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-

BOWERMAN INVESTMENTS INC. 084076
HENDLEY WELL #: 1 RRCID -> 252855 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 2950 PERF. 2424 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2015 - PLUGGED 12/18/15

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

WILDCAT //CONT.// 00016 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TERRELL

CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
UNIVERSITY 4 WELL #: 2 RRCID -> 156307 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 12400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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_____ 03/06/2015 - PLUGGED 03/06/15

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SHANNON ESTATE 01-36 WELL #: 2 RRCID -> 263547 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 8871 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

KEROGEN TEXAS ENERGY OP LLC 457759

ACU 37 WELL #: 1H RRCID -> 278752 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 14190 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		0	-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	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1147	707	1			440
*10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	304	565	1			179
*11	SHUT	IN	5228	-0-	5228	5228	4163	3	1065	9	N	968	599	1			548
12	SHUT	IN	4099	-0-	4099	9327	920	3	3179	9	N	2890	2170	1			1268

TOTAL GAS PROD: 9,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,309

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	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	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
OWENS A WELL #: 1031A RRCID -> 265812 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 11662 PERF. 6405 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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_____ 09/16/2015 - P/A 09/16/15

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

WILDCAT //CONT.// 00016 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
OWENS A WELL #: 1031A RRCID -> 266791 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 11662 PERF.10460 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2015 - P/A 09/16/15

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

WTG EXPLORATION 945220
FANDANGO WELL #: 4 RRCID -> 257495 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8438 - 8557

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	2759	X	1894	-0-	-865	-0-	79	1	1812	3	N	3	4	1					44
							3	9											
02	2492	X	1972	-0-	-520	-0-	94	1	1870	3	N	7	4	1					47
							8	9											
03	2511	X	2220	-0-	-291	-0-	107	1	2104	3	N	8	9	1					46
							9	9											
04	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	126	1	2456	3	N	8	7	1					47
							9	9											
05	2263	X	2207	-0-	-56	-0-	102	1	2093	3	N	11	11	1					47
							12	9											
06	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	115	1	2324	3	N	9	9	1					47
							10	9											
07	2666	X	2105	-0-	-561	-0-	97	1	2002	3	N	5	4	1					48
							6	9											
08	2666	X	2293	-0-	-373	-0-	100	1	2186	3	N	6	9	1					45
							7	9											
09	2580	X	2092	-0-	-488	-0-	80	1	2005	3	N	6	4	1					47
							7	9											
10	2542	X	2232	-0-	-310	-0-	83	1	2141	3	N	7	7	1					47
							8	9											
11	2460	X	1995	-0-	-465	-0-	86	1	1903	3	N	5	7	1					45
							6	9											
12	2294	X	2245	-0-	-49	-0-	88	1	2149	3	N	7	4	1					48
							8	9											

TOTAL GAS PROD: 26,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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	5859	X	4758	-0-	-1101	-0-	197	1	4500	3	N	55	201	1			83
							61	9									
02	5292	X	4777	-0-	-515	-0-	225	1	4477	3	N	68	9	1			142
							75	9									
03	5766	X	5319	-0-	-447	-0-	253	1	4983	3	N	75	22	1			195
							83	9									
04	5580	X	5292	-0-	-288	-0-	255	1	4956	3	N	74	18	1			251
							81	9									
05	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	259	1	5297	3	N	51	222	1			80
							56	9									
06	5957	X	5957	-0-	-0-	-0-	279	1	5612	3	N	60	22	1			118
							66	9									
07	5456	X	5291	-0-	-165	-0-	242	1	4999	3	N	45	9	1			154
							50	9									
08	5611	X	5516	-0-	-95	-0-	239	1	5227	3	N	45	22	1			177
							50	9									
09	5970	X	5274	-0-	-696	-0-	201	1	5021	3	N	47	9	1			215
							52	9									
10	6169	X	5569	-0-	-600	-0-	205	1	5298	3	N	60	22	1			253
							66	9									
11	5970	X	4351	-0-	-1619	-0-	188	1	4161	3	N	2	27	1			228
							2	9									
*12	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	222	1	5415	3	N	45	203	1			70
							50	9									

TOTAL GAS PROD: 63,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 627

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2508	-0-	-1274	-0-	104	1	2369	3	N	32	6	1			235
							35	9									
02	3416	X	2260	-0-	-1156	-0-	106	1	2121	3	N	30	190	1			75
							33	9									
03	3782	X	2573	-0-	-1209	-0-	122	1	2405	3	N	42	11	1			106
							46	9									
04	3180	X	1508	-0-	-1672	-0-	72	1	1404	3	N	29	8	1			127
							32	9									
05	3286	X	2264	-0-	-1022	-0-	105	1	2141	3	N	16	11	1			132
							18	9									
06	2490	X	2461	-0-	-29	-0-	114	1	2291	3	N	51	9	1			174
							56	9									
07	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	124	1	2564	3	N	15	4	1			185
							17	9									
08	2573	X	2569	-0-	-4	-0-	112	1	2449	3	N	7	10	1			182
							8	9									
09	2460	X	2203	-0-	-257	-0-	85	1	2114	3	N	4	4	1			182
							4	9									
10	2542	X	2513	-0-	-29	-0-	93	1	2411	3	N	8	6	1			184
							9	9									
11	2640	X	2457	-0-	-183	-0-	106	1	2345	3	N	5	7	1			182
							6	9									
12	2728	X	2047	-0-	-681	-0-	79	1	1933	3	N	32	4	1			210
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 28,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4331	-0-	-877	-0-	179	1	4097	3	N	50	5	1			119
							55	9									
02	4900	X	3820	-0-	-1080	-0-	179	1	3565	3	N	69	8	1			180
							76	9									
03	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	285	1	5603	3	N	101	21	1			260
							111	9									
04	5250	X	4519	-0-	-731	-0-	218	1	4245	3	N	51	209	1			102
							56	9									
05	4340	X	4246	-0-	-94	-0-	195	1	3986	3	N	59	22	1			139
							65	9									
06	5820	X	4829	-0-	-991	-0-	225	1	4524	3	N	73	17	1			195
							80	9									
07	6014	X	4958	-0-	-1056	-0-	226	1	4674	3	N	53	7	1			241
							58	9									
08	6014	X	4484	-0-	-1530	-0-	193	1	4223	3	N	62	214	1			89
							68	9									
09	4830	X	4454	-0-	-376	-0-	169	1	4226	3	N	54	11	1			132
							59	9									
10	4991	X	4347	-0-	-644	-0-	159	1	4123	3	N	59	16	1			175
							65	9									
11	4830	X	4348	-0-	-482	-0-	186	1	4119	3	N	39	15	1			199
							43	9									
12	4960	X	4463	-0-	-497	-0-	173	1	4221	3	N	63	200	1			62
							69	9									

TOTAL GAS PROD: 54,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 733

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	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	333	1	7615	3	N	59	17	1			191
							65	9									
02	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	466	1	9289	3	N	98	16	1			273
							108	9									
03	10180	X	10180	-0-	-0-	-0-	491	1	9645	3	N	40	232	1			81
							44	9									
04	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	498	1	9696	3	N	69	33	1			117
							76	9									
05	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	441	1	9019	3	N	71	48	1			140
							78	9									
06	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	351	1	7067	3	N	44	34	1			150
							48	9									
07	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	412	1	8515	3	N	36	12	1			174
							40	9									
08	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	329	1	7201	3	N	36	34	1			176
							40	9									
09	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	289	1	7219	3	N	26	14	1			188
							29	9									
10	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	299	1	7739	3	N	28	25	1			191
							31	9									
11	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	298	1	6577	3	N	18	24	1			185
							20	9									
*12	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	316	1	7710	3	N	44	13	1			216
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 102,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 569

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	62	X	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	3	N	-0-					18
02	56	X	34	-0-	-22	-0-	2	1	32	3	N	-0-					18
03	62	X	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	N	-0-					18
04	60	X	16	-0-	-44	-0-	16	3			N	-0-					18
05	39	X	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					18
06	60	X	31	-0-	-29	-0-	1	1	30	3	N	-0-					18
07	62	X	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	3	N	-0-					18
08	62	X	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	3	N	-0-					18
09	35	X	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-	17	1			1
10	31	X	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					1
11	30	X	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					1
*12	79	X	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (STRAWN) //CONT.// 00095 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ACU -48- WELL #: 5 RRCID -> 213173 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11675 PERF.10726 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	265	1	6049	3	N	55	12	1			189
							61	9									
02	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	286	1	5704	3	N	62	12	1			239
							68	9									
03	3937	X	3427	-0-	-510	-0-	163	1	3201	3	N	57	211	1			85
							63	9									
04	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	192	1	3737	3	N	38	9	1			114
							42	9									
05	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	296	1	6051	3	N	56	20	1			150
							62	9									
06	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	314	1	6315	3	N	48	25	1			173
							53	9									
07	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	314	1	6497	3	N	35	10	1			198
							39	9									
08	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	280	1	6119	3	N	36	26	1			208
							40	9									
09	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	236	1	5890	3	N	38	11	1			235
							42	9									
10	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	236	1	6097	3	N	44	216	1			63
							48	9									
11	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	225	1	4958	3	N	25	20	1			68
							28	9									
*12	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	239	1	5849	3	N	54	10	1			112
							59	9									

TOTAL GAS PROD: 70,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 548

ACU "49" WELL #: 6 RRCID -> 221027 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10744 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	923	-0-	-69	-0-	38	1	864	3	N	19	2	1			238
							21	9									
02	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	49	1	970	3	N	20	2	1			256
							22	9									
03	961	X	832	-0-	-129	-0-	40	1	788	3	N	4	191	1			69
							4	9									
04	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	52	1	1018	3	N	5	3	1			71
							6	9									
05	1147	X	973	-0-	-174	-0-	45	1	915	3	N	12	5	1			78
							13	9									
06	1110	X	855	-0-	-255	-0-	41	1	806	3	N	7	4	1			81
							8	9									
07	1147	X	875	-0-	-272	-0-	40	1	833	3	N	2	2	1			81
							2	9									
08	1116	X	704	-0-	-412	-0-	31	1	670	3	N	3	4	1			80
							3	9									
09	1080	X	992	-0-	-88	-0-	38	1	952	3	N	2	1	1			81
							2	9									
10	961	X	869	-0-	-92	-0-	32	1	831	3	N	5	4	1			82
							6	9									
11	900	X	472	-0-	-428	-0-	20	1	450	3	N	2	4	1			80
							2	9									
12	1023	X	911	-0-	-112	-0-	35	1	864	3	N	11					91
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 10,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

ACU (STRAWN) //CONT.// 00095 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ACU 47 WELL #: 2 RRCID -> 247445 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10582 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	3	N	-0-					22
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					22
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					22
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	3	N	-0-					22
05	3100	N	4508	-0-	1408	1408	209	1	4276	3	N	21	11	1			32
							23	9									
06	3000	N	3969	-0-	969	2377	187	1	3764	3	N	16	17	1			31
							18	9									
07	3100	N	2927	-0-	-173	2204	135	1	2785	3	N	6	6	1			31
							7	9									
08	3596	X	1392	-0-	-2204	-0-	61	1	1325	3	N	5	11	1			25
							6	9									
09	2580	X	1005	-0-	-1575	-0-	39	1	963	3	N	3	3	1			25
							3	9									
10	2666	X	748	-0-	-1918	-0-	28	1	718	3	N	2	3	1			24
							2	9									
11	2580	X	561	-0-	-2019	-0-	21	1	472	3	N	62	63	1			23
							68	9									
12	2666	X	637	-0-	-2029	-0-	25	1	610	3	N	2	1	1			24
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 15,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

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

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

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 (STRAWN) //CONT.// 00095 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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

01	9858 X	9858	-0-	-0-	-0-	411	1	9384	3	N	57	213	1	105
						63	9							
02	8956 X	8956	-0-	-0-	-0-	422	1	8410	3	N	113	18	1	200
						124	9							
03	8987 X	8987	-0-	-0-	-0-	431	1	8471	3	N	77	39	1	238
						85	9							
04	9833 X	9833	-0-	-0-	-0-	478	1	9308	3	N	43	29	1	252
						47	9							
05	7850 X	7850	-0-	-0-	-0-	364	1	7444	3	N	38	42	1	248
						42	9							
06	7894 X	7894	-0-	-0-	-0-	372	1	7490	3	N	29	31	1	246
						32	9							
07	9876 X	9876	-0-	-0-	-0-	454	1	9399	3	N	21	12	1	255
						23	9							
08	9079 X	9079	-0-	-0-	-0-	395	1	8654	3	N	27	37	1	245
						30	9							
09	8274 X	8274	-0-	-0-	-0-	318	1	7937	3	N	17	15	1	247
						19	9							
10	8225 X	8225	-0-	-0-	-0-	305	1	7888	3	N	29	204	1	72
						32	9							
11	7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	334	1	7368	3	N	17	25	1	64
						19	9							
*12	8335 X	8335	-0-	-0-	-0-	326	1	7965	3	N	40	12	1	92
						44	9							

TOTAL GAS PROD: 104,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

ACU, E. (PENN SAND) //CONT.// 00096 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ACU 45 WELL #: 2 RRCID -> 183873 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 12014 PERF.10570 - 10920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2836	-0-	-202	-0-	118	1	2685	3	N	30	5	1	94
							33	9							
02	2772	X	2421	-0-	-351	-0-	115	1	2288	3	N	16	6	1	104
							18	9							
03	3069	X	2713	-0-	-356	-0-	130	1	2561	3	N	20	12	1	112
							22	9							
04	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	143	1	2780	3	N	48	22	1	138
							53	9							
05	2821	X	2553	-0-	-268	-0-	118	1	2422	3	N	12	38	1	112
							13	9							
06	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	136	1	2743	3	N	2	80	1	34
							2	9							
07	3069	X	2815	-0-	-254	-0-	129	1	2678	3	N	7	5	1	36
							8	9							
08	3069	X	2623	-0-	-446	-0-	114	1	2500	3	N	8	11	1	33
							9	9							
09	2970	X	2322	-0-	-648	-0-	88	1	2199	3	N	32	5	1	60
							35	9							
10	2976	X	2849	-0-	-127	-0-	105	1	2710	3	N	31	8	1	83
							34	9							
11	2880	X	2446	-0-	-434	-0-	106	1	2332	3	N	7	8	1	82
							8	9							
*12	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	115	1	2812	3	N	13	5	1	90
							14	9							

TOTAL GAS PROD: 32,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

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	6727	X	5205	-0-	-1522	-0-	216	1	4925	3	N	58	10	1	124
							64	9							
02	6076	X	5754	-0-	-322	-0-	271	1	5395	3	N	80	11	1	193
							88	9							
03	6169	X	6144	-0-	-25	-0-	293	1	5765	3	N	78	25	1	246
							86	9							
04	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	326	1	6356	3	N	60	209	1	97
							66	9							
05	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	315	1	6437	3	N	103	32	1	168
							113	9							
06	6180	X	4917	-0-	-1263	-0-	230	1	4624	3	N	57	24	1	201
							63	9							
07	6975	X	6430	-0-	-545	-0-	296	1	6120	3	N	13	198	1	16
							14	9							
08	6975	X	5183	-0-	-1792	-0-	226	1	4937	3	N	18	24	1	10
							20	9							
09	6750	X	5838	-0-	-912	-0-	224	1	5597	3	N	15	10	1	15
							17	9							
10	6851	X	6009	-0-	-842	-0-	223	1	5763	3	N	21	20	1	16
							23	9							
11	6270	X	5633	-0-	-637	-0-	243	1	5376	3	N	13	18	1	11
							14	9							
12	6479	X	6181	-0-	-298	-0-	231	1	5650	3	N	273	205	1	79
							300	9							

TOTAL GAS PROD: 70,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 789

ACU, E. (PENN SAND) //CONT.// 00096 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	5146	X	4223	-0-	-923	-0-	176	1	4027	3	N	18	8	1	188
							20	9							
02	4648	X	3816	-0-	-832	-0-	181	1	3609	3	N	24	8	1	204
							26	9							
03	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	212	1	4167	3	N	40	17	1	227
							44	9							
04	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	208	1	4041	3	N	20	14	1	233
							22	9							
05	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	296	1	6050	3	N	63	215	1	81
							69	9							
06	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	295	1	5928	3	N	73	25	1	129
							80	9							
07	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	274	1	5664	3	N	13	10	1	132
							14	9							
08	6417	X	4753	-0-	-1664	-0-	207	1	4528	3	N	16	23	1	125
							18	9							
09	6300	X	4726	-0-	-1574	-0-	181	1	4530	3	N	14	9	1	130
							15	9							
10	6510	X	4735	-0-	-1775	-0-	176	1	4541	3	N	16	18	1	128
							18	9							
11	6300	X	4028	-0-	-2272	-0-	174	1	3842	3	N	11	14	1	125
							12	9							
12	5983	X	5117	-0-	-866	-0-	200	1	4888	3	N	26	8	1	143
							29	9							

TOTAL GAS PROD: 58,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

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

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	1426	N	1315	-0-	-111	-0-	53	1	1217	3	N	41	2	1	71
							45	9							
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	78	1	1560	3	N	41	3	1	109
							45	9							
03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	92	1	1800	3	N	50	137	1	22
							55	9							
04	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	75	1	1460	3	N	37	6	1	53
							41	9							
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	90	1	1848	3	N	48	8	1	93
							53	9							
06	1890	N	1000	-0-	-890	-0-	45	1	911	3	N	40	101	1	32
							44	9							
07	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	72	1	1483	3	N	57	2	1	87
							63	9							
08	1984	N	1045	-0-	-939	-0-	45	1	983	3	N	15	82	1	20
							17	9							
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	44	1	1107	3	N	50	2	1	68
							55	9							
10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	39	1	1009	3	N	33	4	1	97
							36	9							
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	46	1	1012	3	N	4	69	1	32
							4	9							
12	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	48	1	1162	3	N	26	2	1	56
							29	9							

TOTAL GAS PROD: 16,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 442

ACU, E. (PENN SAND) //CONT.// 00096 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ACU 46 WELL #: 3 RRCID -> 248516 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10150 - 11024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(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	3731	-0-		-888	-0-	154	1	3526	3	N	46	187	1			70
								51	9									
02	4172	X	3674	-0-		-498	-0-	173	1	3440	3	N	55	7	1			118
								61	9									
03	4438	X	4438	-0-		-0-	-0-	212	1	4158	3	N	62	17	1			163
								68	9									
04	4981	X	4981	-0-		-0-	-0-	240	1	4675	3	N	60	14	1			209
								66	9									
05	4650	X	4650	-0-		-0-	-0-	214	1	4373	3	N	57	22	1			244
								63	9									
06	4290	X	3503	-0-		-787	-0-	165	1	3325	3	N	12	137	1			119
								13	9									
07	5146	X	4489	-0-		-657	-0-	204	1	4221	3	N	58	6	1			171
								64	9									
08	5146	X	3642	-0-		-1504	-0-	157	1	3446	3	N	35	17	1			189
								39	9									
09	4980	X	3817	-0-		-1163	-0-	146	1	3645	3	N	24	7	1			206
								26	9									
10	4650	X	4030	-0-		-620	-0-	149	1	3847	3	N	31	13	1			224
								34	9									
11	4350	X	3607	-0-		-743	-0-	156	1	3449	3	N	2	12	1			214
								2	9									
12	4495	X	3453	-0-		-1042	-0-	134	1	3282	3	N	34	7	1			241
								37	9									

TOTAL GAS PROD: 48,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

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	4745	X	4745	-0-		-0-	-0-	197	1	4505	3	N	39	9	1			215
								43	9									
02	5032	X	5032	-0-		-0-	-0-	237	1	4723	3	N	65	10	1			270
								72	9									
03	5201	X	5201	-0-		-0-	-0-	250	1	4909	3	N	38	214	1			94
								42	9									
04	6198	X	6198	-0-		-0-	-0-	302	1	5879	3	N	15	18	1			91
								17	9									
05	5580	X	5102	-0-		-478	-0-	235	1	4811	3	N	51	27	1			115
								56	9									
06	5400	X	3593	-0-		-1807	-0-	169	1	3403	3	N	19	18	1			116
								21	9									
07	6200	X	3509	-0-		-2691	-0-	161	1	3339	3	N	8	6	1			118
								9	9									
08	6200	X	3614	-0-		-2586	-0-	157	1	3446	3	N	10	14	1			114
								11	9									
09	6000	X	3676	-0-		-2324	-0-	141	1	3526	3	N	8	6	1			116
								9	9									
10	5115	X	3707	-0-		-1408	-0-	137	1	3555	3	N	14	12	1			118
								15	9									
11	3600	X	3105	-0-		-495	-0-	134	1	2962	3	N	8	11	1			115
								9	9									
*12	4373	X	4373	-0-		-0-	-0-	171	1	4176	3	N	24	6	1			133
								26	9									

TOTAL GAS PROD: 51,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

ACU, E. (PENN SAND) //CONT.// 00096 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ACU "48" WELL #: 8 RRCID -> 263258 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 11396 PERF.10069 - 10388

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	319	1	7275	3	N	48	12	1	109
							53	9							
02	6608	X	5973	-0-	-635	-0-	282	1	5625	3	N	60	14	1	155
							66	9							
03	7099	X	6775	-0-	-324	-0-	325	1	6381	3	N	63	27	1	191
							69	9							
04	7230	X	6349	-0-	-881	-0-	309	1	6007	3	N	30	21	1	200
							33	9							
05	7471	X	5862	-0-	-1609	-0-	272	1	5559	3	N	28	30	1	198
							31	9							
06	7230	X	6133	-0-	-1097	-0-	289	1	5814	3	N	27	23	1	202
							30	9							
07	6789	X	5932	-0-	-857	-0-	273	1	5640	3	N	17	10	1	209
							19	9							
08	6789	X	4805	-0-	-1984	-0-	209	1	4577	3	N	17	23	1	203
							19	9							
09	6360	X	5536	-0-	-824	-0-	213	1	5309	3	N	13	9	1	207
							14	9							
10	6324	X	4753	-0-	-1571	-0-	176	1	4558	3	N	17	17	1	207
							19	9							
11	6120	X	5227	-0-	-893	-0-	226	1	4987	3	N	13	150	1	70
							14	9							
12	5952	X	2903	-0-	-3049	-0-	113	1	2764	3	N	24	10	1	84
							26	9							

TOTAL GAS PROD: 67,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

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	EOM BALANCE
01	4805	X	3739	-0-	-1066	-0-	156	1	3562	3	N	19	203	1	81
							21	9							
02	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	304	1	6060	3	N	34	7	1	108
							37	9							
03	12444	X	12444	-0-	-0-	-0-	598	1	11765	3	N	74	32	1	150
							81	9							
04	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	243	1	4730	3	N	32	30	1	152
							35	9							
05	7099	X	3576	-0-	-3523	-0-	166	1	3391	3	N	17	20	1	149
							19	9							
06	7440	X	697	-0-	-6743	-0-	33	1	661	3	N	3	10	1	142
							3	9							
07	7688	X	1852	-0-	-5836	-0-	85	1	1763	3	N	4	1	1	145
							4	9							
08	7688	X	1833	-0-	-5855	-0-	80	1	1746	3	N	6	7	1	144
							7	9							
09	5040	X	2593	-0-	-2447	-0-	100	1	2486	3	N	6	3	1	147
							7	9							
10	3596	X	2528	-0-	-1068	-0-	94	1	2424	3	N	9	9	1	147
							10	9							
11	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	92	1	2032	3	N	5	7	1	145
							6	9							
12	2666	X	2636	-0-	-30	-0-	103	1	2518	3	N	14	4	1	155
							15	9							

TOTAL GAS PROD: 45,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

ACU, E. (PENN SAND) //CONT.// 00096 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ACU '48' WELL #: 6 RRCID -> 270681 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10220 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10571	X	6436	-0-		-4135		-0-	269	1	6149	3	N	16	12	1		87
									18	9								
02	9548	X	5236	-0-		-4312		-0-	249	1	4969	3	N	16	11	1		92
									18	9								
03	10240	X	10240	-0-		-0-		-0-	490	1	9641	3	N	99	30	1		161
									109	9								
04	9941	X	9941	-0-		-0-		-0-	483	1	9402	3	N	51	33	1		179
									56	9								
05	10020	X	10020	-0-		-0-		-0-	465	1	9503	3	N	47	49	1		177
									52	9								
06	10870	X	10870	-0-		-0-		-0-	512	1	10314	3	N	40	40	1		177
									44	9								
07	10499	X	10499	-0-		-0-		-0-	483	1	9992	3	N	22	17	1		182
									24	9								
08	10329	X	10329	-0-		-0-		-0-	450	1	9844	3	N	32	42	1		172
									35	9								
09	10546	X	10546	-0-		-0-		-0-	405	1	10110	3	N	28	18	1		182
									31	9								
10	10199	X	10145	-0-		-54		-0-	376	1	9730	3	N	35	38	1		179
									39	9								
11	9870	X	8503	-0-		-1367		-0-	367	1	8113	3	N	21	30	1		170
									23	9								
12	10199	X	10151	-0-		-48		-0-	397	1	9703	3	N	46	15	1		201
									51	9								

TOTAL GAS PROD: 112,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 453

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 531 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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
*11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
*11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 567 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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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	DLQ G-10		597	-0-	597	4300	597	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		604	-0-	604	4904	604	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		613	-0-	613	5517	613	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		553	-0-	553	6070	553	3			Y	-0-					-0-
05	3000	N	568	-0-	-2432	3638	568	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	500	-0-	-2500	1138	500	3			Y	-0-					-0-
07	1579	N	441	-0-	-1138	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
08	558	N	375	-0-	-183	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,274 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	DLQ G-10		493	-0-	493	3550	493	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		499	-0-	499	4049	499	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		506	-0-	506	4555	506	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		457	-0-	457	5012	457	3			Y	-0-					-0-
05	3000	N	469	-0-	-2531	2481	469	3			Y	-0-					-0-
06	2894	N	413	-0-	-2481	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	309	-0-	-156	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		415	-0-	415	2990	415	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		420	-0-	420	3410	420	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		426	-0-	426	3836	426	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		385	-0-	385	4221	385	3			Y	-0-					-0-
05	3000	N	395	-0-	-2605	1616	395	3			Y	-0-					-0-
06	1964	N	348	-0-	-1616	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,668 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 #: 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	DLQ G-10		311	-0-	311	2243	311	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		315	-0-	315	2558	315	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		320	-0-	320	2878	320	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		288	-0-	288	3166	288	3			Y	-0-					-0-
05	3000	N	296	-0-	-2704	462	296	3			Y	-0-					-0-
06	723	N	261	-0-	-462	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	195	-0-	-115	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,749 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	DLQ G-10		778	-0-	778	5607	778	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		788	-0-	788	6395	788	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		800	-0-	800	7195	800	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		721	-0-	721	7916	721	3			Y	-0-					-0-
05	3000	N	741	-0-	-2259	5657	741	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	652	-0-	-2348	3309	652	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	576	-0-	-2524	785	576	3			Y	-0-					-0-
08	1273	N	488	-0-	-785	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	3			Y	-0-					-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	392	N	217	-0-	-175	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	248	N	44	-0-	-204	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	372	N	125	-0-	-247	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,120 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 #: 8 RRCID -> 240746 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4874 - 5068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	140	N	113	-0-	-27	-0-	113	3		N	-0-			-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3		N	-0-			-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3		N	-0-			-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
08	248	N	62	-0-	-186	-0-	62	3		N	-0-			-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
10	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	3		N	-0-			-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS 166 WELL #: 9 RRCID -> 241654 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4863 - 5054

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	196	N	116	-0-	-80	-0-	116	3		N	-0-			-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-
08	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	3		N	-0-			-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS "166" WELL #: 7 RRCID -> 245626 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 5059 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
CAMBRIAN MANAGEMENT, LTD. //CONT.// 126758
ADAMS "115" WELL #: 8 RRCID -> 245628 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 5016 PERF. 4436 - 4597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	700	N	656	-0-	-44	-0-	656	3			N	-0-					-0-
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
08	744	N	660	-0-	-84	-0-	660	3			N	-0-					-0-
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
10	713	N	673	-0-	-40	-0-	673	3			N	-0-					-0-
11	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	207	3	N	-0-					-0-
02	252	N	178	-0-	-74	-0-	11	1	167	3	N	-0-					-0-
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	10	1	148	3	N	-0-					-0-
04	210	N	125	-0-	-85	-0-	7	1	118	3	N	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	10	1	175	3	N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	3	N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	3	N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	9	1	168	3	N	-0-					-0-
09	210	N	168	-0-	-42	-0-	7	1	161	3	N	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
02	168	N	104	-0-	-64	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	7	1	104	3	N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-
07	155	N	108	-0-	-47	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
08	124	N	69	-0-	-55	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
09	90	N	52	-0-	-38	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
10	93	N	47	-0-	-46	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,086 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 #: 2158 RRCID -> 047653 COMPL. DATE 10/10/1969 TOTAL DEPTH 5154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	13	1	192	3	N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	266	3	N	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	21	1	311	3	N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	18	1	316	3	N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	20	1	342	3	N	-0-					-0-
06	210	N	147	-0-	-63	-0-	8	1	139	3	N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	19	1	330	3	N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	15	1	274	3	N	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	3	N	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	3	N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	N	-0-					-0-
12	217	N	190	-0-	-27	-0-	8	1	182	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,181 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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	19	1	287	3	N	-0-					-0-
02	252	N	201	-0-	-51	-0-	12	1	189	3	N	-0-					-0-
03	310	N	213	-0-	-97	-0-	13	1	200	3	N	-0-					-0-
04	300	N	216	-0-	-84	-0-	11	1	205	3	N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	13	1	217	3	N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	3	N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	3	N	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	11	1	205	3	N	-0-					-0-
09	240	N	207	-0-	-33	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	10	1	225	3	N	-0-					-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	11	1	253	3	N	-0-					-0-
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	12	1	279	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 1116 RRCID -> 047656 COMPL. DATE 10/10/1969 TOTAL DEPTH 4733 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	8	1	136	3	N	-0-					-0-
02	196	N	128	-0-	-68	-0-	7	1	121	3	N	-0-					-0-
03	186	N	124	-0-	-62	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	6	1	137	3	N	-0-					-0-
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	4	1	100	3	N	-0-					-0-
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-
12	248	N	243	-0-	-5	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,041 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 #: 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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	10	1	183	3	Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	8	1	190	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	8	1	190	3	Y	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	9	1	199	3	Y	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	206	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	9	1	195	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	184	-0-	-26	-0-	8	1	176	3	Y	-0-					-0-
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	3	Y	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	17	1	299	3	Y	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	313	3	Y	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	13	1	305	3	Y	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	14	1	323	3	Y	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	14	1	324	3	Y	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	347	3	Y	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	347	3	Y	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	350	3	Y	-0-					-0-
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	332	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	10	1	221	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	202	-0-	-46	-0-	9	1	193	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,774 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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	3	Y	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	259	3	Y	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	389	3	Y	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	19	1	437	3	Y	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	22	1	510	3	Y	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	29	1	665	3	Y	-0-					-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	27	1	607	3	Y	-0-					-0-
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	32	1	698	3	Y	-0-					-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	23	1	500	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	26	1	563	3	Y	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	20	1	443	3	Y	-0-					-0-
*12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	21	1	468	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,039 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 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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	N	-0-					-0-
11	90	N	86	-0-	-4	-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: 1,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	23	1	336	3	N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	244	3	N	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	273	3	N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	278	3	N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	16	1	267	3	N	-0-					-0-
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	14	1	250	3	N	-0-					-0-
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	13	1	239	3	N	-0-					-0-
08	279	N	250	-0-	-29	-0-	13	1	237	3	N	-0-					-0-
09	270	N	228	-0-	-42	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	14	1	312	3	N	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	3	N	-0-					-0-
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,323 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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	22	1	321	3	N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	320	3	N	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	25	1	367	3	N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	19	1	347	3	N	-0-					-0-
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	18	1	315	3	N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	19	1	334	3	N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	323	3	N	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	21	1	367	3	N	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333	3	N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	N	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	3	N	-0-					-0-
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	300	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,215 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 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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-			-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	5	1	71	3	N	-0-			-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	3	N	-0-			-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-			-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	3	N	-0-			-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-			-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	N	-0-			-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	N	-0-			-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-			-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-			-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	-0-			-0-
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	37	1	539	3	N	-0-			-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	30	1	454	3	N	-0-			-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	34	1	498	3	N	-0-			-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	28	1	506	3	N	-0-			-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	29	1	506	3	N	-0-			-0-
06	510	N	431	-0-	-79	-0-	23	1	408	3	N	-0-			-0-
07	527	N	451	-0-	-76	-0-	24	1	427	3	N	-0-			-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	30	1	529	3	N	-0-			-0-
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	21	1	462	3	N	-0-			-0-
10	465	N	444	-0-	-21	-0-	19	1	425	3	N	-0-			-0-
11	510	N	482	-0-	-28	-0-	20	1	462	3	N	-0-			-0-
12	496	N	437	-0-	-59	-0-	18	1	419	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	171	3	N	-0-			-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	3	N	-0-			-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	3	N	-0-			-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	N	-0-			-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	N	-0-			-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	3	N	-0-			-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	N	-0-			-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	N	-0-			-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	8	1	165	3	N	-0-			-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	-0-			-0-
11	180	N	145	-0-	-35	-0-	6	1	139	3	N	-0-			-0-
12	186	N	173	-0-	-13	-0-	7	1	166	3	N	-0-			-0-

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

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT, J. M. JR. -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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	25	1	364	3	N	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	22	1	330	3	N	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	25	1	372	3	N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	25	1	442	3	N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	21	1	364	3	N	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	21	1	366	3	N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	356	3	N	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	21	1	380	3	N	-0-					-0-
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	16	1	343	3	N	-0-					-0-
10	372	N	286	-0-	-86	-0-	12	1	274	3	N	-0-					-0-
11	360	N	252	-0-	-108	-0-	11	1	241	3	N	-0-					-0-
12	372	N	232	-0-	-140	-0-	10	1	222	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	22	1	331	3	N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	3	N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	21	1	315	3	N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	291	3	N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	298	3	N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	16	1	281	3	N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	318	3	N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	17	1	312	3	N	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	3	N	-0-					-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	274	3	N	-0-					-0-
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	9	1	211	3	N	-0-					-0-
12	248	N	217	-0-	-31	-0-	9	1	208	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND, DOROTHY -161- WELL #: 1 RRCID -> 060250 COMPL. DATE 05/24/1974 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	280	N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	262	3	N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
04	270	N	56	-0-	-214	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
07	0		44	-0-	44	44	2	1	42	3	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2015 - P/A 07/29/15

TOTAL GAS PROD: 599 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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	N	-0-					-0-
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	6	1	100	3	N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
12	124	N	123	-0-	-1	-0-	5	1	118	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

FRIEND WELL #: 201 RRCID -> 066869 COMPL. DATE 03/22/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4739 - 4900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	7	1	107	3	N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	N	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2015 - PLUGGED 08/03/2015

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

FRIEND WELL #: 401 RRCID -> 066870 COMPL. DATE 03/22/1976 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	155	N	143	-0-	-12	-0-	9	1	134	3	N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	9	1	130	3	N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	8	1	140	3	N	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	8	1	134	3	N	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	8	1	137	3	N	-0-					-0-
08	0		11	-0-	11	11	1	1	10	3	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2015 - PLUGGED 08/05/2015

TOTAL GAS PROD: 1,038 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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	293	3	N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	278	3	N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	19	1	285	3	N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	282	3	N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	276	3	N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	18	1	311	3	N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	19	1	330	3	N	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	18	1	317	3	N	-0-					-0-
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	13	1	277	3	N	-0-					-0-
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	13	1	292	3	N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	13	1	293	3	N	-0-					-0-
*12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	302	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	3	N	-0-					-0-
04	120	N	95	-0-	-25	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	N	-0-					-0-
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
MOORE, MAGGIE "F" WELL #: 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	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-					-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	6	1	100	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 990 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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	3	N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	6	1	101	3	N	-0-					-0-
11	120	N	80	-0-	-40	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,237 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	217	N	188	-0-	-29	-0-	13	1	175	3	N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	220	3	N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	239	3	N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	243	3	N	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	17	1	259	3	N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	3	N	-0-					-0-
07	279	N	226	-0-	-53	-0-	13	1	213	3	N	-0-					-0-
08	279	N	175	-0-	-104	-0-	11	1	164	3	N	-0-					-0-
09	240	N	215	-0-	-25	-0-	13	1	202	3	N	-0-					-0-
10	217	N	131	-0-	-86	-0-	7	1	124	3	N	-0-					-0-
11	180	N	123	-0-	-57	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-
12	217	N	114	-0-	-103	-0-	7	1	107	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,450 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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	3	N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	3	N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	3	N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	3	N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	N	-0-					-0-
12	124	N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,983 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	340	N	340	-0-	-0-	-0-	22	1	318	3	N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	3	N	-0-					-0-
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	17	1	250	3	N	-0-					-0-
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	13	1	239	3	N	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	15	1	257	3	N	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	14	1	249	3	N	-0-					-0-
07	248	N	204	-0-	-44	-0-	11	1	193	3	N	-0-					-0-
08	279	N	162	-0-	-117	-0-	9	1	153	3	N	-0-					-0-
09	270	N	150	-0-	-120	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
10	217	N	151	-0-	-66	-0-	6	1	145	3	N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	N	-0-					-0-
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,695 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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	270	3	N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	19	1	287	3	N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	306	3	N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	269	3	N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	301	3	N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	371	3	N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	16	1	280	3	N	-0-					-0-
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	16	1	285	3	N	-0-					-0-
09	330	N	292	-0-	-38	-0-	13	1	279	3	N	-0-					-0-
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	13	1	290	3	N	-0-					-0-
11	300	N	272	-0-	-28	-0-	12	1	260	3	N	-0-					-0-
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	13	1	293	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	3	N	-0-					-0-
02	280	N	104	-0-	-176	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
03	310	N	78	-0-	-232	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
04	270	N	225	-0-	-45	-0-	12	1	213	3	N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	276	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	296	3	N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	220	3	N	-0-					-0-
09	300	N	218	-0-	-82	-0-	10	1	208	3	N	-0-					-0-
10	310	N	247	-0-	-63	-0-	10	1	237	3	N	-0-					-0-
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
12	217	N	181	-0-	-36	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	200	3	N	-0-					-0-
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	13	1	189	3	N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	3	N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	3	N	-0-					-0-
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	11	1	183	3	N	-0-					-0-
06	210	N	187	-0-	-23	-0-	10	1	177	3	N	-0-					-0-
07	248	N	171	-0-	-77	-0-	9	1	162	3	N	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	9	1	170	3	N	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	N	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	3	N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	N	-0-					-0-
12	217	N	142	-0-	-75	-0-	6	1	136	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	3	N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
05	124	N	70	-0-	-54	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
11	120	N	40	-0-	-80	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
12	186	N	110	-0-	-76	-0-	7	1	103	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	136	3	N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	3	N	-0-					-0-
03	155	N	81	-0-	-74	-0-	6	1	75	3	N	-0-					-0-
04	150	N	54	-0-	-96	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
05	186	N	81	-0-	-105	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	3	N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	N	-0-					-0-
10	124	N	86	-0-	-38	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
11	150	N	68	-0-	-82	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	3	N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	3	N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	3	N	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	11	1	165	3	N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	N	-0-					-0-
08	186	N	148	-0-	-38	-0-	9	1	139	3	N	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	3	N	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	9	1	167	3	N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	262	3	N	-0-					-0-
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	13	1	200	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,247 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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	3	N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	165	3	N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	14	1	189	3	N	-0-					-0-
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	9	1	144	3	N	-0-					-0-
05	186	N	155	-0-	-31	-0-	10	1	145	3	N	-0-					-0-
06	210	N	156	-0-	-54	-0-	10	1	146	3	N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	3	N	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	9	1	142	3	N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	3	N	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	7	1	134	3	N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	3	N	-0-					-0-
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 080697 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4936 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	311	X	311	-0-	-0-	-0-	17	1	290	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
02	238	X	238	-0-	-0-	-0-	13	1	225	3	N	-0-					-0-
03	256	X	256	-0-	-0-	-0-	14	1	242	3	N	-0-					-0-
04	291	X	291	-0-	-0-	-0-	12	1	266	3	N	12	12	8			-0-
							13	9									
05	319	X	319	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	294	X	294	-0-	-0-	-0-	13	1	279	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	298	X	298	-0-	-0-	-0-	13	1	281	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	279	X	279	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	N	12	12	8			-0-
							13	9									
09	292	X	292	-0-	-0-	-0-	12	1	276	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	277	X	277	-0-	-0-	-0-	12	1	265	3	N	-0-					-0-
11	301	X	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	3	N	-0-					-0-
*12	309	X	309	-0-	-0-	-0-	13	1	296	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	387	X	387	-0-	-0-	-0-	21	1	366	3	N	-0-					-0-
02	279	X	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	3	N	-0-					-0-
03	325	X	325	-0-	-0-	-0-	17	1	308	3	N	-0-					-0-
04	337	X	337	-0-	-0-	-0-	14	1	323	3	N	-0-					-0-
05	303	X	303	-0-	-0-	-0-	13	1	290	3	N	-0-					-0-
06	333	X	333	-0-	-0-	-0-	14	1	319	3	N	-0-					-0-
07	289	X	289	-0-	-0-	-0-	12	1	277	3	N	-0-					-0-
08	286	X	286	-0-	-0-	-0-	12	1	274	3	N	-0-					-0-
09	259	X	259	-0-	-0-	-0-	11	1	248	3	N	-0-					-0-
10	414	X	414	-0-	-0-	-0-	18	1	396	3	N	-0-					-0-
11	311	X	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	-0-					-0-
*12	459	X	459	-0-	-0-	-0-	20	1	439	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,982 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	111	X	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-
02	74	X	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
03	104	X	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
04	95	X	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
05	92	X	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
06	96	X	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	N	-0-					-0-
07	114	X	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
08	127	X	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
09	99	X	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	N	-0-					-0-
10	123	X	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	N	-0-					-0-
11	143	X	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	N	-0-					-0-
*12	143	X	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	N	-0-					-0-

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

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

PHILLIPS, A. WELL #: 4 RRCID -> 083427 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 4942 - 5084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	N	-0-					-0-
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 5 RRCID -> 083428 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4990 - 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	114	X	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	N	-0-					-0-
02	57	X	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2015 - P/A 02-11-2015

TOTAL GAS PROD: 171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	580	X	580	-0-	-0-	-0-	31	1	549	3	N	-0-					-0-
02	472	X	472	-0-	-0-	-0-	25	1	447	3	N	-0-					-0-
03	581	X	581	-0-	-0-	-0-	31	1	550	3	N	-0-					-0-
04	522	X	522	-0-	-0-	-0-	22	1	500	3	N	-0-					-0-
05	603	X	603	-0-	-0-	-0-	27	1	576	3	N	-0-					-0-
06	551	X	551	-0-	-0-	-0-	24	1	527	3	N	-0-					-0-
07	555	X	555	-0-	-0-	-0-	24	1	531	3	N	-0-					-0-
08	616	X	616	-0-	-0-	-0-	27	1	589	3	N	-0-					-0-
09	549	X	549	-0-	-0-	-0-	23	1	526	3	N	-0-					-0-
10	472	X	472	-0-	-0-	-0-	20	1	452	3	N	-0-					-0-
11	464	X	464	-0-	-0-	-0-	20	1	444	3	N	-0-					-0-
*12	457	X	457	-0-	-0-	-0-	19	1	438	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 7 RRCID -> 085134 COMPL. DATE 10/05/1979 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4959 - 5115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	246	X	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	3	N	-0-					-0-
02	353	X	353	-0-	-0-	-0-	19	1	334	3	N	-0-					-0-
03	338	X	338	-0-	-0-	-0-	18	1	320	3	N	-0-					-0-
04	327	X	327	-0-	-0-	-0-	14	1	313	3	N	-0-					-0-
05	333	X	333	-0-	-0-	-0-	15	1	318	3	N	-0-					-0-
06	344	X	344	-0-	-0-	-0-	15	1	329	3	N	-0-					-0-
07	336	X	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	N	-0-					-0-
08	349	X	349	-0-	-0-	-0-	15	1	334	3	N	-0-					-0-
09	374	X	374	-0-	-0-	-0-	15	1	359	3	N	-0-					-0-
10	374	X	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358	3	N	-0-					-0-
11	260	X	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	3	N	-0-					-0-
*12	425	X	425	-0-	-0-	-0-	18	1	407	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,059 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 #: 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	339	X	339	-0-	-0-	-0-	18	1	321	3	N	-0-					-0-
02	393	X	393	-0-	-0-	-0-	21	1	372	3	N	-0-					-0-
03	441	X	441	-0-	-0-	-0-	23	1	418	3	N	-0-					-0-
04	447	X	447	-0-	-0-	-0-	19	1	428	3	N	-0-					-0-
05	453	X	453	-0-	-0-	-0-	20	1	433	3	N	-0-					-0-
06	452	X	452	-0-	-0-	-0-	20	1	432	3	N	-0-					-0-
07	421	X	421	-0-	-0-	-0-	18	1	403	3	N	-0-					-0-
08	413	X	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	3	N	-0-					-0-
09	413	X	413	-0-	-0-	-0-	17	1	396	3	N	-0-					-0-
10	412	X	412	-0-	-0-	-0-	17	1	395	3	N	-0-					-0-
11	278	X	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	3	N	-0-					-0-
*12	331	X	331	-0-	-0-	-0-	14	1	317	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,793 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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	3	N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	3	N	-0-					-0-
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	6	1	140	3	N	-0-					-0-
08	186	N	138	-0-	-48	-0-	6	1	132	3	N	-0-					-0-
09	180	N	143	-0-	-37	-0-	6	1	137	3	N	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	6	1	139	3	N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	5	1	124	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	390	X	390	-0-	-0-	-0-	21	1	369	3	N	-0-					-0-
02	425	X	425	-0-	-0-	-0-	22	1	403	3	N	-0-					-0-
03	454	X	454	-0-	-0-	-0-	24	1	430	3	N	-0-					-0-
04	458	X	458	-0-	-0-	-0-	19	1	439	3	N	-0-					-0-
05	350	X	350	-0-	-0-	-0-	16	1	334	3	N	-0-					-0-
06	380	X	380	-0-	-0-	-0-	17	1	363	3	N	-0-					-0-
07	385	X	385	-0-	-0-	-0-	17	1	368	3	N	-0-					-0-
08	356	X	356	-0-	-0-	-0-	16	1	340	3	N	-0-					-0-
09	357	X	357	-0-	-0-	-0-	15	1	342	3	N	-0-					-0-
10	365	X	365	-0-	-0-	-0-	15	1	350	3	N	-0-					-0-
11	314	X	314	-0-	-0-	-0-	13	1	301	3	N	-0-					-0-
*12	345	X	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,579 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 #: 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	155	X	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	N	-0-			-0-
02	167	X	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	3	N	-0-			-0-
03	174	X	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	3	N	-0-			-0-
04	179	X	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	N	-0-			-0-
05	164	X	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	N	-0-			-0-
06	116	X	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-			-0-
07	200	X	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-			-0-
08	210	X	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	N	-0-			-0-
09	161	X	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	N	-0-			-0-
10	160	X	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	-0-			-0-
11	160	X	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	-0-			-0-
*12	152	X	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,998 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	581	X	581	-0-	-0-	-0-	31	1	550	3	N	-0-			-0-
02	601	X	601	-0-	-0-	-0-	32	1	569	3	N	-0-			-0-
03	659	X	659	-0-	-0-	-0-	35	1	624	3	N	-0-			-0-
04	618	X	618	-0-	-0-	-0-	26	1	592	3	N	-0-			-0-
05	606	X	606	-0-	-0-	-0-	27	1	579	3	N	-0-			-0-
06	634	X	634	-0-	-0-	-0-	28	1	606	3	N	-0-			-0-
07	622	X	622	-0-	-0-	-0-	27	1	595	3	N	-0-			-0-
08	619	X	619	-0-	-0-	-0-	27	1	592	3	N	-0-			-0-
09	655	X	655	-0-	-0-	-0-	27	1	628	3	N	-0-			-0-
10	669	X	669	-0-	-0-	-0-	28	1	641	3	N	-0-			-0-
11	584	X	584	-0-	-0-	-0-	25	1	559	3	N	-0-			-0-
*12	582	X	582	-0-	-0-	-0-	24	1	558	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	216	X	216	-0-	-0-	-0-	12	1	204	3	N	-0-			-0-
02	191	X	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	3	N	-0-			-0-
03	204	X	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	N	-0-			-0-
04	210	X	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	N	-0-			-0-
05	275	X	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	N	-0-			-0-
06	296	X	296	-0-	-0-	-0-	13	1	283	3	N	-0-			-0-
07	303	X	303	-0-	-0-	-0-	13	1	290	3	N	-0-			-0-
08	272	X	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	N	-0-			-0-
09	245	X	245	-0-	-0-	-0-	10	1	235	3	N	-0-			-0-
10	233	X	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	N	-0-			-0-
11	176	X	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	3	N	-0-			-0-
*12	200	X	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,821 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 #: 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	446	X	446	-0-	-0-	-0-	24	1	422	3	N	-0-					-0-
02	544	X	544	-0-	-0-	-0-	29	1	515	3	N	-0-					-0-
03	497	X	497	-0-	-0-	-0-	26	1	471	3	N	-0-					-0-
04	371	X	371	-0-	-0-	-0-	16	1	354	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	501	X	501	-0-	-0-	-0-	22	1	479	3	N	-0-					-0-
06	472	X	472	-0-	-0-	-0-	21	1	451	3	N	-0-					-0-
07	554	X	554	-0-	-0-	-0-	24	1	530	3	N	-0-					-0-
08	429	X	429	-0-	-0-	-0-	19	1	410	3	N	-0-					-0-
09	541	X	541	-0-	-0-	-0-	22	1	519	3	N	-0-					-0-
10	349	X	349	-0-	-0-	-0-	15	1	334	3	N	-0-					-0-
11	464	X	464	-0-	-0-	-0-	20	1	444	3	N	-0-					-0-
*12	366	X	366	-0-	-0-	-0-	15	1	351	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	314	X	314	-0-	-0-	-0-	17	1	297	3	N	-0-					-0-
02	301	X	301	-0-	-0-	-0-	16	1	285	3	N	-0-					-0-
03	362	X	362	-0-	-0-	-0-	19	1	343	3	N	-0-					-0-
04	321	X	321	-0-	-0-	-0-	13	1	308	3	N	-0-					-0-
05	332	X	332	-0-	-0-	-0-	14	1	318	3	N	-0-					-0-
06	336	X	336	-0-	-0-	-0-	14	1	322	3	N	-0-					-0-
07	331	X	331	-0-	-0-	-0-	14	1	317	3	N	-0-					-0-
08	328	X	328	-0-	-0-	-0-	14	1	314	3	N	-0-					-0-
09	270	X	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	N	-0-					-0-
10	199	X	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
11	243	X	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-
*12	247	X	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,584 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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	N	-0-					-0-
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
04	120	N	79	-0-	-41	-0-	3	1	76	3	N	-0-					-0-
05	93	N	42	-0-	-51	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
06	90	N	45	-0-	-45	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 974 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	262	X	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	3	N	-0-					-0-
02	309	X	309	-0-	-0-	-0-	16	1	293	3	N	-0-					-0-
03	316	X	316	-0-	-0-	-0-	17	1	299	3	N	-0-					-0-
04	300	X	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	3	N	-0-					-0-
05	361	X	361	-0-	-0-	-0-	16	1	345	3	N	-0-					-0-
06	357	X	357	-0-	-0-	-0-	16	1	341	3	N	-0-					-0-
07	441	X	441	-0-	-0-	-0-	19	1	422	3	N	-0-					-0-
08	406	X	406	-0-	-0-	-0-	18	1	388	3	N	-0-					-0-
09	403	X	403	-0-	-0-	-0-	17	1	386	3	N	-0-					-0-
10	340	X	340	-0-	-0-	-0-	14	1	326	3	N	-0-					-0-
11	249	X	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	N	-0-					-0-
*12	321	X	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,065 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	186	N	146	-0-	-40	-0-	8	1	138	3	N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	3	N	-0-					-0-
03	186	N	152	-0-	-34	-0-	8	1	144	3	N	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	3	N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	6	1	139	3	N	-0-					-0-
07	217	N	142	-0-	-75	-0-	6	1	136	3	N	-0-					-0-
08	217	N	142	-0-	-75	-0-	6	1	136	3	N	-0-					-0-
09	150	N	62	-0-	-88	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
10	155	N	53	-0-	-102	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
11	150	N	90	-0-	-60	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-

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

PHILLIPS, A. WELL #: 25 RRCID -> 086878 COMPL. DATE 02/02/1980 TOTAL DEPTH 5439 PERF. 5081 - 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	84	X	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
02	79	X	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
03	101	X	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
04	104	X	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	N	-0-					-0-
05	94	X	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
06	67	X	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
07	59	X	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
08	44	X	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
09	27	X	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
10	35	X	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-					-0-
11	99	X	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	N	-0-					-0-
*12	61	X	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-

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

PHILLIPS, A. WELL #: 11 RRCID -> 086879 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 5539 PERF. 5141 - 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	186	N	132	-0-	-54	-0-	7	1	125	3	N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	235	3	N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	3	N	-0-					-0-
05	186	N	61	-0-	-125	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
06	180	N	62	-0-	-118	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
07	0		61	-0-	61	61	3	1	58	3	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2015 - P/A 07/17/15

TOTAL GAS PROD: 895 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 #: 10 RRCID -> 086959 COMPL. DATE 01/28/1980 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5224 - 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	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2015 - P/A 07/21/15

TOTAL GAS PROD: 192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 29 RRCID -> 086960 COMPL. DATE 03/05/1980 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4913 - 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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	289	3	N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	19	1	346	3	N	-0-					-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	11	1	201	3	N	-0-					-0-
04	300	N	121	-0-	-179	-0-	5	1	116	3	N	-0-					-0-
05	403	N	305	-0-	-98	-0-	13	1	292	3	N	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	8	1	191	3	N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-
08	310	N	261	-0-	-49	-0-	11	1	250	3	N	-0-					-0-
09	210	N	157	-0-	-53	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	N	-0-					-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	10	1	225	3	N	-0-					-0-
*12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	11	1	253	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,803 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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	3	N	-0-					-0-
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	5	1	117	3	N	-0-					-0-
08	155	N	113	-0-	-42	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	8	1	146	3	N	-0-					-0-
02	168	N	93	-0-	-75	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
03	186	N	102	-0-	-84	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
04	150	N	100	-0-	-50	-0-	4	1	96	3	N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	3	N	-0-					-0-
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,404 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 #: 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	586	X	586	-0-	-0-	-0-	32	1	554	3	N	-0-					-0-
02	388	X	388	-0-	-0-	-0-	20	1	368	3	N	-0-					-0-
03	408	X	408	-0-	-0-	-0-	22	1	386	3	N	-0-					-0-
04	334	X	334	-0-	-0-	-0-	14	1	320	3	N	-0-					-0-
05	424	X	424	-0-	-0-	-0-	19	1	405	3	N	-0-					-0-
06	369	X	369	-0-	-0-	-0-	16	1	353	3	N	-0-					-0-
07	415	X	415	-0-	-0-	-0-	18	1	391	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
08	419	X	419	-0-	-0-	-0-	18	1	401	3	N	-0-					-0-
09	370	X	370	-0-	-0-	-0-	15	1	355	3	N	-0-					-0-
10	498	X	498	-0-	-0-	-0-	21	1	477	3	N	-0-					-0-
11	492	X	492	-0-	-0-	-0-	21	1	471	3	N	-0-					-0-
*12	470	X	470	-0-	-0-	-0-	20	1	450	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	500	N	500	-0-	-0-	-0-	27	1	473	3	N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	23	1	407	3	N	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	26	1	458	3	N	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	21	1	486	3	N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	20	1	454	3	N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	20	1	451	3	N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	22	1	487	3	N	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	21	1	457	3	N	-0-					-0-
09	480	N	465	-0-	-15	-0-	20	1	445	3	N	-0-					-0-
10	496	N	491	-0-	-5	-0-	21	1	470	3	N	-0-					-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	21	1	457	3	N	-0-					-0-
12	496	N	448	-0-	-48	-0-	19	1	429	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	607	X	607	-0-	-0-	-0-	33	1	574	3	N	-0-					-0-
02	496	X	496	-0-	-0-	-0-	26	1	470	3	N	-0-					-0-
03	497	X	497	-0-	-0-	-0-	26	1	471	3	N	-0-					-0-
04	652	X	652	-0-	-0-	-0-	28	1	624	3	N	-0-					-0-
05	585	X	585	-0-	-0-	-0-	26	1	559	3	N	-0-					-0-
06	581	X	581	-0-	-0-	-0-	26	1	555	3	N	-0-					-0-
07	580	X	580	-0-	-0-	-0-	25	1	555	3	N	-0-					-0-
08	566	X	566	-0-	-0-	-0-	25	1	541	3	N	-0-					-0-
09	499	X	499	-0-	-0-	-0-	21	1	478	3	N	-0-					-0-
10	622	X	622	-0-	-0-	-0-	26	1	596	3	N	-0-					-0-
11	432	X	432	-0-	-0-	-0-	18	1	414	3	N	-0-					-0-
*12	500	X	500	-0-	-0-	-0-	21	1	479	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,617 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 #: 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	281	X	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	3	N	-0-			-0-
02	302	X	302	-0-	-0-	-0-	16	1	286	3	N	-0-			-0-
03	345	X	345	-0-	-0-	-0-	18	1	327	3	N	-0-			-0-
04	308	X	308	-0-	-0-	-0-	13	1	295	3	N	-0-			-0-
05	336	X	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	N	-0-			-0-
06	312	X	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	N	-0-			-0-
07	319	X	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	3	N	-0-			-0-
08	310	X	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	N	-0-			-0-
09	272	X	272	-0-	-0-	-0-	11	1	261	3	N	-0-			-0-
10	286	X	286	-0-	-0-	-0-	12	1	274	3	N	-0-			-0-
11	218	X	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	N	-0-			-0-
*12	308	X	308	-0-	-0-	-0-	13	1	295	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,597 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	446	X	446	-0-	-0-	-0-	24	1	422	3	N	-0-			-0-
02	374	X	374	-0-	-0-	-0-	20	1	354	3	N	-0-			-0-
03	449	X	449	-0-	-0-	-0-	24	1	425	3	N	-0-			-0-
04	400	X	400	-0-	-0-	-0-	17	1	383	3	N	-0-			-0-
05	478	X	478	-0-	-0-	-0-	21	1	457	3	N	-0-			-0-
06	494	X	494	-0-	-0-	-0-	22	1	472	3	N	-0-			-0-
07	434	X	434	-0-	-0-	-0-	19	1	415	3	N	-0-			-0-
08	500	X	500	-0-	-0-	-0-	22	1	478	3	N	-0-			-0-
09	425	X	425	-0-	-0-	-0-	18	1	407	3	N	-0-			-0-
10	421	X	421	-0-	-0-	-0-	18	1	403	3	N	-0-			-0-
11	378	X	378	-0-	-0-	-0-	16	1	362	3	N	-0-			-0-
*12	365	X	365	-0-	-0-	-0-	15	1	350	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	260	X	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	3	N	-0-			-0-
02	255	X	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	3	N	-0-			-0-
03	299	X	299	-0-	-0-	-0-	16	1	283	3	N	-0-			-0-
04	289	X	289	-0-	-0-	-0-	12	1	277	3	N	-0-			-0-
05	242	X	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	N	-0-			-0-
06	266	X	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	N	-0-			-0-
07	250	X	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	N	-0-			-0-
08	245	X	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	N	-0-			-0-
09	240	X	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	3	N	-0-			-0-
10	235	X	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	N	-0-			-0-
11	243	X	243	-0-	-0-	-0-	10	1	233	3	N	-0-			-0-
*12	245	X	245	-0-	-0-	-0-	10	1	235	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,069 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 #: 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	245	X	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	3	N	-0-					-0-
02	188	X	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	3	N	-0-					-0-
03	221	X	221	-0-	-0-	-0-	12	1	209	3	N	-0-					-0-
04	257	X	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	3	N	-0-					-0-
05	266	X	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	N	-0-					-0-
06	277	X	277	-0-	-0-	-0-	12	1	265	3	N	-0-					-0-
07	251	X	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	3	N	-0-					-0-
08	233	X	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	N	-0-					-0-
09	239	X	239	-0-	-0-	-0-	10	1	229	3	N	-0-					-0-
10	262	X	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	3	N	-0-					-0-
11	170	X	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-
*12	224	X	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,833 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	167	X	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	3	N	-0-					-0-
02	54	X	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
03	176	X	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	N	-0-					-0-
04	180	X	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-
05	89	X	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
06	82	X	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
07	44	X	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
08	127	X	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
09	120	X	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	3	N	-0-					-0-
10	126	X	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	N	-0-					-0-
11	113	X	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
*12	157	X	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	184	-0-	-33	-0-	10	1	174	3	N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	3	N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	3	N	-0-					-0-
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-
05	186	N	15	-0-	-171	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
06	210	N	122	-0-	-88	-0-	5	1	117	3	N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	N	-0-					-0-
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
11	180	N	122	-0-	-58	-0-	5	1	117	3	N	-0-					-0-
*12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	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 #: 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	248	N	211	-0-	-37	-0-	11	1	200	3	N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	3	N	-0-					-0-
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	12	1	212	3	N	-0-					-0-
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	8	1	184	3	N	-0-					-0-
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
07	186	N	137	-0-	-49	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	9	1	200	3	N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	N	-0-					-0-
11	210	N	151	-0-	-59	-0-	6	1	145	3	N	-0-					-0-
12	217	N	178	-0-	-39	-0-	7	1	171	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,333 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	279	N	248	-0-	-31	-0-	13	1	235	3	N	-0-					-0-
02	308	N	130	-0-	-178	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-
03	248	N	106	-0-	-142	-0-	6	1	100	3	N	-0-					-0-
04	240	N	104	-0-	-136	-0-	4	1	100	3	N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
08	186	N	181	-0-	-5	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	N	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	19	1	426	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	187	X	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	N	-0-					-0-
02	338	X	338	-0-	-0-	-0-	18	1	320	3	N	-0-					-0-
03	268	X	268	-0-	-0-	-0-	14	1	254	3	N	-0-					-0-
04	287	X	287	-0-	-0-	-0-	12	1	275	3	N	-0-					-0-
05	254	X	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	N	-0-					-0-
06	190	X	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	N	-0-					-0-
07	170	X	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-
08	164	X	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	N	-0-					-0-
09	190	X	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	N	-0-					-0-
10	214	X	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	N	-0-					-0-
11	188	X	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	N	-0-					-0-
*12	245	X	245	-0-	-0-	-0-	10	1	235	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,695 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 #: 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	279	N	177	-0-	-102	-0-	10	1	167	3	N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	N	-0-					-0-
07	248	N	187	-0-	-61	-0-	8	1	179	3	N	-0-					-0-
08	217	N	206	-0-	-11	-0-	9	1	197	3	N	-0-					-0-
09	240	N	186	-0-	-54	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	9	1	195	3	N	-0-					-0-
11	210	N	173	-0-	-37	-0-	7	1	166	3	N	-0-					-0-
12	186	N	150	-0-	-36	-0-	6	1	144	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,298 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	124	N	94	-0-	-30	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	4	1	103	3	N	-0-					-0-
10	155	N	114	-0-	-41	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	4	1	95	3	N	-0-					-0-
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	4	1	99	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,346 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	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	N	-0-					-0-
02	196	N	136	-0-	-60	-0-	7	1	129	3	N	-0-					-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	8	1	144	3	N	-0-					-0-
04	180	N	144	-0-	-36	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	6	1	132	3	N	-0-					-0-
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,761 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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	18	1	311	3	N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	15	1	274	3	N	-0-					-0-
03	372	N	313	-0-	-59	-0-	17	1	296	3	N	-0-					-0-
04	330	N	219	-0-	-111	-0-	9	1	210	3	N	-0-					-0-
05	310	N	259	-0-	-51	-0-	12	1	247	3	N	-0-					-0-
06	300	N	189	-0-	-111	-0-	8	1	181	3	N	-0-					-0-
07	217	N	184	-0-	-33	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
08	248	N	187	-0-	-61	-0-	8	1	179	3	N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	9	1	218	3	N	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	235	3	N	-0-					-0-
11	322	N	322	-0-	-0-	-0-	14	1	308	3	N	-0-					-0-
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	300	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,076 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	93	N	27	-0-	-66	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 206 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	248	N	191	-0-	-57	-0-	10	1	181	3	N	-0-					-0-
02	252	N	136	-0-	-116	-0-	7	1	129	3	N	-0-					-0-
03	248	N	144	-0-	-104	-0-	8	1	136	3	N	-0-					-0-
04	180	N	65	-0-	-115	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
05	155	N	73	-0-	-82	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
06	150	N	104	-0-	-46	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	290	3	N	-0-					-0-
*12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	10	1	234	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,908 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	248	N	247	-0-	-1	-0-	13	1	234	3	N	-0-					-0-
02	252	N	188	-0-	-64	-0-	10	1	178	3	N	-0-					-0-
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	12	1	211	3	N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	N	-0-					-0-
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	10	1	227	3	N	-0-					-0-
08	248	N	241	-0-	-7	-0-	11	1	230	3	N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	N	-0-					-0-
10	248	N	169	-0-	-79	-0-	7	1	162	3	N	-0-					-0-
11	240	N	197	-0-	-43	-0-	8	1	189	3	N	-0-					-0-
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 48 RRCID -> 089723 COMPL. DATE 07/29/1980 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5120 - 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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	3	N	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	221	3	N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	N	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
06	240	N	149	-0-	-91	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
07	0		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2015 - P/A 07/14/15

TOTAL GAS PROD: 1,191 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	372	N	320	-0-	-52	-0-	17	1	303	3	N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	326	3	N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	22	1	387	3	N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	3	N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	18	1	381	3	N	-0-					-0-
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	16	1	351	3	N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	360	3	N	-0-					-0-
08	403	N	394	-0-	-9	-0-	17	1	377	3	N	-0-					-0-
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	14	1	336	3	N	-0-					-0-
10	372	N	341	-0-	-31	-0-	14	1	327	3	N	-0-					-0-
11	390	N	316	-0-	-74	-0-	13	1	303	3	N	-0-					-0-
12	372	N	336	-0-	-36	-0-	14	1	322	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,265 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	186	N	150	-0-	-36	-0-	8	1	142	3	N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	N	-0-					-0-
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,814 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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	3	N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-
04	240	N	109	-0-	-131	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	4	1	97	3	N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	7	1	169	3	N	-0-					-0-
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 53 RRCID -> 090108 COMPL. DATE 08/22/1980 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 5244 - 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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2015 - P/A 07/01/15

TOTAL GAS PROD: 189 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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 356 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	651	N	624	-0-	-27	-0-	40	1	584	3	N	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	36	1	540	3	N	-0-					-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	40	1	594	3	N	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	37	1	664	3	N	-0-					-0-
05	651	N	640	-0-	-11	-0-	35	1	605	3	N	-0-					-0-
06	600	N	574	-0-	-26	-0-	31	1	543	3	N	-0-					-0-
07	713	N	642	-0-	-71	-0-	34	1	608	3	N	-0-					-0-
08	651	N	568	-0-	-83	-0-	30	1	538	3	N	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	26	1	574	3	N	-0-					-0-
10	651	N	555	-0-	-96	-0-	23	1	532	3	N	-0-					-0-
11	540	N	499	-0-	-41	-0-	21	1	478	3	N	-0-					-0-
12	620	N	510	-0-	-110	-0-	21	1	489	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

BAGGETT, J. M. 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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	223	3	N	-0-			-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	11	1	172	3	N	-0-			-0-
03	217	N	195	-0-	-22	-0-	12	1	183	3	N	-0-			-0-
04	240	N	193	-0-	-47	-0-	10	1	183	3	N	-0-			-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	12	1	201	3	N	-0-			-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	3	N	-0-			-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	3	N	-0-			-0-
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	10	1	177	3	N	-0-			-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	N	-0-			-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	N	-0-			-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	N	-0-			-0-
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	21	1	307	3	N	-0-			-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	310	3	N	-0-			-0-
03	372	N	351	-0-	-21	-0-	22	1	329	3	N	-0-			-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	318	3	N	-0-			-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	23	1	399	3	N	-0-			-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	22	1	383	3	N	-0-			-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	22	1	393	3	N	-0-			-0-
08	434	N	334	-0-	-100	-0-	18	1	316	3	N	-0-			-0-
09	420	N	327	-0-	-93	-0-	14	1	313	3	N	-0-			-0-
10	403	N	369	-0-	-34	-0-	16	1	353	3	N	-0-			-0-
11	330	N	270	-0-	-60	-0-	11	1	259	3	N	-0-			-0-
12	341	N	313	-0-	-28	-0-	13	1	300	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,200 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	11	1	156	3	N	-0-			-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	159	3	N	-0-			-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	193	3	N	-0-			-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	3	N	-0-			-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	3	N	-0-			-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	3	N	-0-			-0-
07	217	N	176	-0-	-41	-0-	9	1	167	3	N	-0-			-0-
08	248	N	188	-0-	-60	-0-	10	1	178	3	N	-0-			-0-
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	9	1	187	3	N	-0-			-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	N	-0-			-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	N	-0-			-0-
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,430 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	310	N	196	-0-	-114	-0-	11	1	185	3	N	-0-					-0-
02	252	N	167	-0-	-85	-0-	9	1	158	3	N	-0-					-0-
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	13	1	239	3	N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	248	3	N	-0-					-0-
05	186	N	125	-0-	-61	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
06	240	N	197	-0-	-43	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
07	279	N	200	-0-	-79	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
09	210	N	170	-0-	-40	-0-	7	1	163	3	N	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	7	1	160	3	N	-0-					-0-
*12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	233	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,334 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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	3	N	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	9	1	158	3	N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	N	-0-					-0-
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	6	1	145	3	N	-0-					-0-
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	174	3	N	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	7	1	167	3	N	-0-					-0-
11	180	N	116	-0-	-64	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
12	186	N	144	-0-	-42	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,035 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	186	N	164	-0-	-22	-0-	9	1	155	3	N	-0-					-0-
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	7	1	128	3	N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	3	N	-0-					-0-
09	210	N	171	-0-	-39	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-
10	248	N	203	-0-	-45	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
11	240	N	206	-0-	-34	-0-	9	1	197	3	N	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	8	1	176	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
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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	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	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-

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

PHILLIPS, A. WELL #: 56 RRCID -> 090925 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 4989 - 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	217	N	203	-0-	-14	-0-	11	1	192	3	N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	3	N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	3	N	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	3	N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	229	3	N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	3	N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	N	-0-					-0-
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	3	N	-0-					-0-
02	252	N	224	-0-	-28	-0-	12	1	212	3	N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	3	N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	255	3	N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	3	N	-0-					-0-
06	270	N	222	-0-	-48	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-
07	279	N	212	-0-	-67	-0-	9	1	203	3	N	-0-					-0-
08	279	N	231	-0-	-48	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	269	3	N	-0-					-0-
11	210	N	172	-0-	-38	-0-	7	1	165	3	N	-0-					-0-
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 62 RRCID -> 091106 COMPL. DATE 11/10/1980 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 5120 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2015 - PLUGGED 04/30/15

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	211	-0-	-37	-0-	12	1	199	3	N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	277	3	N	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	17	1	339	3	N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	14	1	323	3	N	-0-					-0-
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	14	1	313	3	N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333	3	N	-0-					-0-
07	341	N	298	-0-	-43	-0-	13	1	285	3	N	-0-					-0-
08	341	N	234	-0-	-107	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-
09	360	N	254	-0-	-106	-0-	11	1	243	3	N	-0-					-0-
10	310	N	271	-0-	-39	-0-	12	1	259	3	N	-0-					-0-
11	240	N	185	-0-	-55	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-
12	248	N	181	-0-	-67	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS, A. WELL #: 60 RRCID -> 091180 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5554 - 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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
04	150	N	10	-0-	-140	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2015 - PLUGGED 08/11/2015

TOTAL GAS PROD: 229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-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	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 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 #: 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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
04	90	N	18	-0-	-72	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 211 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	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	3	N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
08	124	N	73	-0-	-51	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	164	-0-	-53	-0-	9	1	155	3	N	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	9	1	150	3	N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	N	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	N	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-
08	186	N	144	-0-	-42	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193	X	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	3	N	-0-					-0-
02	180	X	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	N	-0-					-0-
03	205	X	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	N	-0-					-0-
04	196	X	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	N	-0-					-0-
05	208	X	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	3	N	-0-					-0-
06	209	X	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	3	N	-0-					-0-
07	206	X	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	N	-0-					-0-
08	216	X	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	N	-0-					-0-
09	197	X	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
10	206	X	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	N	-0-					-0-
11	184	X	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
*12	200	X	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,400 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	263	X	263	-0-	-0-	-0-	15	1	248	3	N	-0-					-0-
02	219	X	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	N	-0-					-0-
03	248	X	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	N	-0-					-0-
04	211	X	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	3	N	-0-					-0-
05	233	X	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	N	-0-					-0-
06	249	X	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	N	-0-					-0-
07	209	X	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	3	N	-0-					-0-
08	207	X	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-
09	198	X	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
10	229	X	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	N	-0-					-0-
11	255	X	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	N	-0-					-0-
*12	277	X	277	-0-	-0-	-0-	12	1	265	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	26	1	448	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	22	1	358	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	21	1	417	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	16	1	368	3	N	12	12	8			-0-
							13	9									
05	403	N	332	-0-	-71	-0-	14	1	318	3	N	-0-					-0-
06	390	N	333	-0-	-57	-0-	14	1	319	3	N	-0-					-0-
07	403	N	306	-0-	-97	-0-	13	1	293	3	N	-0-					-0-
08	341	N	332	-0-	-9	-0-	14	1	318	3	N	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	345	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	355	3	N	-0-					-0-
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	14	1	311	3	N	-0-					-0-
12	372	N	368	-0-	-4	-0-	16	1	348	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 4,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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

01	257	X	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	3	N	-0-					-0-
02	245	X	245	-0-	-0-	-0-	14	1	231	3	N	-0-					-0-
03	275	X	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	N	-0-					-0-
04	224	X	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	3	N	-0-					-0-
05	198	X	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	N	-0-					-0-
06	232	X	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	N	-0-					-0-
07	260	X	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	3	N	-0-					-0-
08	221	X	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
09	200	X	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
10	214	X	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	N	-0-					-0-
11	262	X	262	-0-	-0-	-0-	11	1	251	3	N	-0-					-0-
*12	250	X	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 17 RRCID -> 092013 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4635 - 4860

01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	3	N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	3	N	-0-					-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-
04	210	N	164	-0-	-46	-0-	7	1	157	3	N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	7	1	162	3	N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	3	N	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	7	1	164	3	N	-0-					-0-
09	180	N	152	-0-	-28	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
11	180	N	143	-0-	-37	-0-	6	1	137	3	N	-0-					-0-
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	9	1	157	3	N	-0-					-0-
02	168	N	102	-0-	-66	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
03	186	N	87	-0-	-99	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
04	150	N	93	-0-	-57	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	4	1	94	3	N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	3	N	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-
10	124	N	73	-0-	-51	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
11	240	N	119	-0-	-121	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	175	X	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	N	-0-					-0-
02	156	X	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-					-0-
03	225	X	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	-0-					-0-
04	187	X	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	N	-0-					-0-
05	148	X	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	3	N	-0-					-0-
06	164	X	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	N	-0-					-0-
07	180	X	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-
08	172	X	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	3	N	-0-					-0-
*09	150	X	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
10	167	X	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	N	-0-					-0-
11	190	X	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	N	-0-					-0-
*12	207	X	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,121 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	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	2	1	52	3	N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	84	N	72	-0-	-12	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	3	1	74	3	N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	N	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	212	-0-	-36	-0-	12	1	200	3	N	-0-					-0-
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	11	1	175	3	N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	3	N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	8	1	193	3	N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	216	3	N	-0-					-0-
06	240	N	178	-0-	-62	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	N	-0-					-0-
*12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 15 RRCID -> 092472 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 5174 PERF. 4701 - 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	124	N	109	-0-	-15	-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
04	120	N	95	-0-	-25	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	3	N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	3	N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

BAGGETT B WELL #: 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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	3	N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	3	N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	3	N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	3	N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	N	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	3	N	-0-					-0-
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT B WELL #: 2S RRCID -> 092648 COMPL. DATE 03/08/1981 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4388 - 4623

01	248	N	233	-0-	-15	-0-	15	1	218	3	N	-0-					-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	11	1	172	3	N	-0-					-0-
03	248	N	190	-0-	-58	-0-	12	1	178	3	N	-0-					-0-
04	240	N	188	-0-	-52	-0-	10	1	178	3	N	-0-					-0-
05	217	N	185	-0-	-32	-0-	10	1	175	3	N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	N	-0-					-0-
07	0		148	-0-	148	148	8	1	140	3	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2015 - P/A 07/23/15

TOTAL GAS PROD: 1,310 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

01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	15	1	224	3	N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	3	N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	3	N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	15	1	252	3	N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	313	3	N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	278	3	N	-0-					-0-
08	279	N	257	-0-	-22	-0-	14	1	243	3	N	-0-					-0-
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	11	1	247	3	N	-0-					-0-
10	279	N	245	-0-	-34	-0-	10	1	235	3	N	-0-					-0-
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	11	1	257	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	217	N	211	-0-	-6	-0-	12	1	199	3	N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	N	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	8	1	195	3	N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	N	-0-					-0-
06	210	N	177	-0-	-33	-0-	7	1	170	3	N	-0-					-0-
07	217	N	166	-0-	-51	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-
08	217	N	182	-0-	-35	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	N	-0-					-0-
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	3	N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	206	3	N	-0-					-0-
*12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,354 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 #: 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	797	X	797	-0-	-0-	-0-	44	1	753	3	N	-0-			-0-
02	682	X	682	-0-	-0-	-0-	39	1	643	3	N	-0-			-0-
03	781	X	781	-0-	-0-	-0-	38	1	743	3	N	-0-			-0-
04	698	X	698	-0-	-0-	-0-	29	1	669	3	N	-0-			-0-
05	791	X	791	-0-	-0-	-0-	33	1	758	3	N	-0-			-0-
06	715	X	715	-0-	-0-	-0-	30	1	685	3	N	-0-			-0-
07	677	X	677	-0-	-0-	-0-	29	1	648	3	N	-0-			-0-
08	693	X	693	-0-	-0-	-0-	30	1	663	3	N	-0-			-0-
09	670	X	670	-0-	-0-	-0-	29	1	641	3	N	-0-			-0-
10	682	X	682	-0-	-0-	-0-	30	1	652	3	N	-0-			-0-
11	645	X	645	-0-	-0-	-0-	28	1	617	3	N	-0-			-0-
*12	659	X	659	-0-	-0-	-0-	29	1	630	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,490 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	465	N	448	-0-	-17	-0-	28	1	420	3	N	-0-			-0-
02	448	N	432	-0-	-16	-0-	27	1	405	3	N	-0-			-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	30	1	439	3	N	-0-			-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	25	1	452	3	N	-0-			-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	27	1	462	3	N	-0-			-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	26	1	451	3	N	-0-			-0-
07	496	N	476	-0-	-20	-0-	25	1	451	3	N	-0-			-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	27	1	488	3	N	-0-			-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	21	1	460	3	N	-0-			-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	20	1	458	3	N	-0-			-0-
11	510	N	406	-0-	-104	-0-	17	1	389	3	N	-0-			-0-
12	496	N	437	-0-	-59	-0-	18	1	419	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,585 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	297	N	297	-0-	-0-	-0-	19	1	278	3	N	-0-			-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	3	N	-0-			-0-
03	279	N	237	-0-	-42	-0-	15	1	222	3	N	-0-			-0-
04	300	N	213	-0-	-87	-0-	11	1	202	3	N	-0-			-0-
05	279	N	219	-0-	-60	-0-	12	1	207	3	N	-0-			-0-
06	240	N	205	-0-	-35	-0-	11	1	194	3	N	-0-			-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	11	1	199	3	N	-0-			-0-
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	11	1	201	3	N	-0-			-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	N	-0-			-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	N	-0-			-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	3	N	-0-			-0-
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	10	1	229	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT 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	186	N	112	-0-	-74	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	3	N	-0-					-0-
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND, DOROTHY WELL #: 1001F RRCID -> 095689 COMPL. DATE 08/28/1981 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4852 - 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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
03	124	N	28	-0-	-96	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
04	120	N	31	-0-	-89	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
08	0		13	-0-	13	13	1	1	12	3	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2015 - PLUGGED 08/13/2015

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	318	-0-	-23	-0-	20	1	298	3	N	-0-					-0-
02	308	N	219	-0-	-89	-0-	14	1	205	3	N	-0-					-0-
03	341	N	267	-0-	-74	-0-	17	1	250	3	N	-0-					-0-
04	300	N	254	-0-	-46	-0-	13	1	241	3	N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	251	3	N	-0-					-0-
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	13	1	235	3	N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	3	N	-0-					-0-
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	14	1	254	3	N	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	N	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	11	1	258	3	N	-0-					-0-
11	270	N	214	-0-	-56	-0-	9	1	205	3	N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,123 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	12	1	184	3	N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	3	N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	3	N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	N	-0-					-0-
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	11	1	190	3	N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	N	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	11	1	197	3	N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	3	N	-0-					-0-
09	210	N	185	-0-	-25	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-
*12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,389 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT, 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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	N	-0-			-0-
02	140	N	91	-0-	-49	-0-	6	1	85	3	N	-0-			-0-
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	9	1	138	3	N	-0-			-0-
04	150	N	31	-0-	-119	-0-	2	1	29	3	N	-0-			-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	N	-0-			-0-
06	150	N	80	-0-	-70	-0-	4	1	76	3	N	-0-			-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-			-0-
08	124	N	59	-0-	-65	-0-	3	1	56	3	N	-0-			-0-
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	3	1	54	3	N	-0-			-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-			-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	N	-0-			-0-
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,218 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	372	N	240	-0-	-132	-0-	13	1	227	3	N	-0-			-0-
02	364	N	314	-0-	-50	-0-	17	1	297	3	N	-0-			-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	20	1	361	3	N	-0-			-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	16	1	376	3	N	-0-			-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	19	1	422	3	N	-0-			-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	N	-0-			-0-
07	403	N	287	-0-	-116	-0-	12	1	275	3	N	-0-			-0-
08	434	N	274	-0-	-160	-0-	12	1	262	3	N	-0-			-0-
09	360	N	301	-0-	-59	-0-	13	1	288	3	N	-0-			-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	N	-0-			-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	3	N	-0-			-0-
12	310	N	185	-0-	-125	-0-	8	1	177	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,822 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	532	X	532	-0-	-0-	-0-	30	1	502	3	N	-0-			-0-
02	377	X	377	-0-	-0-	-0-	21	1	356	3	N	-0-			-0-
03	437	X	437	-0-	-0-	-0-	21	1	416	3	N	-0-			-0-
04	372	X	372	-0-	-0-	-0-	15	1	357	3	N	-0-			-0-
05	344	X	344	-0-	-0-	-0-	14	1	330	3	N	-0-			-0-
06	353	X	353	-0-	-0-	-0-	15	1	338	3	N	-0-			-0-
07	361	X	361	-0-	-0-	-0-	16	1	345	3	N	-0-			-0-
08	363	X	363	-0-	-0-	-0-	16	1	347	3	N	-0-			-0-
09	362	X	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	N	-0-			-0-
10	391	X	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374	3	N	-0-			-0-
11	374	X	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358	3	N	-0-			-0-
*12	370	X	370	-0-	-0-	-0-	16	1	354	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,636 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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	3	N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	7	1	171	3	N	-0-					-0-
05	217	N	138	-0-	-79	-0-	6	1	132	3	N	-0-					-0-
06	210	N	159	-0-	-51	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	3	N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	3	N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	9	1	206	3	N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	11	1	234	3	N	-0-					-0-
*12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,445 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	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	3	N	-0-					-0-
02	196	N	138	-0-	-58	-0-	8	1	130	3	N	-0-					-0-
03	248	N	150	-0-	-98	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
04	210	N	146	-0-	-64	-0-	6	1	140	3	N	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	5	1	115	3	N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
10	217	N	187	-0-	-30	-0-	8	1	179	3	N	-0-					-0-
11	180	N	109	-0-	-71	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,984 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	604	X	604	-0-	-0-	-0-	34	1	570	3	N	-0-					-0-
02	550	X	550	-0-	-0-	-0-	31	1	519	3	N	-0-					-0-
03	577	X	577	-0-	-0-	-0-	28	1	549	3	N	-0-					-0-
04	497	X	497	-0-	-0-	-0-	20	1	477	3	N	-0-					-0-
05	523	X	523	-0-	-0-	-0-	22	1	501	3	N	-0-					-0-
06	595	X	595	-0-	-0-	-0-	25	1	570	3	N	-0-					-0-
07	694	X	694	-0-	-0-	-0-	30	1	664	3	N	-0-					-0-
08	581	X	581	-0-	-0-	-0-	25	1	556	3	N	-0-					-0-
09	536	X	536	-0-	-0-	-0-	23	1	513	3	N	-0-					-0-
10	598	X	598	-0-	-0-	-0-	26	1	572	3	N	-0-					-0-
11	572	X	572	-0-	-0-	-0-	25	1	547	3	N	-0-					-0-
*12	578	X	578	-0-	-0-	-0-	25	1	553	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,905 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	604	X	604	-0-	-0-	-0-	34	1	570	3	N	-0-					-0-
02	497	X	497	-0-	-0-	-0-	28	1	469	3	N	-0-					-0-
03	578	X	578	-0-	-0-	-0-	28	1	550	3	N	-0-					-0-
04	527	X	527	-0-	-0-	-0-	22	1	505	3	N	-0-					-0-
05	483	X	483	-0-	-0-	-0-	20	1	463	3	N	-0-					-0-
06	515	X	515	-0-	-0-	-0-	22	1	493	3	N	-0-					-0-
07	529	X	529	-0-	-0-	-0-	23	1	506	3	N	-0-					-0-
08	505	X	505	-0-	-0-	-0-	22	1	483	3	N	-0-					-0-
09	484	X	484	-0-	-0-	-0-	21	1	463	3	N	-0-					-0-
10	535	X	535	-0-	-0-	-0-	23	1	512	3	N	-0-					-0-
11	339	X	339	-0-	-0-	-0-	15	1	324	3	N	-0-					-0-
*12	528	X	528	-0-	-0-	-0-	23	1	505	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	624	X	624	-0-	-0-	-0-	35	1	589	3	N	-0-					-0-
02	337	X	337	-0-	-0-	-0-	19	1	318	3	N	-0-					-0-
03	535	X	535	-0-	-0-	-0-	26	1	509	3	N	-0-					-0-
04	475	X	475	-0-	-0-	-0-	20	1	455	3	N	-0-					-0-
05	509	X	509	-0-	-0-	-0-	21	1	488	3	N	-0-					-0-
06	540	X	540	-0-	-0-	-0-	23	1	517	3	N	-0-					-0-
07	527	X	527	-0-	-0-	-0-	23	1	504	3	N	-0-					-0-
08	564	X	564	-0-	-0-	-0-	24	1	540	3	N	-0-					-0-
09	526	X	526	-0-	-0-	-0-	23	1	503	3	N	-0-					-0-
10	569	X	569	-0-	-0-	-0-	25	1	544	3	N	-0-					-0-
11	540	X	540	-0-	-0-	-0-	24	1	516	3	N	-0-					-0-
*12	545	X	545	-0-	-0-	-0-	24	1	521	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,291 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	472	X	472	-0-	-0-	-0-	26	1	446	3	N	-0-					-0-
02	641	X	641	-0-	-0-	-0-	36	1	605	3	N	-0-					-0-
03	591	X	591	-0-	-0-	-0-	29	1	562	3	N	-0-					-0-
04	422	X	422	-0-	-0-	-0-	17	1	405	3	N	-0-					-0-
05	513	X	513	-0-	-0-	-0-	22	1	491	3	N	-0-					-0-
06	498	X	498	-0-	-0-	-0-	21	1	477	3	N	-0-					-0-
07	490	X	490	-0-	-0-	-0-	21	1	469	3	N	-0-					-0-
08	615	X	615	-0-	-0-	-0-	27	1	588	3	N	-0-					-0-
09	522	X	522	-0-	-0-	-0-	23	1	499	3	N	-0-					-0-
10	573	X	573	-0-	-0-	-0-	25	1	548	3	N	-0-					-0-
11	502	X	502	-0-	-0-	-0-	22	1	480	3	N	-0-					-0-
*12	628	X	628	-0-	-0-	-0-	27	1	601	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,467 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	40	1	686	3	N	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	41	1	675	3	N	-0-					-0-
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	39	1	775	3	N	-0-					-0-
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	33	1	768	3	N	-0-					-0-
05	806	N	617	-0-	-189	-0-	26	1	591	3	N	-0-					-0-
06	780	N	777	-0-	-3	-0-	33	1	744	3	N	-0-					-0-
07	837	N	618	-0-	-219	-0-	27	1	591	3	N	-0-					-0-
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	29	1	638	3	N	-0-					-0-
09	780	N	625	-0-	-155	-0-	27	1	598	3	N	-0-					-0-
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	30	1	657	3	N	-0-					-0-
11	660	N	651	-0-	-9	-0-	28	1	623	3	N	-0-					-0-
*12	702	N	702	-0-	-0-	-0-	30	1	672	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT B WELL #: 2 RRCID -> 101878 COMPL. DATE 08/25/1982 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 4809 - 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	468	X	468	-0-	-0-	-0-	26	1	442	3	N	-0-					-0-
02	348	X	348	-0-	-0-	-0-	20	1	328	3	N	-0-					-0-
03	326	X	326	-0-	-0-	-0-	16	1	310	3	N	-0-					-0-
04	319	X	319	-0-	-0-	-0-	13	1	306	3	N	-0-					-0-
05	332	X	332	-0-	-0-	-0-	14	1	318	3	N	-0-					-0-
06	326	X	326	-0-	-0-	-0-	14	1	312	3	N	-0-					-0-
07	334	X	334	-0-	-0-	-0-	14	1	320	3	N	-0-					-0-
08	275	X	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	3	N	-0-					-0-
09	297	X	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	3	N	-0-					-0-
10	319	X	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	3	N	-0-					-0-
11	332	X	332	-0-	-0-	-0-	14	1	318	3	N	-0-					-0-
*12	382	X	382	-0-	-0-	-0-	17	1	365	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 21 RRCID -> 102301 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 4756 PERF. 4383 - 4522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	29	1	493	3	N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	26	1	428	3	N	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	27	1	537	3	N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	21	1	496	3	N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	24	1	539	3	N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	22	1	488	3	N	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	22	1	499	3	N	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	22	1	480	3	N	-0-					-0-
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	454	3	N	-0-					-0-
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	23	1	501	3	N	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	22	1	488	3	N	-0-					-0-
*12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	454	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,137 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	168	N	157	-0-	-11	-0-	9	1	148	3	N	-0-			-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	N	-0-			-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	7	1	171	3	N	-0-			-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	8	1	176	3	N	-0-			-0-
06	210	N	172	-0-	-38	-0-	7	1	165	3	N	-0-			-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	8	1	169	3	N	-0-			-0-
08	186	N	147	-0-	-39	-0-	6	1	141	3	N	-0-			-0-
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	8	1	170	3	N	-0-			-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	8	1	177	3	N	-0-			-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-			-0-
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	7	1	155	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	19	1	322	3	N	-0-			-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	268	3	N	-0-			-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	17	1	333	3	N	-0-			-0-
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	13	1	309	3	N	-0-			-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	16	1	366	3	N	-0-			-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	355	3	N	-0-			-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	17	1	371	3	N	-0-			-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	17	1	367	3	N	-0-			-0-
09	360	N	212	-0-	-148	-0-	9	1	203	3	N	-0-			-0-
10	403	N	54	-0-	-349	-0-	2	1	52	3	N	-0-			-0-
11	360	N	301	-0-	-59	-0-	13	1	288	3	N	-0-			-0-
*12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,693 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	31	1	473	3	N	-0-			-0-
03	558	N	513	-0-	-45	-0-	32	1	481	3	N	-0-			-0-
04	570	N	505	-0-	-65	-0-	27	1	478	3	N	-0-			-0-
05	558	N	523	-0-	-35	-0-	29	1	494	3	N	-0-			-0-
06	510	N	503	-0-	-7	-0-	27	1	476	3	N	-0-			-0-
07	527	N	507	-0-	-20	-0-	27	1	480	3	N	-0-			-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	29	1	511	3	N	-0-			-0-
09	510	N	453	-0-	-57	-0-	20	1	433	3	N	-0-			-0-
10	496	N	460	-0-	-36	-0-	19	1	441	3	N	-0-			-0-
11	510	N	486	-0-	-24	-0-	21	1	465	3	N	-0-			-0-
*12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	21	1	469	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,082 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	465	N	393	-0-	-72	-0-	21	1	372	3	N	-0-			-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	27	1	488	3	N	-0-			-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	25	1	438	3	N	-0-			-0-
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	16	1	370	3	N	-0-			-0-
05	558	N	354	-0-	-204	-0-	15	1	339	3	N	-0-			-0-
06	450	N	379	-0-	-71	-0-	16	1	363	3	N	-0-			-0-
07	403	N	247	-0-	-156	-0-	11	1	236	3	N	-0-			-0-
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	14	1	307	3	N	-0-			-0-
09	390	N	323	-0-	-67	-0-	14	1	309	3	N	-0-			-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	14	1	314	3	N	-0-			-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	19	1	412	3	N	-0-			-0-
*12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	20	1	441	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,601 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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	315	3	N	-0-			-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	18	1	322	3	N	-0-			-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	23	1	409	3	N	-0-			-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	19	1	431	3	N	-0-			-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	18	1	407	3	N	-0-			-0-
06	420	N	390	-0-	-30	-0-	16	1	374	3	N	-0-			-0-
07	465	N	461	-0-	-4	-0-	20	1	441	3	N	-0-			-0-
08	434	N	419	-0-	-15	-0-	18	1	401	3	N	-0-			-0-
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	20	1	449	3	N	-0-			-0-
10	465	N	394	-0-	-71	-0-	17	1	377	3	N	-0-			-0-
11	420	N	396	-0-	-24	-0-	17	1	379	3	N	-0-			-0-
12	496	N	338	-0-	-158	-0-	15	1	323	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,847 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	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	59	1	1036	3	N	-0-			-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	53	1	943	3	N	-0-			-0-
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	64	1	1146	3	N	-0-			-0-
04	1050	N	945	-0-	-105	-0-	40	1	905	3	N	-0-			-0-
05	1116	N	873	-0-	-243	-0-	39	1	834	3	N	-0-			-0-
06	1170	N	720	-0-	-450	-0-	32	1	688	3	N	-0-			-0-
07	992	N	722	-0-	-270	-0-	32	1	690	3	N	-0-			-0-
08	868	N	793	-0-	-75	-0-	35	1	758	3	N	-0-			-0-
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	40	1	924	3	N	-0-			-0-
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	42	1	942	3	N	-0-			-0-
11	780	N	775	-0-	-5	-0-	33	1	742	3	N	-0-			-0-
12	992	N	783	-0-	-209	-0-	33	1	750	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,860 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	899	N	755	-0-	-144	-0-	42	1	713	3	N	-0-					-0-
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	44	1	736	3	N	-0-					-0-
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	43	1	850	3	N	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	31	1	717	3	N	-0-					-0-
05	868	N	786	-0-	-82	-0-	33	1	753	3	N	-0-					-0-
06	870	N	770	-0-	-100	-0-	33	1	737	3	N	-0-					-0-
07	775	N	719	-0-	-56	-0-	31	1	688	3	N	-0-					-0-
08	775	N	741	-0-	-34	-0-	32	1	709	3	N	-0-					-0-
09	780	N	692	-0-	-88	-0-	30	1	662	3	N	-0-					-0-
10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	33	1	730	3	N	-0-					-0-
11	720	N	718	-0-	-2	-0-	31	1	687	3	N	-0-					-0-
*12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	32	1	705	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,102 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	403	N	385	-0-	-18	-0-	24	1	361	3	N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	26	1	391	3	N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	28	1	418	3	N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	26	1	463	3	N	-0-					-0-
05	465	N	370	-0-	-95	-0-	20	1	350	3	N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	24	1	417	3	N	-0-					-0-
07	496	N	384	-0-	-112	-0-	20	1	364	3	N	-0-					-0-
08	372	N	298	-0-	-74	-0-	16	1	282	3	N	-0-					-0-
09	450	N	327	-0-	-123	-0-	14	1	313	3	N	-0-					-0-
10	372	N	366	-0-	-6	-0-	15	1	351	3	N	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	14	1	314	3	N	-0-					-0-
12	341	N	320	-0-	-21	-0-	13	1	307	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,571 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	887	N	887	-0-	-0-	-0-	48	1	839	3	N	-0-					-0-
02	840	N	806	-0-	-34	-0-	43	1	763	3	N	-0-					-0-
03	868	N	756	-0-	-112	-0-	40	1	716	3	N	-0-					-0-
04	870	N	852	-0-	-18	-0-	35	1	817	3	N	-0-					-0-
05	899	N	729	-0-	-170	-0-	31	1	698	3	N	-0-					-0-
06	720	N	626	-0-	-94	-0-	26	1	600	3	N	-0-					-0-
07	868	N	655	-0-	-213	-0-	28	1	627	3	N	-0-					-0-
08	744	N	616	-0-	-128	-0-	27	1	589	3	N	-0-					-0-
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	32	1	705	3	N	-0-					-0-
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	32	1	705	3	N	-0-					-0-
11	862	N	862	-0-	-0-	-0-	38	1	824	3	N	-0-					-0-
12	775	N	732	-0-	-43	-0-	32	1	700	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,995 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	620	N	612	-0-	-8	-0-	33	1	579	3	N	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	32	1	581	3	N	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	36	1	638	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	600	N	531	-0-	-69	-0-	22	1	509	3	N	-0-					-0-
05	682	N	610	-0-	-72	-0-	26	1	584	3	N	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	28	1	635	3	N	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	29	1	637	3	N	-0-					-0-
08	620	N	498	-0-	-122	-0-	22	1	476	3	N	-0-					-0-
09	660	N	401	-0-	-259	-0-	17	1	384	3	N	-0-					-0-
10	651	N	444	-0-	-207	-0-	19	1	425	3	N	-0-					-0-
11	480	N	414	-0-	-66	-0-	18	1	396	3	N	-0-					-0-
*12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	19	1	423	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	744	N	526	-0-	-218	-0-	28	1	497	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	644	N	555	-0-	-89	-0-	29	1	526	3	N	-0-					-0-
03	589	N	587	-0-	-2	-0-	31	1	556	3	N	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	27	1	599	3	N	-0-					-0-
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	34	1	726	3	N	-0-					-0-
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	30	1	649	3	N	-0-					-0-
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	34	1	735	3	N	-0-					-0-
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	34	1	752	3	N	-0-					-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	32	1	738	3	N	-0-					-0-
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	36	1	824	3	N	-0-					-0-
11	750	N	670	-0-	-80	-0-	28	1	641	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	806	N	562	-0-	-244	-0-	24	1	538	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	494	N	494	-0-	-0-	-0-	27	1	466	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	23	1	407	3	N	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	26	1	464	3	N	-0-					-0-
04	480	N	461	-0-	-19	-0-	20	1	441	3	N	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	22	1	461	3	N	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	26	1	556	3	N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	24	1	517	3	N	-0-					-0-
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	23	1	502	3	N	-0-					-0-
09	570	N	483	-0-	-87	-0-	20	1	463	3	N	-0-					-0-
10	527	N	494	-0-	-33	-0-	21	1	473	3	N	-0-					-0-
11	510	N	421	-0-	-89	-0-	18	1	403	3	N	-0-					-0-
12	496	N	438	-0-	-58	-0-	18	1	420	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	3	N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	3	N	-0-					-0-
04	270	N	200	-0-	-70	-0-	11	1	189	3	N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	78	-0-	-162	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
07	217	N	90	-0-	-127	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	N	-0-					-0-
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,665 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	713	N	684	-0-	-29	-0-	37	1	646	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	672	N	571	-0-	-101	-0-	30	1	541	3	N	-0-					-0-
03	744	N	625	-0-	-119	-0-	33	1	592	3	N	-0-					-0-
04	660	N	583	-0-	-77	-0-	24	1	559	3	N	-0-					-0-
05	620	N	619	-0-	-1	-0-	26	1	593	3	N	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	27	1	601	3	N	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	29	1	644	3	N	-0-					-0-
08	620	N	618	-0-	-2	-0-	27	1	591	3	N	-0-					-0-
09	630	N	625	-0-	-5	-0-	27	1	598	3	N	-0-					-0-
10	682	N	645	-0-	-37	-0-	28	1	617	3	N	-0-					-0-
11	600	N	546	-0-	-54	-0-	24	1	522	3	N	-0-					-0-
12	651	N	569	-0-	-82	-0-	25	1	544	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	602	N	602	-0-	-0-	-0-	33	1	569	3	N	-0-					-0-
02	532	N	525	-0-	-7	-0-	28	1	497	3	N	-0-					-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	35	1	624	3	N	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	31	1	693	3	N	-0-					-0-
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	34	1	719	3	N	-0-					-0-
06	630	N	612	-0-	-18	-0-	27	1	585	3	N	-0-					-0-
07	744	N	543	-0-	-201	-0-	24	1	519	3	N	-0-					-0-
08	744	N	589	-0-	-155	-0-	26	1	563	3	N	-0-					-0-
09	600	N	586	-0-	-14	-0-	24	1	562	3	N	-0-					-0-
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	25	1	563	3	N	-0-					-0-
11	570	N	503	-0-	-67	-0-	21	1	482	3	N	-0-					-0-
12	620	N	564	-0-	-56	-0-	24	1	540	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,248 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	620	N	606	-0-	-14	-0-	33	1	573	3	N	-0-					-0-
02	616	N	507	-0-	-109	-0-	27	1	480	3	N	-0-					-0-
03	651	N	596	-0-	-55	-0-	32	1	564	3	N	-0-					-0-
04	600	N	552	-0-	-48	-0-	23	1	529	3	N	-0-					-0-
05	558	N	555	-0-	-3	-0-	23	1	532	3	N	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	25	1	577	3	N	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	26	1	578	3	N	-0-					-0-
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	27	1	591	3	N	-0-					-0-
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	27	1	585	3	N	-0-					-0-
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	29	1	631	3	N	-0-					-0-
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	27	1	603	3	N	-0-					-0-
*12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	28	1	619	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	651	N	628	-0-	-23	-0-	35	1	593	3	N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	32	1	532	3	N	-0-					-0-
03	651	N	570	-0-	-81	-0-	28	1	542	3	N	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	28	1	656	3	N	-0-					-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	33	1	747	3	N	-0-					-0-
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	28	1	644	3	N	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	31	1	687	3	N	-0-					-0-
08	775	N	694	-0-	-81	-0-	30	1	664	3	N	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	30	1	660	3	N	-0-					-0-
10	713	N	632	-0-	-81	-0-	28	1	604	3	N	-0-					-0-
11	660	N	543	-0-	-117	-0-	24	1	519	3	N	-0-					-0-
12	713	N	609	-0-	-104	-0-	26	1	583	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,784 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	434	N	394	-0-	-40	-0-	25	1	369	3	N	-0-					-0-
02	364	N	286	-0-	-78	-0-	18	1	268	3	N	-0-					-0-
03	434	N	318	-0-	-116	-0-	20	1	298	3	N	-0-					-0-
04	390	N	182	-0-	-208	-0-	10	1	172	3	N	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	19	1	320	3	N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	20	1	357	3	N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	23	1	413	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	17	1	308	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	23	1	510	3	N	-0-					-0-
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	23	1	530	3	N	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	23	1	526	3	N	-0-					-0-
*12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	26	1	588	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	561	N	561	-0-	-0-	-0-	31	1	530	3	N	-0-					-0-
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	35	1	574	3	N	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	26	1	512	3	N	-0-					-0-
04	540	N	506	-0-	-34	-0-	21	1	485	3	N	-0-					-0-
05	682	N	510	-0-	-172	-0-	21	1	489	3	N	-0-					-0-
06	510	N	483	-0-	-27	-0-	20	1	463	3	N	-0-					-0-
07	527	N	448	-0-	-79	-0-	19	1	429	3	N	-0-					-0-
08	496	N	455	-0-	-41	-0-	20	1	435	3	N	-0-					-0-
09	480	N	426	-0-	-54	-0-	18	1	408	3	N	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	21	1	459	3	N	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	20	1	438	3	N	-0-					-0-
*12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	20	1	432	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,926 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	418	N	418	-0-	-0-	-0-	23	1	395	3	N	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	23	1	376	3	N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	21	1	417	3	N	-0-					-0-
04	390	N	363	-0-	-27	-0-	15	1	348	3	N	-0-					-0-
05	434	N	394	-0-	-40	-0-	17	1	377	3	N	-0-					-0-
06	420	N	386	-0-	-34	-0-	16	1	370	3	N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	17	1	383	3	N	-0-					-0-
08	403	N	379	-0-	-24	-0-	16	1	363	3	N	-0-					-0-
09	390	N	363	-0-	-27	-0-	16	1	347	3	N	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	18	1	393	3	N	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	408	3	N	-0-					-0-
*12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	18	1	396	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,792 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	558	N	519	-0-	-39	-0-	29	1	490	3	N	-0-					-0-
02	476	N	433	-0-	-43	-0-	25	1	408	3	N	-0-					-0-
03	527	N	484	-0-	-43	-0-	23	1	461	3	N	-0-					-0-
04	510	N	439	-0-	-71	-0-	18	1	421	3	N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	20	1	455	3	N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	20	1	462	3	N	-0-					-0-
07	465	N	461	-0-	-4	-0-	20	1	441	3	N	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	20	1	449	3	N	-0-					-0-
09	480	N	441	-0-	-39	-0-	19	1	422	3	N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	21	1	464	3	N	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	21	1	451	3	N	-0-					-0-
12	465	N	462	-0-	-3	-0-	20	1	442	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,622 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	809	N	809	-0-	-0-	-0-	45	1	764	3	N	-0-					-0-
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	42	1	694	3	N	-0-					-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	39	1	773	3	N	-0-					-0-
04	720	N	695	-0-	-25	-0-	29	1	666	3	N	-0-					-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	34	1	774	3	N	-0-					-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	33	1	749	3	N	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	31	1	688	3	N	-0-					-0-
08	744	N	723	-0-	-21	-0-	31	1	692	3	N	-0-					-0-
09	720	N	676	-0-	-44	-0-	29	1	647	3	N	-0-					-0-
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	33	1	722	3	N	-0-					-0-
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	32	1	692	3	N	-0-					-0-
12	713	N	712	-0-	-1	-0-	31	1	681	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,951 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	434	N	395	-0-	-39	-0-	21	1	374	3	N	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	22	1	391	3	N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	25	1	441	3	N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374	3	N	-0-					-0-
05	465	N	370	-0-	-95	-0-	17	1	353	3	N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	20	1	433	3	N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	20	1	432	3	N	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	21	1	459	3	N	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	20	1	460	3	N	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	20	1	447	3	N	-0-					-0-
11	450	N	343	-0-	-107	-0-	15	1	328	3	N	-0-					-0-
12	496	N	257	-0-	-239	-0-	11	1	246	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,967 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	589	N	571	-0-	-18	-0-	36	1	535	3	N	-0-					-0-
02	532	N	312	-0-	-220	-0-	19	1	293	3	N	-0-					-0-
03	589	N	337	-0-	-252	-0-	21	1	316	3	N	-0-					-0-
04	540	N	309	-0-	-231	-0-	16	1	293	3	N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	20	1	336	3	N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	346	3	N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	19	1	342	3	N	-0-					-0-
08	341	N	319	-0-	-22	-0-	17	1	302	3	N	-0-					-0-
09	360	N	337	-0-	-23	-0-	15	1	322	3	N	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	19	1	426	3	N	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	23	1	510	3	N	-0-					-0-
*12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	19	1	429	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,694 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	651	N	585	-0-	-66	-0-	32	1	553	3	N	-0-					-0-
02	588	N	469	-0-	-119	-0-	25	1	443	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	589	N	510	-0-	-79	-0-	27	1	483	3	N	-0-					-0-
04	570	N	523	-0-	-47	-0-	22	1	501	3	N	-0-					-0-
05	527	N	519	-0-	-8	-0-	23	1	496	3	N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	22	1	477	3	N	-0-					-0-
07	527	N	490	-0-	-37	-0-	21	1	469	3	N	-0-					-0-
08	527	N	482	-0-	-45	-0-	21	1	461	3	N	-0-					-0-
09	510	N	483	-0-	-27	-0-	20	1	463	3	N	-0-					-0-
10	496	N	493	-0-	-3	-0-	21	1	472	3	N	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	22	1	499	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	24	1	545	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	465	N	433	-0-	-32	-0-	23	1	410	3	N	-0-					-0-
02	448	N	421	-0-	-27	-0-	22	1	399	3	N	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	26	1	462	3	N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	18	1	416	3	N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	20	1	465	3	N	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	22	1	497	3	N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	22	1	490	3	N	-0-					-0-
08	496	N	490	-0-	-6	-0-	21	1	469	3	N	-0-					-0-
09	510	N	455	-0-	-55	-0-	20	1	435	3	N	-0-					-0-
10	527	N	445	-0-	-82	-0-	19	1	426	3	N	-0-					-0-
11	480	N	459	-0-	-21	-0-	20	1	439	3	N	-0-					-0-
12	465	N	444	-0-	-21	-0-	19	1	425	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,585 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	496	N	490	-0-	-6	-0-	31	1	457	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	28	1	417	3	N	-0-					-0-
03	465	N	424	-0-	-41	-0-	27	1	397	3	N	-0-					-0-
04	480	N	476	-0-	-4	-0-	25	1	451	3	N	-0-					-0-
05	496	N	397	-0-	-99	-0-	22	1	375	3	N	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	24	1	411	3	N	-0-					-0-
07	496	N	494	-0-	-2	-0-	26	1	468	3	N	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	26	1	466	3	N	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	20	1	433	3	N	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	22	1	500	3	N	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	21	1	480	3	N	-0-					-0-
*12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	23	1	531	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	469	N	469	-0-	-0-	-0-	25	1	444	3	N	-0-			-0-
02	420	N	399	-0-	-21	-0-	21	1	378	3	N	-0-			-0-
03	496	N	464	-0-	-32	-0-	25	1	439	3	N	-0-			-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	19	1	447	3	N	-0-			-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	19	1	442	3	N	-0-			-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	19	1	432	3	N	-0-			-0-
07	496	N	467	-0-	-29	-0-	20	1	447	3	N	-0-			-0-
08	465	N	462	-0-	-3	-0-	20	1	442	3	N	-0-			-0-
09	450	N	440	-0-	-10	-0-	19	1	421	3	N	-0-			-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	3	N	-0-			-0-
11	450	N	436	-0-	-14	-0-	19	1	417	3	N	-0-			-0-
12	465	N	396	-0-	-69	-0-	17	1	379	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,384 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	496	N	448	-0-	-48	-0-	28	1	420	3	N	-0-			-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	32	1	487	3	N	-0-			-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	35	1	522	3	N	-0-			-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	26	1	457	3	N	-0-			-0-
05	589	N	519	-0-	-70	-0-	29	1	490	3	N	-0-			-0-
06	540	N	507	-0-	-33	-0-	27	1	480	3	N	-0-			-0-
07	496	N	495	-0-	-1	-0-	26	1	469	3	N	-0-			-0-
08	527	N	437	-0-	-90	-0-	23	1	414	3	N	-0-			-0-
09	510	N	424	-0-	-86	-0-	19	1	405	3	N	-0-			-0-
10	496	N	481	-0-	-15	-0-	20	1	461	3	N	-0-			-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	22	1	492	3	N	-0-			-0-
*12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	22	1	497	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,903 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	682	N	674	-0-	-8	-0-	36	1	638	3	N	-0-			-0-
02	616	N	474	-0-	-142	-0-	25	1	449	3	N	-0-			-0-
03	682	N	532	-0-	-150	-0-	28	1	504	3	N	-0-			-0-
04	660	N	553	-0-	-107	-0-	23	1	530	3	N	-0-			-0-
05	527	N	522	-0-	-5	-0-	22	1	500	3	N	-0-			-0-
06	510	N	466	-0-	-44	-0-	20	1	446	3	N	-0-			-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	24	1	542	3	N	-0-			-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	23	1	507	3	N	-0-			-0-
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	25	1	562	3	N	-0-			-0-
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	26	1	560	3	N	-0-			-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	24	1	527	3	N	-0-			-0-
12	620	N	604	-0-	-16	-0-	26	1	578	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,645 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 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-	33	1	490	3	N	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	27	1	409	3	N	-0-					-0-
03	527	N	491	-0-	-36	-0-	31	1	460	3	N	-0-					-0-
04	510	N	487	-0-	-23	-0-	26	1	461	3	N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	28	1	482	3	N	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	27	1	475	3	N	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	26	1	470	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	27	1	478	3	N	-0-					-0-
09	510	N	479	-0-	-31	-0-	21	1	458	3	N	-0-					-0-
10	496	N	486	-0-	-10	-0-	21	1	465	3	N	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	24	1	538	3	N	-0-					-0-
*12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	25	1	565	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	254	3	N	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	3	N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	N	-0-					-0-
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	9	1	205	3	N	-0-					-0-
05	248	N	218	-0-	-30	-0-	9	1	209	3	N	-0-					-0-
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	10	1	220	3	N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	N	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	3	N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	248	3	N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	N	-0-					-0-
*12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	250	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,101 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 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-	29	1	430	3	N	-0-					-0-
02	476	N	450	-0-	-26	-0-	28	1	422	3	N	-0-					-0-
03	434	N	408	-0-	-26	-0-	26	1	382	3	N	-0-					-0-
04	450	N	435	-0-	-15	-0-	23	1	412	3	N	-0-					-0-
05	496	N	482	-0-	-14	-0-	26	1	456	3	N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	25	1	444	3	N	-0-					-0-
07	465	N	401	-0-	-64	-0-	21	1	380	3	N	-0-					-0-
08	496	N	356	-0-	-140	-0-	19	1	337	3	N	-0-					-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	23	1	504	3	N	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	24	1	546	3	N	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	17	1	394	3	N	-0-					-0-
12	558	N	403	-0-	-155	-0-	17	1	386	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,371 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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	304	3	N	-0-			-0-
02	336	N	242	-0-	-94	-0-	15	1	227	3	N	-0-			-0-
03	341	N	286	-0-	-55	-0-	18	1	268	3	N	-0-			-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	17	1	301	3	N	-0-			-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	326	3	N	-0-			-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	285	3	N	-0-			-0-
07	341	N	306	-0-	-35	-0-	16	1	290	3	N	-0-			-0-
08	341	N	311	-0-	-30	-0-	16	1	295	3	N	-0-			-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	3	N	-0-			-0-
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	12	1	277	3	N	-0-			-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	335	3	N	-0-			-0-
12	341	N	258	-0-	-83	-0-	11	1	247	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,646 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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	3	N	-0-			-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	17	1	253	3	N	-0-			-0-
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	19	1	286	3	N	-0-			-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	15	1	274	3	N	-0-			-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	18	1	317	3	N	-0-			-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	18	1	306	3	N	-0-			-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	19	1	332	3	N	-0-			-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	19	1	341	3	N	-0-			-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	17	1	379	3	N	-0-			-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	16	1	362	3	N	-0-			-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	20	1	456	3	N	-0-			-0-
*12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	23	1	512	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,284 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	341	N	274	-0-	-67	-0-	17	1	257	3	N	-0-			-0-
02	364	N	264	-0-	-100	-0-	16	1	248	3	N	-0-			-0-
03	310	N	276	-0-	-34	-0-	17	1	259	3	N	-0-			-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	15	1	268	3	N	-0-			-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	291	3	N	-0-			-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	263	3	N	-0-			-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	15	1	265	3	N	-0-			-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	24	1	437	3	N	-0-			-0-
09	270	N	232	-0-	-38	-0-	10	1	222	3	N	-0-			-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	3	N	-0-			-0-
11	450	N	243	-0-	-207	-0-	10	1	233	3	N	-0-			-0-
12	248	N	160	-0-	-88	-0-	7	1	153	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,375 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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	360	3	N	-0-					-0-
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	17	1	280	3	N	-0-					-0-
03	372	N	321	-0-	-51	-0-	16	1	305	3	N	-0-					-0-
04	360	N	315	-0-	-45	-0-	13	1	302	3	N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	332	3	N	-0-					-0-
06	300	N	262	-0-	-38	-0-	11	1	251	3	N	-0-					-0-
07	341	N	217	-0-	-124	-0-	9	1	208	3	N	-0-					-0-
08	341	N	274	-0-	-67	-0-	12	1	262	3	N	-0-					-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	N	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	N	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	N	-0-					-0-
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	325	3	N	-0-					-0-
02	364	N	255	-0-	-109	-0-	16	1	239	3	N	-0-					-0-
03	403	N	306	-0-	-97	-0-	19	1	287	3	N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	19	1	332	3	N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	20	1	336	3	N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	339	3	N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	23	1	402	3	N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	339	3	N	-0-					-0-
09	360	N	287	-0-	-73	-0-	13	1	274	3	N	-0-					-0-
10	434	N	323	-0-	-111	-0-	14	1	309	3	N	-0-					-0-
11	360	N	332	-0-	-28	-0-	14	1	318	3	N	-0-					-0-
*12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	337	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,050 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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	3	N	-0-					-0-
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	9	1	137	3	N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	N	15	15	8			-0-
							17	9									
04	180	N	140	-0-	-40	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	7	1	119	3	N	-0-					-0-
06	180	N	117	-0-	-63	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	7	1	118	3	N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
*12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	106	-0-	-18	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
05	124	N	97	-0-	-27	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	3	1	75	3	N	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,102 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	566	N	566	-0-	-0-	-0-	31	1	535	3	N	-0-					-0-
02	504	N	404	-0-	-100	-0-	21	1	383	3	N	-0-					-0-
03	589	N	463	-0-	-126	-0-	25	1	438	3	N	-0-					-0-
04	540	N	476	-0-	-64	-0-	20	1	456	3	N	-0-					-0-
05	434	N	424	-0-	-10	-0-	19	1	405	3	N	-0-					-0-
06	450	N	429	-0-	-21	-0-	19	1	410	3	N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	24	1	518	3	N	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	23	1	499	3	N	-0-					-0-
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	22	1	511	3	N	-0-					-0-
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	23	1	518	3	N	-0-					-0-
11	510	N	471	-0-	-39	-0-	20	1	451	3	N	-0-					-0-
12	558	N	548	-0-	-10	-0-	23	1	525	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,919 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	930	N	821	-0-	-109	-0-	44	1	777	3	N	-0-					-0-
02	840	N	682	-0-	-158	-0-	36	1	646	3	N	-0-					-0-
03	930	N	798	-0-	-132	-0-	42	1	739	3	N	15	15	8			-0-
							17	9									
04	780	N	744	-0-	-36	-0-	31	1	713	3	N	-0-					-0-
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	33	1	746	3	N	-0-					-0-
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	37	1	840	3	N	-0-					-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	41	1	912	3	N	-0-					-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	34	1	745	3	N	-0-					-0-
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	42	1	925	3	N	-0-					-0-
10	961	N	942	-0-	-19	-0-	41	1	901	3	N	-0-					-0-
11	750	N	678	-0-	-72	-0-	30	1	648	3	N	-0-					-0-
12	992	N	723	-0-	-269	-0-	31	1	692	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	527	N	374	-0-	-153	-0-	20	1	354	3	N	-0-			-0-
02	448	N	317	-0-	-131	-0-	17	1	300	3	N	-0-			-0-
03	496	N	356	-0-	-140	-0-	19	1	337	3	N	-0-			-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	15	1	352	3	N	-0-			-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	15	1	352	3	N	-0-			-0-
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	14	1	314	3	N	-0-			-0-
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	16	1	351	3	N	-0-			-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	3	N	-0-			-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	17	1	381	3	N	-0-			-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	3	N	-0-			-0-
11	360	N	334	-0-	-26	-0-	15	1	319	3	N	-0-			-0-
12	403	N	337	-0-	-66	-0-	15	1	322	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	682	N	660	-0-	-22	-0-	36	1	624	3	N	-0-			-0-
02	616	N	556	-0-	-60	-0-	29	1	527	3	N	-0-			-0-
03	651	N	649	-0-	-2	-0-	35	1	614	3	N	-0-			-0-
04	630	N	516	-0-	-114	-0-	22	1	494	3	N	-0-			-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	645	3	N	-0-			-0-
06	630	N	550	-0-	-80	-0-	24	1	526	3	N	-0-			-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	28	1	611	3	N	-0-			-0-
08	682	N	645	-0-	-37	-0-	28	1	617	3	N	-0-			-0-
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	27	1	625	3	N	-0-			-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	29	1	654	3	N	-0-			-0-
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	28	1	628	3	N	-0-			-0-
*12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	29	1	659	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,569 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	422	N	422	-0-	-0-	-0-	23	1	399	3	N	-0-			-0-
02	364	N	235	-0-	-129	-0-	12	1	223	3	N	-0-			-0-
03	341	N	252	-0-	-89	-0-	13	1	239	3	N	-0-			-0-
04	420	N	187	-0-	-233	-0-	8	1	179	3	N	-0-			-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	19	1	434	3	N	-0-			-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	20	1	460	3	N	-0-			-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	23	1	511	3	N	-0-			-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	23	1	499	3	N	-0-			-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	22	1	486	3	N	-0-			-0-
10	527	N	429	-0-	-98	-0-	19	1	410	3	N	-0-			-0-
11	510	N	406	-0-	-104	-0-	18	1	388	3	N	-0-			-0-
12	527	N	391	-0-	-136	-0-	17	1	374	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,819 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	547	-0-	-42	-0-	30	1	517	3	N	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	31	1	514	3	N	-0-					-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	32	1	629	3	N	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	23	1	524	3	N	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	26	1	605	3	N	-0-					-0-
06	630	N	620	-0-	-10	-0-	26	1	594	3	N	-0-					-0-
07	558	N	533	-0-	-25	-0-	23	1	510	3	N	-0-					-0-
08	620	N	486	-0-	-134	-0-	21	1	465	3	N	-0-					-0-
09	630	N	485	-0-	-145	-0-	21	1	464	3	N	-0-					-0-
10	527	N	487	-0-	-40	-0-	21	1	466	3	N	-0-					-0-
11	480	N	469	-0-	-11	-0-	20	1	449	3	N	-0-					-0-
12	496	N	486	-0-	-10	-0-	21	1	465	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	589	N	472	-0-	-117	-0-	26	1	446	3	N	-0-					-0-
02	448	N	423	-0-	-25	-0-	24	1	399	3	N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	24	1	481	3	N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	19	1	433	3	N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	20	1	446	3	N	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	21	1	481	3	N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	20	1	453	3	N	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	21	1	458	3	N	-0-					-0-
09	510	N	445	-0-	-65	-0-	19	1	426	3	N	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	22	1	474	3	N	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	20	1	443	3	N	-0-					-0-
12	465	N	443	-0-	-22	-0-	19	1	424	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	310	N	252	-0-	-58	-0-	16	1	236	3	N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	3	N	-0-					-0-
03	310	N	224	-0-	-86	-0-	13	1	194	3	N	15	15	8			-0-
							17	9									
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	11	1	189	3	N	-0-					-0-
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	11	1	190	3	N	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	11	1	188	3	N	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	11	1	199	3	N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	3	N	-0-					-0-
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	8	1	183	3	N	-0-					-0-
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	8	1	180	3	N	-0-					-0-
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	245	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	350	N	350	-0-	-0-	-0-	19	1	331	3	N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	289	3	N	-0-					-0-
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	16	1	307	3	N	-0-					-0-
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	13	1	298	3	N	-0-					-0-
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	14	1	317	3	N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	15	1	346	3	N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	341	N	319	-0-	-22	-0-	14	1	305	3	N	-0-					-0-
09	360	N	341	-0-	-19	-0-	15	1	326	3	N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	360	3	N	-0-					-0-
11	300	N	243	-0-	-57	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-
12	341	N	222	-0-	-119	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	527	N	485	-0-	-42	-0-	27	1	458	3	N	-0-					-0-
02	476	N	426	-0-	-50	-0-	24	1	402	3	N	-0-					-0-
03	527	N	466	-0-	-61	-0-	23	1	443	3	N	-0-					-0-
04	480	N	441	-0-	-39	-0-	18	1	423	3	N	-0-					-0-
05	465	N	429	-0-	-36	-0-	18	1	411	3	N	-0-					-0-
06	450	N	419	-0-	-31	-0-	18	1	401	3	N	-0-					-0-
07	465	N	435	-0-	-30	-0-	19	1	416	3	N	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	26	1	566	3	N	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	18	1	403	3	N	-0-					-0-
10	434	N	418	-0-	-16	-0-	18	1	400	3	N	-0-					-0-
11	570	N	403	-0-	-167	-0-	18	1	385	3	N	-0-					-0-
12	434	N	411	-0-	-23	-0-	18	1	393	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,346 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	651	N	411	-0-	-240	-0-	28	1	383	3	N	-0-					-0-
02	448	N	353	-0-	-95	-0-	24	1	327	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	35	1	469	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	32	1	493	3	N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	31	1	469	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	480	N	439	-0-	-41	-0-	27	1	412	3	N	-0-					-0-
07	558	N	437	-0-	-121	-0-	26	1	411	3	N	-0-					-0-
08	496	N	410	-0-	-86	-0-	25	1	385	3	N	-0-					-0-
09	450	N	390	-0-	-60	-0-	23	1	366	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	23	1	416	3	N	-0-					-0-
11	390	N	329	-0-	-61	-0-	19	1	310	3	N	-0-					-0-
*12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	27	1	418	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	868	N	855	-0-	-13	-0-	54	1	801	3	N	-0-					-0-
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	48	1	732	3	N	-0-					-0-
03	837	N	823	-0-	-14	-0-	52	1	771	3	N	-0-					-0-
04	840	N	775	-0-	-65	-0-	41	1	734	3	N	-0-					-0-
05	868	N	662	-0-	-206	-0-	36	1	626	3	N	-0-					-0-
06	810	N	593	-0-	-217	-0-	32	1	561	3	N	-0-					-0-
07	806	N	596	-0-	-210	-0-	32	1	564	3	N	-0-					-0-
08	651	N	538	-0-	-113	-0-	28	1	510	3	N	-0-					-0-
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	28	1	607	3	N	-0-					-0-
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	37	1	843	3	N	-0-					-0-
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	36	1	822	3	N	-0-					-0-
*12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	36	1	831	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	572	N	572	-0-	-0-	-0-	38	1	534	3	N	-0-					-0-
02	504	N	423	-0-	-81	-0-	29	1	394	3	N	-0-					-0-
03	651	N	496	-0-	-155	-0-	35	1	461	3	N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	36	1	564	3	N	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	35	1	531	3	N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	32	1	485	3	N	-0-					-0-
07	620	N	416	-0-	-204	-0-	25	1	391	3	N	-0-					-0-
08	558	N	365	-0-	-193	-0-	23	1	342	3	N	-0-					-0-
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	32	1	503	3	N	-0-					-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	24	1	429	3	N	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	24	1	388	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	558	N	431	-0-	-127	-0-	26	1	405	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	496	N	495	-0-	-1	-0-	34	1	461	3	N	-0-					-0-
02	476	N	422	-0-	-54	-0-	28	1	394	3	N	-0-					-0-
03	527	N	457	-0-	-70	-0-	32	1	425	3	N	-0-					-0-
04	480	N	478	-0-	-2	-0-	29	1	449	3	N	-0-					-0-
05	465	N	417	-0-	-48	-0-	26	1	391	3	N	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	30	1	462	3	N	-0-					-0-
07	496	N	470	-0-	-26	-0-	29	1	441	3	N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	29	1	443	3	N	-0-					-0-
09	480	N	471	-0-	-9	-0-	27	1	444	3	N	-0-					-0-
10	465	N	446	-0-	-19	-0-	26	1	420	3	N	-0-					-0-
11	450	N	360	-0-	-90	-0-	20	1	340	3	N	-0-					-0-
12	496	N	356	-0-	-140	-0-	20	1	336	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,336 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	39	1	532	3	N	-0-					-0-
02	532	N	472	-0-	-60	-0-	31	1	441	3	N	-0-					-0-
03	558	N	500	-0-	-58	-0-	35	1	465	3	N	-0-					-0-
04	540	N	500	-0-	-40	-0-	30	1	470	3	N	-0-					-0-
05	527	N	473	-0-	-54	-0-	30	1	443	3	N	-0-					-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	30	1	453	3	N	-0-					-0-
07	527	N	487	-0-	-40	-0-	30	1	457	3	N	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	31	1	476	3	N	-0-					-0-
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	28	1	466	3	N	-0-					-0-
10	496	N	486	-0-	-10	-0-	28	1	458	3	N	-0-					-0-
11	480	N	424	-0-	-56	-0-	23	1	401	3	N	-0-					-0-
12	496	N	425	-0-	-71	-0-	24	1	401	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	69	1	948	3	N	-0-					-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	61	1	860	3	N	-0-					-0-
03	992	N	983	-0-	-9	-0-	69	1	914	3	N	-0-					-0-
04	990	N	868	-0-	-122	-0-	52	1	816	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	836	-0-	-187	-0-	53	1	783	3	N	-0-					-0-
06	960	N	777	-0-	-183	-0-	48	1	729	3	N	-0-					-0-
07	899	N	743	-0-	-156	-0-	46	1	697	3	N	-0-					-0-
08	837	N	717	-0-	-120	-0-	44	1	673	3	N	-0-					-0-
09	780	N	760	-0-	-20	-0-	44	1	716	3	N	-0-					-0-
10	744	N	717	-0-	-27	-0-	41	1	676	3	N	-0-					-0-
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	40	1	695	3	N	-0-					-0-
12	775	N	734	-0-	-41	-0-	42	1	692	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,808 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	556	-0-	-95	-0-	37	1	519	3	N	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	39	1	527	3	N	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	46	1	612	3	N	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	35	1	552	3	N	-0-					-0-
05	620	N	555	-0-	-65	-0-	34	1	521	3	N	-0-					-0-
06	630	N	559	-0-	-71	-0-	34	1	525	3	N	-0-					-0-
07	620	N	578	-0-	-42	-0-	34	1	544	3	N	-0-					-0-
08	558	N	525	-0-	-33	-0-	32	1	493	3	N	-0-					-0-
09	570	N	514	-0-	-56	-0-	31	1	483	3	N	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	32	1	575	3	N	-0-					-0-
11	510	N	445	-0-	-65	-0-	26	1	419	3	N	-0-					-0-
12	527	N	517	-0-	-10	-0-	31	1	486	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
MOORE, MAGGIE WELL #: 3 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	620	N	472	-0-	-148	-0-	32	1	440	3	N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	36	1	486	3	N	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	40	1	533	3	N	15	15	8			-0-
							17	9									
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	29	1	455	3	N	-0-					-0-
05	558	N	481	-0-	-77	-0-	30	1	451	3	N	-0-					-0-
06	570	N	542	-0-	-28	-0-	33	1	509	3	N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	33	1	527	3	N	-0-					-0-
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	34	1	515	3	N	-0-					-0-
09	540	N	539	-0-	-1	-0-	32	1	507	3	N	-0-					-0-
10	558	N	534	-0-	-24	-0-	28	1	506	3	N	-0-					-0-
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	35	1	552	3	N	-0-					-0-
*12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	35	1	555	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	961	N	902	-0-	-59	-0-	57	1	845	3	N	-0-					-0-
02	840	N	766	-0-	-74	-0-	48	1	718	3	N	-0-					-0-
03	899	N	808	-0-	-91	-0-	50	1	741	3	N	15	15	8			-0-
							17	9									
04	870	N	845	-0-	-25	-0-	45	1	800	3	N	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	47	1	803	3	N	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	44	1	769	3	N	-0-					-0-
07	868	N	776	-0-	-92	-0-	41	1	735	3	N	-0-					-0-
08	837	N	762	-0-	-75	-0-	40	1	722	3	N	-0-					-0-
09	810	N	738	-0-	-72	-0-	32	1	706	3	N	-0-					-0-
10	775	N	714	-0-	-61	-0-	30	1	684	3	N	-0-					-0-
11	750	N	738	-0-	-12	-0-	31	1	707	3	N	-0-					-0-
12	775	N	723	-0-	-52	-0-	30	1	693	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	310	N	258	-0-	-52	-0-	17	1	241	3	N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	20	1	270	3	N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	20	1	261	3	N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	255	3	N	-0-					-0-
05	310	N	210	-0-	-100	-0-	13	1	197	3	N	-0-					-0-
06	270	N	207	-0-	-63	-0-	13	1	194	3	N	-0-					-0-
07	279	N	215	-0-	-64	-0-	13	1	202	3	N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208	3	N	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	3	N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	3	N	-0-					-0-
11	210	N	181	-0-	-29	-0-	11	1	170	3	N	-0-					-0-
12	248	N	149	-0-	-99	-0-	9	1	140	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,781 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	651	N	599	-0-	-52	-0-	38	1	561	3	N	-0-			-0-
02	588	N	432	-0-	-156	-0-	27	1	405	3	N	-0-			-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	41	1	612	3	N	-0-			-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	32	1	572	3	N	-0-			-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	28	1	485	3	N	-0-			-0-
06	630	N	571	-0-	-59	-0-	31	1	540	3	N	-0-			-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	35	1	622	3	N	-0-			-0-
08	527	N	510	-0-	-17	-0-	27	1	483	3	N	-0-			-0-
09	570	N	502	-0-	-68	-0-	22	1	480	3	N	-0-			-0-
10	651	N	450	-0-	-201	-0-	19	1	431	3	N	-0-			-0-
11	480	N	445	-0-	-35	-0-	19	1	426	3	N	-0-			-0-
*12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	26	1	586	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,548 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	519	N	519	-0-	-0-	-0-	33	1	486	3	N	-0-			-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	33	1	496	3	N	-0-			-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	38	1	561	3	N	-0-			-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	29	1	516	3	N	-0-			-0-
05	589	N	532	-0-	-57	-0-	29	1	503	3	N	-0-			-0-
06	570	N	506	-0-	-64	-0-	27	1	479	3	N	-0-			-0-
07	558	N	505	-0-	-53	-0-	27	1	478	3	N	-0-			-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	28	1	509	3	N	-0-			-0-
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	23	1	506	3	N	-0-			-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	25	1	556	3	N	-0-			-0-
11	510	N	465	-0-	-45	-0-	20	1	445	3	N	-0-			-0-
12	558	N	352	-0-	-206	-0-	15	1	337	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,199 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	548	N	548	-0-	-0-	-0-	35	1	513	3	N	-0-			-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	41	1	612	3	N	-0-			-0-
03	558	N	533	-0-	-25	-0-	34	1	499	3	N	-0-			-0-
04	540	N	521	-0-	-19	-0-	28	1	493	3	N	-0-			-0-
05	713	N	527	-0-	-186	-0-	29	1	498	3	N	-0-			-0-
06	510	N	499	-0-	-11	-0-	27	1	472	3	N	-0-			-0-
07	527	N	478	-0-	-49	-0-	25	1	453	3	N	-0-			-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	31	1	547	3	N	-0-			-0-
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	26	1	568	3	N	-0-			-0-
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	24	1	554	3	N	-0-			-0-
11	570	N	553	-0-	-17	-0-	23	1	530	3	N	-0-			-0-
12	620	N	474	-0-	-146	-0-	20	1	454	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,536 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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	28	1	413	3	N	-0-			-0-
02	364	N	321	-0-	-43	-0-	20	1	301	3	N	-0-			-0-
03	434	N	323	-0-	-111	-0-	20	1	303	3	N	-0-			-0-
04	420	N	289	-0-	-131	-0-	15	1	274	3	N	-0-			-0-
05	341	N	298	-0-	-43	-0-	16	1	282	3	N	-0-			-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	302	3	N	-0-			-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	17	1	311	3	N	-0-			-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	325	3	N	-0-			-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	16	1	350	3	N	-0-			-0-
10	341	N	264	-0-	-77	-0-	11	1	253	3	N	-0-			-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	15	1	341	3	N	-0-			-0-
*12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	17	1	389	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,054 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	471	N	471	-0-	-0-	-0-	30	1	441	3	N	-0-			-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	29	1	441	3	N	-0-			-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	34	1	498	3	N	-0-			-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	25	1	438	3	N	-0-			-0-
05	527	N	445	-0-	-82	-0-	24	1	421	3	N	-0-			-0-
06	510	N	433	-0-	-77	-0-	23	1	410	3	N	-0-			-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	26	1	455	3	N	-0-			-0-
08	434	N	337	-0-	-97	-0-	18	1	319	3	N	-0-			-0-
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	21	1	465	3	N	-0-			-0-
10	496	N	481	-0-	-15	-0-	20	1	461	3	N	-0-			-0-
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	22	1	491	3	N	-0-			-0-
12	496	N	308	-0-	-188	-0-	13	1	295	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,420 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	432	N	432	-0-	-0-	-0-	27	1	405	3	N	-0-			-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	32	1	479	3	N	-0-			-0-
03	403	N	376	-0-	-27	-0-	24	1	352	3	N	-0-			-0-
04	420	N	414	-0-	-6	-0-	22	1	392	3	N	-0-			-0-
05	558	N	546	-0-	-12	-0-	30	1	516	3	N	-0-			-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	408	3	N	-0-			-0-
07	434	N	354	-0-	-80	-0-	19	1	335	3	N	-0-			-0-
08	558	N	374	-0-	-184	-0-	20	1	354	3	N	-0-			-0-
09	420	N	326	-0-	-94	-0-	14	1	312	3	N	-0-			-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	20	1	461	3	N	-0-			-0-
11	360	N	330	-0-	-30	-0-	14	1	316	3	N	-0-			-0-
*12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	15	1	342	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,932 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	527	N	514	-0-	-13	-0-	28	1	486	3	N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	25	1	454	3	N	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	32	1	565	3	N	-0-					-0-
04	510	N	334	-0-	-176	-0-	14	1	320	3	N	-0-					-0-
05	527	N	447	-0-	-80	-0-	19	1	428	3	N	-0-					-0-
06	570	N	558	-0-	-12	-0-	24	1	534	3	N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	23	1	513	3	N	-0-					-0-
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	24	1	522	3	N	-0-					-0-
09	570	N	535	-0-	-35	-0-	23	1	512	3	N	-0-					-0-
10	527	N	525	-0-	-2	-0-	23	1	500	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	540	N	495	-0-	-45	-0-	22	1	473	3	N	-0-					-0-
12	558	N	512	-0-	-46	-0-	22	1	489	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	465	N	415	-0-	-50	-0-	22	1	393	3	N	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	23	1	415	3	N	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	27	1	477	3	N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	22	1	501	3	N	-0-					-0-
05	496	N	479	-0-	-17	-0-	21	1	458	3	N	-0-					-0-
06	480	N	424	-0-	-56	-0-	19	1	405	3	N	-0-					-0-
07	527	N	512	-0-	-15	-0-	22	1	490	3	N	-0-					-0-
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	22	1	487	3	N	-0-					-0-
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	21	1	486	3	N	-0-					-0-
10	527	N	495	-0-	-32	-0-	21	1	474	3	N	-0-					-0-
11	480	N	395	-0-	-85	-0-	17	1	378	3	N	-0-					-0-
12	527	N	448	-0-	-79	-0-	19	1	429	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,649 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	961	N	774	-0-	-187	-0-	42	1	732	3	N	-0-					-0-
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	64	1	1151	3	N	-0-					-0-
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	64	1	1131	3	N	-0-					-0-
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	35	1	799	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	797	-0-	-536	-0-	36	1	761	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	852	-0-	-318	-0-	38	1	814	3	N	-0-					-0-
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	39	1	857	3	N	-0-					-0-
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	37	1	812	3	N	-0-					-0-
09	840	N	750	-0-	-90	-0-	31	1	719	3	N	-0-					-0-
10	899	N	809	-0-	-90	-0-	34	1	775	3	N	-0-					-0-
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	37	1	828	3	N	-0-					-0-
*12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	39	1	890	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 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	806	N	764	-0-	-42	-0-	41	1	723	3	N	-0-			-0-
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	37	1	673	3	N	-0-			-0-
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	41	1	722	3	N	-0-			-0-
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	35	1	807	3	N	-0-			-0-
05	775	N	670	-0-	-105	-0-	28	1	642	3	N	-0-			-0-
06	750	N	712	-0-	-38	-0-	30	1	682	3	N	-0-			-0-
07	868	N	674	-0-	-194	-0-	29	1	645	3	N	-0-			-0-
08	682	N	644	-0-	-38	-0-	28	1	616	3	N	-0-			-0-
09	720	N	665	-0-	-55	-0-	29	1	636	3	N	-0-			-0-
10	682	N	631	-0-	-51	-0-	28	1	603	3	N	-0-			-0-
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	28	1	611	3	N	-0-			-0-
12	682	N	648	-0-	-34	-0-	28	1	620	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,362 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	751	N	751	-0-	-0-	-0-	50	1	701	3	N	-0-			-0-
02	616	N	433	-0-	-183	-0-	30	1	403	3	N	-0-			-0-
03	682	N	328	-0-	-354	-0-	23	1	305	3	N	-0-			-0-
04	720	N	598	-0-	-122	-0-	36	1	562	3	N	-0-			-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	36	1	548	3	N	-0-			-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	32	1	484	3	N	-0-			-0-
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	38	1	598	3	N	-0-			-0-
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	38	1	584	3	N	-0-			-0-
09	510	N	454	-0-	-56	-0-	27	1	427	3	N	-0-			-0-
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	37	1	663	3	N	-0-			-0-
11	600	N	437	-0-	-163	-0-	26	1	411	3	N	-0-			-0-
*12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	28	1	440	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,527 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	775	N	765	-0-	-10	-0-	49	1	716	3	N	-0-			-0-
02	644	N	531	-0-	-113	-0-	33	1	498	3	N	-0-			-0-
03	744	N	566	-0-	-178	-0-	36	1	530	3	N	-0-			-0-
04	750	N	648	-0-	-102	-0-	34	1	614	3	N	-0-			-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	34	1	582	3	N	-0-			-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	33	1	568	3	N	-0-			-0-
07	682	N	615	-0-	-67	-0-	33	1	582	3	N	-0-			-0-
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	38	1	671	3	N	-0-			-0-
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	29	1	634	3	N	-0-			-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	29	1	663	3	N	-0-			-0-
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	30	1	676	3	N	-0-			-0-
*12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	31	1	713	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,856 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	527	N	512	-0-	-15	-0-	28	1	484	3	N	-0-			-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	28	1	498	3	N	-0-			-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	29	1	510	3	N	-0-			-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	22	1	523	3	N	-0-			-0-
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	27	1	619	3	N	-0-			-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	27	1	612	3	N	-0-			-0-
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	31	1	681	3	N	-0-			-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	30	1	659	3	N	-0-			-0-
09	630	N	613	-0-	-17	-0-	27	1	586	3	N	-0-			-0-
10	713	N	619	-0-	-94	-0-	27	1	592	3	N	-0-			-0-
11	660	N	510	-0-	-150	-0-	22	1	488	3	N	-0-			-0-
12	620	N	528	-0-	-92	-0-	23	1	505	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	806	N	712	-0-	-94	-0-	45	1	667	3	N	-0-			-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	44	1	663	3	N	-0-			-0-
03	713	N	697	-0-	-16	-0-	44	1	653	3	N	-0-			-0-
04	690	N	666	-0-	-24	-0-	35	1	631	3	N	-0-			-0-
05	775	N	730	-0-	-45	-0-	40	1	690	3	N	-0-			-0-
06	660	N	611	-0-	-49	-0-	33	1	578	3	N	-0-			-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	37	1	659	3	N	-0-			-0-
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	41	1	736	3	N	-0-			-0-
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	37	1	813	3	N	-0-			-0-
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	34	1	769	3	N	-0-			-0-
11	750	N	722	-0-	-28	-0-	31	1	691	3	N	-0-			-0-
12	868	N	723	-0-	-145	-0-	30	1	693	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,694 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	612	N	612	-0-	-0-	-0-	39	1	573	3	N	-0-			-0-
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	43	1	647	3	N	-0-			-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	42	1	627	3	N	-0-			-0-
04	600	N	469	-0-	-131	-0-	25	1	444	3	N	-0-			-0-
05	775	N	527	-0-	-248	-0-	29	1	498	3	N	-0-			-0-
06	660	N	479	-0-	-181	-0-	26	1	453	3	N	-0-			-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	33	1	596	3	N	-0-			-0-
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	36	1	651	3	N	-0-			-0-
09	480	N	420	-0-	-60	-0-	18	1	402	3	N	-0-			-0-
10	620	N	325	-0-	-295	-0-	14	1	311	3	N	-0-			-0-
11	660	N	439	-0-	-221	-0-	19	1	420	3	N	-0-			-0-
*12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	19	1	442	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,407 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	48	1	712	3	N	-0-					-0-
02	672	N	641	-0-	-31	-0-	40	1	601	3	N	-0-					-0-
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	46	1	682	3	N	-0-					-0-
04	750	N	725	-0-	-25	-0-	38	1	687	3	N	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	41	1	702	3	N	-0-					-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	39	1	679	3	N	-0-					-0-
07	744	N	674	-0-	-70	-0-	36	1	638	3	N	-0-					-0-
08	744	N	599	-0-	-145	-0-	32	1	567	3	N	-0-					-0-
09	720	N	585	-0-	-135	-0-	26	1	559	3	N	-0-					-0-
10	682	N	681	-0-	-1	-0-	29	1	652	3	N	-0-					-0-
11	570	N	517	-0-	-53	-0-	22	1	495	3	N	-0-					-0-
*12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	28	1	628	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J.M. JR WELL #: 302C RRCID -> 214370 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 4986 - 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	595	N	595	-0-	-0-	-0-	38	1	557	3	N	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	37	1	561	3	N	-0-					-0-
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	41	1	606	3	N	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	32	1	564	3	N	12	12	8			-0-
							13	9									
05	651	N	540	-0-	-111	-0-	30	1	510	3	N	-0-					-0-
06	630	N	487	-0-	-143	-0-	26	1	461	3	N	-0-					-0-
07	620	N	535	-0-	-85	-0-	28	1	507	3	N	-0-					-0-
08	527	N	476	-0-	-51	-0-	25	1	451	3	N	-0-					-0-
09	480	N	446	-0-	-34	-0-	20	1	425	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	527	N	418	-0-	-109	-0-	18	1	400	3	N	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	21	1	470	3	N	-0-					-0-
*12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	26	1	596	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	331	-0-	-72	-0-	18	1	313	3	N	-0-					-0-
02	336	N	310	-0-	-26	-0-	16	1	294	3	N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	19	1	330	3	N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	14	1	318	3	N	-0-					-0-
05	341	N	279	-0-	-62	-0-	12	1	267	3	N	-0-					-0-
06	330	N	291	-0-	-39	-0-	12	1	279	3	N	-0-					-0-
07	341	N	308	-0-	-33	-0-	13	1	295	3	N	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	3	N	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	N	-0-					-0-
10	310	N	278	-0-	-32	-0-	12	1	266	3	N	-0-					-0-
11	300	N	274	-0-	-26	-0-	12	1	262	3	N	-0-					-0-
12	341	N	244	-0-	-97	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,654 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 #: 6 RRCID -> 214941 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5284 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	59	1	816	3	N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	54	1	767	3	N	-0-					-0-
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	62	1	817	3	N	-0-					-0-
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	54	1	844	3	N	-0-					-0-
05	899	N	803	-0-	-96	-0-	51	1	752	3	N	-0-					-0-
06	840	N	803	-0-	-37	-0-	50	1	753	3	N	-0-					-0-
07	930	N	762	-0-	-168	-0-	47	1	715	3	N	-0-					-0-
08	806	N	783	-0-	-23	-0-	48	1	735	3	N	-0-					-0-
09	810	N	806	-0-	-4	-0-	46	1	760	3	N	-0-					-0-
10	775	N	734	-0-	-41	-0-	42	1	692	3	N	-0-					-0-
11	750	N	749	-0-	-1	-0-	41	1	708	3	N	-0-					-0-
12	837	N	753	-0-	-84	-0-	43	1	710	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	55	1	757	3	N	-0-					-0-
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	50	1	702	3	N	-0-					-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	61	1	815	3	N	-0-					-0-
04	780	N	678	-0-	-102	-0-	41	1	637	3	N	-0-					-0-
05	837	N	737	-0-	-100	-0-	47	1	690	3	N	-0-					-0-
06	840	N	725	-0-	-115	-0-	45	1	680	3	N	-0-					-0-
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	44	1	672	3	N	-0-					-0-
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	49	1	738	3	N	-0-					-0-
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	42	1	687	3	N	-0-					-0-
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	42	1	681	3	N	-0-					-0-
11	750	N	730	-0-	-20	-0-	40	1	690	3	N	-0-					-0-
12	744	N	696	-0-	-48	-0-	40	1	656	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 6 B RRCID -> 215574 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5019 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	460	-0-	-129	-0-	31	1	429	3	N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	34	1	464	3	N	-0-					-0-
03	558	N	461	-0-	-97	-0-	32	1	429	3	N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	26	1	414	3	N	12	12	8			-0-
							13	9									
05	682	N	573	-0-	-109	-0-	35	1	538	3	N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	32	1	493	3	N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	29	1	454	3	N	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	35	1	535	3	N	-0-					-0-
09	540	N	489	-0-	-51	-0-	29	1	460	3	N	-0-					-0-
10	496	N	386	-0-	-110	-0-	20	1	366	3	N	-0-					-0-
11	540	N	307	-0-	-233	-0-	18	1	289	3	N	-0-					-0-
12	496	N	355	-0-	-141	-0-	21	1	334	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	54	1	746	3	N	-0-					-0-
02	672	N	670	-0-	-2	-0-	44	1	626	3	N	-0-					-0-
03	775	N	719	-0-	-56	-0-	50	1	669	3	N	-0-					-0-
04	780	N	719	-0-	-61	-0-	43	1	676	3	N	-0-					-0-
05	744	N	720	-0-	-24	-0-	46	1	674	3	N	-0-					-0-
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	45	1	687	3	N	-0-					-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	48	1	724	3	N	-0-					-0-
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	45	1	677	3	N	-0-					-0-
09	720	N	664	-0-	-56	-0-	38	1	626	3	N	-0-					-0-
10	775	N	676	-0-	-99	-0-	39	1	637	3	N	-0-					-0-
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	38	1	656	3	N	-0-					-0-
12	682	N	666	-0-	-16	-0-	38	1	628	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	641	-0-	-10	-0-	43	1	596	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	784	N	534	-0-	-250	-0-	37	1	497	3	N	-0-					-0-
03	620	N	597	-0-	-23	-0-	40	1	540	3	N	15	15	8			-0-
							17	9									
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	40	1	631	3	N	12	12	8			-0-
							13	9									
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	44	1	674	3	N	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	42	1	635	3	N	-0-					-0-
07	713	N	662	-0-	-51	-0-	39	1	623	3	N	-0-					-0-
08	713	N	680	-0-	-33	-0-	42	1	638	3	N	-0-					-0-
09	690	N	584	-0-	-106	-0-	35	1	549	3	N	-0-					-0-
10	651	N	564	-0-	-87	-0-	30	1	534	3	N	-0-					-0-
11	660	N	621	-0-	-39	-0-	37	1	584	3	N	-0-					-0-
*12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	37	1	588	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	269	-0-	-103	-0-	18	1	251	3	N	-0-					-0-
02	280	N	215	-0-	-65	-0-	15	1	200	3	N	-0-					-0-
03	341	N	246	-0-	-95	-0-	17	1	229	3	N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	20	1	309	3	N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	297	3	N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	16	1	251	3	N	-0-					-0-
07	341	N	307	-0-	-34	-0-	18	1	289	3	N	-0-					-0-
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	19	1	282	3	N	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	23	1	357	3	N	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	21	1	370	3	N	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	22	1	350	3	N	-0-					-0-
12	403	N	367	-0-	-36	-0-	22	1	345	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,761 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	496	N	461	-0-	-35	-0-	31	1	429	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	420	N	310	-0-	-110	-0-	21	1	289	3	N	-0-					-0-
03	496	N	352	-0-	-144	-0-	25	1	327	3	N	-0-					-0-
04	450	N	348	-0-	-102	-0-	21	1	327	3	N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	22	1	334	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	337	3	N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	22	1	355	3	N	-0-					-0-
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	23	1	345	3	N	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	356	3	N	-0-					-0-
10	372	N	338	-0-	-34	-0-	18	1	320	3	N	-0-					-0-
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	20	1	322	3	N	-0-					-0-
12	403	N	321	-0-	-82	-0-	19	1	302	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	465	N	397	-0-	-68	-0-	27	1	370	3	N	-0-					-0-
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	24	1	320	3	N	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	40	1	532	3	N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	25	1	386	3	N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	25	1	374	3	N	-0-					-0-
06	540	N	352	-0-	-188	-0-	22	1	330	3	N	-0-					-0-
07	434	N	408	-0-	-26	-0-	24	1	384	3	N	-0-					-0-
08	403	N	401	-0-	-2	-0-	25	1	376	3	N	-0-					-0-
09	360	N	344	-0-	-16	-0-	21	1	323	3	N	-0-					-0-
10	403	N	341	-0-	-62	-0-	18	1	323	3	N	-0-					-0-
11	390	N	340	-0-	-50	-0-	20	1	320	3	N	-0-					-0-
*12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	25	1	395	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,729 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	589	N	517	-0-	-72	-0-	35	1	482	3	N	-0-					-0-
02	504	N	421	-0-	-83	-0-	29	1	392	3	N	-0-					-0-
03	527	N	486	-0-	-41	-0-	34	1	452	3	N	-0-					-0-
04	510	N	492	-0-	-18	-0-	30	1	462	3	N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	29	1	441	3	N	-0-					-0-
06	480	N	442	-0-	-38	-0-	27	1	415	3	N	-0-					-0-
07	496	N	401	-0-	-95	-0-	24	1	377	3	N	-0-					-0-
08	465	N	436	-0-	-29	-0-	27	1	407	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	34	1	533	3	N	-0-					-0-
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	32	1	571	3	N	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	28	1	439	3	N	-0-					-0-
12	589	N	481	-0-	-108	-0-	29	1	452	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,783 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 #: 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	398	N	398	-0-	-0-	-0-	27	1	371	3	N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	27	1	367	3	N	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	32	1	426	3	N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	27	1	421	3	N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	28	1	428	3	N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	28	1	422	3	N	-0-					-0-
07	465	N	426	-0-	-39	-0-	25	1	397	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	465	N	360	-0-	-105	-0-	22	1	338	3	N	-0-					-0-
09	450	N	409	-0-	-41	-0-	24	1	381	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	26	1	466	3	N	-0-					-0-
11	360	N	293	-0-	-67	-0-	17	1	276	3	N	-0-					-0-
12	434	N	365	-0-	-69	-0-	22	1	343	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	592	N	592	-0-	-0-	-0-	40	1	552	3	N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	34	1	460	3	N	-0-					-0-
03	558	N	491	-0-	-67	-0-	34	1	457	3	N	-0-					-0-
04	570	N	559	-0-	-11	-0-	34	1	525	3	N	-0-					-0-
05	527	N	458	-0-	-69	-0-	28	1	429	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	37	1	568	3	N	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	37	1	593	3	N	-0-					-0-
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	36	1	544	3	N	-0-					-0-
09	600	N	519	-0-	-81	-0-	31	1	488	3	N	-0-					-0-
10	620	N	391	-0-	-229	-0-	21	1	370	3	N	-0-					-0-
11	570	N	559	-0-	-11	-0-	33	1	526	3	N	-0-					-0-
12	527	N	494	-0-	-33	-0-	30	1	464	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	651	N	610	-0-	-41	-0-	41	1	569	3	N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	39	1	525	3	N	-0-					-0-
03	682	N	649	-0-	-33	-0-	45	1	604	3	N	-0-					-0-
04	600	N	562	-0-	-38	-0-	34	1	528	3	N	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	43	1	657	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	630	N	626	-0-	-4	-0-	38	1	586	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	37	1	588	3	N	-0-					-0-
08	713	N	592	-0-	-121	-0-	37	1	555	3	N	-0-					-0-
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	40	1	629	3	N	-0-					-0-
10	620	N	578	-0-	-42	-0-	30	1	548	3	N	-0-					-0-
11	570	N	559	-0-	-11	-0-	33	1	526	3	N	-0-					-0-
12	682	N	563	-0-	-119	-0-	34	1	529	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,298 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 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	799	N	799	-0-	-0-	-0-	43	1	756	3	N	-0-					-0-
02	644	N	581	-0-	-63	-0-	31	1	550	3	N	-0-					-0-
03	775	N	655	-0-	-120	-0-	35	1	620	3	N	-0-					-0-
04	780	N	735	-0-	-45	-0-	30	1	705	3	N	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	30	1	688	3	N	-0-					-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	30	1	688	3	N	-0-					-0-
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	36	1	791	3	N	-0-					-0-
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	32	1	709	3	N	-0-					-0-
09	720	N	705	-0-	-15	-0-	31	1	674	3	N	-0-					-0-
10	837	N	769	-0-	-68	-0-	34	1	735	3	N	-0-					-0-
11	720	N	694	-0-	-26	-0-	30	1	664	3	N	-0-					-0-
*12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	36	1	801	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,779 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	682	N	597	-0-	-85	-0-	40	1	557	3	N	-0-					-0-
02	532	N	443	-0-	-89	-0-	31	1	412	3	N	-0-					-0-
03	589	N	505	-0-	-84	-0-	35	1	470	3	N	-0-					-0-
04	570	N	499	-0-	-71	-0-	30	1	469	3	N	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	31	1	477	3	N	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	31	1	473	3	N	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	32	1	512	3	N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	33	1	499	3	N	-0-					-0-
09	510	N	505	-0-	-5	-0-	30	1	475	3	N	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	31	1	550	3	N	-0-					-0-
11	510	N	502	-0-	-8	-0-	30	1	472	3	N	-0-					-0-
12	527	N	517	-0-	-10	-0-	31	1	486	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,237 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	520	N	520	-0-	-0-	-0-	35	1	485	3	N	-0-					-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	41	1	557	3	N	-0-					-0-
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	43	1	569	3	N	-0-					-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	40	1	618	3	N	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	41	1	625	3	N	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	42	1	641	3	N	-0-					-0-
07	682	N	640	-0-	-42	-0-	38	1	602	3	N	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	41	1	624	3	N	-0-					-0-
09	690	N	545	-0-	-145	-0-	33	1	512	3	N	-0-					-0-
10	651	N	648	-0-	-3	-0-	34	1	614	3	N	-0-					-0-
11	630	N	521	-0-	-109	-0-	31	1	490	3	N	-0-					-0-
*12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	34	1	532	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,322 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	460	N	460	-0-	-0-	-0-	31	1	429	3	N	-0-					-0-
02	448	N	343	-0-	-105	-0-	24	1	319	3	N	-0-					-0-
03	465	N	424	-0-	-41	-0-	30	1	394	3	N	-0-					-0-
04	450	N	419	-0-	-31	-0-	25	1	394	3	N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	30	1	452	3	N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	31	1	466	3	N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	26	1	408	3	N	-0-					-0-
08	496	N	317	-0-	-179	-0-	20	1	297	3	N	-0-					-0-
09	510	N	288	-0-	-222	-0-	17	1	271	3	N	-0-					-0-
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	24	1	437	3	N	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	26	1	419	3	N	-0-					-0-
*12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	26	1	408	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,004 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	310	N	269	-0-	-41	-0-	18	1	251	3	N	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	25	1	343	3	N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	22	1	299	3	N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	277	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	403	N	334	-0-	-69	-0-	21	1	312	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	19	1	290	3	N	-0-					-0-
07	310	N	269	-0-	-41	-0-	16	1	253	3	N	-0-					-0-
08	341	N	263	-0-	-78	-0-	16	1	247	3	N	-0-					-0-
09	300	N	275	-0-	-25	-0-	16	1	259	3	N	-0-					-0-
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	14	1	243	3	N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	3	N	-0-					-0-
12	279	N	254	-0-	-25	-0-	15	1	239	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	434	N	408	-0-	-26	-0-	27	1	381	3	N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	33	1	446	3	N	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	38	1	508	3	N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	25	1	389	3	N	-0-					-0-
05	682	N	417	-0-	-265	-0-	26	1	391	3	N	-0-					-0-
06	540	N	486	-0-	-54	-0-	30	1	456	3	N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	28	1	437	3	N	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	30	1	450	3	N	-0-					-0-
09	480	N	358	-0-	-122	-0-	21	1	337	3	N	-0-					-0-
10	465	N	364	-0-	-101	-0-	19	1	345	3	N	-0-					-0-
11	450	N	375	-0-	-75	-0-	22	1	353	3	N	-0-					-0-
*12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	22	1	351	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,165 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	48	1	669	3	N	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	40	1	535	3	N	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	45	1	606	3	N	-0-					-0-
04	690	N	680	-0-	-10	-0-	41	1	639	3	N	-0-					-0-
05	620	N	573	-0-	-47	-0-	35	1	538	3	N	-0-					-0-
06	630	N	621	-0-	-9	-0-	38	1	583	3	N	-0-					-0-
07	713	N	603	-0-	-110	-0-	36	1	567	3	N	-0-					-0-
08	558	N	517	-0-	-41	-0-	32	1	485	3	N	-0-					-0-
09	630	N	448	-0-	-182	-0-	27	1	421	3	N	-0-					-0-
10	589	N	537	-0-	-52	-0-	28	1	509	3	N	-0-					-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	31	1	498	3	N	-0-					-0-
*12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	48	1	753	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	233	3	N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	16	1	222	3	N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	238	3	N	-0-					-0-
04	240	N	215	-0-	-25	-0-	13	1	202	3	N	-0-					-0-
05	248	N	209	-0-	-39	-0-	13	1	196	3	N	-0-					-0-
06	240	N	193	-0-	-47	-0-	12	1	181	3	N	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	12	1	195	3	N	-0-					-0-
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	12	1	180	3	N	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	N	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	3	N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	3	N	-0-					-0-
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	244	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	33	1	462	3	N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	30	1	400	3	N	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	35	1	465	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	29	1	454	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	465	N	436	-0-	-29	-0-	27	1	409	3	N	-0-					-0-
06	480	N	458	-0-	-22	-0-	28	1	428	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	496	N	423	-0-	-73	-0-	25	1	398	3	N	-0-					-0-
08	434	N	363	-0-	-71	-0-	22	1	341	3	N	-0-					-0-
09	450	N	391	-0-	-59	-0-	23	1	368	3	N	-0-					-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	24	1	438	3	N	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	22	1	354	3	N	-0-					-0-
12	403	N	394	-0-	-9	-0-	24	1	370	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	186	N	185	-0-	-1	-0-	10	1	175	3	N	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	9	1	142	3	N	-0-					-0-
03	217	N	185	-0-	-32	-0-	9	1	176	3	N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	7	1	167	3	N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	7	1	168	3	N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
08	217	N	158	-0-	-59	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-
09	180	N	154	-0-	-26	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,032 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	813	-0-	-86	-0-	44	1	769	3	N	-0-					-0-
02	756	N	742	-0-	-14	-0-	39	1	703	3	N	-0-					-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	47	1	829	3	N	-0-					-0-
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	38	1	866	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	837	N	825	-0-	-12	-0-	37	1	788	3	N	-0-					-0-
06	840	N	818	-0-	-22	-0-	36	1	782	3	N	-0-					-0-
07	930	N	847	-0-	-83	-0-	37	1	810	3	N	-0-					-0-
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	39	1	845	3	N	-0-					-0-
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	34	1	802	3	N	-0-					-0-
10	837	N	745	-0-	-92	-0-	31	1	713	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	38	1	854	3	N	-0-					-0-
12	868	N	866	-0-	-2	-0-	36	1	830	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	692	N	692	-0-	-0-	-0-	37	1	655	3	N	-0-					-0-
02	896	N	619	-0-	-277	-0-	33	1	586	3	N	-0-					-0-
03	744	N	625	-0-	-119	-0-	33	1	592	3	N	-0-					-0-
04	660	N	568	-0-	-92	-0-	24	1	544	3	N	-0-					-0-
05	682	N	566	-0-	-116	-0-	25	1	541	3	N	-0-					-0-
06	600	N	555	-0-	-45	-0-	25	1	530	3	N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	29	1	622	3	N	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	29	1	625	3	N	-0-					-0-
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	26	1	607	3	N	-0-					-0-
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	28	1	634	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	28	1	635	3	N	-0-					-0-
12	651	N	641	-0-	-10	-0-	27	1	614	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	744	N	639	-0-	-105	-0-	35	1	604	3	N	-0-					-0-
02	644	N	628	-0-	-16	-0-	33	1	595	3	N	-0-					-0-
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	42	1	751	3	N	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	28	1	623	3	N	-0-					-0-
05	682	N	620	-0-	-62	-0-	28	1	592	3	N	-0-					-0-
06	780	N	582	-0-	-198	-0-	26	1	556	3	N	-0-					-0-
07	682	N	609	-0-	-73	-0-	27	1	582	3	N	-0-					-0-
08	620	N	590	-0-	-30	-0-	26	1	564	3	N	-0-					-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	24	1	557	3	N	-0-					-0-
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	28	1	639	3	N	-0-					-0-
11	570	N	568	-0-	-2	-0-	24	1	544	3	N	-0-					-0-
*12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	25	1	570	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,523 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	558	N	480	-0-	-78	-0-	27	1	453	3	N	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	27	1	447	3	N	-0-					-0-
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	25	1	495	3	N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	23	1	532	3	N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	22	1	511	3	N	-0-					-0-
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	31	1	713	3	N	-0-					-0-
07	589	N	544	-0-	-45	-0-	23	1	521	3	N	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	26	1	571	3	N	-0-					-0-
09	750	N	502	-0-	-248	-0-	22	1	480	3	N	-0-					-0-
10	558	N	519	-0-	-39	-0-	23	1	496	3	N	-0-					-0-
11	570	N	464	-0-	-106	-0-	20	1	444	3	N	-0-					-0-
12	527	N	497	-0-	-30	-0-	22	1	475	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,429 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	713	N	658	-0-	-55	-0-	37	1	621	3	N	-0-					-0-
02	588	N	569	-0-	-19	-0-	32	1	537	3	N	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	32	1	624	3	N	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	27	1	624	3	N	-0-					-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	27	1	616	3	N	-0-					-0-
06	630	N	600	-0-	-30	-0-	25	1	575	3	N	-0-					-0-
07	682	N	637	-0-	-45	-0-	27	1	610	3	N	-0-					-0-
08	651	N	638	-0-	-13	-0-	28	1	610	3	N	-0-					-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	26	1	575	3	N	-0-					-0-
10	651	N	601	-0-	-50	-0-	26	1	575	3	N	-0-					-0-
11	630	N	571	-0-	-59	-0-	25	1	546	3	N	-0-					-0-
12	620	N	599	-0-	-21	-0-	26	1	573	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,424 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	899	N	868	-0-	-31	-0-	47	1	821	3	N	-0-					-0-
02	812	N	751	-0-	-61	-0-	40	1	711	3	N	-0-					-0-
03	868	N	853	-0-	-15	-0-	45	1	808	3	N	-0-					-0-
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	39	1	887	3	N	-0-					-0-
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	43	1	919	3	N	-0-					-0-
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	40	1	856	3	N	-0-					-0-
07	961	N	831	-0-	-130	-0-	36	1	795	3	N	-0-					-0-
08	961	N	757	-0-	-204	-0-	33	1	724	3	N	-0-					-0-
09	900	N	793	-0-	-107	-0-	33	1	760	3	N	-0-					-0-
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	37	1	830	3	N	-0-					-0-
11	720	N	635	-0-	-85	-0-	27	1	608	3	N	-0-					-0-
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	34	1	772	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,945 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	500	N	500	-0-	-0-	-0-	32	1	468	3	N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	34	1	509	3	N	-0-					-0-
03	496	N	443	-0-	-53	-0-	28	1	415	3	N	-0-					-0-
04	480	N	424	-0-	-56	-0-	22	1	402	3	N	-0-					-0-
05	589	N	426	-0-	-163	-0-	23	1	403	3	N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	423	3	N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	24	1	418	3	N	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	29	1	515	3	N	-0-					-0-
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	28	1	612	3	N	-0-					-0-
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	29	1	659	3	N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	23	1	522	3	N	-0-					-0-
12	651	N	502	-0-	-149	-0-	21	1	481	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	N	550	-0-	-70	-0-	31	1	519	3	N	-0-					-0-
02	560	N	534	-0-	-26	-0-	30	1	504	3	N	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	30	1	592	3	N	-0-					-0-
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	23	1	541	3	N	-0-					-0-
05	589	N	524	-0-	-65	-0-	22	1	502	3	N	-0-					-0-
06	600	N	465	-0-	-135	-0-	20	1	445	3	N	-0-					-0-
07	589	N	492	-0-	-97	-0-	21	1	471	3	N	-0-					-0-
08	527	N	495	-0-	-32	-0-	21	1	474	3	N	-0-					-0-
09	480	N	471	-0-	-9	-0-	20	1	451	3	N	-0-					-0-
10	496	N	473	-0-	-23	-0-	21	1	452	3	N	-0-					-0-
11	480	N	456	-0-	-24	-0-	20	1	436	3	N	-0-					-0-
12	496	N	469	-0-	-27	-0-	20	1	449	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,115 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	316	-0-	-87	-0-	17	1	299	3	N	-0-					-0-
02	392	N	300	-0-	-92	-0-	16	1	284	3	N	-0-					-0-
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	19	1	344	3	N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	17	1	391	3	N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	378	3	N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	16	1	363	3	N	-0-					-0-
07	434	N	365	-0-	-69	-0-	16	1	349	3	N	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	18	1	398	3	N	-0-					-0-
09	390	N	337	-0-	-53	-0-	15	1	322	3	N	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	361	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	390	N	270	-0-	-120	-0-	12	1	258	3	N	-0-					-0-
12	341	N	221	-0-	-120	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	558	N	501	-0-	-57	-0-	27	1	474	3	N	-0-					-0-
02	476	N	431	-0-	-45	-0-	23	1	408	3	N	-0-					-0-
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	29	1	518	3	N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	28	1	662	3	N	-0-					-0-
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	29	1	670	3	N	-0-					-0-
06	540	N	523	-0-	-17	-0-	22	1	501	3	N	-0-					-0-
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	33	1	738	3	N	-0-					-0-
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	34	1	763	3	N	-0-					-0-
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	34	1	744	3	N	-0-					-0-
10	775	N	659	-0-	-116	-0-	29	1	630	3	N	-0-					-0-
11	780	N	482	-0-	-298	-0-	21	1	461	3	N	-0-					-0-
12	806	N	658	-0-	-148	-0-	28	1	629	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	527	N	521	-0-	-6	-0-	33	1	488	3	N	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	34	1	511	3	N	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	37	1	554	3	N	-0-					-0-
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	36	1	638	3	N	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	37	1	634	3	N	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	35	1	606	3	N	-0-					-0-
07	682	N	617	-0-	-65	-0-	33	1	584	3	N	-0-					-0-
08	682	N	641	-0-	-41	-0-	34	1	607	3	N	-0-					-0-
09	630	N	618	-0-	-12	-0-	27	1	591	3	N	-0-					-0-
10	620	N	600	-0-	-20	-0-	25	1	575	3	N	-0-					-0-
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	28	1	624	3	N	-0-					-0-
12	651	N	645	-0-	-6	-0-	27	1	618	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,416 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	341	N	300	-0-	-41	-0-	19	1	281	3	N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	23	1	344	3	N	-0-					-0-
03	310	N	268	-0-	-42	-0-	17	1	251	3	N	-0-					-0-
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	15	1	269	3	N	-0-					-0-
05	403	N	264	-0-	-139	-0-	15	1	249	3	N	-0-					-0-
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	15	1	254	3	N	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	14	1	256	3	N	-0-					-0-
08	279	N	221	-0-	-58	-0-	12	1	209	3	N	-0-					-0-
09	270	N	235	-0-	-35	-0-	10	1	225	3	N	-0-					-0-
10	279	N	240	-0-	-39	-0-	10	1	230	3	N	-0-					-0-
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	8	1	188	3	N	-0-					-0-
*12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	13	1	292	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,219 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	310	N	253	-0-	-57	-0-	14	1	239	3	N	-0-					-0-
02	252	N	138	-0-	-114	-0-	7	1	131	3	N	-0-					-0-
03	279	N	180	-0-	-99	-0-	10	1	170	3	N	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	10	1	214	3	N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-
08	217	N	156	-0-	-61	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
09	210	N	153	-0-	-57	-0-	6	1	147	3	N	-0-					-0-
10	217	N	134	-0-	-83	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	N	-0-					-0-
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	651	N	651	-0-	-0-	-0-	35	1	616	3	N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	29	1	522	3	N	-0-					-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	32	1	571	3	N	-0-					-0-
04	630	N	608	-0-	-22	-0-	25	1	583	3	N	-0-					-0-
05	620	N	454	-0-	-166	-0-	19	1	435	3	N	-0-					-0-
06	570	N	499	-0-	-71	-0-	21	1	478	3	N	-0-					-0-
07	620	N	497	-0-	-123	-0-	21	1	476	3	N	-0-					-0-
08	465	N	459	-0-	-6	-0-	20	1	439	3	N	-0-					-0-
09	510	N	461	-0-	-49	-0-	20	1	441	3	N	-0-					-0-
10	496	N	494	-0-	-2	-0-	22	1	472	3	N	-0-					-0-
11	450	N	374	-0-	-76	-0-	16	1	358	3	N	-0-					-0-
12	465	N	462	-0-	-3	-0-	20	1	442	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,113 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	1519	N	1099	-0-	-420	-0-	59	1	1040	3	N	-0-					-0-
02	1288	N	904	-0-	-384	-0-	48	1	856	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	943	-0-	-235	-0-	50	1	893	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	917	-0-	-133	-0-	38	1	879	3	N	-0-					-0-
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	42	1	951	3	N	-0-					-0-
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	42	1	951	3	N	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	42	1	927	3	N	-0-					-0-
08	992	N	962	-0-	-30	-0-	42	1	920	3	N	-0-					-0-
09	990	N	898	-0-	-92	-0-	39	1	859	3	N	-0-					-0-
10	961	N	918	-0-	-43	-0-	40	1	876	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	930	N	863	-0-	-67	-0-	38	1	825	3	N	-0-					-0-
12	930	N	848	-0-	-82	-0-	37	1	811	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	527	N	498	-0-	-29	-0-	27	1	471	3	N	-0-					-0-
02	476	N	403	-0-	-73	-0-	21	1	382	3	N	-0-					-0-
03	465	N	455	-0-	-10	-0-	24	1	431	3	N	-0-					-0-
04	480	N	451	-0-	-29	-0-	19	1	431	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	20	1	457	3	N	-0-					-0-
06	450	N	425	-0-	-25	-0-	18	1	407	3	N	-0-					-0-
07	465	N	403	-0-	-62	-0-	17	1	385	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	465	N	401	-0-	-64	-0-	17	1	384	3	N	-0-					-0-
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	20	1	434	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	21	1	450	3	N	-0-					-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	20	1	434	3	N	-0-					-0-
*12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	20	1	448	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	868	N	714	-0-	-154	-0-	39	1	674	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	812	N	699	-0-	-113	-0-	37	1	662	3	N	-0-					-0-
03	837	N	745	-0-	-92	-0-	40	1	705	3	N	-0-					-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	31	1	733	3	N	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	33	1	760	3	N	-0-					-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	32	1	721	3	N	-0-					-0-
07	775	N	774	-0-	-1	-0-	33	1	741	3	N	-0-					-0-
08	806	N	713	-0-	-93	-0-	31	1	682	3	N	-0-					-0-
09	750	N	736	-0-	-14	-0-	32	1	704	3	N	-0-					-0-
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	35	1	755	3	N	-0-					-0-
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	32	1	697	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	775	N	728	-0-	-47	-0-	32	1	696	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1292	-0-	-382	-0-	70	1	1222	3	N	-0-					-0-
02	1288	N	1095	-0-	-193	-0-	58	1	1037	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1254	-0-	-203	-0-	67	1	1187	3	N	-0-					-0-
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	53	1	1241	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	50	1	1132	3	N	-0-					-0-
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	55	1	1246	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	54	1	1200	3	N	-0-					-0-
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	53	1	1167	3	N	-0-					-0-
09	1290	N	1222	-0-	-68	-0-	53	1	1169	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	51	1	1112	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1134	-0-	-36	-0-	49	1	1085	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	1116	-0-	-155	-0-	48	1	1068	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	19	1	329	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	19	1	347	3	N	-0-					-0-
03	403	N	378	-0-	-25	-0-	20	1	358	3	N	-0-					-0-
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	13	1	301	3	N	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	19	1	410	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	19	1	409	3	N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	19	1	405	3	N	-0-					-0-
08	434	N	340	-0-	-94	-0-	15	1	325	3	N	-0-					-0-
09	420	N	287	-0-	-133	-0-	12	1	275	3	N	-0-					-0-
10	434	N	232	-0-	-202	-0-	10	1	222	3	N	-0-					-0-
11	330	N	207	-0-	-123	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-
12	310	N	120	-0-	-190	-0-	5	1	115	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PHILLIPS "A" WELL #: 1 B RRCID -> 221054 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 4977 - 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	961	N	887	-0-	-74	-0-	48	1	839	3	N	-0-					-0-
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	46	1	821	3	N	-0-					-0-
03	930	N	850	-0-	-80	-0-	45	1	805	3	N	-0-					-0-
04	870	N	863	-0-	-7	-0-	37	1	826	3	N	-0-					-0-
05	961	N	873	-0-	-88	-0-	39	1	834	3	N	-0-					-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	37	1	803	3	N	-0-					-0-
07	899	N	861	-0-	-38	-0-	38	1	823	3	N	-0-					-0-
08	868	N	834	-0-	-34	-0-	37	1	797	3	N	-0-					-0-
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	35	1	812	3	N	-0-					-0-
10	868	N	833	-0-	-35	-0-	35	1	798	3	N	-0-					-0-
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	35	1	788	3	N	-0-					-0-
*12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	39	1	885	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,302 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 #: 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	496	N	449	-0-	-47	-0-	24	1	425	3	N	-0-					-0-
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	23	1	413	3	N	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	26	1	457	3	N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	18	1	416	3	N	-0-					-0-
05	496	N	477	-0-	-19	-0-	21	1	456	3	N	-0-					-0-
06	480	N	447	-0-	-33	-0-	20	1	427	3	N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	21	1	449	3	N	-0-					-0-
08	465	N	437	-0-	-28	-0-	19	1	418	3	N	-0-					-0-
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	20	1	453	3	N	-0-					-0-
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	21	1	465	3	N	-0-					-0-
11	420	N	355	-0-	-65	-0-	15	1	340	3	N	-0-					-0-
12	496	N	398	-0-	-98	-0-	17	1	381	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,345 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	558	N	548	-0-	-10	-0-	30	1	518	3	N	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	36	1	651	3	N	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	34	1	604	3	N	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	25	1	563	3	N	-0-					-0-
05	775	N	705	-0-	-70	-0-	32	1	672	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	29	1	619	3	N	-0-					-0-
07	620	N	595	-0-	-25	-0-	26	1	569	3	N	-0-					-0-
08	713	N	472	-0-	-241	-0-	21	1	451	3	N	-0-					-0-
09	660	N	439	-0-	-221	-0-	18	1	421	3	N	-0-					-0-
10	589	N	462	-0-	-127	-0-	20	1	442	3	N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	19	1	431	3	N	-0-					-0-
*12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	22	1	499	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	729	N	729	-0-	-0-	-0-	39	1	690	3	N	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	39	1	706	3	N	-0-					-0-
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	42	1	744	3	N	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	31	1	711	3	N	-0-					-0-
05	837	N	702	-0-	-135	-0-	29	1	673	3	N	-0-					-0-
06	750	N	667	-0-	-83	-0-	28	1	639	3	N	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	35	1	769	3	N	-0-					-0-
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	32	1	708	3	N	-0-					-0-
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	34	1	740	3	N	-0-					-0-
10	806	N	682	-0-	-124	-0-	30	1	652	3	N	-0-					-0-
11	720	N	679	-0-	-41	-0-	30	1	649	3	N	-0-					-0-
12	806	N	618	-0-	-188	-0-	27	1	591	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,668 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 #: 8A RRCID -> 221763 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 5080 - 5232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	837	N	796	-0-	-41	-0-	43	1	753	3	N	-0-			-0-
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	48	1	862	3	N	-0-			-0-
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	55	1	976	3	N	-0-			-0-
04	917	N	917	-0-	-0-	-0-	39	1	878	3	N	-0-			-0-
05	1023	N	862	-0-	-161	-0-	39	1	823	3	N	-0-			-0-
06	990	N	776	-0-	-214	-0-	34	1	742	3	N	-0-			-0-
07	961	N	761	-0-	-200	-0-	33	1	728	3	N	-0-			-0-
08	868	N	725	-0-	-143	-0-	32	1	693	3	N	-0-			-0-
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	41	1	943	3	N	-0-			-0-
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	38	1	868	3	N	-0-			-0-
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	34	1	765	3	N	-0-			-0-
12	1023	N	837	-0-	-186	-0-	35	1	802	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 30D RRCID -> 221765 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 4958 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713	N	659	-0-	-54	-0-	36	1	623	3	N	-0-			-0-
02	644	N	557	-0-	-87	-0-	29	1	528	3	N	-0-			-0-
03	682	N	615	-0-	-67	-0-	33	1	582	3	N	-0-			-0-
04	630	N	605	-0-	-25	-0-	25	1	580	3	N	-0-			-0-
05	620	N	591	-0-	-29	-0-	25	1	566	3	N	-0-			-0-
06	600	N	562	-0-	-38	-0-	24	1	538	3	N	-0-			-0-
07	620	N	589	-0-	-31	-0-	25	1	564	3	N	-0-			-0-
08	589	N	581	-0-	-8	-0-	25	1	556	3	N	-0-			-0-
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	25	1	561	3	N	-0-			-0-
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	26	1	566	3	N	-0-			-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	26	1	576	3	N	-0-			-0-
*12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	27	1	596	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS 'A' WELL #: 33A RRCID -> 221770 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 4997 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	438	-0-	-27	-0-	24	1	414	3	N	-0-			-0-
02	420	N	330	-0-	-90	-0-	17	1	313	3	N	-0-			-0-
03	496	N	365	-0-	-131	-0-	19	1	346	3	N	-0-			-0-
04	420	N	346	-0-	-74	-0-	15	1	331	3	N	-0-			-0-
05	372	N	363	-0-	-9	-0-	16	1	347	3	N	-0-			-0-
06	360	N	336	-0-	-24	-0-	15	1	321	3	N	-0-			-0-
07	372	N	312	-0-	-60	-0-	14	1	298	3	N	-0-			-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	N	-0-			-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	15	1	351	3	N	-0-			-0-
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	15	1	347	3	N	-0-			-0-
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	20	1	449	3	N	-0-			-0-
*12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	19	1	437	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,515 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 #: 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	496	N	409	-0-	-87	-0-	22	1	387	3	N	-0-			-0-
02	392	N	219	-0-	-173	-0-	12	1	207	3	N	-0-			-0-
03	434	N	278	-0-	-156	-0-	15	1	263	3	N	-0-			-0-
04	390	N	292	-0-	-98	-0-	12	1	280	3	N	-0-			-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	17	1	373	3	N	-0-			-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	N	-0-			-0-
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	13	1	291	3	N	-0-			-0-
08	403	N	354	-0-	-49	-0-	16	1	338	3	N	-0-			-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	17	1	390	3	N	-0-			-0-
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	20	1	443	3	N	-0-			-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	16	1	370	3	N	-0-			-0-
12	434	N	276	-0-	-158	-0-	12	1	264	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWLAND A WELL #: 6080A RRCID -> 224236 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4274 - 4432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	930	N	762	-0-	-168	-0-	42	1	720	3	N	-0-			-0-
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	45	1	755	3	N	-0-			-0-
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	43	1	843	3	N	-0-			-0-
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	35	1	807	3	N	-0-			-0-
05	899	N	788	-0-	-111	-0-	33	1	755	3	N	-0-			-0-
06	870	N	690	-0-	-180	-0-	29	1	661	3	N	-0-			-0-
07	868	N	789	-0-	-79	-0-	34	1	755	3	N	-0-			-0-
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	34	1	755	3	N	-0-			-0-
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	31	1	683	3	N	-0-			-0-
10	775	N	711	-0-	-64	-0-	31	1	680	3	N	-0-			-0-
11	750	N	662	-0-	-88	-0-	29	1	633	3	N	-0-			-0-
12	744	N	676	-0-	-68	-0-	29	1	647	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,109 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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	19	1	324	3	N	-0-			-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	19	1	313	3	N	-0-			-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	360	3	N	-0-			-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	17	1	406	3	N	-0-			-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	18	1	416	3	N	-0-			-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	17	1	382	3	N	-0-			-0-
07	434	N	302	-0-	-132	-0-	13	1	289	3	N	-0-			-0-
08	434	N	285	-0-	-149	-0-	12	1	273	3	N	-0-			-0-
09	390	N	287	-0-	-103	-0-	12	1	275	3	N	-0-			-0-
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	13	1	291	3	N	-0-			-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	3	N	-0-			-0-
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,103 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	535	-0-	-85	-0-	29	1	506	3	N	-0-					-0-
02	560	N	479	-0-	-81	-0-	25	1	454	3	N	-0-					-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	31	1	551	3	N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	22	1	517	3	N	12	12	8			-0-
							13	9									
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	22	1	506	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	570	N	526	-0-	-44	-0-	22	1	504	3	N	-0-					-0-
07	558	N	548	-0-	-10	-0-	24	1	524	3	N	-0-					-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	24	1	528	3	N	-0-					-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	24	1	524	3	N	-0-					-0-
10	558	N	519	-0-	-39	-0-	23	1	496	3	N	-0-					-0-
11	540	N	463	-0-	-77	-0-	20	1	443	3	N	-0-					-0-
12	558	N	517	-0-	-41	-0-	22	1	495	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	434	N	328	-0-	-106	-0-	18	1	310	3	N	-0-					-0-
02	420	N	314	-0-	-106	-0-	17	1	297	3	N	-0-					-0-
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	19	1	337	3	N	-0-					-0-
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	13	1	311	3	N	-0-					-0-
05	341	N	318	-0-	-23	-0-	13	1	305	3	N	-0-					-0-
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	14	1	309	3	N	-0-					-0-
07	341	N	329	-0-	-12	-0-	14	1	315	3	N	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	355	3	N	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358	3	N	-0-					-0-
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	15	1	321	3	N	-0-					-0-
11	360	N	343	-0-	-17	-0-	15	1	328	3	N	-0-					-0-
12	372	N	337	-0-	-35	-0-	15	1	322	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	806	N	786	-0-	-20	-0-	43	1	743	3	N	-0-					-0-
02	784	N	677	-0-	-107	-0-	36	1	641	3	N	-0-					-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	47	1	844	3	N	-0-					-0-
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	41	1	945	3	N	-0-					-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	37	1	850	3	N	-0-					-0-
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	37	1	839	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	768	-0-	-255	-0-	33	1	735	3	N	-0-					-0-
08	899	N	758	-0-	-141	-0-	33	1	725	3	N	-0-					-0-
09	870	N	739	-0-	-131	-0-	32	1	707	3	N	-0-					-0-
10	775	N	736	-0-	-39	-0-	32	1	704	3	N	-0-					-0-
11	720	N	697	-0-	-23	-0-	30	1	667	3	N	-0-					-0-
12	775	N	738	-0-	-37	-0-	32	1	706	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,539 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 (-)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-	28	1	483	3	N	-0-			-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	26	1	425	3	N	-0-			-0-
03	496	N	479	-0-	-17	-0-	23	1	456	3	N	-0-			-0-
04	480	N	467	-0-	-13	-0-	19	1	448	3	N	-0-			-0-
05	496	N	459	-0-	-37	-0-	19	1	440	3	N	-0-			-0-
06	450	N	445	-0-	-5	-0-	19	1	426	3	N	-0-			-0-
07	496	N	467	-0-	-29	-0-	20	1	447	3	N	-0-			-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	20	1	446	3	N	-0-			-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	431	3	N	-0-			-0-
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	21	1	450	3	N	-0-			-0-
11	450	N	438	-0-	-12	-0-	19	1	419	3	N	-0-			-0-
*12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	22	1	496	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	292	-0-	-111	-0-	16	1	276	3	N	-0-			-0-
02	336	N	177	-0-	-159	-0-	9	1	168	3	N	-0-			-0-
03	341	N	268	-0-	-73	-0-	14	1	254	3	N	-0-			-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	12	1	280	3	N	-0-			-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	255	3	N	-0-			-0-
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	11	1	246	3	N	-0-			-0-
07	310	N	214	-0-	-96	-0-	9	1	205	3	N	-0-			-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	17	1	376	3	N	-0-			-0-
09	270	N	247	-0-	-23	-0-	11	1	236	3	N	-0-			-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	13	1	293	3	N	-0-			-0-
11	390	N	242	-0-	-148	-0-	11	1	231	3	N	-0-			-0-
12	248	N	147	-0-	-101	-0-	6	1	141	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	387	-0-	-109	-0-	26	1	361	3	N	-0-			-0-
02	420	N	311	-0-	-109	-0-	21	1	288	3	N	2	2 8		-0-
							2	9							
03	403	N	318	-0-	-85	-0-	22	1	296	3	N	-0-			-0-
04	360	N	317	-0-	-43	-0-	19	1	298	3	N	-0-			-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	23	1	344	3	N	-0-			-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	26	1	389	3	N	-0-			-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	26	1	409	3	N	-0-			-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	25	1	381	3	N	-0-			-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	25	1	397	3	N	-0-			-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	411	3	N	-0-			-0-
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	28	1	441	3	N	-0-			-0-
*12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	27	1	426	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,734 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 #: 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	496	N	444	-0-	-52	-0-	30	1	414	3	N	-0-					-0-
02	448	N	418	-0-	-30	-0-	29	1	389	3	N	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	40	1	534	3	N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	29	1	457	3	N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	29	1	446	3	N	-0-					-0-
06	570	N	488	-0-	-82	-0-	30	1	458	3	N	-0-					-0-
07	496	N	471	-0-	-25	-0-	28	1	443	3	N	-0-					-0-
08	465	N	399	-0-	-66	-0-	25	1	374	3	N	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	29	1	451	3	N	-0-					-0-
10	465	N	459	-0-	-6	-0-	24	1	435	3	N	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	29	1	457	3	N	-0-					-0-
*12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	31	1	487	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,698 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	682	N	443	-0-	-239	-0-	30	1	413	3	N	-0-					-0-
02	532	N	364	-0-	-168	-0-	25	1	339	3	N	-0-					-0-
03	527	N	395	-0-	-132	-0-	28	1	367	3	N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	25	1	395	3	N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	26	1	399	3	N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	26	1	400	3	N	-0-					-0-
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	26	1	406	3	N	-0-					-0-
08	434	N	404	-0-	-30	-0-	25	1	379	3	N	-0-					-0-
09	420	N	388	-0-	-32	-0-	23	1	365	3	N	-0-					-0-
10	434	N	310	-0-	-124	-0-	16	1	294	3	N	-0-					-0-
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	32	1	514	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	33	1	525	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	465	N	345	-0-	-120	-0-	23	1	322	3	N	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	29	1	387	3	N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	33	1	435	3	N	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	27	1	418	3	N	-0-					-0-
05	465	N	450	-0-	-15	-0-	28	1	422	3	N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	28	1	423	3	N	-0-					-0-
07	465	N	411	-0-	-54	-0-	24	1	386	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	465	N	340	-0-	-125	-0-	21	1	319	3	N	-0-					-0-
09	450	N	361	-0-	-89	-0-	22	1	339	3	N	-0-					-0-
10	403	N	302	-0-	-101	-0-	16	1	286	3	N	-0-					-0-
11	330	N	320	-0-	-10	-0-	19	1	301	3	N	-0-					-0-
12	372	N	320	-0-	-52	-0-	19	1	301	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	25	1	351	3	N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	30	1	400	3	N	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	36	1	476	3	N	15	15	8			-0-
							17	9									
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	28	1	444	3	N	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	33	1	505	3	N	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	32	1	495	3	N	-0-					-0-
07	496	N	442	-0-	-54	-0-	26	1	416	3	N	-0-					-0-
08	527	N	497	-0-	-30	-0-	31	1	466	3	N	-0-					-0-
09	540	N	419	-0-	-121	-0-	25	1	394	3	N	-0-					-0-
10	434	N	362	-0-	-72	-0-	19	1	343	3	N	-0-					-0-
11	480	N	401	-0-	-79	-0-	24	1	377	3	N	-0-					-0-
12	434	N	421	-0-	-13	-0-	25	1	396	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	28	1	394	3	N	-0-					-0-
02	364	N	331	-0-	-33	-0-	23	1	308	3	N	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	31	1	412	3	N	-0-					-0-
04	420	N	394	-0-	-26	-0-	24	1	370	3	N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	25	1	385	3	N	-0-					-0-
06	420	N	335	-0-	-85	-0-	21	1	314	3	N	-0-					-0-
07	403	N	349	-0-	-54	-0-	21	1	328	3	N	-0-					-0-
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	26	1	396	3	N	-0-					-0-
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	25	1	393	3	N	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	21	1	384	3	N	-0-					-0-
11	420	N	349	-0-	-71	-0-	21	1	328	3	N	-0-					-0-
*12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	27	1	427	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 7A RRCID -> 226500 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5228 - 5355

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	817	-0-	-51	-0-	55	1	762	3	N	-0-					-0-
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	103	1	1388	3	N	-0-					-0-
03	868	N	757	-0-	-111	-0-	52	1	688	3	N	15	15	8			-0-
							17	9									
04	780	N	642	-0-	-138	-0-	39	1	603	3	N	-0-					-0-
05	1643	N	717	-0-	-926	-0-	44	1	673	3	N	-0-					-0-
06	720	N	693	-0-	-27	-0-	43	1	650	3	N	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	40	1	633	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	713	N	712	-0-	-1	-0-	44	1	668	3	N	-0-					-0-
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	42	1	662	3	N	-0-					-0-
10	682	N	666	-0-	-16	-0-	35	1	631	3	N	-0-					-0-
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	42	1	674	3	N	-0-					-0-
12	713	N	649	-0-	-64	-0-	39	1	610	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	155	N	145	-0-	-10	-0-	8	1	137	3	N	-0-					-0-
02	168	N	111	-0-	-57	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-
03	186	N	133	-0-	-53	-0-	7	1	126	3	N	-0-					-0-
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	5	1	119	3	N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	4	1	92	3	N	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	4	1	98	3	N	-0-					-0-
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	3	N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 402D RRCID -> 227038 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5373 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	46	1	628	3	N	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	36	1	504	3	N	-0-					-0-
03	589	N	562	-0-	-27	-0-	39	1	523	3	N	-0-					-0-
04	660	N	494	-0-	-166	-0-	30	1	464	3	N	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	41	1	598	3	N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	37	1	561	3	N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	37	1	554	3	N	-0-					-0-
08	651	N	648	-0-	-3	-0-	40	1	608	3	N	-0-					-0-
09	600	N	565	-0-	-35	-0-	32	1	533	3	N	-0-					-0-
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	35	1	567	3	N	-0-					-0-
11	630	N	562	-0-	-68	-0-	31	1	531	3	N	-0-					-0-
12	589	N	578	-0-	-11	-0-	33	1	544	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MOORE, MAGGIE WELL #: 8E RRCID -> 227109 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 5408 PERF. 5237 - 5363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	405	-0-	-29	-0-	27	1	378	3	N	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	26	1	355	3	N	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	35	1	472	3	N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	28	1	432	3	N	-0-					-0-
05	403	N	341	-0-	-62	-0-	21	1	320	3	N	-0-					-0-
06	480	N	376	-0-	-104	-0-	23	1	353	3	N	-0-					-0-
07	465	N	377	-0-	-88	-0-	22	1	355	3	N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	22	1	331	3	N	-0-					-0-
09	390	N	369	-0-	-21	-0-	22	1	347	3	N	-0-					-0-
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	19	1	343	3	N	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	329	3	N	-0-					-0-
12	372	N	363	-0-	-9	-0-	22	1	341	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT OZ "F" WELL #: 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	508	N	508	-0-	-0-	-0-	28	1	480	3	N	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	30	1	497	3	N	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	30	1	597	3	N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	21	1	489	3	N	-0-					-0-
05	589	N	424	-0-	-165	-0-	18	1	406	3	N	-0-					-0-
06	600	N	421	-0-	-179	-0-	18	1	403	3	N	-0-					-0-
07	527	N	497	-0-	-30	-0-	21	1	476	3	N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	20	1	446	3	N	-0-					-0-
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	20	1	447	3	N	-0-					-0-
10	496	N	471	-0-	-25	-0-	21	1	450	3	N	-0-					-0-
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	20	1	430	3	N	-0-					-0-
12	496	N	481	-0-	-15	-0-	21	1	460	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,849 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	744	N	744	-0-	-0-	-0-	40	1	704	3	N	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	35	1	630	3	N	-0-					-0-
03	651	N	608	-0-	-43	-0-	32	1	576	3	N	-0-					-0-
04	720	N	609	-0-	-111	-0-	25	1	584	3	N	-0-					-0-
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	34	1	784	3	N	-0-					-0-
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	33	1	753	3	N	-0-					-0-
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	33	1	724	3	N	-0-					-0-
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	38	1	839	3	N	-0-					-0-
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	39	1	852	3	N	-0-					-0-
10	744	N	740	-0-	-4	-0-	32	1	708	3	N	-0-					-0-
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	38	1	823	3	N	-0-					-0-
12	930	N	898	-0-	-32	-0-	39	1	859	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,254 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	824	N	824	-0-	-0-	-0-	46	1	778	3	N	-0-					-0-
02	616	N	565	-0-	-51	-0-	32	1	533	3	N	-0-					-0-
03	744	N	685	-0-	-59	-0-	33	1	652	3	N	-0-					-0-
04	810	N	554	-0-	-256	-0-	23	1	531	3	N	-0-					-0-
05	620	N	541	-0-	-79	-0-	23	1	518	3	N	-0-					-0-
06	660	N	543	-0-	-117	-0-	23	1	520	3	N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	24	1	536	3	N	-0-					-0-
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	27	1	590	3	N	-0-					-0-
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	25	1	558	3	N	-0-					-0-
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	26	1	578	3	N	-0-					-0-
11	600	N	574	-0-	-26	-0-	25	1	549	3	N	-0-					-0-
*12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	26	1	581	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,257 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	217	N	166	-0-	-51	-0-	9	1	157	3	N	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	8	1	148	3	N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	N	-0-					-0-
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	199	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	3	N	-0-					-0-
10	217	N	183	-0-	-34	-0-	8	1	173	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
12	217	N	159	-0-	-58	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	90	1	1232	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	1117	-0-	-59	-0-	74	1	1043	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	91	1	1206	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	1183	-0-	-107	-0-	71	1	1112	3	N	-0-					-0-
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	79	1	1163	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	1154	-0-	-106	-0-	71	1	1081	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1209	N	1162	-0-	-47	-0-	72	1	1090	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	974	-0-	-266	-0-	60	1	914	3	N	-0-					-0-
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	67	1	1104	3	N	-0-					-0-
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	69	1	1132	3	N	-0-					-0-
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	54	1	925	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	1087	-0-	-122	-0-	62	1	1025	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	775	N	705	-0-	-70	-0-	48	1	657	3	N	-0-					-0-
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	51	1	723	3	N	-0-					-0-
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	58	1	772	3	N	-0-					-0-
04	690	N	674	-0-	-16	-0-	41	1	633	3	N	-0-					-0-
05	868	N	787	-0-	-81	-0-	50	1	737	3	N	-0-					-0-
06	810	N	760	-0-	-50	-0-	47	1	713	3	N	-0-					-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	49	1	740	3	N	-0-					-0-
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	51	1	779	3	N	-0-					-0-
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	46	1	748	3	N	-0-					-0-
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	48	1	784	3	N	-0-					-0-
11	810	N	722	-0-	-88	-0-	40	1	682	3	N	-0-					-0-
12	806	N	737	-0-	-69	-0-	42	1	695	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,234 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	682	N	670	-0-	-12	-0-	45	1	623	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	41	1	577	3	N	-0-					-0-
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	50	1	662	3	N	-0-					-0-
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	43	1	665	3	N	-0-					-0-
05	682	N	616	-0-	-66	-0-	39	1	577	3	N	-0-					-0-
06	690	N	561	-0-	-129	-0-	35	1	526	3	N	-0-					-0-
07	744	N	485	-0-	-259	-0-	30	1	455	3	N	-0-					-0-
08	620	N	457	-0-	-163	-0-	28	1	429	3	N	-0-					-0-
09	570	N	443	-0-	-127	-0-	25	1	418	3	N	-0-					-0-
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	32	1	529	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	32	1	559	3	N	-0-					-0-
*12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	32	1	534	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	93	1	1275	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1162	-0-	-98	-0-	77	1	1085	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	1252	-0-	-143	-0-	88	1	1164	3	N	-0-					-0-
04	1320	N	1238	-0-	-82	-0-	75	1	1163	3	N	-0-					-0-
05	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	84	1	1239	3	N	-0-					-0-
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	80	1	1219	3	N	-0-					-0-
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	83	1	1253	3	N	-0-					-0-
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	83	1	1269	3	N	-0-					-0-
09	1290	N	1236	-0-	-54	-0-	71	1	1165	3	N	-0-					-0-
10	1333	N	1238	-0-	-95	-0-	71	1	1167	3	N	-0-					-0-
11	1320	N	1178	-0-	-142	-0-	65	1	1113	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	1204	-0-	-67	-0-	68	1	1136	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,186 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	768	N	768	-0-	-0-	-0-	42	1	726	3	N	-0-					-0-
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	35	1	633	3	N	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	38	1	671	3	N	-0-					-0-
04	750	N	697	-0-	-53	-0-	30	1	667	3	N	-0-					-0-
05	744	N	519	-0-	-225	-0-	23	1	496	3	N	-0-					-0-
06	690	N	619	-0-	-71	-0-	27	1	592	3	N	-0-					-0-
07	713	N	444	-0-	-269	-0-	19	1	425	3	N	-0-					-0-
08	527	N	361	-0-	-166	-0-	16	1	345	3	N	-0-					-0-
09	630	N	394	-0-	-236	-0-	16	1	378	3	N	-0-					-0-
10	434	N	380	-0-	-54	-0-	16	1	364	3	N	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	401	3	N	-0-					-0-
12	403	N	275	-0-	-128	-0-	12	1	263	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,253 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	558	N	501	-0-	-57	-0-	27	1	474	3	N	-0-					-0-
02	476	N	460	-0-	-16	-0-	24	1	436	3	N	-0-					-0-
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	28	1	491	3	N	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	23	1	515	3	N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	25	1	538	3	N	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	27	1	586	3	N	-0-					-0-
07	558	N	553	-0-	-5	-0-	24	1	528	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	558	N	557	-0-	-1	-0-	24	1	533	3	N	-0-					-0-
09	600	N	559	-0-	-41	-0-	23	1	536	3	N	-0-					-0-
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	24	1	551	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	540	N	446	-0-	-94	-0-	19	1	426	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	589	N	496	-0-	-93	-0-	21	1	475	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	696	N	696	-0-	-0-	-0-	38	1	658	3	N	-0-					-0-
02	420	N	295	-0-	-125	-0-	16	1	279	3	N	-0-					-0-
03	496	N	324	-0-	-172	-0-	17	1	307	3	N	-0-					-0-
04	660	N	345	-0-	-315	-0-	15	1	330	3	N	-0-					-0-
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	15	1	320	3	N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	3	N	-0-					-0-
07	372	N	315	-0-	-57	-0-	14	1	301	3	N	-0-					-0-
08	341	N	296	-0-	-45	-0-	13	1	283	3	N	-0-					-0-
09	330	N	299	-0-	-31	-0-	12	1	287	3	N	-0-					-0-
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	298	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	3	N	-0-					-0-
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	13	1	307	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	395	N	395	-0-	-0-	-0-	27	1	368	3	N	-0-					-0-
02	420	N	362	-0-	-58	-0-	24	1	338	3	N	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	34	1	445	3	N	-0-					-0-
04	599	N	599	-0-	-0-	-0-	36	1	563	3	N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	30	1	443	3	N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	31	1	472	3	N	-0-					-0-
07	620	N	392	-0-	-228	-0-	24	1	368	3	N	-0-					-0-
08	465	N	415	-0-	-50	-0-	26	1	389	3	N	-0-					-0-
09	510	N	423	-0-	-87	-0-	24	1	399	3	N	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	27	1	440	3	N	-0-					-0-
11	390	N	332	-0-	-58	-0-	18	1	314	3	N	-0-					-0-
*12	473	N	473	-0-	-0-	-0-	27	1	446	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,313 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	52	1	714	3	N	-0-					-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	49	1	693	3	N	-0-					-0-
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	56	1	745	3	N	-0-					-0-
04	750	N	616	-0-	-134	-0-	37	1	579	3	N	-0-					-0-
05	837	N	666	-0-	-171	-0-	42	1	624	3	N	-0-					-0-
06	780	N	759	-0-	-21	-0-	47	1	712	3	N	-0-					-0-
07	651	N	592	-0-	-59	-0-	37	1	555	3	N	-0-					-0-
08	651	N	536	-0-	-115	-0-	33	1	503	3	N	-0-					-0-
09	750	N	422	-0-	-328	-0-	24	1	398	3	N	-0-					-0-
10	589	N	495	-0-	-94	-0-	29	1	466	3	N	-0-					-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	31	1	527	3	N	-0-					-0-
*12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	38	1	623	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SEAHORN J WELL #: 415B RRCID -> 229995 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5341 PERF. 5046 - 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	899	N	857	-0-	-42	-0-	58	1	799	3	N	-0-					-0-
02	784	N	692	-0-	-92	-0-	46	1	646	3	N	-0-					-0-
03	868	N	724	-0-	-144	-0-	51	1	673	3	N	-0-					-0-
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	54	1	837	3	N	-0-					-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	50	1	740	3	N	-0-					-0-
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	46	1	693	3	N	-0-					-0-
07	930	N	876	-0-	-54	-0-	54	1	821	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	51	1	772	3	N	-0-					-0-
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	46	1	755	3	N	-0-					-0-
10	868	N	818	-0-	-50	-0-	47	1	771	3	N	-0-					-0-
11	810	N	667	-0-	-143	-0-	37	1	630	3	N	-0-					-0-
12	837	N	745	-0-	-92	-0-	42	1	703	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SEAHORN J WELL #: 415D RRCID -> 229996 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 4991 - 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	403	N	277	-0-	-126	-0-	19	1	258	3	N	-0-					-0-
02	364	N	138	-0-	-226	-0-	9	1	129	3	N	-0-					-0-
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	16	1	216	3	N	-0-					-0-
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	16	1	246	3	N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	252	3	N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	3	N	-0-					-0-
07	279	N	180	-0-	-99	-0-	11	1	169	3	N	-0-					-0-
08	279	N	185	-0-	-94	-0-	11	1	174	3	N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	228	3	N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	3	N	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	3	N	-0-					-0-
12	248	N	204	-0-	-44	-0-	12	1	192	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,677 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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	3	N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	N	-0-					-0-
04	120	N	78	-0-	-42	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
05	155	N	90	-0-	-65	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	6	1	87	3	N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	616	N	616	-0-	-0-	-0-	42	1	574	3	N	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	37	1	522	3	N	-0-					-0-
03	620	N	510	-0-	-110	-0-	36	1	474	3	N	-0-					-0-
04	600	N	515	-0-	-85	-0-	31	1	484	3	N	-0-					-0-
05	620	N	542	-0-	-78	-0-	34	1	508	3	N	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	31	1	471	3	N	-0-					-0-
07	527	N	428	-0-	-99	-0-	27	1	401	3	N	-0-					-0-
08	527	N	406	-0-	-121	-0-	25	1	381	3	N	-0-					-0-
09	510	N	413	-0-	-97	-0-	24	1	389	3	N	-0-					-0-
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	29	1	480	3	N	-0-					-0-
11	390	N	359	-0-	-31	-0-	20	1	339	3	N	-0-					-0-
12	434	N	377	-0-	-57	-0-	21	1	355	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	558	N	501	-0-	-57	-0-	27	1	473	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	30	1	533	3	N	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	35	1	619	3	N	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	28	1	640	3	N	-0-					-0-
05	620	N	544	-0-	-76	-0-	24	1	520	3	N	-0-					-0-
06	630	N	506	-0-	-124	-0-	22	1	484	3	N	-0-					-0-
07	682	N	520	-0-	-162	-0-	23	1	497	3	N	-0-					-0-
08	558	N	520	-0-	-38	-0-	23	1	497	3	N	-0-					-0-
09	510	N	498	-0-	-12	-0-	21	1	477	3	N	-0-					-0-
10	527	N	493	-0-	-34	-0-	21	1	472	3	N	-0-					-0-
11	510	N	502	-0-	-8	-0-	21	1	481	3	N	-0-					-0-
*12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	22	1	506	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	620	N	582	-0-	-38	-0-	37	1	545	3	N	-0-					-0-
02	448	N	357	-0-	-91	-0-	22	1	335	3	N	-0-					-0-
03	558	N	334	-0-	-224	-0-	21	1	313	3	N	-0-					-0-
04	570	N	339	-0-	-231	-0-	18	1	321	3	N	-0-					-0-
05	403	N	374	-0-	-29	-0-	21	1	353	3	N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	18	1	312	3	N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	22	1	387	3	N	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	24	1	426	3	N	-0-					-0-
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	3	N	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	23	1	526	3	N	-0-					-0-
11	450	N	312	-0-	-138	-0-	13	1	299	3	N	-0-					-0-
*12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	17	1	382	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,790 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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	24	1	359	3	N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	23	1	347	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	28	1	421	3	N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	23	1	406	3	N	12	12	8			-0-
							13	9									
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	23	1	402	3	N	-0-					-0-
06	420	N	336	-0-	-84	-0-	18	1	318	3	N	-0-					-0-
07	465	N	370	-0-	-95	-0-	20	1	350	3	N	-0-					-0-
08	434	N	372	-0-	-62	-0-	20	1	352	3	N	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	15	1	334	3	N	-0-					-0-
10	372	N	337	-0-	-35	-0-	14	1	323	3	N	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	15	1	348	3	N	-0-					-0-
12	372	N	295	-0-	-77	-0-	12	1	283	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	403	N	395	-0-	-8	-0-	25	1	370	3	N	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	29	1	438	3	N	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	27	1	398	3	N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	21	1	383	3	N	-0-					-0-
05	527	N	449	-0-	-78	-0-	25	1	424	3	N	-0-					-0-
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	22	1	392	3	N	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	24	1	431	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	434	N	296	-0-	-138	-0-	16	1	280	3	N	-0-					-0-
09	420	N	263	-0-	-157	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-
10	465	N	280	-0-	-185	-0-	12	1	267	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	14	1	312	3	N	-0-					-0-
*12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	40	1	550	3	N	-0-					-0-
02	532	N	454	-0-	-78	-0-	30	1	424	3	N	-0-					-0-
03	496	N	463	-0-	-33	-0-	32	1	431	3	N	-0-					-0-
04	570	N	441	-0-	-129	-0-	27	1	414	3	N	-0-					-0-
05	496	N	442	-0-	-54	-0-	28	1	414	3	N	-0-					-0-
06	450	N	413	-0-	-37	-0-	25	1	388	3	N	-0-					-0-
07	465	N	433	-0-	-32	-0-	27	1	406	3	N	-0-					-0-
08	434	N	421	-0-	-13	-0-	26	1	395	3	N	-0-					-0-
09	420	N	401	-0-	-19	-0-	23	1	378	3	N	-0-					-0-
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	24	1	399	3	N	-0-					-0-
11	420	N	370	-0-	-50	-0-	20	1	350	3	N	-0-					-0-
12	403	N	394	-0-	-9	-0-	22	1	372	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWLAND A WELL #: 880C RRCID -> 232500 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4777 PERF. 4370 - 4522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	27	1	451	3	N	-0-					-0-
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	38	1	630	3	N	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	29	1	573	3	N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	19	1	437	3	N	-0-					-0-
05	744	N	464	-0-	-280	-0-	19	1	445	3	N	-0-					-0-
06	570	N	422	-0-	-148	-0-	18	1	404	3	N	-0-					-0-
07	465	N	443	-0-	-22	-0-	19	1	424	3	N	-0-					-0-
08	465	N	446	-0-	-19	-0-	19	1	427	3	N	-0-					-0-
09	420	N	401	-0-	-19	-0-	17	1	384	3	N	-0-					-0-
10	434	N	429	-0-	-5	-0-	19	1	410	3	N	-0-					-0-
11	420	N	408	-0-	-12	-0-	18	1	390	3	N	-0-					-0-
*12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,634 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	519	-0-	-8	-0-	28	1	491	3	N	-0-					-0-
02	476	N	397	-0-	-79	-0-	21	1	376	3	N	-0-					-0-
03	527	N	438	-0-	-89	-0-	23	1	415	3	N	-0-					-0-
04	510	N	447	-0-	-63	-0-	19	1	428	3	N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	20	1	436	3	N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	21	1	448	3	N	-0-					-0-
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	20	1	443	3	N	-0-					-0-
08	465	N	439	-0-	-26	-0-	19	1	418	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	480	N	422	-0-	-58	-0-	17	1	405	3	N	-0-					-0-
10	465	N	443	-0-	-22	-0-	19	1	424	3	N	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	20	1	444	3	N	-0-					-0-
*12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	21	1	470	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	21	1	368	3	N	-0-			-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	24	1	424	3	N	-0-			-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	29	1	522	3	N	-0-			-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	17	1	393	3	N	-0-			-0-
05	496	N	474	-0-	-22	-0-	21	1	453	3	N	-0-			-0-
06	540	N	478	-0-	-62	-0-	21	1	457	3	N	-0-			-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	19	1	422	3	N	-0-			-0-
08	465	N	418	-0-	-47	-0-	18	1	400	3	N	-0-			-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	21	1	481	3	N	-0-			-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	22	1	492	3	N	-0-			-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	21	1	482	3	N	-0-			-0-
12	527	N	517	-0-	-10	-0-	22	1	495	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 7L RRCID -> 232506 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5040 - 5213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	329	3	N	-0-			-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	20	1	365	3	N	-0-			-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	25	1	451	3	N	-0-			-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	15	1	341	3	N	-0-			-0-
05	434	N	380	-0-	-54	-0-	17	1	363	3	N	-0-			-0-
06	450	N	361	-0-	-89	-0-	16	1	345	3	N	-0-			-0-
07	372	N	369	-0-	-3	-0-	16	1	353	3	N	-0-			-0-
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	16	1	338	3	N	-0-			-0-
09	360	N	344	-0-	-16	-0-	14	1	330	3	N	-0-			-0-
10	372	N	336	-0-	-36	-0-	14	1	322	3	N	-0-			-0-
11	330	N	257	-0-	-73	-0-	11	1	246	3	N	-0-			-0-
12	341	N	312	-0-	-29	-0-	13	1	299	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 7E RRCID -> 232545 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 5003 - 5162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	328	-0-	-261	-0-	18	1	310	3	N	-0-			-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	16	1	280	3	N	-0-			-0-
03	403	N	340	-0-	-63	-0-	18	1	322	3	N	-0-			-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	401	3	N	-0-			-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	28	1	592	3	N	-0-			-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	19	1	414	3	N	-0-			-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	19	1	423	3	N	-0-			-0-
08	620	N	545	-0-	-75	-0-	24	1	521	3	N	-0-			-0-
09	420	N	328	-0-	-92	-0-	14	1	314	3	N	-0-			-0-
10	434	N	385	-0-	-49	-0-	16	1	369	3	N	-0-			-0-
11	540	N	384	-0-	-156	-0-	16	1	368	3	N	-0-			-0-
12	341	N	226	-0-	-115	-0-	10	1	216	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,746 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	868	N	835	-0-	-33	-0-	45	1	790	3	N	-0-					-0-
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	44	1	784	3	N	-0-					-0-
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	58	1	1028	3	N	-0-					-0-
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	40	1	901	3	N	-0-					-0-
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	44	1	948	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	974	-0-	-76	-0-	43	1	931	3	N	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	42	1	925	3	N	-0-					-0-
08	992	N	869	-0-	-123	-0-	38	1	831	3	N	-0-					-0-
09	960	N	870	-0-	-90	-0-	36	1	834	3	N	-0-					-0-
10	961	N	936	-0-	-25	-0-	40	1	896	3	N	-0-					-0-
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	36	1	809	3	N	-0-					-0-
12	899	N	880	-0-	-19	-0-	37	1	843	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,023 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	366	-0-	-6	-0-	20	1	346	3	N	-0-					-0-
02	336	N	329	-0-	-7	-0-	17	1	312	3	N	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	339	3	N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	17	1	387	3	N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	402	3	N	-0-					-0-
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	16	1	342	3	N	-0-					-0-
07	403	N	370	-0-	-33	-0-	16	1	354	3	N	-0-					-0-
08	434	N	357	-0-	-77	-0-	16	1	341	3	N	-0-					-0-
09	360	N	346	-0-	-14	-0-	14	1	332	3	N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	17	1	387	3	N	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	16	1	362	3	N	-0-					-0-
*12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	16	1	369	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,476 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	368	N	368	-0-	-0-	-0-	20	1	347	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	28	1	506	3	N	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	33	1	580	3	N	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	26	1	592	3	N	-0-					-0-
05	589	N	533	-0-	-56	-0-	24	1	508	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	600	N	371	-0-	-229	-0-	16	1	355	3	N	-0-					-0-
07	651	N	321	-0-	-330	-0-	14	1	307	3	N	-0-					-0-
08	527	N	480	-0-	-47	-0-	21	1	459	3	N	-0-					-0-
09	360	N	292	-0-	-68	-0-	12	1	280	3	N	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	14	1	325	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	450	N	402	-0-	-48	-0-	17	1	384	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	23	1	516	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,411 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 #: 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	1085	N	929	-0-	-156	-0-	50	1	879	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	957	-0-	-51	-0-	50	1	905	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	55	1	982	3	N	-0-					-0-
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	41	1	928	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	992	-0-	-62	-0-	44	1	948	3	N	-0-					-0-
06	990	N	872	-0-	-118	-0-	39	1	833	3	N	-0-					-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	45	1	973	3	N	-0-					-0-
08	992	N	950	-0-	-42	-0-	42	1	908	3	N	-0-					-0-
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	40	1	938	3	N	-0-					-0-
10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	45	1	1022	3	N	-0-					-0-
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	45	1	1027	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	998	-0-	-25	-0-	42	1	956	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	682	N	618	-0-	-64	-0-	33	1	585	3	N	-0-					-0-
02	616	N	535	-0-	-81	-0-	28	1	507	3	N	-0-					-0-
03	651	N	596	-0-	-55	-0-	32	1	564	3	N	-0-					-0-
04	600	N	518	-0-	-82	-0-	21	1	497	3	N	-0-					-0-
05	589	N	518	-0-	-71	-0-	22	1	496	3	N	-0-					-0-
06	570	N	494	-0-	-76	-0-	21	1	473	3	N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	23	1	509	3	N	-0-					-0-
08	527	N	507	-0-	-20	-0-	22	1	485	3	N	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	22	1	489	3	N	-0-					-0-
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	23	1	503	3	N	-0-					-0-
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	24	1	531	3	N	-0-					-0-
*12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	25	1	543	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	N	332	-0-	-133	-0-	18	1	314	3	N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	18	1	327	3	N	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	25	1	436	3	N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	19	1	427	3	N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	21	1	440	3	N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	21	1	443	3	N	-0-					-0-
07	465	N	464	-0-	-1	-0-	20	1	444	3	N	-0-					-0-
08	465	N	428	-0-	-37	-0-	19	1	409	3	N	-0-					-0-
09	450	N	427	-0-	-23	-0-	18	1	409	3	N	-0-					-0-
10	465	N	444	-0-	-21	-0-	19	1	423	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	19	1	427	3	N	-0-					-0-
12	434	N	424	-0-	-10	-0-	18	1	406	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	555	N	555	-0-	-0-	-0-	35	1	520	3	N	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	29	1	434	3	N	-0-					-0-
03	465	N	431	-0-	-34	-0-	27	1	404	3	N	-0-					-0-
04	540	N	513	-0-	-27	-0-	27	1	486	3	N	-0-					-0-
05	527	N	460	-0-	-67	-0-	25	1	435	3	N	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	24	1	422	3	N	-0-					-0-
07	527	N	438	-0-	-89	-0-	23	1	415	3	N	-0-					-0-
08	465	N	461	-0-	-4	-0-	24	1	437	3	N	-0-					-0-
09	450	N	407	-0-	-43	-0-	18	1	389	3	N	-0-					-0-
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	21	1	467	3	N	-0-					-0-
11	450	N	414	-0-	-36	-0-	18	1	396	3	N	-0-					-0-
*12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	20	1	445	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,541 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	837	N	762	-0-	-75	-0-	41	1	721	3	N	-0-					-0-
02	784	N	628	-0-	-156	-0-	33	1	595	3	N	-0-					-0-
03	775	N	694	-0-	-81	-0-	37	1	657	3	N	-0-					-0-
04	750	N	674	-0-	-76	-0-	28	1	646	3	N	-0-					-0-
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	30	1	685	3	N	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	29	1	657	3	N	-0-					-0-
07	682	N	672	-0-	-10	-0-	29	1	643	3	N	-0-					-0-
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	31	1	691	3	N	-0-					-0-
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	34	1	745	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	38	1	821	3	N	-0-					-0-
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	34	1	746	3	N	-0-					-0-
12	806	N	751	-0-	-55	-0-	33	1	718	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	563	N	563	-0-	-0-	-0-	30	1	533	3	N	-0-					-0-
02	560	N	534	-0-	-26	-0-	28	1	506	3	N	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	34	1	598	3	N	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	28	1	625	3	N	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	27	1	586	3	N	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	27	1	579	3	N	-0-					-0-
07	682	N	616	-0-	-66	-0-	27	1	589	3	N	-0-					-0-
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	28	1	616	3	N	-0-					-0-
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	26	1	598	3	N	-0-					-0-
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	29	1	662	3	N	-0-					-0-
11	630	N	551	-0-	-79	-0-	23	1	528	3	N	-0-					-0-
12	651	N	560	-0-	-91	-0-	24	1	536	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,287 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 #: 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	607	N	607	-0-	-0-	-0-	38	1	568	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	560	N	466	-0-	-94	-0-	29	1	437	3	N	-0-					-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	43	1	640	3	N	-0-					-0-
04	600	N	461	-0-	-139	-0-	24	1	437	3	N	-0-					-0-
05	527	N	401	-0-	-126	-0-	22	1	379	3	N	-0-					-0-
06	660	N	409	-0-	-251	-0-	22	1	387	3	N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	26	1	457	3	N	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	26	1	466	3	N	-0-					-0-
09	420	N	324	-0-	-96	-0-	14	1	310	3	N	-0-					-0-
10	496	N	370	-0-	-126	-0-	16	1	354	3	N	-0-					-0-
11	480	N	427	-0-	-53	-0-	18	1	409	3	N	-0-					-0-
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	332	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,471 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	527	N	403	-0-	-124	-0-	26	1	377	3	N	-0-					-0-
02	448	N	320	-0-	-128	-0-	20	1	300	3	N	-0-					-0-
03	465	N	409	-0-	-56	-0-	26	1	383	3	N	-0-					-0-
04	390	N	371	-0-	-19	-0-	20	1	351	3	N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	20	1	352	3	N	-0-					-0-
06	390	N	364	-0-	-26	-0-	20	1	344	3	N	-0-					-0-
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	20	1	350	3	N	-0-					-0-
08	372	N	339	-0-	-33	-0-	18	1	321	3	N	-0-					-0-
09	360	N	341	-0-	-19	-0-	15	1	326	3	N	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	16	1	362	3	N	-0-					-0-
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	18	1	400	3	N	-0-					-0-
*12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	19	1	441	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,545 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	394	-0-	-102	-0-	21	1	373	3	N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	20	1	368	3	N	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	26	1	458	3	N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	19	1	447	3	N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	20	1	457	3	N	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	23	1	525	3	N	-0-					-0-
07	496	N	339	-0-	-157	-0-	15	1	324	3	N	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	24	1	534	3	N	-0-					-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	25	1	557	3	N	-0-					-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	20	1	442	3	N	-0-					-0-
11	540	N	467	-0-	-73	-0-	20	1	447	3	N	-0-					-0-
12	589	N	343	-0-	-246	-0-	15	1	328	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,508 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	651	N	574	-0-	-77	-0-	31	1	543	3	N	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	31	1	561	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	34	1	607	3	N	-0-					-0-
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	29	1	682	3	N	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	30	1	690	3	N	-0-					-0-
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	27	1	616	3	N	-0-					-0-
07	744	N	638	-0-	-106	-0-	27	1	611	3	N	-0-					-0-
08	713	N	680	-0-	-33	-0-	29	1	651	3	N	-0-					-0-
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	30	1	653	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	32	1	706	3	N	-0-					-0-
11	660	N	567	-0-	-93	-0-	25	1	541	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	713	N	687	-0-	-26	-0-	30	1	657	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	589	N	529	-0-	-60	-0-	29	1	500	3	N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	29	1	521	3	N	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	34	1	607	3	N	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	25	1	592	3	N	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	26	1	603	3	N	-0-					-0-
06	630	N	548	-0-	-82	-0-	23	1	525	3	N	-0-					-0-
07	651	N	617	-0-	-34	-0-	27	1	590	3	N	-0-					-0-
08	620	N	565	-0-	-55	-0-	24	1	541	3	N	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	23	1	517	3	N	-0-					-0-
10	620	N	453	-0-	-167	-0-	20	1	433	3	N	-0-					-0-
11	540	N	446	-0-	-94	-0-	19	1	427	3	N	-0-					-0-
12	558	N	515	-0-	-43	-0-	22	1	493	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,650 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	434	N	423	-0-	-11	-0-	23	1	400	3	N	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	25	1	455	3	N	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	25	1	449	3	N	-0-					-0-
04	420	N	319	-0-	-101	-0-	13	1	306	3	N	-0-					-0-
05	527	N	404	-0-	-123	-0-	17	1	387	3	N	-0-					-0-
06	450	N	273	-0-	-177	-0-	12	1	261	3	N	-0-					-0-
07	341	N	308	-0-	-33	-0-	13	1	295	3	N	-0-					-0-
08	403	N	318	-0-	-85	-0-	14	1	304	3	N	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	3	N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	24	1	533	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	19	1	411	3	N	-0-					-0-
*12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	496	N	463	-0-	-33	-0-	26	1	437	3	N	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	34	1	569	3	N	-0-					-0-
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	27	1	526	3	N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	20	1	457	3	N	-0-					-0-
05	682	N	601	-0-	-81	-0-	25	1	576	3	N	-0-					-0-
06	540	N	531	-0-	-9	-0-	22	1	509	3	N	-0-					-0-
07	496	N	471	-0-	-25	-0-	20	1	451	3	N	-0-					-0-
08	589	N	480	-0-	-109	-0-	21	1	459	3	N	-0-					-0-
09	540	N	451	-0-	-89	-0-	20	1	431	3	N	-0-					-0-
10	465	N	450	-0-	-15	-0-	20	1	430	3	N	-0-					-0-
11	450	N	405	-0-	-45	-0-	18	1	387	3	N	-0-					-0-
12	465	N	429	-0-	-36	-0-	19	1	410	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,914 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	961	N	769	-0-	-192	-0-	43	1	726	3	N	-0-					-0-
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	49	1	814	3	N	-0-					-0-
03	899	N	864	-0-	-35	-0-	42	1	822	3	N	-0-					-0-
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	34	1	799	3	N	-0-					-0-
05	961	N	944	-0-	-17	-0-	40	1	904	3	N	-0-					-0-
06	840	N	742	-0-	-98	-0-	31	1	711	3	N	-0-					-0-
07	868	N	769	-0-	-99	-0-	33	1	736	3	N	-0-					-0-
08	930	N	866	-0-	-64	-0-	37	1	829	3	N	-0-					-0-
09	750	N	739	-0-	-11	-0-	32	1	707	3	N	-0-					-0-
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	35	1	766	3	N	-0-					-0-
11	840	N	683	-0-	-157	-0-	30	1	653	3	N	-0-					-0-
*12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	36	1	790	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,699 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	434	N	403	-0-	-31	-0-	27 2	1 9	374	3	N	2	2	8			-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	27	1	360	3	N	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	25	1	336	3	N	-0-					-0-
04	390	N	366	-0-	-24	-0-	22	1	344	3	N	-0-					-0-
05	434	N	319	-0-	-115	-0-	20	1	299	3	N	-0-					-0-
06	360	N	331	-0-	-29	-0-	20	1	311	3	N	-0-					-0-
07	372	N	315	-0-	-57	-0-	19	1	296	3	N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	20	1	298	3	N	-0-					-0-
09	330	N	217	-0-	-113	-0-	13	1	204	3	N	-0-					-0-
10	310	N	266	-0-	-44	-0-	14	1	252	3	N	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	22	1	357	3	N	-0-					-0-
*12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	23	1	353	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,038 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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	435	-0-	-92	-0-	29	1	406	3	N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	35	1	472	3	N	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	32	1	425	3	N	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	30	1	472	3	N	-0-					-0-
05	558	N	534	-0-	-24	-0-	33	1	500	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	450	N	355	-0-	-95	-0-	22	1	332	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	527	N	397	-0-	-130	-0-	24	1	373	3	N	-0-					-0-
08	527	N	371	-0-	-156	-0-	23	1	348	3	N	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	24	1	376	3	N	-0-					-0-
10	403	N	343	-0-	-60	-0-	18	1	324	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	22	1	353	3	N	-0-					-0-
12	403	N	373	-0-	-30	-0-	22	1	351	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	454	-0-	-42	-0-	25	1	429	3	N	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	31	1	509	3	N	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	29	1	578	3	N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	19	1	443	3	N	-0-					-0-
05	589	N	437	-0-	-152	-0-	18	1	419	3	N	-0-					-0-
06	600	N	418	-0-	-182	-0-	18	1	400	3	N	-0-					-0-
07	465	N	436	-0-	-29	-0-	19	1	417	3	N	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	20	1	443	3	N	-0-					-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	20	1	442	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	20	1	440	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	450	N	442	-0-	-8	-0-	19	1	423	3	N	-0-					-0-
12	496	N	456	-0-	-40	-0-	20	1	436	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	401	-0-	-33	-0-	22	1	379	3	N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	22	1	401	3	N	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	27	1	473	3	N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	17	1	393	3	N	-0-					-0-
05	465	N	442	-0-	-23	-0-	19	1	423	3	N	-0-					-0-
06	480	N	395	-0-	-85	-0-	17	1	378	3	N	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	21	1	474	3	N	-0-					-0-
08	434	N	282	-0-	-152	-0-	12	1	270	3	N	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	17	1	373	3	N	-0-					-0-
10	496	N	381	-0-	-115	-0-	17	1	364	3	N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	N	-0-					-0-
12	403	N	241	-0-	-162	-0-	10	1	231	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,695 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	505	N	505	-0-	-0-	-0-	27	1	478	3	N	-0-					-0-
02	476	N	470	-0-	-6	-0-	25	1	445	3	N	-0-					-0-
03	527	N	466	-0-	-61	-0-	25	1	441	3	N	-0-					-0-
04	480	N	413	-0-	-67	-0-	17	1	396	3	N	-0-					-0-
05	527	N	416	-0-	-111	-0-	17	1	399	3	N	-0-					-0-
06	450	N	383	-0-	-67	-0-	16	1	367	3	N	-0-					-0-
07	434	N	380	-0-	-54	-0-	16	1	364	3	N	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	19	1	426	3	N	-0-					-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	21	1	457	3	N	-0-					-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	22	1	471	3	N	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	25	1	554	3	N	-0-					-0-
12	496	N	434	-0-	-62	-0-	19	1	415	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,462 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	434	N	325	-0-	-109	-0-	18	1	307	3	N	-0-					-0-
02	364	N	301	-0-	-63	-0-	16	1	285	3	N	-0-					-0-
03	372	N	329	-0-	-43	-0-	18	1	311	3	N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	13	1	304	3	N	-0-					-0-
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	13	1	304	3	N	-0-					-0-
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	13	1	293	3	N	-0-					-0-
07	341	N	288	-0-	-53	-0-	12	1	276	3	N	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	298	3	N	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	-0-					-0-
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	13	1	282	3	N	-0-					-0-
12	341	N	278	-0-	-63	-0-	12	1	266	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,694 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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	27	1	381	3	N	-0-					-0-
02	336	N	271	-0-	-65	-0-	19	1	252	3	N	-0-					-0-
03	403	N	353	-0-	-50	-0-	25	1	328	3	N	-0-					-0-
04	390	N	296	-0-	-94	-0-	18	1	278	3	N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	19	1	295	3	N	-0-					-0-
06	330	N	254	-0-	-76	-0-	16	1	238	3	N	-0-					-0-
07	310	N	257	-0-	-53	-0-	15	1	242	3	N	-0-					-0-
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	19	1	289	3	N	-0-					-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	279	3	N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	3	N	-0-					-0-
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	18	1	279	3	N	-0-					-0-
12	310	N	308	-0-	-2	-0-	18	1	290	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,620 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	558	N	542	-0-	-16	-0-	36	1	506	3	N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	33	1	446	3	N	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	44	1	588	3	N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	32	1	498	3	N	-0-					-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	41	1	616	3	N	-0-					-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	52	1	796	3	N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	33	1	527	3	N	-0-					-0-
08	651	N	502	-0-	-149	-0-	31	1	471	3	N	-0-					-0-
09	840	N	503	-0-	-337	-0-	30	1	469	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	558	N	520	-0-	-38	-0-	27	1	493	3	N	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	32	1	504	3	N	-0-					-0-
12	527	N	517	-0-	-10	-0-	31	1	485	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	775	N	764	-0-	-11	-0-	51	1	713	3	N	-0-					-0-
02	700	N	482	-0-	-218	-0-	33	1	449	3	N	-0-					-0-
03	713	N	615	-0-	-98	-0-	43	1	572	3	N	-0-					-0-
04	750	N	690	-0-	-60	-0-	42	1	648	3	N	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	44	1	674	3	N	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	43	1	650	3	N	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	43	1	676	3	N	-0-					-0-
08	713	N	672	-0-	-41	-0-	42	1	630	3	N	-0-					-0-
09	690	N	631	-0-	-59	-0-	38	1	593	3	N	-0-					-0-
10	713	N	693	-0-	-20	-0-	37	1	656	3	N	-0-					-0-
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	44	1	697	3	N	-0-					-0-
*12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	43	1	667	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,128 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	606	N	606	-0-	-0-	-0-	41	1	565	3	N	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	47	1	659	3	N	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	42	1	564	3	N	15	15	8			-0-
							17	9									
04	600	N	568	-0-	-32	-0-	34	1	534	3	N	-0-					-0-
05	775	N	521	-0-	-254	-0-	33	1	488	3	N	-0-					-0-
06	600	N	474	-0-	-126	-0-	29	1	445	3	N	-0-					-0-
07	589	N	491	-0-	-98	-0-	30	1	461	3	N	-0-					-0-
08	527	N	502	-0-	-25	-0-	31	1	471	3	N	-0-					-0-
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	28	1	456	3	N	-0-					-0-
10	496	N	483	-0-	-13	-0-	28	1	455	3	N	-0-					-0-
11	480	N	429	-0-	-51	-0-	23	1	405	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	496	N	463	-0-	-33	-0-	26	1	437	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	74	1	1012	3	N	-0-					-0-
02	980	N	912	-0-	-68	-0-	60	1	852	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1004	-0-	-112	-0-	70	1	934	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	958	-0-	-92	-0-	58	1	900	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	63	1	937	3	N	-0-					-0-
06	960	N	946	-0-	-14	-0-	58	1	887	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	992	N	932	-0-	-60	-0-	58	1	874	3	N	-0-					-0-
08	992	N	976	-0-	-16	-0-	60	1	916	3	N	-0-					-0-
09	960	N	938	-0-	-22	-0-	54	1	884	3	N	-0-					-0-
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	54	1	890	3	N	-0-					-0-
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	52	1	889	3	N	-0-					-0-
12	961	N	901	-0-	-60	-0-	51	1	850	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SUDDERTH WELL #: 114A RRCID -> 234826 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5380 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	80	1	1102	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	1057	-0-	-63	-0-	70	1	987	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1066	-0-	-143	-0-	75	1	991	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1090	-0-	-50	-0-	66	1	1023	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	79	1	1171	3	N	-0-					-0-
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	76	1	1161	3	N	-0-					-0-
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	75	1	1130	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	74	1	1121	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	1073	-0-	-157	-0-	62	1	1011	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	1128	-0-	-81	-0-	65	1	1062	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1170	N	1024	-0-	-146	-0-	56	1	968	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	60	1	992	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SUDDERTH WELL #: 114D RRCID -> 234828 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5262 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1334	-0-	-92	-0-	91	1	1243	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	1114	-0-	-34	-0-	74	1	1040	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	1101	-0-	-294	-0-	77	1	1024	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	1055	-0-	-235	-0-	64	1	991	3	N	-0-					-0-
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	80	1	1189	3	N	-0-					-0-
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	75	1	1138	3	N	-0-					-0-
07	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	76	1	1150	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	76	1	1157	3	N	-0-					-0-
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	70	1	1149	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	70	1	1151	3	N	-0-					-0-
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	67	1	1150	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	1184	-0-	-87	-0-	67	1	1117	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,386 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 #: 173B RRCID -> 234830 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4167 - 4305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	506	-0-	-145	-0-	28	1	478	3	N	-0-					-0-
02	532	N	459	-0-	-73	-0-	26	1	433	3	N	-0-					-0-
03	558	N	431	-0-	-127	-0-	21	1	410	3	N	-0-					-0-
04	480	N	349	-0-	-131	-0-	14	1	335	3	N	-0-					-0-
05	496	N	464	-0-	-32	-0-	19	1	445	3	N	-0-					-0-
06	420	N	397	-0-	-23	-0-	17	1	380	3	N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	21	1	469	3	N	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	22	1	489	3	N	-0-					-0-
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	20	1	434	3	N	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	23	1	499	3	N	-0-					-0-
11	480	N	467	-0-	-13	-0-	20	1	447	3	N	-0-					-0-
*12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	20	1	451	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 15D RRCID -> 237187 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 4967 - 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	744	N	655	-0-	-89	-0-	35	1	620	3	N	-0-					-0-
02	616	N	561	-0-	-55	-0-	30	1	531	3	N	-0-					-0-
03	744	N	644	-0-	-100	-0-	34	1	610	3	N	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	27	1	608	3	N	-0-					-0-
05	620	N	597	-0-	-23	-0-	27	1	570	3	N	-0-					-0-
06	630	N	592	-0-	-38	-0-	26	1	566	3	N	-0-					-0-
07	651	N	618	-0-	-33	-0-	27	1	591	3	N	-0-					-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	26	1	574	3	N	-0-					-0-
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	25	1	588	3	N	-0-					-0-
10	620	N	615	-0-	-5	-0-	26	1	587	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	27	1	611	3	N	-0-					-0-
12	620	N	557	-0-	-63	-0-	23	1	534	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PHILLIPS "A" WELL #: 3A RRCID -> 237188 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4996 - 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	403	N	343	-0-	-60	-0-	19	1	324	3	N	-0-					-0-
02	336	N	300	-0-	-36	-0-	16	1	284	3	N	-0-					-0-
03	434	N	382	-0-	-52	-0-	19	1	329	3	N	31	31	8			-0-
							34	9									
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	316	3	N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	3	N	-0-					-0-
06	360	N	281	-0-	-79	-0-	12	1	269	3	N	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	14	1	316	3	N	-0-					-0-
08	341	N	338	-0-	-3	-0-	15	1	323	3	N	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	11	1	260	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	341	N	316	-0-	-25	-0-	13	1	303	3	N	-0-					-0-
11	330	N	321	-0-	-9	-0-	14	1	307	3	N	-0-					-0-
*12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	295	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	810	N	810	-0-	-0-	-0-	44	1	766	3	N	-0-			-0-
02	700	N	646	-0-	-54	-0-	34	1	612	3	N	-0-			-0-
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	41	1	728	3	N	-0-			-0-
04	780	N	623	-0-	-157	-0-	26	1	597	3	N	-0-			-0-
05	713	N	569	-0-	-144	-0-	24	1	545	3	N	-0-			-0-
06	750	N	543	-0-	-207	-0-	23	1	520	3	N	-0-			-0-
07	651	N	528	-0-	-123	-0-	23	1	505	3	N	-0-			-0-
08	558	N	534	-0-	-24	-0-	23	1	511	3	N	-0-			-0-
09	540	N	501	-0-	-39	-0-	22	1	479	3	N	-0-			-0-
10	527	N	521	-0-	-6	-0-	23	1	498	3	N	-0-			-0-
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	32	1	694	3	N	-0-			-0-
*12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	32	1	704	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUDDERTH WELL #: 311D RRCID -> 237743 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5541 - 5669

01	868	N	840	-0-	-28	-0-	57	1	783	3	N	-0-			-0-
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	55	1	781	3	N	-0-			-0-
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	64	1	853	3	N	-0-			-0-
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	54	1	838	3	N	-0-			-0-
05	930	N	736	-0-	-194	-0-	47	1	689	3	N	-0-			-0-
06	900	N	685	-0-	-215	-0-	42	1	643	3	N	-0-			-0-
07	930	N	737	-0-	-193	-0-	46	1	691	3	N	-0-			-0-
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	47	1	712	3	N	-0-			-0-
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	43	1	703	3	N	-0-			-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	43	1	709	3	N	-0-			-0-
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	42	1	723	3	N	-0-			-0-
12	775	N	750	-0-	-25	-0-	43	1	707	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUDDERTH WELL #: 411C RRCID -> 237744 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5584 - 5734

01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	58	1	790	3	N	-0-			-0-
02	756	N	731	-0-	-25	-0-	48	1	683	3	N	-0-			-0-
03	868	N	802	-0-	-66	-0-	56	1	746	3	N	-0-			-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	49	1	768	3	N	-0-			-0-
05	806	N	800	-0-	-6	-0-	51	1	749	3	N	-0-			-0-
06	780	N	761	-0-	-19	-0-	47	1	714	3	N	-0-			-0-
07	837	N	764	-0-	-73	-0-	47	1	717	3	N	-0-			-0-
08	806	N	776	-0-	-30	-0-	48	1	728	3	N	-0-			-0-
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	43	1	708	3	N	-0-			-0-
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	45	1	732	3	N	-0-			-0-
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	42	1	732	3	N	-0-			-0-
*12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	44	1	737	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,382 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	620	N	600	-0-	-20	-0-	38	1	562	3	N	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	37	1	560	3	N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	39	1	581	3	N	-0-					-0-
04	570	N	553	-0-	-17	-0-	29	1	524	3	N	-0-					-0-
05	651	N	643	-0-	-8	-0-	35	1	608	3	N	-0-					-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	39	1	679	3	N	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	38	1	667	3	N	-0-					-0-
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	39	1	704	3	N	-0-					-0-
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	32	1	700	3	N	-0-					-0-
10	713	N	664	-0-	-49	-0-	28	1	636	3	N	-0-					-0-
11	720	N	562	-0-	-158	-0-	24	1	537	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	744	N	575	-0-	-169	-0-	24	1	551	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	899	N	807	-0-	-92	-0-	45	1	762	3	N	-0-					-0-
02	756	N	743	-0-	-13	-0-	42	1	701	3	N	-0-					-0-
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	39	1	763	3	N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	32	1	755	3	N	-0-					-0-
05	837	N	786	-0-	-51	-0-	33	1	753	3	N	-0-					-0-
06	780	N	766	-0-	-14	-0-	32	1	734	3	N	-0-					-0-
07	806	N	781	-0-	-25	-0-	34	1	747	3	N	-0-					-0-
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	34	1	755	3	N	-0-					-0-
09	780	N	736	-0-	-44	-0-	32	1	704	3	N	-0-					-0-
10	775	N	697	-0-	-78	-0-	30	1	667	3	N	-0-					-0-
11	750	N	644	-0-	-106	-0-	28	1	616	3	N	-0-					-0-
12	775	N	684	-0-	-91	-0-	30	1	654	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,022 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	806	N	745	-0-	-61	-0-	41	1	704	3	N	-0-					-0-
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	41	1	677	3	N	-0-					-0-
03	775	N	744	-0-	-31	-0-	36	1	708	3	N	-0-					-0-
04	720	N	714	-0-	-6	-0-	29	1	685	3	N	-0-					-0-
05	806	N	718	-0-	-88	-0-	30	1	688	3	N	-0-					-0-
06	720	N	707	-0-	-13	-0-	30	1	677	3	N	-0-					-0-
07	744	N	716	-0-	-28	-0-	31	1	685	3	N	-0-					-0-
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	32	1	709	3	N	-0-					-0-
09	720	N	700	-0-	-20	-0-	30	1	670	3	N	-0-					-0-
10	713	N	709	-0-	-4	-0-	31	1	678	3	N	-0-					-0-
11	720	N	618	-0-	-102	-0-	27	1	591	3	N	-0-					-0-
12	713	N	668	-0-	-45	-0-	29	1	639	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,498 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 #: 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	744	N	678	-0-	-66	-0-	46	1	632	3	N	-0-					-0-
02	672	N	601	-0-	-71	-0-	40	1	561	3	N	-0-					-0-
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	66	1	875	3	N	-0-					-0-
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	46	1	721	3	N	-0-					-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	42	1	627	3	N	-0-					-0-
06	900	N	654	-0-	-246	-0-	40	1	614	3	N	-0-					-0-
07	806	N	641	-0-	-165	-0-	40	1	601	3	N	-0-					-0-
08	682	N	666	-0-	-16	-0-	41	1	625	3	N	-0-					-0-
09	660	N	655	-0-	-5	-0-	38	1	617	3	N	-0-					-0-
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	38	1	617	3	N	-0-					-0-
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	36	1	626	3	N	-0-					-0-
12	682	N	623	-0-	-59	-0-	35	1	588	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,212 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	1364	N	1231	-0-	-133	-0-	84 2	1 9	1145	3	N	2	2	8			-0-
02	1148	N	954	-0-	-194	-0-	63	1	891	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1131	-0-	-109	-0-	79	1	1052	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1050	-0-	-150	-0-	63	1	987	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	66	1	976	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	959	-0-	-121	-0-	59	1	900	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	906	-0-	-179	-0-	56	1	850	3	N	-0-					-0-
08	1054	N	941	-0-	-113	-0-	58	1	883	3	N	-0-					-0-
09	960	N	892	-0-	-68	-0-	51 4	1 9	837	3	N	4	4	8			-0-
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	54	1	888	3	N	-0-					-0-
11	900	N	899	-0-	-1	-0-	49	1	850	3	N	-0-					-0-
12	930	N	875	-0-	-55	-0-	50	1	825	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	672	N	672	-0-	-0-	-0-	46	1	626	3	N	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	41	1	575	3	N	-0-					-0-
03	682	N	654	-0-	-28	-0-	46	1	608	3	N	-0-					-0-
04	660	N	597	-0-	-63	-0-	36	1	561	3	N	-0-					-0-
05	682	N	566	-0-	-116	-0-	36	1	530	3	N	-0-					-0-
06	630	N	535	-0-	-95	-0-	33	1	502	3	N	-0-					-0-
07	620	N	566	-0-	-54	-0-	35	1	531	3	N	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	35	1	530	3	N	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	32	1	527	3	N	-0-					-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	33	1	540	3	N	-0-					-0-
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	31	1	538	3	N	-0-					-0-
12	589	N	560	-0-	-29	-0-	32	1	528	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,032 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	496	N	481	-0-	-15	-0-	27	1	454	3	N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	25	1	424	3	N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	23	1	447	3	N	-0-					-0-
04	480	N	349	-0-	-131	-0-	14	1	335	3	N	-0-					-0-
05	496	N	319	-0-	-177	-0-	13	1	306	3	N	-0-					-0-
06	450	N	381	-0-	-69	-0-	16	1	365	3	N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	18	1	390	3	N	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	20	1	443	3	N	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	18	1	402	3	N	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	19	1	417	3	N	-0-					-0-
11	450	N	391	-0-	-59	-0-	17	1	374	3	N	-0-					-0-
12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	19	1	415	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,001 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	806	N	619	-0-	-187	-0-	42	1	576	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	39	1	558	3	N	-0-					-0-
03	775	N	630	-0-	-145	-0-	44	1	586	3	N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	38	1	594	3	N	-0-					-0-
05	651	N	561	-0-	-90	-0-	36	1	525	3	N	-0-					-0-
06	600	N	532	-0-	-68	-0-	33	1	499	3	N	-0-					-0-
07	651	N	594	-0-	-57	-0-	37	1	557	3	N	-0-					-0-
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	40	1	615	3	N	-0-					-0-
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	38	1	619	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	589	N	487	-0-	-102	-0-	28	1	459	3	N	-0-					-0-
11	630	N	554	-0-	-76	-0-	30	1	523	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	682	N	546	-0-	-136	-0-	31	1	515	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	899	N	833	-0-	-66	-0-	46	1	787	3	N	-0-					-0-
02	784	N	713	-0-	-71	-0-	40	1	673	3	N	-0-					-0-
03	868	N	710	-0-	-158	-0-	34	1	676	3	N	-0-					-0-
04	810	N	658	-0-	-152	-0-	27	1	631	3	N	-0-					-0-
05	775	N	664	-0-	-111	-0-	28	1	636	3	N	-0-					-0-
06	690	N	637	-0-	-53	-0-	27	1	610	3	N	-0-					-0-
07	682	N	612	-0-	-70	-0-	26	1	586	3	N	-0-					-0-
08	651	N	615	-0-	-36	-0-	27	1	588	3	N	-0-					-0-
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	34	1	750	3	N	-0-					-0-
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	34	1	740	3	N	-0-					-0-
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	30	1	668	3	N	-0-					-0-
12	806	N	665	-0-	-141	-0-	29	1	636	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,363 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	559	N	559	-0-	-0-	-0-	30	1	529	3	N	-0-					-0-
02	560	N	481	-0-	-79	-0-	25	1	456	3	N	-0-					-0-
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	26	1	466	3	N	-0-					-0-
04	540	N	514	-0-	-26	-0-	21	1	493	3	N	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	25	1	566	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	23	1	530	3	N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	23	1	507	3	N	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	26	1	566	3	N	-0-					-0-
09	540	N	529	-0-	-11	-0-	23	1	502	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	24	1	514	3	N	-0-					-0-
11	570	N	438	-0-	-132	-0-	19	1	419	3	N	-0-					-0-
12	558	N	387	-0-	-171	-0-	17	1	370	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	713	N	666	-0-	-47	-0-	36	1	630	3	N	-0-					-0-
02	588	N	529	-0-	-59	-0-	28	1	501	3	N	-0-					-0-
03	744	N	454	-0-	-290	-0-	24	1	430	3	N	-0-					-0-
04	630	N	474	-0-	-156	-0-	20	1	454	3	N	-0-					-0-
05	589	N	507	-0-	-82	-0-	21	1	486	3	N	-0-					-0-
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	19	1	421	3	N	-0-					-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	22	1	485	3	N	-0-					-0-
08	496	N	433	-0-	-63	-0-	19	1	414	3	N	-0-					-0-
09	450	N	420	-0-	-30	-0-	18	1	402	3	N	-0-					-0-
10	496	N	367	-0-	-129	-0-	16	1	351	3	N	-0-					-0-
11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	22	1	477	3	N	-0-					-0-
*12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	23	1	512	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,831 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	930	N	864	-0-	-66	-0-	48	1	816	3	N	-0-					-0-
02	784	N	698	-0-	-86	-0-	40	1	658	3	N	-0-					-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	42	1	817	3	N	-0-					-0-
04	840	N	754	-0-	-86	-0-	31	1	723	3	N	-0-					-0-
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	33	1	754	3	N	-0-					-0-
06	840	N	755	-0-	-85	-0-	32	1	723	3	N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	33	1	744	3	N	-0-					-0-
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	36	1	793	3	N	-0-					-0-
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	33	1	729	3	N	-0-					-0-
10	775	N	739	-0-	-36	-0-	32	1	707	3	N	-0-					-0-
11	810	N	704	-0-	-106	-0-	31	1	673	3	N	-0-					-0-
12	775	N	758	-0-	-17	-0-	33	1	725	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,286 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	578	N	578	-0-	-0-	-0-	37	1	541	3	N	-0-					-0-
02	532	N	496	-0-	-36	-0-	31	1	465	3	N	-0-					-0-
03	589	N	567	-0-	-22	-0-	35	1	515	3	N	15	15	8			-0-
							17	9									
04	570	N	528	-0-	-42	-0-	28	1	500	3	N	-0-					-0-
05	558	N	527	-0-	-31	-0-	29	1	498	3	N	-0-					-0-
06	540	N	484	-0-	-56	-0-	26	1	458	3	N	-0-					-0-
07	558	N	475	-0-	-83	-0-	25	1	450	3	N	-0-					-0-
08	527	N	477	-0-	-50	-0-	25	1	452	3	N	-0-					-0-
09	480	N	453	-0-	-27	-0-	20	1	433	3	N	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	20	1	455	3	N	-0-					-0-
11	450	N	447	-0-	-3	-0-	19	1	428	3	N	-0-					-0-
*12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	20	1	448	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	713	N	500	-0-	-213	-0-	34	1	466	3	N	-0-					-0-
02	504	N	357	-0-	-147	-0-	24	1	331	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	527	N	455	-0-	-72	-0-	32	1	423	3	N	-0-					-0-
04	480	N	449	-0-	-31	-0-	27	1	422	3	N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	26	1	392	3	N	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	28	1	432	3	N	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	29	1	457	3	N	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	29	1	442	3	N	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	28	1	444	3	N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	26	1	473	3	N	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	32	1	504	3	N	-0-					-0-
*12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	31	1	482	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	682	N	567	-0-	-115	-0-	31	1	536	3	N	-0-					-0-
02	532	N	511	-0-	-21	-0-	27	1	484	3	N	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	35	1	615	3	N	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	25	1	578	3	N	-0-					-0-
05	558	N	503	-0-	-55	-0-	21	1	482	3	N	-0-					-0-
06	630	N	400	-0-	-230	-0-	17	1	383	3	N	-0-					-0-
07	620	N	403	-0-	-217	-0-	17	1	386	3	N	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	24	1	524	3	N	-0-					-0-
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	24	1	531	3	N	-0-					-0-
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	25	1	556	3	N	-0-					-0-
11	540	N	528	-0-	-12	-0-	23	1	505	3	N	-0-					-0-
*12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	34	1	753	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,636 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	1488	N	1393	-0-	-95	-0-	95	1	1298	3	N	-0-					-0-
02	1232	N	1181	-0-	-51	-0-	78	1	1103	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1196	-0-	-261	-0-	84	1	1112	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	1267	-0-	-83	-0-	77	1	1190	3	N	-0-					-0-
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	90	1	1322	3	N	-0-					-0-
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	82	1	1247	3	N	-0-					-0-
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	90	1	1361	3	N	-0-					-0-
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	91	1	1386	3	N	-0-					-0-
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	83	1	1354	3	N	-0-					-0-
10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	85	1	1384	3	N	-0-					-0-
11	1440	N	1417	-0-	-23	-0-	78	1	1339	3	N	-0-					-0-
12	1488	N	1221	-0-	-267	-0-	69	1	1152	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,250 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	837	N	803	-0-	-34	-0-	43	1	760	3	N	-0-					-0-
02	728	N	716	-0-	-12	-0-	38	1	678	3	N	-0-					-0-
03	775	N	754	-0-	-21	-0-	40	1	714	3	N	-0-					-0-
04	780	N	713	-0-	-67	-0-	30	1	683	3	N	-0-					-0-
05	806	N	747	-0-	-59	-0-	33	1	714	3	N	-0-					-0-
06	720	N	704	-0-	-16	-0-	31	1	673	3	N	-0-					-0-
07	744	N	724	-0-	-20	-0-	32	1	692	3	N	-0-					-0-
08	744	N	714	-0-	-30	-0-	31	1	683	3	N	-0-					-0-
09	690	N	687	-0-	-3	-0-	28	1	659	3	N	-0-					-0-
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	30	1	687	3	N	-0-					-0-
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	30	1	668	3	N	-0-					-0-
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	30	1	683	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	930	N	904	-0-	-26	-0-	49	1	855	3	N	-0-					-0-
02	896	N	801	-0-	-95	-0-	42	1	759	3	N	-0-					-0-
03	930	N	902	-0-	-28	-0-	48	1	854	3	N	-0-					-0-
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	39	1	879	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	42	1	891	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	41	1	890	3	N	-0-					-0-
07	961	N	904	-0-	-57	-0-	40	1	864	3	N	-0-					-0-
08	930	N	795	-0-	-135	-0-	35	1	760	3	N	-0-					-0-
09	930	N	844	-0-	-86	-0-	35	1	809	3	N	-0-					-0-
10	899	N	892	-0-	-7	-0-	38	1	853	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	34	1	775	3	N	-0-					-0-
*12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	37	1	852	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1023	N	981	-0-	-42	-0-	55	1	926	3	N	-0-					-0-
02	896	N	849	-0-	-47	-0-	48	1	801	3	N	-0-					-0-
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	45	1	891	3	N	-0-					-0-
04	960	N	881	-0-	-79	-0-	36	1	845	3	N	-0-					-0-
05	930	N	884	-0-	-46	-0-	37	1	847	3	N	-0-					-0-
06	900	N	844	-0-	-56	-0-	36	1	808	3	N	-0-					-0-
07	899	N	849	-0-	-50	-0-	37	1	812	3	N	-0-					-0-
08	899	N	860	-0-	-39	-0-	37	1	823	3	N	-0-					-0-
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	43	1	949	3	N	-0-					-0-
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	42	1	909	3	N	-0-					-0-
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	39	1	847	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	927	-0-	-96	-0-	40	1	887	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,840 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	744	N	696	-0-	-48	-0-	38	1	657	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	644	N	591	-0-	-53	-0-	31	1	560	3	N	-0-					-0-
03	713	N	663	-0-	-50	-0-	35	1	628	3	N	-0-					-0-
04	660	N	613	-0-	-47	-0-	26	1	587	3	N	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	32	1	689	3	N	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	30	1	643	3	N	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	32	1	702	3	N	-0-					-0-
08	749	N	749	-0-	-0-	-0-	33	1	716	3	N	-0-					-0-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	31	1	718	3	N	-0-					-0-
10	744	N	735	-0-	-9	-0-	31	1	704	3	N	-0-					-0-
11	720	N	651	-0-	-69	-0-	28	1	623	3	N	-0-					-0-
12	775	N	662	-0-	-113	-0-	28	1	634	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,237 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	620	N	604	-0-	-16	-0-	33	1	571	3	N	-0-					-0-
02	616	N	565	-0-	-51	-0-	30	1	533	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	682	N	662	-0-	-20	-0-	35	1	627	3	N	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	26	1	583	3	N	-0-					-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	31	1	653	3	N	-0-					-0-
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	28	1	614	3	N	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	30	1	664	3	N	-0-					-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	31	1	669	3	N	-0-					-0-
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	27	1	638	3	N	-0-					-0-
10	682	N	678	-0-	-4	-0-	29	1	649	3	N	-0-					-0-
11	690	N	538	-0-	-152	-0-	23	1	514	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	682	N	556	-0-	-126	-0-	23	1	533	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

BAGGETT A WELL #: 1165M RRCID -> 241666 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 4933 - 5096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	29	1	484	3	N	-0-					-0-
02	392	N	374	-0-	-18	-0-	21	1	353	3	N	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	26	1	511	3	N	-0-					-0-
04	510	N	400	-0-	-110	-0-	16	1	384	3	N	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	20	1	467	3	N	-0-					-0-
06	510	N	495	-0-	-15	-0-	21	1	474	3	N	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	19	1	422	3	N	-0-					-0-
08	496	N	444	-0-	-52	-0-	19	1	425	3	N	-0-					-0-
09	510	N	409	-0-	-101	-0-	18	1	391	3	N	-0-					-0-
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	20	1	443	3	N	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	19	1	426	3	N	-0-					-0-
12	434	N	403	-0-	-31	-0-	17	1	386	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT A WELL #: 1165D RRCID -> 241667 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 4956 - 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	713	N	578	-0-	-135	-0-	32	1	546	3	N	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	40	1	658	3	N	-0-					-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	35	1	679	3	N	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	29	1	674	3	N	-0-					-0-
05	775	N	723	-0-	-52	-0-	30	1	690	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	33	1	750	3	N	-0-					-0-
07	713	N	702	-0-	-11	-0-	30	1	672	3	N	-0-					-0-
08	713	N	661	-0-	-52	-0-	29	1	632	3	N	-0-					-0-
09	780	N	574	-0-	-206	-0-	25	1	549	3	N	-0-					-0-
10	713	N	608	-0-	-105	-0-	27	1	581	3	N	-0-					-0-
11	630	N	526	-0-	-104	-0-	23	1	503	3	N	-0-					-0-
12	589	N	567	-0-	-22	-0-	25	1	542	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	677	-0-	-67	-0-	37	1	640	3	N	-0-					-0-
02	644	N	612	-0-	-32	-0-	32	1	580	3	N	-0-					-0-
03	682	N	653	-0-	-29	-0-	35	1	618	3	N	-0-					-0-
04	660	N	656	-0-	-4	-0-	27	1	629	3	N	-0-					-0-
05	682	N	666	-0-	-16	-0-	28	1	638	3	N	-0-					-0-
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	27	1	617	3	N	-0-					-0-
07	682	N	675	-0-	-7	-0-	29	1	646	3	N	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	29	1	652	3	N	-0-					-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	29	1	639	3	N	-0-					-0-
10	682	N	667	-0-	-15	-0-	29	1	638	3	N	-0-					-0-
11	660	N	639	-0-	-21	-0-	28	1	611	3	N	-0-					-0-
12	682	N	666	-0-	-16	-0-	29	1	637	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,904 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 #: 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	744	N	734	-0-	-10	-0-	40	1	693	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	40	1	714	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	39	1	702	3	N	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	31	1	714	3	N	-0-					-0-
05	837	N	785	-0-	-52	-0-	33	1	752	3	N	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	33	1	756	3	N	-0-					-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	34	1	755	3	N	-0-					-0-
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	38	1	834	3	N	-0-					-0-
09	780	N	705	-0-	-75	-0-	31	1	674	3	N	-0-					-0-
10	775	N	596	-0-	-179	-0-	26	1	568	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	840	N	547	-0-	-293	-0-	24	1	523	3	N	-0-					-0-
*12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	34	1	751	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	527	N	488	-0-	-39	-0-	31	1	457	3	N	-0-					-0-
02	448	N	402	-0-	-46	-0-	25	1	377	3	N	-0-					-0-
03	496	N	463	-0-	-33	-0-	29	1	434	3	N	-0-					-0-
04	480	N	417	-0-	-63	-0-	22	1	395	3	N	-0-					-0-
05	434	N	392	-0-	-42	-0-	22	1	370	3	N	-0-					-0-
06	450	N	269	-0-	-181	-0-	15	1	254	3	N	-0-					-0-
07	434	N	350	-0-	-84	-0-	19	1	331	3	N	-0-					-0-
08	403	N	382	-0-	-21	-0-	20	1	362	3	N	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	3	N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	378	3	N	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	20	1	444	3	N	-0-					-0-
*12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	25	1	574	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,000 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	496	N	453	-0-	-43	-0-	31	1	422	3	N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	42	1	589	3	N	-0-					-0-
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	51	1	680	3	N	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	44	1	682	3	N	-0-					-0-
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	57	1	848	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	720	N	671	-0-	-49	-0-	41	1	630	3	N	-0-					-0-
07	744	N	672	-0-	-72	-0-	42	1	630	3	N	-0-					-0-
08	899	N	702	-0-	-197	-0-	43	1	659	3	N	-0-					-0-
09	660	N	630	-0-	-30	-0-	36	1	594	3	N	-0-					-0-
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	43	1	704	3	N	-0-					-0-
11	690	N	476	-0-	-214	-0-	26	1	450	3	N	-0-					-0-
12	651	N	635	-0-	-16	-0-	36	1	599	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	12	1	171	3	N	-0-					-0-
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	11	1	150	3	N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	3	N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	3	N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	193	3	N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	3	N	-0-					-0-
07	217	N	188	-0-	-29	-0-	12	1	176	3	N	-0-					-0-
08	217	N	194	-0-	-23	-0-	12	1	182	3	N	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	3	N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	N	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	9	1	161	3	N	-0-					-0-
12	217	N	138	-0-	-79	-0-	8	1	130	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,185 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	403	N	224	-0-	-179	-0-	15	1	209	3	N	-0-					-0-
02	252	N	178	-0-	-74	-0-	12	1	166	3	N	-0-					-0-
03	248	N	169	-0-	-79	-0-	12	1	157	3	N	-0-					-0-
04	210	N	153	-0-	-57	-0-	9	1	144	3	N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	245	3	N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	3	N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	3	N	-0-					-0-
08	248	N	198	-0-	-50	-0-	12	1	186	3	N	-0-					-0-
09	210	N	178	-0-	-32	-0-	10	1	168	3	N	-0-					-0-
10	217	N	170	-0-	-47	-0-	10	1	160	3	N	-0-					-0-
11	180	N	145	-0-	-35	-0-	8	1	137	3	N	-0-					-0-
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	11	1	189	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,311 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	337	N	337	-0-	-0-	-0-	18	1	319	3	N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	16	1	280	3	N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	302	3	N	-0-					-0-
04	330	N	300	-0-	-30	-0-	12	1	288	3	N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	14	1	328	3	N	-0-					-0-
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	12	1	272	3	N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	15	1	340	3	N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	19	1	415	3	N	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	18	1	394	3	N	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	20	1	434	3	N	-0-					-0-
11	420	N	419	-0-	-1	-0-	18	1	401	3	N	-0-					-0-
12	434	N	367	-0-	-67	-0-	16	1	351	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,319 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 #: 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	411	N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	389	3	N	-0-					-0-
02	476	N	379	-0-	-97	-0-	20	1	359	3	N	-0-					-0-
03	434	N	419	-0-	-15	-0-	22	1	397	3	N	-0-					-0-
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	16	1	370	3	N	-0-					-0-
05	434	N	374	-0-	-60	-0-	16	1	358	3	N	-0-					-0-
06	420	N	376	-0-	-44	-0-	16	1	358	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	18	1	410	3	N	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	21	1	460	3	N	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	378	3	N	-0-					-0-
10	434	N	419	-0-	-15	-0-	18	1	401	3	N	-0-					-0-
11	480	N	311	-0-	-169	-0-	14	1	297	3	N	-0-					-0-
12	403	N	375	-0-	-28	-0-	16	1	359	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	248	N	208	-0-	-40	-0-	14	1	194	3	N	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	13	1	179	3	N	-0-					-0-
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	14	1	189	3	N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	3	N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	221	3	N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208	3	N	-0-					-0-
08	248	N	199	-0-	-49	-0-	12	1	187	3	N	-0-					-0-
09	240	N	186	-0-	-54	-0-	11	1	175	3	N	-0-					-0-
10	217	N	171	-0-	-46	-0-	10	1	161	3	N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	N	-0-					-0-
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,444 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	248	N	201	-0-	-47	-0-	14	1	187	3	N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	22	1	314	3	N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	22	1	292	3	N	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	10	1	159	3	N	-0-					-0-
05	372	N	164	-0-	-208	-0-	10	1	154	3	N	-0-					-0-
06	300	N	157	-0-	-143	-0-	10	1	147	3	N	-0-					-0-
07	186	N	151	-0-	-35	-0-	9	1	142	3	N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	3	N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	8	1	135	3	N	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	3	N	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	10	1	174	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,347 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	234	N	234	-0-	-0-	-0-	16	1	218	3	N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	25	1	351	3	N	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	28	1	366	3	N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	253	3	N	-0-					-0-
05	403	N	194	-0-	-209	-0-	12	1	182	3	N	-0-					-0-
06	390	N	158	-0-	-232	-0-	10	1	148	3	N	-0-					-0-
07	279	N	177	-0-	-102	-0-	11	1	166	3	N	-0-					-0-
08	186	N	139	-0-	-47	-0-	9	1	130	3	N	-0-					-0-
09	150	N	103	-0-	-47	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-
10	186	N	85	-0-	-101	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
11	120	N	90	-0-	-30	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
12	93	N	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,279 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	589	N	585	-0-	-4	-0-	33	1	552	3	N	-0-					-0-
02	532	N	506	-0-	-26	-0-	29	1	477	3	N	-0-					-0-
03	620	N	549	-0-	-71	-0-	27	1	522	3	N	-0-					-0-
04	570	N	526	-0-	-44	-0-	22	1	504	3	N	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	25	1	573	3	N	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	25	1	568	3	N	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	24	1	542	3	N	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	27	1	594	3	N	-0-					-0-
09	600	N	561	-0-	-39	-0-	24	1	537	3	N	-0-					-0-
10	558	N	555	-0-	-3	-0-	24	1	531	3	N	-0-					-0-
11	600	N	540	-0-	-60	-0-	24	1	516	3	N	-0-					-0-
12	589	N	567	-0-	-22	-0-	25	1	542	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,767 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	708	N	708	-0-	-0-	-0-	39	1	669	3	N	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	33	1	556	3	N	-0-					-0-
03	651	N	650	-0-	-1	-0-	31	1	619	3	N	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	29	1	665	3	N	-0-					-0-
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	32	1	741	3	N	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	28	1	643	3	N	-0-					-0-
07	713	N	647	-0-	-66	-0-	28	1	619	3	N	-0-					-0-
08	775	N	741	-0-	-34	-0-	32	1	709	3	N	-0-					-0-
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	30	1	664	3	N	-0-					-0-
10	651	N	566	-0-	-85	-0-	25	1	541	3	N	-0-					-0-
11	720	N	621	-0-	-99	-0-	27	1	594	3	N	-0-					-0-
12	713	N	668	-0-	-45	-0-	29	1	639	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,022 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 #: 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	579	N	579	-0-	-0-	-0-	32	1	546	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	35	1	583	3	N	-0-					-0-
03	620	N	579	-0-	-41	-0-	28	1	551	3	N	-0-					-0-
04	570	N	483	-0-	-87	-0-	20	1	462	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	682	N	552	-0-	-130	-0-	23	1	529	3	N	-0-					-0-
06	570	N	551	-0-	-19	-0-	23	1	528	3	N	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	23	1	503	3	N	-0-					-0-
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	25	1	552	3	N	-0-					-0-
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	25	1	541	3	N	-0-					-0-
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	24	1	529	3	N	-0-					-0-
11	570	N	536	-0-	-34	-0-	23	1	513	3	N	-0-					-0-
12	589	N	566	-0-	-23	-0-	25	1	541	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	942	N	942	-0-	-0-	-0-	52	1	890	3	N	-0-					-0-
02	700	N	585	-0-	-115	-0-	33	1	551	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	682	N	668	-0-	-14	-0-	32	1	636	3	N	-0-					-0-
04	900	N	526	-0-	-374	-0-	22	1	504	3	N	-0-					-0-
05	651	N	647	-0-	-4	-0-	27	1	617	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	660	N	492	-0-	-168	-0-	21	1	470	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	558	N	449	-0-	-109	-0-	19	1	429	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	651	N	385	-0-	-266	-0-	17	1	368	3	N	-0-					-0-
09	480	N	376	-0-	-104	-0-	16	1	359	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	434	N	366	-0-	-68	-0-	16	1	350	3	N	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	18	1	390	3	N	-0-					-0-
*12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	19	1	423	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	55	1	968	3	N	-0-					-0-
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	55	1	987	3	N	-0-					-0-
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	61	1	1088	3	N	-0-					-0-
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	45	1	1049	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	46	1	1047	3	N	-0-					-0-
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	48	1	1090	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	615	-0-	-501	-0-	26	1	589	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	550	-0-	-535	-0-	24	1	526	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	447	-0-	-693	-0-	19	1	428	3	N	-0-					-0-
10	620	N	526	-0-	-94	-0-	23	1	503	3	N	-0-					-0-
11	540	N	478	-0-	-62	-0-	21	1	457	3	N	-0-					-0-
*12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	22	1	483	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,660 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	38	1	562	3	N	-0-					-0-
02	532	N	530	-0-	-2	-0-	33	1	497	3	N	-0-					-0-
03	589	N	534	-0-	-55	-0-	34	1	500	3	N	-0-					-0-
04	570	N	533	-0-	-37	-0-	28	1	505	3	N	-0-					-0-
05	589	N	547	-0-	-42	-0-	30	1	517	3	N	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	28	1	488	3	N	-0-					-0-
07	558	N	507	-0-	-51	-0-	27	1	480	3	N	-0-					-0-
08	558	N	456	-0-	-102	-0-	24	1	432	3	N	-0-					-0-
09	510	N	454	-0-	-56	-0-	20	1	434	3	N	-0-					-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	22	1	504	3	N	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	20	1	462	3	N	-0-					-0-
*12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	21	1	483	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	929	-0-	-249	-0-	59	1	870	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	856	-0-	-152	-0-	53	1	803	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	907	-0-	-178	-0-	57	1	850	3	N	-0-					-0-
04	900	N	832	-0-	-68	-0-	44	1	788	3	N	-0-					-0-
05	961	N	850	-0-	-111	-0-	47	1	803	3	N	-0-					-0-
06	870	N	800	-0-	-70	-0-	43	1	757	3	N	-0-					-0-
07	868	N	785	-0-	-83	-0-	42	1	742	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	837	N	788	-0-	-49	-0-	42	1	746	3	N	-0-					-0-
09	810	N	738	-0-	-72	-0-	32	1	706	3	N	-0-					-0-
10	775	N	759	-0-	-16	-0-	32	1	727	3	N	-0-					-0-
11	750	N	710	-0-	-40	-0-	30	1	680	3	N	-0-					-0-
12	775	N	717	-0-	-58	-0-	30	1	687	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BAGGETT, JAMES WELL #: 1156A RRCID -> 243774 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4835 - 5062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	867	-0-	-1	-0-	48	1	819	3	N	-0-					-0-
02	728	N	708	-0-	-20	-0-	40	1	668	3	N	-0-					-0-
03	899	N	772	-0-	-127	-0-	37	1	735	3	N	-0-					-0-
04	840	N	742	-0-	-98	-0-	31	1	711	3	N	-0-					-0-
05	775	N	758	-0-	-17	-0-	32	1	726	3	N	-0-					-0-
06	750	N	742	-0-	-8	-0-	31	1	711	3	N	-0-					-0-
07	775	N	720	-0-	-55	-0-	31	1	689	3	N	-0-					-0-
08	744	N	601	-0-	-143	-0-	26	1	575	3	N	-0-					-0-
09	750	N	728	-0-	-22	-0-	32	1	696	3	N	-0-					-0-
10	713	N	702	-0-	-11	-0-	31	1	671	3	N	-0-					-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	29	1	643	3	N	-0-					-0-
12	744	N	679	-0-	-65	-0-	29	1	650	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,691 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 #: 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	589	N	536	-0-	-53	-0-	34	1	502	3	N	-0-					-0-
02	504	N	477	-0-	-27	-0-	30	1	447	3	N	-0-					-0-
03	527	N	519	-0-	-8	-0-	33	1	486	3	N	-0-					-0-
04	510	N	508	-0-	-2	-0-	27	1	481	3	N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	30	1	521	3	N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	28	1	492	3	N	-0-					-0-
07	527	N	489	-0-	-38	-0-	26	1	463	3	N	-0-					-0-
08	558	N	496	-0-	-62	-0-	26	1	470	3	N	-0-					-0-
09	510	N	465	-0-	-45	-0-	20	1	445	3	N	-0-					-0-
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	22	1	504	3	N	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	23	1	509	3	N	-0-					-0-
*12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	23	1	515	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,157 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	930	N	830	-0-	-100	-0-	53	1	777	3	N	-0-					-0-
02	812	N	641	-0-	-171	-0-	40	1	600	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	837	N	771	-0-	-66	-0-	49	1	722	3	N	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	43	1	773	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	49	1	839	3	N	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	49	1	851	3	N	-0-					-0-
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	46	1	823	3	N	-0-					-0-
08	899	N	891	-0-	-8	-0-	47	1	844	3	N	-0-					-0-
09	900	N	788	-0-	-112	-0-	35	1	753	3	N	-0-					-0-
10	868	N	846	-0-	-22	-0-	36	1	810	3	N	-0-					-0-
11	870	N	741	-0-	-129	-0-	31	1	710	3	N	-0-					-0-
*12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	35	1	801	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	75	1	1024	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	942	-0-	-94	-0-	62	1	880	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1016	-0-	-100	-0-	70	1	929	3	N	15	15	8			-0-
							17	9									
04	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	61	1	956	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	66	1	968	3	N	-0-					-0-
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	62	1	950	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	994	-0-	-60	-0-	62	1	932	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	62	1	942	3	N	-0-					-0-
09	1020	N	990	-0-	-30	-0-	57	1	933	3	N	-0-					-0-
10	992	N	960	-0-	-32	-0-	55	1	905	3	N	-0-					-0-
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	53	1	910	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	965	-0-	-58	-0-	55	1	910	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	775	N	480	-0-	-295	-0-	27	1	453	3	N	-0-					-0-
02	616	N	522	-0-	-94	-0-	30	1	492	3	N	-0-					-0-
03	837	N	626	-0-	-211	-0-	29	1	580	3	N	15	15	8			-0-
							17	9									
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	26	1	611	3	N	-0-					-0-
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	27	1	620	3	N	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	26	1	595	3	N	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	29	1	644	3	N	-0-					-0-
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	29	1	631	3	N	-0-					-0-
09	630	N	609	-0-	-21	-0-	26	1	583	3	N	-0-					-0-
10	682	N	493	-0-	-189	-0-	22	1	471	3	N	-0-					-0-
11	630	N	186	-0-	-444	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-
*12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	29	1	641	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	713	N	649	-0-	-64	-0-	35	1	614	3	N	-0-					-0-
02	616	N	562	-0-	-54	-0-	30	1	532	3	N	-0-					-0-
03	682	N	628	-0-	-54	-0-	33	1	595	3	N	-0-					-0-
04	630	N	521	-0-	-109	-0-	21	1	500	3	N	-0-					-0-
05	620	N	598	-0-	-22	-0-	25	1	573	3	N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	26	1	581	3	N	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	26	1	586	3	N	-0-					-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	27	1	598	3	N	-0-					-0-
09	600	N	552	-0-	-48	-0-	24	1	528	3	N	-0-					-0-
10	620	N	535	-0-	-85	-0-	23	1	512	3	N	-0-					-0-
11	600	N	567	-0-	-33	-0-	25	1	542	3	N	-0-					-0-
*12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	27	1	592	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,075 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	736	N	736	-0-	-0-	-0-	40	1	696	3	N	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	34	1	614	3	N	-0-					-0-
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	38	1	669	3	N	-0-					-0-
04	720	N	670	-0-	-50	-0-	28	1	642	3	N	-0-					-0-
05	713	N	694	-0-	-19	-0-	29	1	665	3	N	-0-					-0-
06	690	N	673	-0-	-17	-0-	28	1	645	3	N	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	30	1	664	3	N	-0-					-0-
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	30	1	661	3	N	-0-					-0-
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	29	1	634	3	N	-0-					-0-
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	31	1	670	3	N	-0-					-0-
11	660	N	614	-0-	-46	-0-	27	1	587	3	N	-0-					-0-
12	682	N	674	-0-	-8	-0-	29	1	645	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,165 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	217	N	202	-0-	-15	-0-	14	1	188	3	N	-0-					-0-
02	224	N	187	-0-	-37	-0-	12	1	175	3	N	-0-					-0-
03	248	N	183	-0-	-65	-0-	13	1	170	3	N	-0-					-0-
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	11	1	171	3	N	-0-					-0-
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	12	1	180	3	N	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	10	1	156	3	N	-0-					-0-
07	186	N	123	-0-	-63	-0-	8	1	115	3	N	-0-					-0-
08	186	N	112	-0-	-74	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
09	180	N	105	-0-	-75	-0-	6	1	99	3	N	-0-					-0-
10	124	N	76	-0-	-48	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
11	120	N	33	-0-	-87	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
12	124	N	41	-0-	-83	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,602 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	527	N	469	-0-	-58	-0-	32	1	437	3	N	-0-					-0-
02	448	N	372	-0-	-76	-0-	25	1	347	3	N	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	35	1	460	3	N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	28	1	430	3	N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	29	1	421	3	N	-0-					-0-
06	480	N	408	-0-	-72	-0-	25	1	383	3	N	-0-					-0-
07	465	N	442	-0-	-23	-0-	27	1	415	3	N	-0-					-0-
08	465	N	455	-0-	-10	-0-	28	1	427	3	N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	26	1	424	3	N	-0-					-0-
10	434	N	431	-0-	-3	-0-	25	1	406	3	N	-0-					-0-
11	450	N	381	-0-	-69	-0-	21	1	360	3	N	-0-					-0-
12	465	N	245	-0-	-220	-0-	14	1	231	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,056 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	403	N	351	-0-	-52	-0-	24	1	327	3	N	-0-					-0-
02	392	N	299	-0-	-93	-0-	21	1	278	3	N	-0-					-0-
03	372	N	312	-0-	-60	-0-	22	1	290	3	N	-0-					-0-
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	19	1	297	3	N	-0-					-0-
05	341	N	302	-0-	-39	-0-	19	1	283	3	N	-0-					-0-
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	17	1	263	3	N	-0-					-0-
07	341	N	290	-0-	-51	-0-	17	1	269	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	310	N	273	-0-	-37	-0-	17	1	256	3	N	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	265	3	N	-0-					-0-
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	14	1	259	3	N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	284	3	N	-0-					-0-
*12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	277	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	806	N	770	-0-	-36	-0-	43	1	727	3	N	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	40	1	673	3	N	-0-					-0-
03	775	N	750	-0-	-25	-0-	36	1	714	3	N	-0-					-0-
04	750	N	732	-0-	-18	-0-	30	1	702	3	N	-0-					-0-
05	775	N	737	-0-	-38	-0-	31	1	706	3	N	-0-					-0-
06	720	N	714	-0-	-6	-0-	30	1	684	3	N	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	32	1	713	3	N	-0-					-0-
08	744	N	719	-0-	-25	-0-	31	1	688	3	N	-0-					-0-
09	720	N	704	-0-	-16	-0-	31	1	673	3	N	-0-					-0-
10	744	N	717	-0-	-27	-0-	31	1	686	3	N	-0-					-0-
11	690	N	662	-0-	-28	-0-	29	1	633	3	N	-0-					-0-
*12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	31	1	686	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	620	N	614	-0-	-6	-0-	34	1	580	3	N	-0-					-0-
02	560	N	505	-0-	-55	-0-	29	1	476	3	N	-0-					-0-
03	589	N	569	-0-	-20	-0-	28	1	541	3	N	-0-					-0-
04	600	N	565	-0-	-35	-0-	23	1	542	3	N	-0-					-0-
05	558	N	495	-0-	-63	-0-	21	1	474	3	N	-0-					-0-
06	540	N	535	-0-	-5	-0-	23	1	512	3	N	-0-					-0-
07	589	N	549	-0-	-40	-0-	24	1	525	3	N	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	23	1	515	3	N	-0-					-0-
09	540	N	499	-0-	-41	-0-	22	1	477	3	N	-0-					-0-
10	558	N	504	-0-	-54	-0-	22	1	482	3	N	-0-					-0-
11	510	N	494	-0-	-16	-0-	22	1	472	3	N	-0-					-0-
12	527	N	498	-0-	-29	-0-	22	1	476	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	434	N	412	-0-	-22	-0-	22	1	390	3	N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	19	1	347	3	N	-0-					-0-
03	403	N	381	-0-	-22	-0-	20	1	361	3	N	-0-					-0-
04	390	N	357	-0-	-33	-0-	15	1	342	3	N	-0-					-0-
05	403	N	374	-0-	-29	-0-	16	1	358	3	N	-0-					-0-
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	15	1	334	3	N	-0-					-0-
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	16	1	351	3	N	-0-					-0-
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	16	1	352	3	N	-0-					-0-
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	15	1	337	3	N	-0-					-0-
10	372	N	349	-0-	-23	-0-	15	1	334	3	N	-0-					-0-
11	360	N	339	-0-	-21	-0-	15	1	324	3	N	-0-					-0-
12	372	N	344	-0-	-28	-0-	15	1	329	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,358 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	465	N	358	-0-	-107	-0-	19	1	339	3	N	-0-					-0-
02	420	N	340	-0-	-80	-0-	18	1	322	3	N	-0-					-0-
03	403	N	376	-0-	-27	-0-	20	1	356	3	N	-0-					-0-
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	15	1	338	3	N	-0-					-0-
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	15	1	344	3	N	-0-					-0-
06	360	N	284	-0-	-76	-0-	12	1	272	3	N	-0-					-0-
07	372	N	322	-0-	-50	-0-	14	1	308	3	N	-0-					-0-
08	372	N	338	-0-	-34	-0-	15	1	323	3	N	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	15	1	338	3	N	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	337	3	N	-0-					-0-
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	14	1	313	3	N	-0-					-0-
12	372	N	348	-0-	-24	-0-	15	1	333	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,110 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	519	N	519	-0-	-0-	-0-	33	1	486	3	N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	27	1	403	3	N	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	30	1	452	3	N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	25	1	446	3	N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	25	1	436	3	N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	25	1	440	3	N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	24	1	431	3	N	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	21	1	376	3	N	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	19	1	413	3	N	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	20	1	461	3	N	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	20	1	464	3	N	-0-					-0-
*12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	21	1	477	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	651	N	551	-0-	-100	-0-	35	1	516	3	N	-0-					-0-
02	532	N	514	-0-	-18	-0-	32	1	482	3	N	-0-					-0-
03	589	N	561	-0-	-28	-0-	35	1	526	3	N	-0-					-0-
04	540	N	414	-0-	-126	-0-	22	1	392	3	N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	33	1	567	3	N	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	36	1	627	3	N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	32	1	565	3	N	-0-					-0-
08	589	N	542	-0-	-47	-0-	29	1	513	3	N	-0-					-0-
09	660	N	363	-0-	-297	-0-	16	1	347	3	N	-0-					-0-
10	589	N	260	-0-	-329	-0-	11	1	249	3	N	-0-					-0-
11	510	N	353	-0-	-157	-0-	15	1	338	3	N	-0-					-0-
*12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	21	1	476	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,915 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	682	N	659	-0-	-23	-0-	36	1	623	3	N	-0-					-0-
02	616	N	553	-0-	-63	-0-	29	1	524	3	N	-0-					-0-
03	651	N	647	-0-	-4	-0-	34	1	613	3	N	-0-					-0-
04	630	N	615	-0-	-15	-0-	25	1	590	3	N	-0-					-0-
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	26	1	596	3	N	-0-					-0-
06	630	N	610	-0-	-20	-0-	26	1	584	3	N	-0-					-0-
07	651	N	619	-0-	-32	-0-	27	1	592	3	N	-0-					-0-
08	620	N	582	-0-	-38	-0-	25	1	557	3	N	-0-					-0-
09	600	N	531	-0-	-69	-0-	23	1	508	3	N	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	27	1	600	3	N	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	25	1	545	3	N	-0-					-0-
*12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	26	1	572	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,233 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	713	N	671	-0-	-42	-0-	43	1	628	3	N	-0-					-0-
02	616	N	482	-0-	-134	-0-	30	1	452	3	N	-0-					-0-
03	682	N	646	-0-	-36	-0-	41	1	605	3	N	-0-					-0-
04	660	N	588	-0-	-72	-0-	31	1	557	3	N	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	33	1	570	3	N	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	35	1	610	3	N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	34	1	601	3	N	-0-					-0-
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	33	1	584	3	N	-0-					-0-
09	660	N	550	-0-	-110	-0-	24	1	526	3	N	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	30	1	672	3	N	-0-					-0-
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	27	1	601	3	N	-0-					-0-
*12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	27	1	625	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,419 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	837	N	742	-0-	-95	-0-	40	1	702	3	N	-0-					-0-
02	756	N	649	-0-	-107	-0-	34	1	615	3	N	-0-					-0-
03	806	N	716	-0-	-90	-0-	38	1	678	3	N	-0-					-0-
04	720	N	673	-0-	-47	-0-	28	1	645	3	N	-0-					-0-
05	713	N	652	-0-	-61	-0-	27	1	625	3	N	-0-					-0-
06	690	N	637	-0-	-53	-0-	27	1	610	3	N	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	30	1	660	3	N	-0-					-0-
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	30	1	667	3	N	-0-					-0-
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	29	1	634	3	N	-0-					-0-
10	682	N	670	-0-	-12	-0-	29	1	641	3	N	-0-					-0-
11	660	N	627	-0-	-33	-0-	27	1	600	3	N	-0-					-0-
12	682	N	654	-0-	-28	-0-	28	1	626	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,070 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	37	1	539	3	N	-0-					-0-
02	588	N	482	-0-	-106	-0-	30	1	452	3	N	-0-					-0-
03	620	N	546	-0-	-74	-0-	34	1	512	3	N	-0-					-0-
04	570	N	540	-0-	-30	-0-	29	1	511	3	N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	30	1	515	3	N	-0-					-0-
06	540	N	523	-0-	-17	-0-	28	1	495	3	N	-0-					-0-
07	558	N	518	-0-	-40	-0-	28	1	490	3	N	-0-					-0-
08	558	N	525	-0-	-33	-0-	28	1	497	3	N	-0-					-0-
09	510	N	493	-0-	-17	-0-	22	1	471	3	N	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	23	1	511	3	N	-0-					-0-
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	23	1	511	3	N	-0-					-0-
*12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	23	1	516	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165I RRCID -> 245040 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4856 - 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	527	N	482	-0-	-45	-0-	26	1	456	3	N	-0-					-0-
02	476	N	428	-0-	-48	-0-	23	1	405	3	N	-0-					-0-
03	496	N	463	-0-	-33	-0-	25	1	438	3	N	-0-					-0-
04	480	N	430	-0-	-50	-0-	18	1	412	3	N	-0-					-0-
05	465	N	434	-0-	-31	-0-	18	1	416	3	N	-0-					-0-
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	18	1	412	3	N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	19	1	427	3	N	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	20	1	439	3	N	-0-					-0-
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	19	1	429	3	N	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	19	1	422	3	N	-0-					-0-
11	450	N	418	-0-	-32	-0-	18	1	400	3	N	-0-					-0-
12	465	N	440	-0-	-25	-0-	19	1	421	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. WELL #: 2158A RRCID -> 245043 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 5151 PERF. 4712 - 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	744	N	602	-0-	-142	-0-	38	1	564	3	N	-0-					-0-
02	616	N	544	-0-	-72	-0-	34	1	510	3	N	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	40	1	590	3	N	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	34	1	601	3	N	-0-					-0-
05	589	N	584	-0-	-5	-0-	32	1	552	3	N	-0-					-0-
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	37	1	648	3	N	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	37	1	659	3	N	-0-					-0-
08	589	N	559	-0-	-30	-0-	30	1	529	3	N	-0-					-0-
09	690	N	563	-0-	-127	-0-	25	1	538	3	N	-0-					-0-
10	682	N	639	-0-	-43	-0-	27	1	612	3	N	-0-					-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	25	1	567	3	N	-0-					-0-
*12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	29	1	666	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,424 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	402	-0-	-1	-0-	27	1	375	3	N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	25	1	347	3	N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	29	1	382	3	N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	24	1	372	3	N	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	27	1	392	3	N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	25	1	378	3	N	-0-					-0-
07	403	N	391	-0-	-12	-0-	24	1	367	3	N	-0-					-0-
08	434	N	348	-0-	-86	-0-	21	1	327	3	N	-0-					-0-
09	390	N	347	-0-	-43	-0-	20	1	327	3	N	-0-					-0-
10	403	N	381	-0-	-22	-0-	22	1	359	3	N	-0-					-0-
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	17	1	288	3	N	-0-					-0-
12	372	N	342	-0-	-30	-0-	19	1	323	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,517 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	620	N	614	-0-	-6	-0-	39	1	575	3	N	-0-					-0-
02	532	N	505	-0-	-27	-0-	31	1	474	3	N	-0-					-0-
03	620	N	559	-0-	-61	-0-	35	1	524	3	N	-0-					-0-
04	600	N	551	-0-	-49	-0-	29	1	522	3	N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	31	1	534	3	N	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	29	1	515	3	N	-0-					-0-
07	558	N	538	-0-	-20	-0-	29	1	508	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	30	1	528	3	N	-0-					-0-
09	540	N	518	-0-	-22	-0-	23	1	495	3	N	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	22	1	510	3	N	-0-					-0-
11	540	N	533	-0-	-7	-0-	23	1	510	3	N	-0-					-0-
*12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	23	1	515	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	341	N	293	-0-	-48	-0-	20	1	273	3	N	-0-					-0-
02	308	N	276	-0-	-32	-0-	18	1	258	3	N	-0-					-0-
03	310	N	295	-0-	-15	-0-	21	1	274	3	N	-0-					-0-
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	15	1	230	3	N	-0-					-0-
05	310	N	263	-0-	-47	-0-	17	1	246	3	N	-0-					-0-
06	300	N	202	-0-	-98	-0-	12	1	190	3	N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	306	3	N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	20	1	299	3	N	-0-					-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	17	1	279	3	N	-0-					-0-
10	341	N	296	-0-	-45	-0-	17	1	279	3	N	-0-					-0-
11	300	N	261	-0-	-39	-0-	14	1	247	3	N	-0-					-0-
12	310	N	272	-0-	-38	-0-	15	1	257	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,344 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	899	N	826	-0-	-73	-0-	45	1	781	3	N	-0-					-0-
02	784	N	724	-0-	-60	-0-	38	1	686	3	N	-0-					-0-
03	837	N	792	-0-	-45	-0-	42	1	750	3	N	-0-					-0-
04	810	N	749	-0-	-61	-0-	31	1	718	3	N	-0-					-0-
05	806	N	762	-0-	-44	-0-	32	1	730	3	N	-0-					-0-
06	780	N	640	-0-	-140	-0-	27	1	613	3	N	-0-					-0-
07	775	N	717	-0-	-58	-0-	31	1	686	3	N	-0-					-0-
08	775	N	715	-0-	-60	-0-	31	1	684	3	N	-0-					-0-
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	30	1	668	3	N	-0-					-0-
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	36	1	777	3	N	-0-					-0-
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	34	1	742	3	N	-0-					-0-
*12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	34	1	757	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,003 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	496	N	413	-0-	-83	-0-	22	1	391	3	N	-0-					-0-
02	448	N	402	-0-	-46	-0-	21	1	381	3	N	-0-					-0-
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	22	1	393	3	N	-0-					-0-
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	16	1	373	3	N	-0-					-0-
05	434	N	387	-0-	-47	-0-	16	1	371	3	N	-0-					-0-
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	16	1	360	3	N	-0-					-0-
07	403	N	342	-0-	-61	-0-	15	1	327	3	N	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	17	1	372	3	N	-0-					-0-
09	390	N	382	-0-	-8	-0-	17	1	365	3	N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	N	-0-					-0-
11	390	N	359	-0-	-31	-0-	16	1	343	3	N	-0-					-0-
12	403	N	340	-0-	-63	-0-	15	1	325	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,566 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	651	N	619	-0-	-32	-0-	39	1	580	3	N	-0-					-0-
02	784	N	643	-0-	-141	-0-	40	1	603	3	N	-0-					-0-
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	56	1	834	3	N	-0-					-0-
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	51	1	915	3	N	-0-					-0-
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	50	1	864	3	N	-0-					-0-
06	870	N	751	-0-	-119	-0-	41	1	710	3	N	-0-					-0-
07	992	N	589	-0-	-403	-0-	31	1	558	3	N	-0-					-0-
08	899	N	605	-0-	-294	-0-	32	1	573	3	N	-0-					-0-
09	750	N	557	-0-	-193	-0-	24	1	533	3	N	-0-					-0-
10	589	N	587	-0-	-2	-0-	25	1	562	3	N	-0-					-0-
11	600	N	598	-0-	-2	-0-	25	1	573	3	N	-0-					-0-
*12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	26	1	598	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,343 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 #: 414A RRCID -> 246904 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5231 - 5380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	314	-0-	-58	-0-	21	1	293	3	N	-0-					-0-
02	336	N	270	-0-	-66	-0-	18	1	252	3	N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	22	1	293	3	N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	18	1	287	3	N	-0-					-0-
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	20	1	289	3	N	-0-					-0-
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	18	1	269	3	N	-0-					-0-
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	19	1	283	3	N	-0-					-0-
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	18	1	278	3	N	-0-					-0-
09	300	N	282	-0-	-18	-0-	16	1	266	3	N	-0-					-0-
10	310	N	273	-0-	-37	-0-	16	1	257	3	N	-0-					-0-
11	300	N	280	-0-	-20	-0-	15	1	265	3	N	-0-					-0-
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	16	1	258	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN K WELL #: 414E RRCID -> 246906 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5557 PERF. 5233 - 5371

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	822	-0-	-46	-0-	56	1	766	3	N	-0-					-0-
02	812	N	688	-0-	-124	-0-	45	1	643	3	N	-0-					-0-
03	868	N	767	-0-	-101	-0-	54	1	713	3	N	-0-					-0-
04	810	N	738	-0-	-72	-0-	45	1	693	3	N	-0-					-0-
05	775	N	740	-0-	-35	-0-	47	1	693	3	N	-0-					-0-
06	750	N	702	-0-	-48	-0-	43	1	659	3	N	-0-					-0-
07	775	N	715	-0-	-60	-0-	44	1	671	3	N	-0-					-0-
08	744	N	699	-0-	-45	-0-	43	1	656	3	N	-0-					-0-
09	690	N	656	-0-	-34	-0-	38	1	618	3	N	-0-					-0-
10	713	N	682	-0-	-31	-0-	39	1	643	3	N	-0-					-0-
11	690	N	665	-0-	-25	-0-	36	1	629	3	N	-0-					-0-
12	682	N	655	-0-	-27	-0-	37	1	618	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN K WELL #: 414Q RRCID -> 246907 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5223 - 5381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	24	1	328	3	N	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	22	1	310	3	N	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	25	1	326	3	N	-0-					-0-
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	19	1	300	3	N	-0-					-0-
05	372	N	287	-0-	-85	-0-	18	1	269	3	N	-0-					-0-
06	330	N	255	-0-	-75	-0-	16	1	239	3	N	-0-					-0-
07	341	N	258	-0-	-83	-0-	16	1	242	3	N	-0-					-0-
08	279	N	243	-0-	-36	-0-	15	1	228	3	N	-0-					-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	19	1	304	3	N	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	20	1	324	3	N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	286	3	N	-0-					-0-
12	341	N	316	-0-	-25	-0-	18	1	298	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,683 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	713	N	704	-0-	-9	-0-	48	1	656	3	N	-0-					-0-
02	644	N	607	-0-	-37	-0-	40	1	567	3	N	-0-					-0-
03	682	N	617	-0-	-65	-0-	43	1	574	3	N	-0-					-0-
04	690	N	653	-0-	-37	-0-	39	1	614	3	N	-0-					-0-
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	44	1	652	3	N	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	40	1	615	3	N	-0-					-0-
07	682	N	608	-0-	-74	-0-	38	1	570	3	N	-0-					-0-
08	682	N	626	-0-	-56	-0-	39	1	587	3	N	-0-					-0-
09	660	N	608	-0-	-52	-0-	35	1	573	3	N	-0-					-0-
10	620	N	581	-0-	-39	-0-	33	1	548	3	N	-0-					-0-
11	600	N	551	-0-	-49	-0-	30	1	521	3	N	-0-					-0-
12	620	N	571	-0-	-49	-0-	32	1	539	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,477 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	744	N	679	-0-	-65	-0-	38	1	641	3	N	-0-					-0-
02	672	N	578	-0-	-94	-0-	33	1	545	3	N	-0-					-0-
03	682	N	648	-0-	-34	-0-	31	1	617	3	N	-0-					-0-
04	660	N	559	-0-	-101	-0-	23	1	536	3	N	-0-					-0-
05	651	N	601	-0-	-50	-0-	25	1	576	3	N	-0-					-0-
06	630	N	590	-0-	-40	-0-	25	1	565	3	N	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	26	1	574	3	N	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	27	1	605	3	N	-0-					-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	26	1	577	3	N	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	28	1	603	3	N	-0-					-0-
11	600	N	577	-0-	-23	-0-	25	1	552	3	N	-0-					-0-
*12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	28	1	608	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	775	N	723	-0-	-52	-0-	49	1	674	3	N	-0-					-0-
02	700	N	665	-0-	-35	-0-	44	1	621	3	N	-0-					-0-
03	806	N	718	-0-	-88	-0-	50	1	668	3	N	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	43	1	663	3	N	-0-					-0-
05	744	N	738	-0-	-6	-0-	47	1	691	3	N	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	43	1	662	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	744	N	718	-0-	-26	-0-	45	1	673	3	N	-0-					-0-
08	744	N	730	-0-	-14	-0-	45	1	685	3	N	-0-					-0-
09	720	N	699	-0-	-21	-0-	40	1	659	3	N	-0-					-0-
10	713	N	696	-0-	-17	-0-	40	1	656	3	N	-0-					-0-
11	720	N	613	-0-	-107	-0-	34	1	579	3	N	-0-					-0-
12	713	N	645	-0-	-68	-0-	37	1	607	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	899	N	893	-0-	-6	-0-	61	1	832	3	N	-0-					-0-
02	840	N	758	-0-	-82	-0-	50	1	708	3	N	-0-					-0-
03	899	N	831	-0-	-68	-0-	57	1	757	3	N	15	15	8			-0-
							17	9									
04	870	N	806	-0-	-64	-0-	49	1	757	3	N	-0-					-0-
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	54	1	797	3	N	-0-					-0-
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	51	1	770	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	837	N	784	-0-	-53	-0-	49	1	735	3	N	-0-					-0-
08	837	N	797	-0-	-40	-0-	49	1	748	3	N	-0-					-0-
09	810	N	777	-0-	-33	-0-	45	1	732	3	N	-0-					-0-
10	775	N	729	-0-	-46	-0-	42	1	687	3	N	-0-					-0-
11	780	N	715	-0-	-65	-0-	39	1	676	3	N	-0-					-0-
12	806	N	679	-0-	-127	-0-	39	1	640	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	1612	N	1547	-0-	-65	-0-	105	1	1442	3	N	-0-					-0-
02	1372	N	1262	-0-	-110	-0-	83	1	1179	3	N	-0-					-0-
03	1519	N	1342	-0-	-177	-0-	94	1	1248	3	N	-0-					-0-
04	1500	N	1319	-0-	-181	-0-	80	1	1239	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	86	1	1265	3	N	-0-					-0-
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	80	1	1214	3	N	-0-					-0-
07	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	81	1	1224	3	N	-0-					-0-
08	1364	N	1333	-0-	-31	-0-	82	1	1251	3	N	-0-					-0-
09	1290	N	1230	-0-	-60	-0-	71	1	1159	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	74	1	1211	3	N	-0-					-0-
11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	72	1	1242	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	70	1	1158	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,810 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	584	N	584	-0-	-0-	-0-	39	1	545	3	N	-0-					-0-
02	504	N	462	-0-	-42	-0-	32	1	430	3	N	-0-					-0-
03	558	N	476	-0-	-82	-0-	33	1	443	3	N	-0-					-0-
04	570	N	470	-0-	-100	-0-	28	1	442	3	N	-0-					-0-
05	496	N	439	-0-	-57	-0-	27	1	412	3	N	-0-					-0-
06	450	N	409	-0-	-41	-0-	25	1	384	3	N	-0-					-0-
07	496	N	394	-0-	-102	-0-	23	1	371	3	N	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	30	1	450	3	N	-0-					-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	34	1	534	3	N	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	31	1	566	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	37	1	583	3	N	-0-					-0-
12	589	N	581	-0-	-8	-0-	35	1	546	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,082 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 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	806	N	769	-0-	-37	-0-	43	1	726	3	N	-0-					-0-
02	728	N	670	-0-	-58	-0-	38	1	632	3	N	-0-					-0-
03	775	N	717	-0-	-58	-0-	35	1	682	3	N	-0-					-0-
04	750	N	675	-0-	-75	-0-	28	1	647	3	N	-0-					-0-
05	744	N	675	-0-	-69	-0-	28	1	647	3	N	-0-					-0-
06	690	N	670	-0-	-20	-0-	28	1	642	3	N	-0-					-0-
07	713	N	704	-0-	-9	-0-	30	1	674	3	N	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	31	1	679	3	N	-0-					-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	29	1	639	3	N	-0-					-0-
10	713	N	668	-0-	-45	-0-	29	1	639	3	N	-0-					-0-
11	690	N	640	-0-	-50	-0-	28	1	612	3	N	-0-					-0-
12	682	N	648	-0-	-34	-0-	28	1	620	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,214 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	930	N	875	-0-	-55	-0-	49	1	826	3	N	-0-					-0-
02	812	N	730	-0-	-82	-0-	41	1	689	3	N	-0-					-0-
03	837	N	779	-0-	-58	-0-	38	1	741	3	N	-0-					-0-
04	840	N	745	-0-	-95	-0-	31	1	714	3	N	-0-					-0-
05	806	N	754	-0-	-52	-0-	32	1	722	3	N	-0-					-0-
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	32	1	730	3	N	-0-					-0-
07	775	N	745	-0-	-30	-0-	32	1	713	3	N	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	33	1	724	3	N	-0-					-0-
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	33	1	717	3	N	-0-					-0-
10	744	N	705	-0-	-39	-0-	31	1	674	3	N	-0-					-0-
11	720	N	669	-0-	-51	-0-	29	1	640	3	N	-0-					-0-
12	775	N	656	-0-	-119	-0-	28	1	628	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	744	N	696	-0-	-48	-0-	38	1	658	3	N	-0-					-0-
02	672	N	619	-0-	-53	-0-	33	1	586	3	N	-0-					-0-
03	713	N	659	-0-	-54	-0-	35	1	624	3	N	-0-					-0-
04	660	N	626	-0-	-34	-0-	26	1	600	3	N	-0-					-0-
05	682	N	622	-0-	-60	-0-	26	1	596	3	N	-0-					-0-
06	630	N	616	-0-	-14	-0-	26	1	588	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	651	N	620	-0-	-31	-0-	27	1	593	3	N	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	27	1	605	3	N	-0-					-0-
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	27	1	606	3	N	-0-					-0-
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	27	1	598	3	N	-0-					-0-
11	600	N	579	-0-	-21	-0-	25	1	554	3	N	-0-					-0-
12	651	N	505	-0-	-146	-0-	22	1	483	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,432 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 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	1891	N	1794	-0-	-97	-0-	122	1	1672	3	N	-0-					-0-
02	1680	N	1502	-0-	-178	-0-	99	1	1402	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1829	N	1619	-0-	-210	-0-	113	1	1506	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1577	-0-	-163	-0-	95	1	1482	3	N	-0-					-0-
05	1674	N	1630	-0-	-44	-0-	103	1	1527	3	N	-0-					-0-
06	1560	N	1539	-0-	-21	-0-	95	1	1444	3	N	-0-					-0-
07	1643	N	1580	-0-	-63	-0-	98	1	1482	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	1586	-0-	-57	-0-	98	1	1488	3	N	-0-					-0-
09	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	89	1	1461	3	N	-0-					-0-
10	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	91	1	1487	3	N	-0-					-0-
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	84	1	1455	3	N	-0-					-0-
12	1612	N	1492	-0-	-120	-0-	85	1	1407	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	520	N	520	-0-	-0-	-0-	29	1	491	3	N	-0-					-0-
02	476	N	460	-0-	-16	-0-	26	1	434	3	N	-0-					-0-
03	527	N	513	-0-	-14	-0-	25	1	488	3	N	-0-					-0-
04	510	N	493	-0-	-17	-0-	20	1	473	3	N	-0-					-0-
05	496	N	491	-0-	-5	-0-	21	1	470	3	N	-0-					-0-
06	510	N	469	-0-	-41	-0-	20	1	449	3	N	-0-					-0-
07	496	N	485	-0-	-11	-0-	21	1	464	3	N	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	22	1	479	3	N	-0-					-0-
09	480	N	453	-0-	-27	-0-	20	1	433	3	N	-0-					-0-
10	496	N	455	-0-	-41	-0-	20	1	435	3	N	-0-					-0-
11	480	N	431	-0-	-49	-0-	19	1	412	3	N	-0-					-0-
12	465	N	452	-0-	-13	-0-	20	1	432	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,723 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	837	N	671	-0-	-166	-0-	37	1	634	3	N	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	40	1	672	3	N	-0-					-0-
03	775	N	749	-0-	-26	-0-	36	1	713	3	N	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	28	1	643	3	N	-0-					-0-
05	775	N	692	-0-	-83	-0-	29	1	663	3	N	-0-					-0-
06	720	N	654	-0-	-66	-0-	28	1	626	3	N	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	30	1	667	3	N	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	30	1	663	3	N	-0-					-0-
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	29	1	638	3	N	-0-					-0-
10	682	N	673	-0-	-9	-0-	29	1	644	3	N	-0-					-0-
11	660	N	632	-0-	-28	-0-	28	1	604	3	N	-0-					-0-
12	682	N	659	-0-	-23	-0-	29	1	630	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
MOORE, MAGGIE WELL #: 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	589	N	542	-0-	-47	-0-	36	1	506	3	N	-0-					-0-
02	532	N	424	-0-	-108	-0-	29	1	395	3	N	-0-					-0-
03	589	N	476	-0-	-113	-0-	33	1	443	3	N	-0-					-0-
04	510	N	436	-0-	-74	-0-	26	1	410	3	N	-0-					-0-
05	465	N	434	-0-	-31	-0-	27	1	407	3	N	-0-					-0-
06	450	N	422	-0-	-28	-0-	26	1	396	3	N	-0-					-0-
07	465	N	437	-0-	-28	-0-	26	1	411	3	N	-0-					-0-
08	434	N	420	-0-	-14	-0-	26	1	394	3	N	-0-					-0-
09	420	N	411	-0-	-9	-0-	25	1	386	3	N	-0-					-0-
10	434	N	421	-0-	-13	-0-	22	1	399	3	N	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	25	1	398	3	N	-0-					-0-
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	26	1	409	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,281 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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	140	3	N	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	N	-0-					-0-
04	150	N	102	-0-	-48	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-
08	155	N	79	-0-	-76	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,335 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	372	N	363	-0-	-9	-0-	20	1	343	3	N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	19	1	316	3	N	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	18	1	346	3	N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	15	1	347	3	N	-0-					-0-
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	15	1	346	3	N	-0-					-0-
06	360	N	332	-0-	-28	-0-	14	1	317	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	372	N	342	-0-	-30	-0-	15	1	327	3	N	-0-					-0-
08	372	N	310	-0-	-62	-0-	13	1	297	3	N	-0-					-0-
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	14	1	301	3	N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	3	N	-0-					-0-
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	13	1	281	3	N	-0-					-0-
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	14	1	310	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	897	-0-	-2	-0-	61	1	836	3	N	-0-					-0-
02	840	N	761	-0-	-79	-0-	50	1	711	3	N	-0-					-0-
03	899	N	811	-0-	-88	-0-	57	1	754	3	N	-0-					-0-
04	870	N	808	-0-	-62	-0-	49	1	759	3	N	-0-					-0-
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	54	1	798	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	50	1	767	3	N	-0-					-0-
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	52	1	785	3	N	-0-					-0-
08	868	N	844	-0-	-24	-0-	52	1	792	3	N	-0-					-0-
09	810	N	770	-0-	-40	-0-	44	1	726	3	N	-0-					-0-
10	837	N	821	-0-	-16	-0-	47	1	772	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	45	1	770	3	N	-0-					-0-
12	806	N	803	-0-	-3	-0-	46	1	757	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MOORE, MAGGIE WELL #: 8I RRCID -> 254533 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5070 - 5237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	522	-0-	-5	-0-	35	1	487	3	N	-0-					-0-
02	448	N	422	-0-	-26	-0-	29	1	393	3	N	-0-					-0-
03	527	N	474	-0-	-53	-0-	33	1	441	3	N	-0-					-0-
04	510	N	445	-0-	-65	-0-	27	1	418	3	N	-0-					-0-
05	465	N	431	-0-	-34	-0-	27	1	404	3	N	-0-					-0-
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	27	1	407	3	N	-0-					-0-
07	465	N	437	-0-	-28	-0-	26	1	411	3	N	-0-					-0-
08	434	N	432	-0-	-2	-0-	27	1	405	3	N	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	26	1	415	3	N	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	23	1	412	3	N	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	26	1	419	3	N	-0-					-0-
12	465	N	406	-0-	-59	-0-	24	1	382	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUDDERTH WELL #: 2125E RRCID -> 254534 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 5277 - 5424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	866	-0-	-2	-0-	59	1	807	3	N	-0-					-0-
02	812	N	743	-0-	-69	-0-	49	1	694	3	N	-0-					-0-
03	899	N	801	-0-	-98	-0-	56	1	745	3	N	-0-					-0-
04	840	N	797	-0-	-43	-0-	48	1	749	3	N	-0-					-0-
05	837	N	834	-0-	-3	-0-	53	1	781	3	N	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	49	1	749	3	N	-0-					-0-
07	837	N	795	-0-	-42	-0-	49	1	746	3	N	-0-					-0-
08	837	N	832	-0-	-5	-0-	51	1	781	3	N	-0-					-0-
09	810	N	801	-0-	-9	-0-	46	1	755	3	N	-0-					-0-
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	47	1	762	3	N	-0-					-0-
11	810	N	809	-0-	-1	-0-	44	1	765	3	N	-0-					-0-
12	837	N	789	-0-	-48	-0-	45	1	744	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,674 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 #: 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	434	N	415	-0-	-19	-0-	28	1	387	3	N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	25	1	358	3	N	-0-					-0-
03	434	N	400	-0-	-34	-0-	28	1	372	3	N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	25	1	395	3	N	-0-					-0-
05	434	N	413	-0-	-21	-0-	26	1	387	3	N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	25	1	380	3	N	-0-					-0-
07	434	N	397	-0-	-37	-0-	25	1	372	3	N	-0-					-0-
08	403	N	396	-0-	-7	-0-	24	1	372	3	N	-0-					-0-
09	420	N	413	-0-	-7	-0-	24	1	389	3	N	-0-					-0-
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	23	1	373	3	N	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	22	1	382	3	N	-0-					-0-
12	434	N	357	-0-	-77	-0-	20	1	337	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,799 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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	3	N	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	8	1	118	3	N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	N	-0-					-0-
04	180	N	147	-0-	-33	-0-	9	1	138	3	N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	140	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	8	1	117	3	N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	10	1	166	3	N	-0-					-0-
*12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	744	N	692	-0-	-52	-0-	47	1	645	3	N	-0-					-0-
02	700	N	589	-0-	-111	-0-	39	1	550	3	N	-0-					-0-
03	651	N	466	-0-	-185	-0-	33	1	433	3	N	-0-					-0-
04	660	N	638	-0-	-22	-0-	39	1	599	3	N	-0-					-0-
05	651	N	626	-0-	-25	-0-	40	1	586	3	N	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	36	1	551	3	N	-0-					-0-
07	651	N	605	-0-	-46	-0-	38	1	567	3	N	-0-					-0-
08	620	N	612	-0-	-8	-0-	38	1	574	3	N	-0-					-0-
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	35	1	573	3	N	-0-					-0-
10	620	N	589	-0-	-31	-0-	34	1	555	3	N	-0-					-0-
11	600	N	492	-0-	-108	-0-	27	1	465	3	N	-0-					-0-
12	620	N	592	-0-	-28	-0-	34	1	558	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,096 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	961	N	864	-0-	-97	-0-	48	1	816	3	N	-0-					-0-
02	840	N	747	-0-	-93	-0-	42	1	705	3	N	-0-					-0-
03	930	N	852	-0-	-78	-0-	41	1	811	3	N	-0-					-0-
04	840	N	810	-0-	-30	-0-	33	1	777	3	N	-0-					-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	37	1	850	3	N	-0-					-0-
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	35	1	800	3	N	-0-					-0-
07	837	N	776	-0-	-61	-0-	33	1	743	3	N	-0-					-0-
08	899	N	796	-0-	-103	-0-	34	1	762	3	N	-0-					-0-
09	840	N	723	-0-	-117	-0-	31	1	692	3	N	-0-					-0-
10	775	N	752	-0-	-23	-0-	33	1	719	3	N	-0-					-0-
11	780	N	712	-0-	-68	-0-	31	1	681	3	N	-0-					-0-
12	744	N	725	-0-	-19	-0-	31	1	694	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,479 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	806	N	798	-0-	-8	-0-	54	1	744	3	N	-0-					-0-
02	728	N	683	-0-	-45	-0-	45	1	638	3	N	-0-					-0-
03	868	N	727	-0-	-141	-0-	51	1	676	3	N	-0-					-0-
04	780	N	771	-0-	-9	-0-	47	1	724	3	N	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	51	1	756	3	N	-0-					-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	48	1	723	3	N	-0-					-0-
07	806	N	779	-0-	-27	-0-	48	1	731	3	N	-0-					-0-
08	806	N	800	-0-	-6	-0-	49	1	751	3	N	-0-					-0-
09	780	N	765	-0-	-15	-0-	44	1	721	3	N	-0-					-0-
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	46	1	756	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	780	N	766	-0-	-14	-0-	42	1	723	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	806	N	777	-0-	-29	-0-	44	1	733	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	465	N	379	-0-	-86	-0-	26	1	353	3	N	-0-					-0-
02	476	N	293	-0-	-183	-0-	19	1	274	3	N	-0-					-0-
03	465	N	320	-0-	-145	-0-	22	1	298	3	N	-0-					-0-
04	360	N	314	-0-	-46	-0-	19	1	295	3	N	-0-					-0-
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	19	1	287	3	N	-0-					-0-
06	300	N	271	-0-	-29	-0-	17	1	254	3	N	-0-					-0-
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	18	1	269	3	N	-0-					-0-
08	310	N	241	-0-	-69	-0-	15	1	226	3	N	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	293	3	N	-0-					-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	21	1	348	3	N	-0-					-0-
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	21	1	368	3	N	-0-					-0-
*12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	23	1	379	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,882 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	50	1	683	3	N	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	41	1	582	3	N	-0-					-0-
03	682	N	643	-0-	-39	-0-	45	1	598	3	N	-0-					-0-
04	720	N	628	-0-	-92	-0-	38	1	590	3	N	-0-					-0-
05	682	N	662	-0-	-20	-0-	42	1	620	3	N	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	39	1	596	3	N	-0-					-0-
07	651	N	619	-0-	-32	-0-	38	1	581	3	N	-0-					-0-
08	651	N	648	-0-	-3	-0-	40	1	608	3	N	-0-					-0-
09	630	N	598	-0-	-32	-0-	34	1	564	3	N	-0-					-0-
10	620	N	579	-0-	-41	-0-	33	1	546	3	N	-0-					-0-
11	630	N	551	-0-	-79	-0-	30	1	521	3	N	-0-					-0-
12	620	N	598	-0-	-22	-0-	34	1	564	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ G WELL #: 2116F RRCID -> 254947 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 4394 - 4650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	73	1	1246	3	N	-0-					-0-
02	1232	N	1136	-0-	-96	-0-	64	1	1072	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1194	-0-	-139	-0-	58	1	1136	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	1140	-0-	-150	-0-	47	1	1093	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1165	-0-	-106	-0-	49	1	1116	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1126	-0-	-44	-0-	48	1	1078	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	50	1	1105	3	N	-0-					-0-
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	52	1	1156	3	N	-0-					-0-
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	51	1	1118	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	50	1	1096	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1053	-0-	-117	-0-	46	1	1007	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	50	1	1114	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN K WELL #: 3125K RRCID -> 254948 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5267 - 5413

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	520	-0-	-7	-0-	35	1	485	3	N	-0-					-0-
02	476	N	443	-0-	-33	-0-	29	1	414	3	N	-0-					-0-
03	558	N	483	-0-	-75	-0-	34	1	449	3	N	-0-					-0-
04	510	N	468	-0-	-42	-0-	28	1	440	3	N	-0-					-0-
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	30	1	448	3	N	-0-					-0-
06	480	N	453	-0-	-27	-0-	28	1	425	3	N	-0-					-0-
07	496	N	464	-0-	-32	-0-	29	1	435	3	N	-0-					-0-
08	465	N	460	-0-	-5	-0-	28	1	432	3	N	-0-					-0-
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	26	1	433	3	N	-0-					-0-
10	465	N	459	-0-	-6	-0-	26	1	433	3	N	-0-					-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	25	1	438	3	N	-0-					-0-
12	465	N	453	-0-	-12	-0-	26	1	427	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,603 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	995	N	995	-0-	-0-	-0-	68	1	927	3	N	-0-					-0-
02	896	N	809	-0-	-87	-0-	53	1	756	3	N	-0-					-0-
03	930	N	868	-0-	-62	-0-	61	1	807	3	N	-0-					-0-
04	960	N	841	-0-	-119	-0-	51	1	790	3	N	-0-					-0-
05	899	N	892	-0-	-7	-0-	57	1	835	3	N	-0-					-0-
06	840	N	815	-0-	-25	-0-	50	1	765	3	N	-0-					-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	54	1	823	3	N	-0-					-0-
08	899	N	889	-0-	-10	-0-	55	1	834	3	N	-0-					-0-
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	50	1	819	3	N	-0-					-0-
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	51	1	840	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	49	1	853	3	N	-0-					-0-
12	899	N	891	-0-	-8	-0-	51	1	840	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	558	N	512	-0-	-46	-0-	35	1	477	3	N	-0-					-0-
02	504	N	401	-0-	-103	-0-	26	1	375	3	N	-0-					-0-
03	558	N	370	-0-	-188	-0-	26	1	344	3	N	-0-					-0-
04	510	N	424	-0-	-86	-0-	26	1	398	3	N	-0-					-0-
05	434	N	374	-0-	-60	-0-	24	1	350	3	N	-0-					-0-
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	21	1	324	3	N	-0-					-0-
07	434	N	361	-0-	-73	-0-	22	1	339	3	N	-0-					-0-
08	372	N	358	-0-	-14	-0-	22	1	336	3	N	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	24	1	397	3	N	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	25	1	410	3	N	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	23	1	401	3	N	-0-					-0-
*12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	25	1	420	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	64	1	1088	3	N	-0-					-0-
02	1092	N	1047	-0-	-45	-0-	59	1	988	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	54	1	1063	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1043	-0-	-67	-0-	43	1	1000	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	963	-0-	-184	-0-	40	1	923	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	962	-0-	-118	-0-	41	1	921	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	44	1	976	3	N	-0-					-0-
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	49	1	1083	3	N	-0-					-0-
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	45	1	982	3	N	-0-					-0-
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	46	1	997	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	976	-0-	-134	-0-	43	1	933	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	45	1	984	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,511 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	620	N	533	-0-	-87	-0-	30	1	503	3	N	-0-					-0-
02	532	N	491	-0-	-41	-0-	28	1	463	3	N	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	28	1	543	3	N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	21	1	495	3	N	-0-					-0-
05	558	N	480	-0-	-78	-0-	20	1	460	3	N	-0-					-0-
06	540	N	467	-0-	-73	-0-	20	1	447	3	N	-0-					-0-
07	527	N	487	-0-	-40	-0-	21	1	466	3	N	-0-					-0-
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	22	1	493	3	N	-0-					-0-
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	21	1	465	3	N	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	23	1	499	3	N	-0-					-0-
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	28	1	618	3	N	-0-					-0-
*12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	30	1	662	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,406 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	434	N	391	-0-	-43	-0-	22	1	369	3	N	-0-					-0-
02	364	N	345	-0-	-19	-0-	20	1	325	3	N	-0-					-0-
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	19	1	373	3	N	-0-					-0-
04	390	N	340	-0-	-50	-0-	14	1	326	3	N	-0-					-0-
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	15	1	351	3	N	-0-					-0-
06	390	N	340	-0-	-50	-0-	14	1	326	3	N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	15	1	343	3	N	-0-					-0-
08	372	N	358	-0-	-14	-0-	15	1	343	3	N	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	332	3	N	-0-					-0-
10	372	N	341	-0-	-31	-0-	15	1	326	3	N	-0-					-0-
11	360	N	336	-0-	-24	-0-	15	1	321	3	N	-0-					-0-
12	372	N	347	-0-	-25	-0-	15	1	332	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,261 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	589	N	519	-0-	-70	-0-	28	1	491	3	N	-0-					-0-
02	532	N	470	-0-	-62	-0-	25	1	445	3	N	-0-					-0-
03	527	N	509	-0-	-18	-0-	27	1	482	3	N	-0-					-0-
04	510	N	483	-0-	-27	-0-	20	1	463	3	N	-0-					-0-
05	527	N	487	-0-	-40	-0-	20	1	467	3	N	-0-					-0-
06	480	N	458	-0-	-22	-0-	19	1	439	3	N	-0-					-0-
07	496	N	495	-0-	-1	-0-	21	1	474	3	N	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	22	1	485	3	N	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	21	1	471	3	N	-0-					-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	22	1	478	3	N	-0-					-0-
11	480	N	465	-0-	-15	-0-	20	1	445	3	N	-0-					-0-
12	496	N	490	-0-	-6	-0-	21	1	469	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,875 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 #: 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	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	72	1	989	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	963	-0-	-45	-0-	64	1	899	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	959	-0-	-126	-0-	67	1	892	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	913	-0-	-107	-0-	55	1	858	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	937	-0-	-117	-0-	59	1	875	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	930	N	889	-0-	-41	-0-	55	1	834	3	N	-0-					-0-
07	930	N	909	-0-	-21	-0-	56	1	853	3	N	-0-					-0-
08	930	N	794	-0-	-136	-0-	49	1	745	3	N	-0-					-0-
09	900	N	688	-0-	-212	-0-	40	1	648	3	N	-0-					-0-
10	899	N	728	-0-	-171	-0-	42	1	686	3	N	-0-					-0-
11	780	N	778	-0-	-2	-0-	43	1	735	3	N	-0-					-0-
*12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	49	1	817	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1054	N	994	-0-	-60	-0-	55	1	939	3	N	-0-					-0-
02	896	N	874	-0-	-22	-0-	50	1	824	3	N	-0-					-0-
03	992	N	924	-0-	-68	-0-	45	1	879	3	N	-0-					-0-
04	960	N	876	-0-	-84	-0-	36	1	840	3	N	-0-					-0-
05	961	N	892	-0-	-69	-0-	37	1	855	3	N	-0-					-0-
06	900	N	863	-0-	-37	-0-	36	1	827	3	N	-0-					-0-
07	899	N	866	-0-	-33	-0-	37	1	829	3	N	-0-					-0-
08	899	N	892	-0-	-7	-0-	39	1	853	3	N	-0-					-0-
09	870	N	810	-0-	-60	-0-	35	1	775	3	N	-0-					-0-
10	868	N	784	-0-	-84	-0-	34	1	750	3	N	-0-					-0-
11	870	N	731	-0-	-139	-0-	32	1	699	3	N	-0-					-0-
12	837	N	761	-0-	-76	-0-	33	1	728	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,267 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	1333	N	907	-0-	-426	-0-	49	1	858	3	N	-0-					-0-
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	63	1	1124	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	1246	-0-	-56	-0-	66	1	1180	3	N	-0-					-0-
04	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	44	1	1035	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1125	-0-	-177	-0-	47	1	1078	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1060	-0-	-140	-0-	45	1	1015	3	N	-0-					-0-
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	49	1	1087	3	N	-0-					-0-
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	49	1	1086	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	45	1	1002	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	958	-0-	-189	-0-	42	1	916	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	933	-0-	-177	-0-	41	1	892	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	987	-0-	-98	-0-	43	1	943	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	61	1	1065	3	N	-0-					-0-
02	1092	N	1000	-0-	-92	-0-	53	1	947	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	57	1	1008	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	986	-0-	-94	-0-	41	1	945	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	979	-0-	-137	-0-	41	1	938	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	967	-0-	-53	-0-	41	1	926	3	N	-0-					-0-
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	46	1	1014	3	N	-0-					-0-
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	46	1	1026	3	N	-0-					-0-
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	45	1	992	3	N	-0-					-0-
10	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	45	1	978	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	976	-0-	-74	-0-	43	1	933	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	44	1	973	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,308 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	930	N	883	-0-	-47	-0-	49	1	832	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	812	N	792	-0-	-20	-0-	45	1	747	3	N	-0-					-0-
03	868	N	827	-0-	-41	-0-	40	1	787	3	N	-0-					-0-
04	840	N	780	-0-	-60	-0-	32	1	748	3	N	-0-					-0-
05	868	N	802	-0-	-66	-0-	34	1	768	3	N	-0-					-0-
06	810	N	774	-0-	-36	-0-	33	1	739	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	806	N	797	-0-	-9	-0-	34	1	763	3	N	-0-					-0-
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	36	1	792	3	N	-0-					-0-
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	36	1	785	3	N	-0-					-0-
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	36	1	779	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	810	N	769	-0-	-41	-0-	34	1	735	3	N	-0-					-0-
12	837	N	788	-0-	-49	-0-	34	1	754	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	775	N	713	-0-	-62	-0-	39	1	674	3	N	-0-					-0-
02	700	N	637	-0-	-63	-0-	34	1	603	3	N	-0-					-0-
03	744	N	702	-0-	-42	-0-	37	1	665	3	N	-0-					-0-
04	690	N	657	-0-	-33	-0-	27	1	630	3	N	-0-					-0-
05	713	N	670	-0-	-43	-0-	28	1	642	3	N	-0-					-0-
06	690	N	647	-0-	-43	-0-	27	1	620	3	N	-0-					-0-
07	682	N	680	-0-	-2	-0-	29	1	651	3	N	-0-					-0-
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	30	1	662	3	N	-0-					-0-
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	29	1	644	3	N	-0-					-0-
10	682	N	666	-0-	-16	-0-	29	1	637	3	N	-0-					-0-
11	660	N	640	-0-	-20	-0-	28	1	612	3	N	-0-					-0-
12	682	N	653	-0-	-29	-0-	28	1	625	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,030 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 #: 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	930	N	831	-0-	-99	-0-	45	1	786	3	N	-0-					-0-
02	840	N	718	-0-	-122	-0-	38	1	680	3	N	-0-					-0-
03	868	N	819	-0-	-49	-0-	44	1	775	3	N	-0-					-0-
04	810	N	757	-0-	-53	-0-	31	1	726	3	N	-0-					-0-
05	806	N	731	-0-	-75	-0-	31	1	700	3	N	-0-					-0-
06	780	N	672	-0-	-108	-0-	28	1	644	3	N	-0-					-0-
07	775	N	748	-0-	-27	-0-	32	1	716	3	N	-0-					-0-
08	744	N	699	-0-	-45	-0-	30	1	669	3	N	-0-					-0-
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	30	1	655	3	N	-0-					-0-
10	744	N	687	-0-	-57	-0-	30	1	657	3	N	-0-					-0-
11	690	N	651	-0-	-39	-0-	28	1	623	3	N	-0-					-0-
12	713	N	671	-0-	-42	-0-	29	1	642	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,669 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	651	N	585	-0-	-66	-0-	37	1	547	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	38	1	569	3	N	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	39	1	585	3	N	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	31	1	554	3	N	12	12	8			-0-
							13	9									
05	682	N	584	-0-	-98	-0-	32	1	551	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	600	N	545	-0-	-55	-0-	30	1	515	3	N	-0-					-0-
07	620	N	567	-0-	-53	-0-	30	1	536	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	589	N	532	-0-	-57	-0-	28	1	504	3	N	-0-					-0-
09	540	N	531	-0-	-9	-0-	23	1	508	3	N	-0-					-0-
10	558	N	552	-0-	-6	-0-	23	1	529	3	N	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	22	1	502	3	N	-0-					-0-
12	558	N	542	-0-	-16	-0-	23	1	519	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	899	N	784	-0-	-115	-0-	42	1	742	3	N	-0-					-0-
02	784	N	694	-0-	-90	-0-	37	1	657	3	N	-0-					-0-
03	806	N	758	-0-	-48	-0-	40	1	718	3	N	-0-					-0-
04	750	N	708	-0-	-42	-0-	29	1	679	3	N	-0-					-0-
05	775	N	707	-0-	-68	-0-	30	1	677	3	N	-0-					-0-
06	720	N	674	-0-	-46	-0-	28	1	646	3	N	-0-					-0-
07	744	N	629	-0-	-115	-0-	27	1	602	3	N	-0-					-0-
08	713	N	700	-0-	-13	-0-	30	1	670	3	N	-0-					-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	29	1	631	3	N	-0-					-0-
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	29	1	636	3	N	-0-					-0-
11	690	N	651	-0-	-39	-0-	28	1	623	3	N	-0-					-0-
12	682	N	664	-0-	-18	-0-	29	1	635	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

BAGGETT, 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	1054	N	977	-0-	-77	-0-	62	1	915	3	N	-0-			-0-
02	952	N	794	-0-	-158	-0-	49	1	745	3	N	-0-			-0-
03	992	N	881	-0-	-111	-0-	56	1	825	3	N	-0-			-0-
04	960	N	869	-0-	-91	-0-	46	1	823	3	N	-0-			-0-
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	48	1	824	3	N	-0-			-0-
06	840	N	805	-0-	-35	-0-	44	1	761	3	N	-0-			-0-
07	899	N	777	-0-	-122	-0-	41	1	736	3	N	-0-			-0-
08	868	N	864	-0-	-4	-0-	46	1	818	3	N	-0-			-0-
09	810	N	784	-0-	-26	-0-	34	1	750	3	N	-0-			-0-
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	35	1	787	3	N	-0-			-0-
11	840	N	803	-0-	-37	-0-	34	1	769	3	N	-0-			-0-
*12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	34	1	776	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,058 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	527	N	494	-0-	-33	-0-	31	1	463	3	N	-0-			-0-
02	476	N	379	-0-	-97	-0-	24	1	355	3	N	-0-			-0-
03	527	N	418	-0-	-109	-0-	26	1	392	3	N	-0-			-0-
04	480	N	432	-0-	-48	-0-	23	1	409	3	N	-0-			-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	25	1	424	3	N	-0-			-0-
06	390	N	272	-0-	-118	-0-	15	1	257	3	N	-0-			-0-
07	434	N	303	-0-	-131	-0-	16	1	287	3	N	-0-			-0-
08	434	N	400	-0-	-34	-0-	21	1	379	3	N	-0-			-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358	3	N	-0-			-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	19	1	422	3	N	-0-			-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	19	1	432	3	N	-0-			-0-
*12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	20	1	458	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,891 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	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	75	1	1099	3	N	-0-			-0-
02	868	N	727	-0-	-141	-0-	45	1	682	3	N	-0-			-0-
03	1333	N	741	-0-	-592	-0-	47	1	694	3	N	-0-			-0-
04	1140	N	816	-0-	-324	-0-	43	1	773	3	N	-0-			-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	47	1	815	3	N	-0-			-0-
06	720	N	708	-0-	-12	-0-	38	1	670	3	N	-0-			-0-
07	837	N	689	-0-	-148	-0-	37	1	652	3	N	-0-			-0-
08	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	64	1	1142	3	N	-0-			-0-
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	63	1	1364	3	N	-0-			-0-
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	50	1	1137	3	N	-0-			-0-
11	1170	N	1068	-0-	-102	-0-	45	1	1023	3	N	-0-			-0-
12	1488	N	1054	-0-	-434	-0-	44	1	1010	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,659 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1820	-0-	-195	-0-	101	1	1719	3	N	-0-					-0-
02	1708	N	1605	-0-	-103	-0-	91	1	1514	3	N	-0-					-0-
03	1829	N	1765	-0-	-64	-0-	85	1	1680	3	N	-0-					-0-
04	1770	N	1679	-0-	-91	-0-	69	1	1610	3	N	-0-					-0-
05	1767	N	1727	-0-	-40	-0-	72	1	1655	3	N	-0-					-0-
06	1710	N	1635	-0-	-75	-0-	69	1	1566	3	N	-0-					-0-
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	75	1	1671	3	N	-0-					-0-
08	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	76	1	1688	3	N	-0-					-0-
09	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	73	1	1611	3	N	-0-					-0-
10	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	71	1	1562	3	N	-0-					-0-
11	1710	N	1509	-0-	-201	-0-	66	1	1443	3	N	-0-					-0-
12	1736	N	1603	-0-	-133	-0-	69	1	1534	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "A" WELL #: 25C RRCID -> 256770 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5074 - 5331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	24	1	418	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	389	3	N	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	24	1	424	3	N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	18	1	414	3	N	-0-					-0-
05	465	N	445	-0-	-20	-0-	20	1	424	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	18	1	395	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	20	1	435	3	N	-0-					-0-
08	434	N	427	-0-	-7	-0-	19	1	408	3	N	-0-					-0-
09	420	N	414	-0-	-6	-0-	17	1	397	3	N	-0-					-0-
10	465	N	425	-0-	-40	-0-	18	1	407	3	N	-0-					-0-
11	420	N	369	-0-	-51	-0-	16	1	353	3	N	-0-					-0-
12	434	N	307	-0-	-127	-0-	13	1	294	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MOORE, MAGGIE WELL #: 342G RRCID -> 256771 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 4867 - 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	992	N	606	-0-	-386	-0-	41	1	565	3	N	-0-					-0-
02	588	N	488	-0-	-100	-0-	34	1	454	3	N	-0-					-0-
03	620	N	548	-0-	-72	-0-	38	1	510	3	N	-0-					-0-
04	600	N	511	-0-	-89	-0-	31	1	480	3	N	-0-					-0-
05	527	N	505	-0-	-22	-0-	31	1	473	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	540	N	514	-0-	-26	-0-	32	1	482	3	N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	32	1	501	3	N	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	32	1	484	3	N	-0-					-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	31	1	486	3	N	-0-					-0-
10	527	N	506	-0-	-21	-0-	27	1	479	3	N	-0-					-0-
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	34	1	546	3	N	-0-					-0-
*12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	33	1	513	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	589	N	546	-0-	-43	-0-	30	1	514	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	532	N	468	-0-	-64	-0-	27	1	441	3	N	-0-					-0-
03	558	N	468	-0-	-90	-0-	23	1	445	3	N	-0-					-0-
04	540	N	471	-0-	-69	-0-	19	1	452	3	N	-0-					-0-
05	527	N	475	-0-	-52	-0-	20	1	455	3	N	-0-					-0-
06	450	N	436	-0-	-14	-0-	18	1	418	3	N	-0-					-0-
07	496	N	494	-0-	-2	-0-	21	1	473	3	N	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	21	1	457	3	N	-0-					-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	20	1	446	3	N	-0-					-0-
10	496	N	476	-0-	-20	-0-	21	1	455	3	N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	431	3	N	-0-					-0-
12	496	N	466	-0-	-30	-0-	20	1	446	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1426	N	1309	-0-	-117	-0-	83	1	1226	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1091	-0-	-113	-0-	68	1	1023	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	1191	-0-	-111	-0-	75	1	1116	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1078	-0-	-182	-0-	57	1	1021	3	N	-0-					-0-
05	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	71	1	1229	3	N	-0-					-0-
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	63	1	1095	3	N	-0-					-0-
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	61	1	1085	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	1196	-0-	-106	-0-	63	1	1133	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	49	1	1060	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	48	1	1085	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1158	-0-	-12	-0-	49	1	1109	3	N	-0-					-0-
*12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	49	1	1111	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,029 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	837	N	668	-0-	-169	-0-	42	1	626	3	N	-0-					-0-
02	700	N	570	-0-	-130	-0-	35	1	535	3	N	-0-					-0-
03	806	N	608	-0-	-198	-0-	38	1	570	3	N	-0-					-0-
04	660	N	646	-0-	-14	-0-	34	1	612	3	N	-0-					-0-
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	41	1	700	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	33	1	579	3	N	-0-					-0-
07	682	N	560	-0-	-122	-0-	30	1	530	3	N	-0-					-0-
08	744	N	603	-0-	-141	-0-	32	1	571	3	N	-0-					-0-
09	600	N	543	-0-	-57	-0-	24	1	519	3	N	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	24	1	543	3	N	-0-					-0-
11	570	N	510	-0-	-60	-0-	22	1	488	3	N	-0-					-0-
*12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	24	1	554	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	789	-0-	-17	-0-	50	1	739	3	N	-0-					-0-
02	728	N	639	-0-	-89	-0-	40	1	599	3	N	-0-					-0-
03	775	N	703	-0-	-72	-0-	44	1	659	3	N	-0-					-0-
04	750	N	703	-0-	-47	-0-	37	1	666	3	N	-0-					-0-
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	42	1	724	3	N	-0-					-0-
06	690	N	686	-0-	-4	-0-	37	1	649	3	N	-0-					-0-
07	713	N	705	-0-	-8	-0-	38	1	667	3	N	-0-					-0-
08	775	N	749	-0-	-26	-0-	40	1	709	3	N	-0-					-0-
09	690	N	683	-0-	-7	-0-	30	1	653	3	N	-0-					-0-
10	713	N	706	-0-	-7	-0-	30	1	676	3	N	-0-					-0-
11	720	N	719	-0-	-1	-0-	30	1	689	3	N	-0-					-0-
*12	716	N	716	-0-	-0-	-0-	30	1	686	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT B WELL #: 14G RRCID -> 257180 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4838 - 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	620	N	544	-0-	-76	-0-	29	1	515	3	N	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	31	1	559	3	N	-0-					-0-
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	33	1	583	3	N	-0-					-0-
04	540	N	526	-0-	-14	-0-	22	1	504	3	N	-0-					-0-
05	651	N	539	-0-	-112	-0-	23	1	516	3	N	-0-					-0-
06	600	N	528	-0-	-72	-0-	22	1	506	3	N	-0-					-0-
07	558	N	479	-0-	-79	-0-	21	1	458	3	N	-0-					-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	24	1	527	3	N	-0-					-0-
09	540	N	498	-0-	-42	-0-	22	1	476	3	N	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	24	1	526	3	N	-0-					-0-
11	540	N	499	-0-	-41	-0-	22	1	477	3	N	-0-					-0-
12	527	N	510	-0-	-17	-0-	22	1	488	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 43F RRCID -> 257181 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 5004 - 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	868	N	867	-0-	-1	-0-	55	1	812	3	N	-0-					-0-
02	784	N	714	-0-	-70	-0-	44	1	670	3	N	-0-					-0-
03	868	N	772	-0-	-96	-0-	49	1	723	3	N	-0-					-0-
04	840	N	721	-0-	-119	-0-	38	1	683	3	N	-0-					-0-
05	806	N	661	-0-	-145	-0-	36	1	625	3	N	-0-					-0-
06	750	N	649	-0-	-101	-0-	35	1	614	3	N	-0-					-0-
07	744	N	673	-0-	-71	-0-	36	1	637	3	N	-0-					-0-
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	43	1	763	3	N	-0-					-0-
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	41	1	891	3	N	-0-					-0-
10	682	N	578	-0-	-104	-0-	24	1	554	3	N	-0-					-0-
11	780	N	576	-0-	-204	-0-	24	1	552	3	N	-0-					-0-
12	961	N	588	-0-	-373	-0-	25	1	563	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,537 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	55	1	817	3	N	-0-					-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	48	1	722	3	N	-0-					-0-
03	837	N	786	-0-	-51	-0-	50	1	736	3	N	-0-					-0-
04	840	N	795	-0-	-45	-0-	42	1	753	3	N	-0-					-0-
05	868	N	623	-0-	-245	-0-	34	1	589	3	N	-0-					-0-
06	750	N	736	-0-	-14	-0-	40	1	696	3	N	-0-					-0-
07	837	N	783	-0-	-54	-0-	42	1	741	3	N	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	40	1	717	3	N	-0-					-0-
09	750	N	739	-0-	-11	-0-	32	1	707	3	N	-0-					-0-
10	775	N	772	-0-	-3	-0-	33	1	739	3	N	-0-					-0-
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	33	1	752	3	N	-0-					-0-
*12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	33	1	749	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ F WELL #: 1125G RRCID -> 257471 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 5052 PERF. 4593 - 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	1023	N	834	-0-	-189	-0-	46	1	788	3	N	-0-					-0-
02	952	N	663	-0-	-289	-0-	38	1	625	3	N	-0-					-0-
03	899	N	174	-0-	-725	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
04	810	N	5	-0-	-805	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	744	N	728	-0-	-16	-0-	31	1	697	3	N	-0-					-0-
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	38	1	856	3	N	-0-					-0-
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	40	1	888	3	N	-0-					-0-
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	39	1	870	3	N	-0-					-0-
09	913	N	913	-0-	-0-	-0-	40	1	873	3	N	-0-					-0-
10	930	N	892	-0-	-38	-0-	39	1	853	3	N	-0-					-0-
11	870	N	790	-0-	-80	-0-	34	1	756	3	N	-0-					-0-
12	930	N	823	-0-	-107	-0-	36	1	787	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 32N RRCID -> 257472 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 4968 - 5223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	29	1	434	3	N	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	25	1	377	3	N	-0-					-0-
03	496	N	454	-0-	-42	-0-	29	1	425	3	N	-0-					-0-
04	450	N	411	-0-	-39	-0-	22	1	389	3	N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	24	1	413	3	N	-0-					-0-
06	450	N	405	-0-	-45	-0-	22	1	383	3	N	-0-					-0-
07	434	N	393	-0-	-41	-0-	21	1	372	3	N	-0-					-0-
08	434	N	412	-0-	-22	-0-	22	1	390	3	N	-0-					-0-
09	420	N	400	-0-	-20	-0-	18	1	382	3	N	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	3	N	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	19	1	424	3	N	-0-					-0-
*12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	19	1	427	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,083 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	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	73	1	1242	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1158	-0-	-46	-0-	66	1	1092	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	61	1	1205	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1188	-0-	-72	-0-	49	1	1139	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1190	-0-	-81	-0-	50	1	1140	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1137	-0-	-93	-0-	48	1	1089	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	49	1	1079	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	50	1	1098	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	1083	-0-	-57	-0-	47	1	1036	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	48	1	1045	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	1032	-0-	-78	-0-	45	1	987	3	N	-0-					-0-
*12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	49	1	1074	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ B WELL #: 1165B RRCID -> 257474 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4832 - 5089

01	744	N	692	-0-	-52	-0-	37	1	654	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	672	N	586	-0-	-86	-0-	31	1	554	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	713	N	618	-0-	-95	-0-	33	1	585	3	N	-0-					-0-
04	660	N	555	-0-	-105	-0-	23	1	531	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	651	N	539	-0-	-112	-0-	23	1	516	3	N	-0-					-0-
06	600	N	537	-0-	-63	-0-	23	1	514	3	N	-0-					-0-
07	589	N	582	-0-	-7	-0-	25	1	557	3	N	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	32	1	713	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	32	1	698	3	N	-0-					-0-
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	31	1	682	3	N	-0-					-0-
11	720	N	688	-0-	-32	-0-	30	1	658	3	N	-0-					-0-
12	744	N	725	-0-	-19	-0-	31	1	694	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BAGGETT OZ A WELL #: 2165G RRCID -> 257475 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4849 - 5107

01	1240	N	1151	-0-	-89	-0-	62	1	1089	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	996	-0-	-124	-0-	53	1	943	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1076	-0-	-102	-0-	57	1	1019	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1002	-0-	-108	-0-	41	1	961	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	981	-0-	-135	-0-	41	1	940	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	942	-0-	-108	-0-	40	1	902	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	44	1	970	3	N	-0-					-0-
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	43	1	954	3	N	-0-					-0-
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	42	1	937	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	980	-0-	-43	-0-	43	1	937	3	N	-0-					-0-
11	960	N	944	-0-	-16	-0-	41	1	903	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	978	-0-	-45	-0-	42	1	936	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,040 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 #: 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	713	N	618	-0-	-95	-0-	39	1	579	3	N	-0-					-0-
02	588	N	526	-0-	-62	-0-	33	1	493	3	N	-0-					-0-
03	620	N	582	-0-	-38	-0-	37	1	545	3	N	-0-					-0-
04	600	N	518	-0-	-82	-0-	27	1	491	3	N	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	33	1	559	3	N	-0-					-0-
06	570	N	522	-0-	-48	-0-	28	1	494	3	N	-0-					-0-
07	527	N	523	-0-	-4	-0-	28	1	495	3	N	-0-					-0-
08	589	N	510	-0-	-79	-0-	27	1	483	3	N	-0-					-0-
09	510	N	464	-0-	-46	-0-	20	1	444	3	N	-0-					-0-
10	527	N	486	-0-	-41	-0-	21	1	465	3	N	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	20	1	462	3	N	-0-					-0-
*12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	21	1	485	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,329 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	558	N	551	-0-	-7	-0-	35	1	516	3	N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	31	1	465	3	N	-0-					-0-
03	558	N	527	-0-	-31	-0-	33	1	494	3	N	-0-					-0-
04	540	N	495	-0-	-45	-0-	26	1	469	3	N	-0-					-0-
05	558	N	499	-0-	-59	-0-	27	1	472	3	N	-0-					-0-
06	510	N	459	-0-	-51	-0-	25	1	434	3	N	-0-					-0-
07	527	N	471	-0-	-56	-0-	25	1	446	3	N	-0-					-0-
08	496	N	447	-0-	-49	-0-	24	1	423	3	N	-0-					-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	22	1	475	3	N	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	24	1	555	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	24	1	546	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	23	1	523	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1178	N	1097	-0-	-81	-0-	61	1	1036	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	974	-0-	-90	-0-	55	1	919	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	52	1	1016	3	N	15	15	8			-0-
							17	9									
04	1050	N	997	-0-	-53	-0-	41	1	956	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	42	1	963	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	968	-0-	-82	-0-	41	1	927	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	990	-0-	-33	-0-	43	1	947	3	N	-0-					-0-
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	43	1	960	3	N	-0-					-0-
09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	42	1	935	3	N	-0-					-0-
10	992	N	973	-0-	-19	-0-	43	1	930	3	N	-0-					-0-
11	960	N	901	-0-	-59	-0-	39	1	862	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	923	-0-	-100	-0-	40	1	883	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	683	N	683	-0-	-0-	-0-	38	1	645	3	N	-0-			-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	34	1	573	3	N	-0-			-0-
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	32	1	638	3	N	-0-			-0-
04	660	N	633	-0-	-27	-0-	26	1	607	3	N	-0-			-0-
05	682	N	633	-0-	-49	-0-	27	1	606	3	N	-0-			-0-
06	660	N	611	-0-	-49	-0-	26	1	585	3	N	-0-			-0-
07	651	N	611	-0-	-40	-0-	26	1	585	3	N	-0-			-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	28	1	613	3	N	-0-			-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	26	1	574	3	N	-0-			-0-
10	620	N	510	-0-	-110	-0-	22	1	488	3	N	-0-			-0-
11	630	N	571	-0-	-59	-0-	25	1	546	3	N	-0-			-0-
12	620	N	616	-0-	-4	-0-	27	1	589	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,386 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	640	N	640	-0-	-0-	-0-	41	1	599	3	N	-0-			-0-
02	560	N	513	-0-	-47	-0-	32	1	481	3	N	-0-			-0-
03	620	N	501	-0-	-119	-0-	32	1	469	3	N	-0-			-0-
04	630	N	435	-0-	-195	-0-	23	1	412	3	N	-0-			-0-
05	558	N	437	-0-	-121	-0-	24	1	413	3	N	-0-			-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	26	1	458	3	N	-0-			-0-
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	25	1	438	3	N	-0-			-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	25	1	447	3	N	-0-			-0-
09	480	N	467	-0-	-13	-0-	21	1	446	3	N	-0-			-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	20	1	461	3	N	-0-			-0-
11	450	N	409	-0-	-41	-0-	17	1	392	3	N	-0-			-0-
12	496	N	387	-0-	-109	-0-	16	1	371	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,689 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	744	N	739	-0-	-5	-0-	47	1	692	3	N	-0-			-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	41	1	615	3	N	-0-			-0-
03	744	N	672	-0-	-72	-0-	42	1	630	3	N	-0-			-0-
04	720	N	597	-0-	-123	-0-	32	1	565	3	N	-0-			-0-
05	713	N	678	-0-	-35	-0-	37	1	641	3	N	-0-			-0-
06	660	N	651	-0-	-9	-0-	35	1	616	3	N	-0-			-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	35	1	629	3	N	-0-			-0-
08	682	N	639	-0-	-43	-0-	34	1	605	3	N	-0-			-0-
09	660	N	624	-0-	-36	-0-	27	1	597	3	N	-0-			-0-
10	651	N	650	-0-	-1	-0-	27	1	623	3	N	-0-			-0-
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	27	1	619	3	N	-0-			-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	27	1	624	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,867 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 #: 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	498	N	498	-0-	-0-	-0-	32	1	466	3	N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	27	1	410	3	N	-0-					-0-
03	496	N	464	-0-	-32	-0-	29	1	435	3	N	-0-					-0-
04	480	N	442	-0-	-38	-0-	23	1	419	3	N	-0-					-0-
05	496	N	439	-0-	-57	-0-	24	1	415	3	N	-0-					-0-
06	450	N	426	-0-	-24	-0-	23	1	403	3	N	-0-					-0-
07	465	N	435	-0-	-30	-0-	23	1	412	3	N	-0-					-0-
08	434	N	413	-0-	-21	-0-	22	1	391	3	N	-0-					-0-
09	420	N	405	-0-	-15	-0-	18	1	387	3	N	-0-					-0-
10	434	N	430	-0-	-4	-0-	18	1	412	3	N	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	18	1	412	3	N	-0-					-0-
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	18	1	408	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,245 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	930	N	860	-0-	-70	-0-	46	1	813	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	812	N	745	-0-	-67	-0-	39	1	706	3	N	-0-					-0-
03	930	N	785	-0-	-145	-0-	42	1	743	3	N	-0-					-0-
04	840	N	763	-0-	-77	-0-	31	1	732	3	N	-0-					-0-
05	837	N	760	-0-	-77	-0-	32	1	728	3	N	-0-					-0-
06	750	N	745	-0-	-5	-0-	31	1	713	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	775	N	751	-0-	-24	-0-	32	1	719	3	N	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	34	1	744	3	N	-0-					-0-
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	33	1	736	3	N	-0-					-0-
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	33	1	720	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	750	N	715	-0-	-35	-0-	31	1	684	3	N	-0-					-0-
12	806	N	754	-0-	-52	-0-	33	1	721	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1054	N	947	-0-	-107	-0-	51	1	896	3	N	-0-					-0-
02	924	N	802	-0-	-122	-0-	42	1	760	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	927	-0-	-96	-0-	49	1	878	3	N	-0-					-0-
04	930	N	849	-0-	-81	-0-	35	1	814	3	N	-0-					-0-
05	899	N	823	-0-	-76	-0-	35	1	788	3	N	-0-					-0-
06	900	N	833	-0-	-67	-0-	35	1	798	3	N	-0-					-0-
07	868	N	841	-0-	-27	-0-	36	1	805	3	N	-0-					-0-
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	40	1	894	3	N	-0-					-0-
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	38	1	849	3	N	-0-					-0-
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	38	1	826	3	N	-0-					-0-
11	900	N	861	-0-	-39	-0-	38	1	823	3	N	-0-					-0-
12	930	N	902	-0-	-28	-0-	39	1	863	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,470 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	845	N	845	-0-	-0-	-0-	47	1	798	3	N	-0-			-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	41	1	684	3	N	-0-			-0-
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	38	1	750	3	N	-0-			-0-
04	810	N	725	-0-	-85	-0-	30	1	695	3	N	-0-			-0-
05	806	N	721	-0-	-85	-0-	30	1	691	3	N	-0-			-0-
06	750	N	705	-0-	-45	-0-	30	1	675	3	N	-0-			-0-
07	744	N	728	-0-	-16	-0-	31	1	697	3	N	-0-			-0-
08	713	N	672	-0-	-41	-0-	29	1	643	3	N	-0-			-0-
09	720	N	597	-0-	-123	-0-	26	1	571	3	N	-0-			-0-
10	713	N	577	-0-	-136	-0-	25	1	552	3	N	-0-			-0-
11	660	N	618	-0-	-42	-0-	27	1	591	3	N	-0-			-0-
*12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	30	1	655	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,386 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	837	N	797	-0-	-40	-0-	44	1	753	3	N	-0-			-0-
02	728	N	702	-0-	-26	-0-	40	1	662	3	N	-0-			-0-
03	806	N	745	-0-	-61	-0-	36	1	709	3	N	-0-			-0-
04	780	N	719	-0-	-61	-0-	30	1	689	3	N	-0-			-0-
05	775	N	722	-0-	-53	-0-	30	1	692	3	N	-0-			-0-
06	720	N	708	-0-	-12	-0-	30	1	678	3	N	-0-			-0-
07	744	N	728	-0-	-16	-0-	31	1	697	3	N	-0-			-0-
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	32	1	705	3	N	-0-			-0-
09	720	N	675	-0-	-45	-0-	29	1	646	3	N	-0-			-0-
10	713	N	688	-0-	-25	-0-	30	1	658	3	N	-0-			-0-
11	720	N	644	-0-	-76	-0-	28	1	616	3	N	-0-			-0-
12	713	N	708	-0-	-5	-0-	31	1	677	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,573 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	806	N	682	-0-	-124	-0-	38	1	644	3	N	-0-			-0-
02	728	N	678	-0-	-50	-0-	38	1	640	3	N	-0-			-0-
03	713	N	694	-0-	-19	-0-	34	1	660	3	N	-0-			-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	28	1	660	3	N	-0-			-0-
05	744	N	665	-0-	-79	-0-	28	1	637	3	N	-0-			-0-
06	660	N	648	-0-	-12	-0-	27	1	621	3	N	-0-			-0-
07	713	N	688	-0-	-25	-0-	30	1	658	3	N	-0-			-0-
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	30	1	662	3	N	-0-			-0-
09	660	N	628	-0-	-32	-0-	27	1	601	3	N	-0-			-0-
10	682	N	614	-0-	-68	-0-	27	1	587	3	N	-0-			-0-
11	660	N	520	-0-	-140	-0-	23	1	497	3	N	-0-			-0-
12	651	N	580	-0-	-71	-0-	25	1	555	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,777 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	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	56	1	958	3	N	-0-					-0-
02	924	N	895	-0-	-29	-0-	51	1	844	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	988	-0-	-35	-0-	47	1	924	3	N	15	15	8			-0-
							17	9									
04	990	N	918	-0-	-72	-0-	38	1	880	3	N	-0-					-0-
05	992	N	919	-0-	-73	-0-	39	1	880	3	N	-0-					-0-
06	960	N	832	-0-	-128	-0-	35	1	797	3	N	-0-					-0-
07	961	N	930	-0-	-31	-0-	40	1	890	3	N	-0-					-0-
08	930	N	928	-0-	-2	-0-	40	1	888	3	N	-0-					-0-
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-	38	1	842	3	N	-0-					-0-
10	930	N	892	-0-	-38	-0-	39	1	853	3	N	-0-					-0-
11	900	N	824	-0-	-76	-0-	36	1	788	3	N	-0-					-0-
12	899	N	893	-0-	-6	-0-	39	1	854	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	61	1	1027	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	956	-0-	-52	-0-	54	1	902	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	49	1	963	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	993	-0-	-57	-0-	41	1	952	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	43	1	976	3	N	-0-					-0-
06	990	N	988	-0-	-2	-0-	42	1	946	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	959	-0-	-64	-0-	41	1	918	3	N	-0-					-0-
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	45	1	995	3	N	-0-					-0-
09	990	N	987	-0-	-3	-0-	43	1	944	3	N	-0-					-0-
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	44	1	956	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	940	-0-	-80	-0-	41	1	899	3	N	-0-					-0-
12	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	44	1	967	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,993 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	837	N	789	-0-	-48	-0-	44	1	745	3	N	-0-					-0-
02	728	N	690	-0-	-38	-0-	39	1	651	3	N	-0-					-0-
03	806	N	741	-0-	-65	-0-	36	1	705	3	N	-0-					-0-
04	750	N	710	-0-	-40	-0-	29	1	681	3	N	-0-					-0-
05	775	N	755	-0-	-20	-0-	32	1	723	3	N	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	31	1	699	3	N	-0-					-0-
07	744	N	728	-0-	-16	-0-	31	1	697	3	N	-0-					-0-
08	744	N	724	-0-	-20	-0-	31	1	693	3	N	-0-					-0-
09	720	N	702	-0-	-18	-0-	30	1	672	3	N	-0-					-0-
10	713	N	680	-0-	-33	-0-	30	1	650	3	N	-0-					-0-
11	690	N	636	-0-	-54	-0-	28	1	608	3	N	-0-					-0-
12	713	N	689	-0-	-24	-0-	30	1	659	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,574 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	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	58	1	1012	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	902	-0-	-134	-0-	48	1	854	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1050	-0-	-159	-0-	56	1	993	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1050	N	994	-0-	-56	-0-	41	1	953	3	N	-0-					-0-
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	43	1	972	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	976	-0-	-44	-0-	41	1	933	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	1023	N	984	-0-	-39	-0-	42	1	941	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1023	N	967	-0-	-56	-0-	42	1	925	3	N	-0-					-0-
09	990	N	948	-0-	-42	-0-	41	1	907	3	N	-0-					-0-
10	992	N	957	-0-	-35	-0-	42	1	915	3	N	-0-					-0-
11	930	N	902	-0-	-28	-0-	39	1	863	3	N	-0-					-0-
12	992	N	947	-0-	-45	-0-	41	1	906	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SEAHORN K WELL #: 3125F RRCID -> 258639 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5257 - 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	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	87	1	1192	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	1067	-0-	-109	-0-	70	1	997	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	1158	-0-	-144	-0-	80	1	1061	3	N	15	15	8			-0-
							17	9									
04	1230	N	1111	-0-	-119	-0-	67	1	1044	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	74	1	1092	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	67	1	1016	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	67	1	1009	3	N	-0-					-0-
08	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	68	1	1028	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	65	1	1065	3	N	-0-					-0-
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	65	1	1061	3	N	-0-					-0-
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	61	1	1056	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	63	1	1046	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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

SUDDERTH WELL #: 114K RRCID -> 259141 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 5336 - 5502

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1010	-0-	-44	-0-	69	1	941	3	N	-0-					-0-
02	952	N	858	-0-	-94	-0-	57	1	801	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	915	-0-	-139	-0-	64	1	851	3	N	-0-					-0-
04	990	N	868	-0-	-122	-0-	52	1	816	3	N	-0-					-0-
05	961	N	955	-0-	-6	-0-	61	1	894	3	N	-0-					-0-
06	900	N	895	-0-	-5	-0-	55	1	837	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	899	N	892	-0-	-7	-0-	55	1	837	3	N	-0-					-0-
08	961	N	874	-0-	-87	-0-	54	1	820	3	N	-0-					-0-
09	900	N	872	-0-	-28	-0-	50	1	822	3	N	-0-					-0-
10	899	N	864	-0-	-35	-0-	50	1	814	3	N	-0-					-0-
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	47	1	806	3	N	-0-					-0-
12	899	N	829	-0-	-70	-0-	47	1	782	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SEAHORN K WELL #: 3125G RRCID -> 259143 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5342 - 5516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1908	-0-	-45	-0-	130	1	1778	3	N	-0-					-0-
02	1792	N	1539	-0-	-253	-0-	102	1	1437	3	N	-0-					-0-
03	1922	N	1644	-0-	-278	-0-	115	1	1529	3	N	-0-					-0-
04	1860	N	1626	-0-	-234	-0-	98	1	1528	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1685	-0-	-20	-0-	107	1	1578	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	1551	-0-	-39	-0-	96	1	1455	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	1607	-0-	-67	-0-	100	1	1507	3	N	-0-					-0-
08	1674	N	1624	-0-	-50	-0-	100	1	1524	3	N	-0-					-0-
09	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	93	1	1531	3	N	-0-					-0-
10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	93	1	1528	3	N	-0-					-0-
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	88	1	1512	3	N	-0-					-0-
12	1674	N	1599	-0-	-75	-0-	91	1	1508	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT OZ C WELL #: 1125F RRCID -> 259145 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 4562 - 4806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	477	-0-	-205	-0-	27	1	450	3	N	-0-					-0-
02	532	N	426	-0-	-106	-0-	24	1	402	3	N	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	23	1	461	3	N	-0-					-0-
04	450	N	434	-0-	-16	-0-	18	1	416	3	N	-0-					-0-
05	465	N	434	-0-	-31	-0-	18	1	416	3	N	-0-					-0-
06	480	N	385	-0-	-95	-0-	16	1	369	3	N	-0-					-0-
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	18	1	404	3	N	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	19	1	418	3	N	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	18	1	402	3	N	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	19	1	415	3	N	-0-					-0-
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	18	1	395	3	N	-0-					-0-
*12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	23	1	512	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
BAGGETT OZ G WELL #: 1116D RRCID -> 259146 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 4416 - 4649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1420	-0-	-68	-0-	79	1	1341	3	N	-0-					-0-
02	1316	N	1214	-0-	-102	-0-	69	1	1145	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1210	-0-	-216	-0-	59	1	1151	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1262	-0-	-118	-0-	52	1	1210	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	1250	-0-	-83	-0-	52	1	1198	3	N	-0-					-0-
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	51	1	1164	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	54	1	1191	3	N	-0-					-0-
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	56	1	1232	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	999	-0-	-231	-0-	43	1	956	3	N	-0-					-0-
10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	55	1	1210	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	1073	-0-	-187	-0-	47	1	1026	3	N	-0-					-0-
*12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	53	1	1171	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. JR. WELL #: 12G RRCID -> 259148 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 5304 PERF. 4820 - 5086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	47	1	693	3	N	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	41	1	615	3	N	-0-					-0-
03	744	N	697	-0-	-47	-0-	44	1	653	3	N	-0-					-0-
04	720	N	665	-0-	-55	-0-	35	1	630	3	N	-0-					-0-
05	713	N	671	-0-	-42	-0-	37	1	634	3	N	-0-					-0-
06	660	N	642	-0-	-18	-0-	35	1	607	3	N	-0-					-0-
07	682	N	657	-0-	-25	-0-	35	1	622	3	N	-0-					-0-
08	682	N	634	-0-	-48	-0-	34	1	600	3	N	-0-					-0-
09	630	N	628	-0-	-2	-0-	28	1	600	3	N	-0-					-0-
10	651	N	648	-0-	-3	-0-	27	1	621	3	N	-0-					-0-
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	27	1	622	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	651	N	641	-0-	-10	-0-	27	1	614	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,929 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	751	N	751	-0-	-0-	-0-	51	1	700	3	N	-0-					-0-
02	672	N	646	-0-	-26	-0-	43	1	603	3	N	-0-					-0-
03	775	N	654	-0-	-121	-0-	46	1	608	3	N	-0-					-0-
04	720	N	700	-0-	-20	-0-	42	1	658	3	N	-0-					-0-
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	47	1	688	3	N	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	41	1	629	3	N	-0-					-0-
07	713	N	694	-0-	-19	-0-	43	1	651	3	N	-0-					-0-
08	744	N	717	-0-	-27	-0-	44	1	673	3	N	-0-					-0-
09	660	N	634	-0-	-26	-0-	36	1	598	3	N	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	39	1	644	3	N	-0-					-0-
11	690	N	679	-0-	-11	-0-	37	1	642	3	N	-0-					-0-
*12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	38	1	627	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
SEAHORN J WELL #: 7A RRCID -> 259157 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 5165 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	961	N	940	-0-	-21	-0-	64	1	876	3	N	-0-			-0-
02	868	N	804	-0-	-64	-0-	53	1	751	3	N	-0-			-0-
03	961	N	858	-0-	-103	-0-	60	1	798	3	N	-0-			-0-
04	900	N	844	-0-	-56	-0-	51	1	793	3	N	-0-			-0-
05	899	N	865	-0-	-34	-0-	55	1	810	3	N	-0-			-0-
06	840	N	820	-0-	-20	-0-	51	1	769	3	N	-0-			-0-
07	868	N	849	-0-	-19	-0-	53	1	796	3	N	-0-			-0-
08	868	N	798	-0-	-70	-0-	49	1	749	3	N	-0-			-0-
09	810	N	576	-0-	-234	-0-	33	1	543	3	N	-0-			-0-
10	837	N	674	-0-	-163	-0-	39	1	635	3	N	-0-			-0-
11	780	N	656	-0-	-124	-0-	36	1	620	3	N	-0-			-0-
*12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	38	1	624	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 5G RRCID -> 261023 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5018 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	387	-0-	-47	-0-	26	1	361	3	N	-0-			-0-
02	448	N	313	-0-	-135	-0-	22	1	291	3	N	-0-			-0-
03	465	N	374	-0-	-91	-0-	26	1	348	3	N	-0-			-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	22	1	338	3	N	-0-			-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	22	1	330	3	N	-0-			-0-
06	360	N	327	-0-	-33	-0-	20	1	307	3	N	-0-			-0-
07	372	N	335	-0-	-37	-0-	20	1	315	3	N	-0-			-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	22	1	333	3	N	-0-			-0-
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	330	3	N	-0-			-0-
10	341	N	315	-0-	-26	-0-	17	1	298	3	N	-0-			-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	323	3	N	-0-			-0-
12	372	N	341	-0-	-31	-0-	20	1	321	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,153 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	496	N	324	-0-	-172	-0-	22	1	302	3	N	-0-			-0-
02	504	N	460	-0-	-44	-0-	32	1	428	3	N	-0-			-0-
03	465	N	435	-0-	-30	-0-	30	1	405	3	N	-0-			-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	24	1	374	3	N	-0-			-0-
05	496	N	384	-0-	-112	-0-	24	1	360	3	N	-0-			-0-
06	420	N	373	-0-	-47	-0-	23	1	350	3	N	-0-			-0-
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	24	1	375	3	N	-0-			-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	24	1	367	3	N	-0-			-0-
09	360	N	344	-0-	-16	-0-	21	1	323	3	N	-0-			-0-
10	403	N	369	-0-	-34	-0-	19	1	350	3	N	-0-			-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	27	1	434	3	N	-0-			-0-
*12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	26	1	402	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MOORE, MAGGIE WELL #: 5K RRCID -> 263609 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 5383 PERF. 4968 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	478	-0-	-80	-0-	32	1	446	3	N	-0-					-0-
02	504	N	359	-0-	-145	-0-	25	1	334	3	N	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	36	1	474	3	N	-0-					-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	36	1	568	3	N	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	37	1	566	3	N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	37	1	561	3	N	-0-					-0-
07	620	N	586	-0-	-34	-0-	35	1	551	3	N	-0-					-0-
08	589	N	544	-0-	-45	-0-	34	1	510	3	N	-0-					-0-
09	600	N	535	-0-	-65	-0-	32	1	503	3	N	-0-					-0-
10	589	N	323	-0-	-266	-0-	17	1	306	3	N	-0-					-0-
11	540	N	411	-0-	-129	-0-	24	1	387	3	N	-0-					-0-
12	558	N	453	-0-	-105	-0-	27	1	426	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOORE, MAGGIE WELL #: 8K RRCID -> 264166 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 4987 - 5202

01	682	N	666	-0-	-16	-0-	45	1	621	3	N	-0-					-0-
02	616	N	526	-0-	-90	-0-	36	1	490	3	N	-0-					-0-
03	713	N	587	-0-	-126	-0-	41	1	546	3	N	-0-					-0-
04	630	N	542	-0-	-88	-0-	33	1	509	3	N	-0-					-0-
05	589	N	548	-0-	-41	-0-	34	1	514	3	N	-0-					-0-
06	570	N	558	-0-	-12	-0-	34	1	524	3	N	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	35	1	549	3	N	-0-					-0-
08	558	N	547	-0-	-11	-0-	34	1	513	3	N	-0-					-0-
09	570	N	547	-0-	-23	-0-	32	1	511	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	589	N	569	-0-	-20	-0-	30	1	537	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	36	1	567	3	N	-0-					-0-
*12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	34	1	529	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MOORE, MAGGIE WELL #: 7C RRCID -> 265673 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5033 - 5252

01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	41	1	565	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	33	1	446	3	N	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	38	1	506	3	N	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	30	1	472	3	N	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	31	1	476	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	31	1	470	3	N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	31	1	484	3	N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	31	1	468	3	N	-0-					-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	30	1	473	3	N	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	27	1	493	3	N	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	34	1	536	3	N	-0-					-0-
*12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	32	1	495	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,275 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 #: 340C RRCID -> 268469 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5075 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	897	-0-	-64	-0-	60	1	835	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	868	N	710	-0-	-158	-0-	49	1	661	3	N	-0-					-0-
03	961	N	814	-0-	-147	-0-	56	1	741	3	N	15	15	8			-0-
							17	9									
04	870	N	741	-0-	-129	-0-	45	1	695	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	775	N	735	-0-	-40	-0-	45	1	690	3	N	-0-					-0-
06	780	N	743	-0-	-37	-0-	46	1	697	3	N	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	46	1	729	3	N	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	46	1	700	3	N	-0-					-0-
09	750	N	739	-0-	-11	-0-	44	1	695	3	N	-0-					-0-
10	775	N	759	-0-	-16	-0-	40	1	719	3	N	-0-					-0-
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	48	1	770	3	N	-0-					-0-
*12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	47	1	735	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,672 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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	2			N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	270	N	203	-0-	-67	-0-	203	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-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
J. D. GAS, INC. //CONT.// 427477
ADAMS "B" WELL #: 2115 RRCID -> 077996 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4442 - 4676

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	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-		-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-		-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-		-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-		-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-		-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-		-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-		-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	90	N	6	-0-		-84	-0-	6	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	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ADAMS WELL #: 1127 RRCID -> 077997 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 4567 - 4733

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	281	N	281	-0-		-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-		-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-		-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-		-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-		-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-		-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-		-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-		-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-		-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
10	495	N	495	-0-		-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
11	360	N	349	-0-		-11	-0-	349	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-

ADAMS WELL #: 1114 RRCID -> 077998 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 4806 PERF. 4462 - 4729

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	285	N	285	-0-		-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-		-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-		-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-		-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-		-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-		-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-		-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-		-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09	300	N	252	-0-		-48	-0-	252	2			N	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-		-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
11	270	N	262	-0-		-8	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION 630560
BAGGETT OZ G WELL #: 1116 RRCID -> 048331 COMPL. DATE 01/17/1968 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-	885					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	885					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	885					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	885					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	885					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	885					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	885					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	885					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	885					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	885					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	885					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	885					N	NO RPT					-0-

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

BAGGETT, JAMES WELL #: 1125 RRCID -> 048333 COMPL. DATE 12/13/1967 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

01	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	6			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, JAMES WELL #: 1157 RRCID -> 048335 COMPL. DATE 12/31/1967 TOTAL DEPTH 5250 PERF. N/A

01	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560
ADAMS, CLAY EST. WELL #: 1126 RRCID -> 048338 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3		N	-0-			-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-				N	NO RPT			-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: 2,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, CLAY EST. WELL #: 1155 RRCID -> 048339 COMPL. DATE 11/22/1967 TOTAL DEPTH 5069 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-			-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3		N	-0-			-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3		N	-0-			-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3		N	-0-			-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 999 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	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	3		N	-0-			-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-
03	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3		N	-0-			-0-
04	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3		N	-0-			-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			-0-
08	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3		N	-0-			-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3		N	-0-			-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-				N	NO RPT			-0-
11	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-				N	NO RPT			-0-
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560
ADAMS, CLAY EST. WELL #: 2155 RRCID -> 048341 COMPL. DATE 12/05/1970 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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: 558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, EMMA LOU WELL #: 1114 RRCID -> 048424 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 11737 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 558 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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	196	N	140	-0-	-56	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	270	N	140	-0-	-130	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560
BAGGETT, J.M. JR. ETAL WELL #: 1 A RRCID -> 068774 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4730 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1040					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1040					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1040					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1040					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1040					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1040					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1040					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1040					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1040					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1040					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1040					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1040					N	NO RPT					-0-

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

BAGGETT, J. M. JR. ET AL WELL #: 2 A RRCID -> 072532 COMPL. DATE 06/29/1977 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

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	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	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	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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: 327 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

01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-
11	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 81 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560
BAGGETT, J. M. JR. ETAL WELL #: 2 D RRCID -> 072701 COMPL. DATE 06/24/1977 TOTAL DEPTH 5315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-			-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-
11	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-				N	NO RPT			-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, J. M. ET AL WELL #: 2C RRCID -> 076205 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 10514 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	714				N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	714				N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	714				N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	714				N	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	714				N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	714				N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	714				N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	714				N	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	714				N	-0-			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	714				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	714				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	714				N	NO RPT			-0-

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

ADAMS, EMMA LOU WELL #: 5114 RRCID -> 105879 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4630 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	3		N	-0-			-0-
02	392	N	378	-0-	-14	-0-	378	3		N	-0-			-0-
03	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3		N	-0-			-0-
04	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3		N	-0-			-0-
05	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	3		N	-0-			-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-			-0-
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-			-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-				N	NO RPT			-0-
11	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-				N	NO RPT			-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560
ADAMS WELL #: 1166 RRCID -> 109030 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4931 - 5052

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

JOHNSON-BAGGETT "164" WELL #: 1 RRCID -> 131927 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 5225 - 5440

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	816					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	816					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	816					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	816					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	816					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	816					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	816					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	816					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	816					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	816					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	816					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	816					N	NO RPT					-0-

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

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
SAVELL "118" WELL #: 1 RRCID -> 092045 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4363 - 4573

01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	1			N	-0-					-0-
04	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
REMUDA OPERATING COMPANY 701606
ADAMS, EMMA PHILLIPS WELL #: 1166 RRCID -> 044581 COMPL. DATE 07/17/1968 TOTAL DEPTH 5165 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3		N	-0-			-0-
07	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3		N	-0-			-0-
08	186	N	96	-0-	-90	-0-	96	3		N	-0-			-0-
09	120	N	37	-0-	-83	-0-	37	3		N	-0-			-0-
10	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	3		N	-0-			-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3		N	-0-			-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS WELL #: 1127 RRCID -> 048608 COMPL. DATE 03/28/1970 TOTAL DEPTH 5017 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3		N	-0-			-0-
07	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	3		N	-0-			-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3		N	-0-			-0-
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3		N	-0-			-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3		N	-0-			-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3		N	-0-			-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
06	150	N	12	-0-	-138	-0-	12	3		N	-0-			-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
10	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	3		N	-0-			-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,502 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 #: 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	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	120	N	32	-0-	-88	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 676 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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	120	N	11	-0-	-109	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, CLAY WELL #: 1153 RRCID -> 064222 COMPL. DATE 11/04/1975 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		113	-0-	113	113	113	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		128	-0-	128	241	128	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		119	-0-	119	360	119	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		142	-0-	142	502	142	3			N	-0-					-0-
11	679	N	177	-0-	-502	-0-	177	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-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
ADAMS WELL #: 19 RRCID -> 102300 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4549 - 4613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		73	-0-	73	73	73	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		82	-0-	82	155	82	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		72	-0-	72	227	72	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		82	-0-	82	309	82	3			N	-0-					-0-
11	378	N	69	-0-	-309	-0-	69	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ADAMS WELL #: 4153 RRCID -> 107157 COMPL. DATE 07/31/1983 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4665 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,808 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	372	N	214	-0-	-158	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	210	N	163	-0-	-47	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
08	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS "166" WELL #: 2 RRCID -> 111409 COMPL. DATE 04/28/1984 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4954 - 5074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3		N	-0-			-0-
07	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	3		N	-0-			-0-
08	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3		N	-0-			-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3		N	-0-			-0-
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3		N	-0-			-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,191 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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		N	-0-			-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3		N	-0-			-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3		N	-0-			-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3		N	-0-			-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
06	150	N	12	-0-	-138	-0-	12	3		N	-0-			-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
10	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	3		N	-0-			-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	N	370	-0-	-95	-0-	370	3		N	-0-			-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
03	465	N	227	-0-	-238	-0-	227	3		N	-0-			-0-
04	360	N	205	-0-	-155	-0-	205	3		N	-0-			-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3		N	-0-			-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3		N	-0-			-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3		N	-0-			-0-
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-			-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,642 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 #: 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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,000 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	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	310	N	176	-0-	-134	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS 166 WELL #: 4 RRCID -> 241685 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4943 - 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	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
WILBORN RANCH 124 WELL #: 3 RRCID -> 247084 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ADAMS "115" WELL #: 6 RRCID -> 248440 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 4865 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ADAMS 126 WELL #: 2R RRCID -> 249465 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4532 - 4750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	3			N	-0-					-0-
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
07	682	N	373	-0-	-309	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	744	N	267	-0-	-477	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09	690	N	565	-0-	-125	-0-	565	3			N	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
WILBORN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 250150 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4467 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

ADAMS "126" WELL #: 4 RRCID -> 250820 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 4994 PERF. 4420 - 4808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	3			N	-0-					-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	646	-0-	-439	-0-	646	3			N	-0-					-0-
04	780	N	627	-0-	-153	-0-	627	3			N	-0-					-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
07	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	3			N	-0-					-0-
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
09	660	N	659	-0-	-1	-0-	659	3			N	-0-					-0-
10	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	3			N	-0-					-0-
11	900	N	491	-0-	-409	-0-	491	3			N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS 166 WELL #: 12 RRCID -> 251377 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4846 - 5039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	180	N	76	-0-	-104	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
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-

SHAW, HENRY JR. 771625
ADAMS "115" WELL #: 1 RRCID -> 109032 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4573 - 4834

01	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					-0-
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	2			N	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					-0-
10	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	210	N	123	-0-	-87	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	217	N	114	-0-	-103	-0-	114	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SHAW, HENRY JR. //CONT.// 771625
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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	420	N	347	-0-	-73	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
11	300	N	233	-0-	-67	-0-	233	2			N	-0-					-0-
12	434	N	226	-0-	-208	-0-	226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
05	496	N	429	-0-	-67	-0-	429	2			N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					-0-
10	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					-0-
11	450	N	262	-0-	-188	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
02	336	N	260	-0-	-76	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	270	N	195	-0-	-75	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
10	279	N	36	-0-	-243	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	300	N	70	-0-	-230	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,834 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	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
03	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	2			N	-0-					-0-
04	600	N	484	-0-	-116	-0-	484	2			N	-0-					-0-
05	620	N	528	-0-	-92	-0-	528	2			N	-0-					-0-
06	600	N	534	-0-	-66	-0-	534	2			N	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
10	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	2			N	-0-					-0-
11	600	N	596	-0-	-4	-0-	596	2			N	-0-					-0-
12	620	N	533	-0-	-87	-0-	533	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
02	308	N	237	-0-	-71	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	240	N	178	-0-	-62	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,131 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 "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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	168	N	127	-0-	-41	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	2			N	-0-					-0-
05	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	150	N	66	-0-	-84	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,330 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	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
02	504	N	396	-0-	-108	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03	465	N	381	-0-	-84	-0-	381	2			N	-0-					-0-
04	420	N	298	-0-	-122	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	434	N	325	-0-	-109	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
11	450	N	301	-0-	-149	-0-	301	2			N	-0-					-0-
12	496	N	237	-0-	-259	-0-	237	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	140	N	104	-0-	-36	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,154 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 "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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	395	-0-	395	395	395	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	111	-0-	111	506	111	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAHORN "H" WELL #: 5 RRCID -> 078166 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 5150 - 5314

01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
02	364	N	276	-0-	-88	-0-	276	2			N	-0-					-0-
03	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	300	N	208	-0-	-92	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	310	N	226	-0-	-84	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	2			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
12	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	336	N	269	-0-	-67	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	270	N	202	-0-	-68	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
10	310	N	148	-0-	-162	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	300	N	100	-0-	-200	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,920 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 #: 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		86	-0-	86	86	86	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		19	-0-	19	105	19	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105 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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	112	N	79	-0-	-33	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
02	392	N	309	-0-	-83	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	2			N	-0-					-0-
04	330	N	233	-0-	-97	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
*12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,028 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS-BAGGETT RANCH (CANYON SD.)//CONT.// 00636 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
BAGGETT, J. M. WELL #: 1117 RRCID -> 046312 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 5097 PERF. N/A

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

01	930	N	676	-0-	-254	-0-	667	2	9	9	N	8					193
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	809	2	10	9	N	9					202
03	899	N	894	-0-	-5	-0-	886	2	8	9	N	7					209
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	961	2	14	9	N	13					222
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	944	2	4	9	N	4					226
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	931	3	4	9	N	4	29	1			201
07	1023	N	991	-0-	-32	-0-	980	3	11	9	N	10					211
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					211
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	941	3	6	9	N	5					216
10	992	N	951	-0-	-41	-0-	940	3	11	9	N	10					226
11	930	N	771	-0-	-159	-0-	758	3	13	9	N	12					238
12	992	N	825	-0-	-167	-0-	815	3	10	9	N	9					247

TOTAL GAS PROD: 10,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

ALLISON A-24 WELL #: 1 RRCID -> 058761 COMPL. DATE 05/09/1974 TOTAL DEPTH 9630 PERF. N/A

01	1829	N	1294	-0-	-535	-0-	1285	2	9	9	N	8					268
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1561	2	11	9	N	10					278
03	1736	N	1717	-0-	-19	-0-	1708	2	9	9	N	8					286
04	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1853	2	14	9	N	13					299
05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1820	2	2	9	N	2					301
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1796	3	1	9	N	1	141	1			161
07	1922	N	1891	-0-	-31	-0-	1891	3			N	-0-					161
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					161
09	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1814	3	2	9	N	2					163
10	1891	N	1822	-0-	-69	-0-	1814	3	8	9	N	7					170
11	1800	N	1473	-0-	-327	-0-	1462	3	11	9	N	10					180
12	1891	N	1574	-0-	-317	-0-	1572	3	2	9	N	2					182

TOTAL GAS PROD: 20,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

ALLISON (DETRITAL) //CONT.// 01789 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
KIRKPATRICK OIL COMPANY //CONT.// 468890
ALLISON -A-25 WELL #: 1 RRCID -> 058765 COMPL. DATE 05/29/1974 TOTAL DEPTH 9094 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2842	-0-	2842	2842	2809	2	33	9	N	30					248
02	DLQ G-10		3423	-0-	3423	6265	3410	2	13	9	N	12					260
03	10029	X	3764	-0-	-6265	-0-	3732	2	32	9	N	29					289
04	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4049	2	41	9	N	37					326
05	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3978	2	20	9	N	18					344
06	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3923	3	28	9	N	25	178	1			191
07	4216	X	4161	-0-	-55	-0-	4132	3	29	9	N	26	177	1			40
08	4216	X	4117	-0-	-99	-0-	4081	3	36	9	N	33					73
09	4080	X	3983	-0-	-97	-0-	3963	3	20	9	N	18					91
10	4154	X	3986	-0-	-168	-0-	3964	3	22	9	N	20					111
11	4020	X	3219	-0-	-801	-0-	3195	3	24	9	N	22					133
12	4154	X	3453	-0-	-701	-0-	3436	3	17	9	N	15					148

TOTAL GAS PROD: 44,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 285

WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
GARNER, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 056654 COMPL. DATE 08/20/1973 TOTAL DEPTH 9822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1235	-0-	-811	-0-	1235	2			N	-0-					84
02	1652	N	1362	-0-	-290	-0-	1362	2			N	-0-					84
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					84
04	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					84
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					84
06	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1997	2			N	-0-					84
07	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					84
08	1798	N	1781	-0-	-17	-0-	1781	2			N	-0-					84
09	2010	N	1712	-0-	-298	-0-	1712	2			N	-0-					84
10	1922	N	1898	-0-	-24	-0-	1898	2			N	-0-					84
11	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					84
12	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 18,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
07	744	N	671	-0-	-73	-0-	671	2			N	-0-					-0-
08	713	N	518	-0-	-195	-0-	518	2			N	-0-					-0-
09	690	N	517	-0-	-173	-0-	517	2			N	-0-					-0-
10	682	N	542	-0-	-140	-0-	542	2			N	-0-					-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,844 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2863		2863	-0-	-0-	-0-	2846	2	17	9	N	15					152
02	3037		3037	-0-	-0-	-0-	3035	2	2	9	N	2	1	8			153
03	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2952	2	3	9	N	3					156
04	3371	N	3371	-0-	-0-	-0-	3357	2	14	9	N	13					169
05	3371	N	3323	-0-	-48	-0-	3313	2	10	9	N	9	160	1			18
06	3371	N	3121	-0-	-250	-0-	3111	2	10	9	N	9					27
07	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3171	2	13	9	N	12					39
08	3096		3096	-0-	-0-	-0-	3073	2	23	9	N	21					60
09	3058		3058	-0-	-0-	-0-	3045	2	13	9	N	12					72
10	3146		3146	-0-	-0-	-0-	3146	2			N	-0-					72
11	2986	R	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-					72
12	3100		NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 34,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	438	-0-	-58	-0-	438	2			N	-0-					6
02	395	X	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					6
03	434	X	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-					6
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					6
05	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					6
06	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					6
07	464	X	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					6
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					6
09	900	X	341	-0-	-559	-0-	341	2			N	-0-					6
10	930	X	456	-0-	-474	-0-	456	2			N	-0-					6
11	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					6
12	465	X	368	-0-	-97	-0-	368	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 4,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					65
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					65
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					65
04	1380	N	1326	-0-	-54	-0-	1324	2	2	9	N	2					67
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1340	2	4	9	N	4					71
06	1590	N	1321	-0-	-269	-0-	1307	2	14	9	N	13					84
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1396	2	11	9	N	10					94
08	1333	N	1243	-0-	-90	-0-	1236	2	7	9	N	6					100
09	1320	N	1309	-0-	-11	-0-	1307	2	2	9	N	2	89	1			13
10	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					13
11	1200	N	1170	-0-	-30	-0-	1169	2	1	9	N	1					14
12	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 14,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	8897	X	7915	-0-	-982	-0-	7915	2			N	-0-					28
02	7868	X	7461	-0-	-407	-0-	7458	2	3	9	N	3					31
03	8339	X	8130	-0-	-209	-0-	8130	2			N	-0-					31
04	8070	X	7731	-0-	-339	-0-	7731	2			N	-0-					31
05	8246	X	7853	-0-	-393	-0-	7853	2			N	-0-					31
06	7980	X	7552	-0-	-428	-0-	7549	2	3	9	N	3					34
07	8246	X	7549	-0-	-697	-0-	7549	2			N	-0-					34
08	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-					34
09	7740	X	7456	-0-	-284	-0-	7456	2			N	-0-					34
10	7843	X	7547	-0-	-296	-0-	7547	2			N	-0-					34
11	7560	X	7156	-0-	-404	-0-	7156	2			N	-0-					34
12	7719	X	6930	-0-	-789	-0-	6930	2			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 83,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	1302	N	673	-0-	-629	-0-	673	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	673	-0-	-335	-0-	673	2			N	-0-					-0-
03	837	N	667	-0-	-170	-0-	667	2			N	-0-					-0-
04	660	N	356	-0-	-304	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	744	N	328	-0-	-416	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
11	510	N	467	-0-	-43	-0-	467	2			N	-0-					-0-
12	496	N	416	-0-	-80	-0-	416	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALMEZ (DEVONIAN-ELLEN) 01889 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
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	45353		43035	-0-	-2318	19738	43035	2			N	-0-					-0-
02	40964		38931	-0-	-2033	17705	38931	2			N	-0-					-0-
03	42713		42200	-0-	-513	17192	42200	2			N	-0-					-0-
04	41250		40944	-0-	-306	16886	40944	2			N	-0-					-0-
05	42625		42449	-0-	-176	16710	42449	2			N	-0-					-0-
06	41250		41113	-0-	-137	16573	41113	2			N	-0-					-0-
07	42625		42395	-0-	-230	16343	42395	2			N	-0-					-0-
08	42625		41736	-0-	-889	15454	41736	2			N	-0-					-0-
09	41250		40833	-0-	-417	15037	40833	2			N	-0-					-0-
10	42470	#	-0-	-0-	-42470	-0-					N	-0-					-0-
11	41100	#	40457	-0-	-643	-0-	40457	2			N	-0-					-0-
12	42408	#	41016	-0-	-1392	-0-	41016	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 455,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMACKER-TIPPETT (CISCO) 02207 152 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY 416330
AMACKER, V. T. 64 WELL #: 1 RRCID -> 206697 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 10784 PERF. 9629 - 10247

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2015 - PLUGGED 04/22/15

TOTAL GAS PROD: -0- 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

	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	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4923	2	7	9	Y	6					34
02	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4617	2	8	9	Y	7					41
03	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5344	2	1	9	Y	1					42
04	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	2			Y	-0-					42
05	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5150	2	2	9	Y	2					44
06	4680	X	4396	-0-	-284	-0-	4395	2	1	9	Y	1					45
07	5115	X	5082	-0-	-33	-0-	5082	2			Y	-0-					45
08	5115	X	4713	-0-	-402	-0-	4713	2			Y	-0-					45
09	4950	X	4563	-0-	-387	-0-	4563	2			Y	-0-					45
10	5115	X	4597	-0-	-518	-0-	4597	2			Y	-0-					45
11	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	7010	2	3	9	Y	3					48
*12	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	8099	2	7	9	Y	6					54

TOTAL GAS PROD: 63,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

WINDHAM, R. S. "A" WELL #: 1072 RRCID -> 161093 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11076 - 11420

	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	444	-0-	-21	-0-	443	2	1	9	Y	1					16
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	470	2	1	9	Y	1					17
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					17
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					17
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					17
06	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	2			Y	-0-					17
07	527	N	106	-0-	-421	-0-	106	2			Y	-0-					17
08	527	N	247	-0-	-280	-0-	247	2			Y	-0-					17
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					17
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					17
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					17
12	527	N	474	-0-	-53	-0-	472	2	2	9	Y	2					19

TOTAL GAS PROD: 5,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WINDHAM, R. S. "A" WELL #: 1073-L RRCID -> 163463 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10810 - 11449

	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	2852	X	2747	-0-	-105	-0-	2745	2	2	9	Y	2					19
02	2576	X	2282	-0-	-294	-0-	2280	2	2	9	Y	2					21
03	2821	X	2242	-0-	-579	-0-	2242	2			Y	-0-					21
04	2700	X	2064	-0-	-636	-0-	2064	2			Y	-0-					21
05	2790	X	2071	-0-	-719	-0-	2070	2	1	9	Y	1					22
06	2670	X	1966	-0-	-704	-0-	1965	2	1	9	Y	1					23
07	2139	N	1912	-0-	-227	-0-	1912	2			Y	-0-					23
08	2077	N	1946	-0-	-131	-0-	1946	2			Y	-0-					23
09	1980	N	1890	-0-	-90	-0-	1890	2			Y	-0-					23
10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			Y	-0-					23
11	1890	N	1857	-0-	-33	-0-	1856	2	1	9	Y	1					24
12	1953	N	1889	-0-	-64	-0-	1886	2	3	9	Y	3					27

TOTAL GAS PROD: 24,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
A-BEAR WELL #: 1 RRCID -> 163694 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 12534 PERF.10917 - 12294

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

	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	868	N	754	-0-	-114	-0-	753	2	1	9	Y	1					15
02	784	N	670	-0-	-114	-0-	670	2			Y	-0-					15
03	806	N	705	-0-	-101	-0-	704	2	1	9	Y	1					16
04	720	N	674	-0-	-46	-0-	674	2			Y	-0-					16
05	744	N	662	-0-	-82	-0-	662	2			Y	-0-					16
06	690	N	626	-0-	-64	-0-	626	2			Y	-0-					16
07	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	2			Y	-0-					16
08	651	N	544	-0-	-107	-0-	544	2			Y	-0-					16
09	630	N	509	-0-	-121	-0-	509	2			Y	-0-					16
10	589	N	503	-0-	-86	-0-	502	2	1	9	Y	1					17
*11	540	N	468	-0-	-72	-0-	468	2			Y	-0-					17
*12	527	N	456	-0-	-71	-0-	455	2	1	9	Y	1					18

TOTAL GAS PROD: 7,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HALFF ESTATE "20" WELL #: 7H RRCID -> 185073 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11363 - 15030

	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	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2367	2	113	9	Y	103	98	1			48
02	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2488	2	112	9	Y	102	118	1			32
03	3255	X	2993	-0-	-262	-0-	2862	2	131	9	Y	119	116	1			35
04	3150	X	2779	-0-	-371	-0-	2650	2	129	9	Y	117	96	1			56
05	3255	X	2875	-0-	-380	-0-	2752	2	123	9	Y	112	128	1			40
06	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2867	2	125	9	Y	114	128	1			26
07	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3115	2	140	9	Y	127	106	1			47
08	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3074	2	139	9	Y	126	113	1			60
09	2970	N	2489	-0-	-481	-0-	2367	2	122	9	Y	111	123	1	6	8	42
10	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3167	2	201	9	Y	183	160	1			65
11	2970	X	2521	-0-	-449	-0-	2446	2	75	9	Y	68	80	1			53
12	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	2924	2	145	9	Y	132	109	1			76

TOTAL GAS PROD: 34,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,414

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HALFF ESTATE "20" WELL #: 8H RRCID -> 189870 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11223 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2717	2	162	9	Y	147	130	1			68
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	2864	2	177	9	Y	161	178	1			51
03	3410	X	3316	-0-	-94	-0-	3125	2	191	9	Y	174	174	1			51
04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3289	2	183	9	Y	166	138	1			79
05	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3278	2	160	9	Y	145	172	1			52
06	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3173	2	127	9	Y	115	141	1			26
07	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3429	2	141	9	Y	128	107	1			47
08	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3436	2	139	9	Y	126	113	1			60
09	3450	X	2531	-0-	-919	-0-	2387	2	144	9	Y	131	139	1			52
10	3565	X	3561	-0-	-4	-0-	3306	2	255	9	Y	232	202	1			82
11	3450	X	2700	-0-	-750	-0-	2623	2	77	9	Y	70	97	1			55
12	3565	X	3302	-0-	-263	-0-	3120	2	182	9	Y	165	125	1			95

TOTAL GAS PROD: 38,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,760

SHIRK 13 WELL #: 1H RRCID -> 190940 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10925 - 15047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	10965	2	139	9	N	126					214
02	5516	X	5369	-0-	-147	-0-	5251	2	118	9	N	107	177	1			144
03	6107	X	5811	-0-	-296	-0-	5687	2	124	9	N	113	189	1			68
04	9180	X	5549	-0-	-3631	-0-	5441	2	108	9	N	98					166
05	9486	X	5655	-0-	-3831	-0-	5541	2	114	9	N	104	159	1			111
06	9180	X	5411	-0-	-3769	-0-	5327	2	84	9	N	76					187
07	5487	X	3440	-0-	-2047	-0-	3322	2	118	9	N	107	173	1			121
08	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5417	2	95	9	N	86	147	1			60
09	5310	X	4106	-0-	-1204	-0-	4033	2	73	9	N	66					126
10	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5517	2	96	9	N	87	148	1			65
11	5310	X	4542	-0-	-768	-0-	4437	2	105	9	N	95					160
*12	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	5492	2	120	9	N	109	156	1			113

TOTAL GAS PROD: 67,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,174

WINDHAM 16 WELL #: 1H RRCID -> 191632 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10752 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2410	-0-	-287	-0-	2327	2	83	9	N	75	176	1			87
02	2436	N	2208	-0-	-228	-0-	2135	2	73	9	N	66					153
03	2666	N	2532	-0-	-134	-0-	2407	2	125	9	N	114	161	1			106
04	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2323	2	80	9	N	73					179
05	2449	N	1597	-0-	-852	-0-	1562	2	35	9	N	32					211
06	2460	N	1403	-0-	-1057	-0-	1375	2	28	9	N	25					236
07	2325	N	711	-0-	-1614	-0-	710	2	1	9	N	1	147	1	1	8	89
08	1612	N	835	-0-	-777	-0-	835	2			N	-0-					89
09	1380	N	592	-0-	-788	-0-	592	2			N	-0-					89
10	713	N	655	-0-	-58	-0-	655	2			N	-0-					89
11	810	N	619	-0-	-191	-0-	619	2			N	-0-					89
*12	3100	N	3645	-0-	545	545	3401	2	244	9	N	222	138	1			173

TOTAL GAS PROD: 19,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 608

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WINDHAM 108 WELL #: 1H RRCID -> 193431 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11397 - 15179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	8667	-0-	-602	-0-	8485	2	182	9	N	165	186	1			123
02	8092	X	7787	-0-	-305	-0-	7629	2	158	9	N	144					267
03	8866	X	8595	-0-	-271	-0-	8419	2	176	9	N	160	185	1			242
04	8580	X	8285	-0-	-295	-0-	8122	2	163	9	N	148	176	1			214
05	8804	X	8485	-0-	-319	-0-	8332	2	153	9	N	139	177	1			176
06	8400	X	7924	-0-	-476	-0-	7781	2	143	9	N	130	169	1			137
07	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	10606	2	155	9	N	141	157	1			121
08	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	10769	2	156	9	N	142	160	1	4	8	99
09	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	9209	2	95	9	N	86	2	8			183
10	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	12381	2	197	9	N	179	153	1			209
11	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	10414	2	156	9	N	142	150	1			201
*12	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	8459	2	162	9	N	147	157	1			191

TOTAL GAS PROD: 112,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,723

BARNETT 21 WELL #: 1H RRCID -> 194003 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11141 - 14215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	5399	-0-	-1514	-0-	5225	2	174	9	N	158	186	1			201
02	6244	X	5195	-0-	-1049	-0-	4993	2	202	9	N	184	203	1			182
03	6913	X	6566	-0-	-347	-0-	6293	2	273	9	N	248	176	1			254
04	6390	X	5962	-0-	-428	-0-	5733	2	229	9	N	208	181	1			281
05	6014	X	4932	-0-	-1082	-0-	4834	2	98	9	N	89	175	1			195
06	6360	X	4913	-0-	-1447	-0-	4722	2	191	9	N	174	176	1			193
07	5859	X	5053	-0-	-806	-0-	4928	2	125	9	N	114	163	1	2	8	142
08	5859	X	4112	-0-	-1747	-0-	4044	2	68	9	N	62					204
09	5670	X	2992	-0-	-2678	-0-	2961	2	31	9	N	28	2	8			230
10	5084	X	4467	-0-	-617	-0-	4383	2	84	9	N	76	156	1			150
11	4920	X	3706	-0-	-1214	-0-	3626	2	80	9	N	73					223
12	5053	X	3445	-0-	-1608	-0-	3355	2	90	9	N	82	136	1			169

TOTAL GAS PROD: 56,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,496

ALLEN 44 WELL #: 2H RRCID -> 194443 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.10367 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1731	2	36	9	N	33					205
02	1036	N	853	-0-	-183	-0-	821	2	32	9	N	29					234
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	958	2	48	9	N	44	156	1			122
04	1710	N	978	-0-	-732	-0-	931	2	47	9	N	43					165
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	920	2	35	9	N	32					197
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	964	2	40	9	N	36					233
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	971	2	52	9	N	47	155	1	2	8	123
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	967	2	43	9	N	39	2	8			160
09	960	N	794	-0-	-166	-0-	758	2	36	9	N	33	3	8			190
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1054	2	56	9	N	51					241
11	990	N	983	-0-	-7	-0-	933	2	50	9	N	45	149	1			137
*12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1010	2	48	9	N	44					181

TOTAL GAS PROD: 12,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2930	-0-	-511	-0-	2802	2	128	9	Y	116	98	1			153
02	3080	X	2648	-0-	-432	-0-	2564	2	84	9	Y	76	121	1			108
03	3348	X	2923	-0-	-425	-0-	2844	2	79	9	Y	72	102	1			78
04	3000	X	2798	-0-	-202	-0-	2711	2	87	9	Y	79					157
05	2945	X	2753	-0-	-192	-0-	2650	2	103	9	Y	94	108	1			143
06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2790	2	87	9	Y	79	120	1			102
07	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	2884	2	95	9	Y	86	110	1			78
08	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	2934	2	95	9	Y	86					164
09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2067	2	41	9	Y	37	117	1			84
10	3100	N	3470	-0-	370	370	3382	2	88	9	Y	80	91	1			73
11	3000	N	3042	-0-	42	412	2932	2	110	9	Y	100	66	1			107
*12	3100	N	3030	-0-	-70	342	2932	2	98	9	Y	89	94	1			102

TOTAL GAS PROD: 34,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 994

AMACKER "99" WELL #: 1H RRCID -> 196961 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 12505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2205	-0-	-244	-0-	2146	2	59	9	N	54					167
02	2212	N	1917	-0-	-295	-0-	1882	2	35	9	N	32					199
03	2325	N	2285	-0-	-40	-0-	2213	2	72	9	N	65	164	1			100
04	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2579	2	120	9	N	109					209
05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2477	2	77	9	N	70	160	1			119
06	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2210	2	52	9	N	47					166
07	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2388	2	97	9	N	88	157	1	2	8	95
08	2480	N	2044	-0-	-436	-0-	2000	2	44	9	N	40					135
09	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2224	2	47	9	N	43					178
10	2480	N	2371	-0-	-109	-0-	2303	2	68	9	N	62					240
11	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2155	2	62	9	N	56	157	1			139
12	2356	N	2193	-0-	-163	-0-	2123	2	70	9	N	64					195

TOTAL GAS PROD: 27,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 730

WEIR, GEORGE 14 WELL #: 1H RRCID -> 197791 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11389 - 15459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	8558	2	113	9	N	103	187	1			233
02	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4571	2	125	9	N	114	192	1			155
03	6014	X	4959	-0-	-1055	-0-	4835	2	124	9	N	113	159	1			109
04	8400	X	5071	-0-	-3329	-0-	4960	2	111	9	N	101					210
05	8680	X	5278	-0-	-3402	-0-	5156	2	122	9	N	111	163	1			158
06	8400	X	5158	-0-	-3242	-0-	5048	2	110	9	N	100	157	1			101
07	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5524	2	134	9	N	122					223
08	5270	X	3703	-0-	-1567	-0-	3645	2	58	9	N	53	155	1			121
09	5160	X	4062	-0-	-1098	-0-	4000	2	62	9	N	56					177
10	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5347	2	125	9	N	114	144	1			147
11	5160	X	4320	-0-	-840	-0-	4275	2	45	9	N	41					188
12	5332	X	4613	-0-	-719	-0-	4507	2	106	9	N	96	131	1			153

TOTAL GAS PROD: 61,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,124

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	9906	-0-	-944	-0-	9689	2	217	9	N	197	304	0			138
02	9800	X	8605	-0-	-1195	-0-	8420	2	185	9	N	168					306
03	10540	X	9768	-0-	-772	-0-	9570	2	198	9	N	180	349	1			137
04	10200	X	9673	-0-	-527	-0-	9487	2	186	9	N	169					306
05	10354	X	10046	-0-	-308	-0-	9880	2	166	9	N	151	344	0			113
06	9600	X	9506	-0-	-94	-0-	9340	2	166	9	N	151					264
07	9982	X	9847	-0-	-135	-0-	9691	2	156	9	N	142	294	1	3	8	109
08	10044	X	8294	-0-	-1750	-0-	8131	2	163	9	N	148					257
09	9720	X	5384	-0-	-4336	-0-	5286	2	98	9	N	89	253	1			93
10	10044	X	9743	-0-	-301	-0-	9526	2	217	9	N	197					290
11	9540	X	7043	-0-	-2497	-0-	6857	2	186	9	N	169	275	1			184
12	9858	X	8708	-0-	-1150	-0-	8506	2	202	9	N	184					368

TOTAL GAS PROD: 106,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,945

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7646	2	188	9	N	171	160	1			188
02	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4784	2	199	9	N	181	203	1			166
03	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	5009	2	215	9	N	195	179	1			182
04	6990	X	5034	-0-	-1956	-0-	4834	2	200	9	N	182	168	1			196
05	7223	X	5342	-0-	-1881	-0-	5151	2	191	9	N	174	177	1			193
06	6990	X	4764	-0-	-2226	-0-	4578	2	186	9	N	169	176	1			186
07	5363	X	4886	-0-	-477	-0-	4709	2	177	9	N	161	173	1			174
08	5332	X	5078	-0-	-254	-0-	4893	2	185	9	N	168	165	1			177
09	5160	X	4280	-0-	-880	-0-	4149	2	131	9	N	119	172	1			124
10	5332	X	5178	-0-	-154	-0-	4951	2	227	9	N	206	176	1			154
11	4920	X	4365	-0-	-555	-0-	4181	2	184	9	N	167	158	1			163
12	5084	X	4638	-0-	-446	-0-	4439	2	199	9	N	181	145	1			199

TOTAL GAS PROD: 61,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,074

MANN 22 WELL #: 1H RRCID -> 199505 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11523 - 15019

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	3899	2	206	9	N	187	184	1			200
02	3528	X	3408	-0-	-120	-0-	3261	2	147	9	N	134	179	1			155
03	4061	X	3669	-0-	-392	-0-	3485	2	184	9	N	167	175	1			147
04	3930	X	3325	-0-	-605	-0-	3187	2	138	9	N	125	169	1			103
05	4061	X	3547	-0-	-514	-0-	3385	2	162	9	N	147					250
06	3930	X	3048	-0-	-882	-0-	2941	2	107	9	N	97	164	1			183
07	3782	X	3174	-0-	-608	-0-	3073	2	101	9	N	92	169	1	1	8	105
08	3658	X	3069	-0-	-589	-0-	2990	2	79	9	N	72					177
09	3420	X	2431	-0-	-989	-0-	2328	2	103	9	N	94	154	1	1	8	116
10	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4117	2	323	9	N	294	177	1			233
11	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3195	2	154	9	N	140	176	1			197
12	3162	X	3116	-0-	-46	-0-	2978	2	138	9	N	125	142	1			180

TOTAL GAS PROD: 40,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,674

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	4904	2	136	9	N	124	175	1			105
02	4900	X	3884	-0-	-1016	-0-	3798	2	86	9	N	78					183
03	5425	X	5230	-0-	-195	-0-	5114	2	116	9	N	105	182	1			106
04	5250	X	4960	-0-	-290	-0-	4865	2	95	9	N	86					192
05	5363	X	4572	-0-	-791	-0-	4493	2	79	9	N	72	163	1			101
06	5070	X	4491	-0-	-579	-0-	4402	2	89	9	N	81					182
07	4929	X	4181	-0-	-748	-0-	4112	2	69	9	N	63	154	1	2	8	89
08	4929	X	4136	-0-	-793	-0-	4066	2	70	9	N	64	7	8			146
09	4770	X	3095	-0-	-1675	-0-	3023	2	72	9	N	65	2	8			209
10	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5161	2	85	9	N	77	139	1			147
11	4410	X	3681	-0-	-729	-0-	3618	2	63	9	N	57					204
12	4185	X	3663	-0-	-522	-0-	3575	2	88	9	N	80	145	1			139

TOTAL GAS PROD: 52,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 952

SHIRK 13 A WELL #: 1H RRCID -> 199874 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 15115 PERF.12245 - 15105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2215	2	94	9	N	85	178	1			157
02	1204	N	1175	-0-	-29	-0-	1101	2	74	9	N	67					224
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1192	2	85	9	N	77	173	1			128
04	2220	N	1242	-0-	-978	-0-	1152	2	90	9	N	82					210
05	1302	N	1246	-0-	-56	-0-	1172	2	74	9	N	67	168	1			109
06	1230	N	1026	-0-	-204	-0-	958	2	68	9	N	62					171
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1256	2	90	9	N	82	145	1			108
08	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	1108	2	66	9	N	60					168
09	960	N	865	-0-	-95	-0-	819	2	46	9	N	42					210
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1168	2	98	9	N	89	157	1			142
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1081	2	75	9	N	68					210
*12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1124	2	89	9	N	81	169	1			122

TOTAL GAS PROD: 15,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 862

SHIRK 13 WELL #: 2H RRCID -> 200687 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11602 - 15066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	8799	2	194	9	N	176	181	1			309
02	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4536	2	135	9	N	123	169	1			263
03	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5605	2	222	9	N	202	178	1			287
04	8700	X	6509	-0-	-2191	-0-	6287	2	222	9	N	202	177	1			312
05	8990	X	6443	-0-	-2547	-0-	6259	2	184	9	N	167	356	1			123
06	8700	X	6098	-0-	-2602	-0-	5926	2	172	9	N	156	151	1			128
07	6355	X	6225	-0-	-130	-0-	6048	2	177	9	N	161	152	1			137
08	6355	X	6206	-0-	-149	-0-	6049	2	157	9	N	143	152	1			128
09	6150	X	4940	-0-	-1210	-0-	4826	2	114	9	N	104					232
10	6355	X	5568	-0-	-787	-0-	5367	2	201	9	N	183	164	1			251
11	6090	X	4940	-0-	-1150	-0-	4752	2	188	9	N	171	146	1			276
12	6231	X	5815	-0-	-416	-0-	5630	2	185	9	N	168	173	1			271

TOTAL GAS PROD: 72,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,956

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

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	1953	N	844	-0-	-1109	-0-	802	2	42	9	Y	38	82	1			70
02	1484	N	1422	-0-	-62	-0-	1364	2	58	9	Y	53	56	1			67
03	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	1114	2	44	9	Y	40	63	1			44
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	975	2	33	9	Y	30					74
05	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1550	2	52	9	Y	47	51	1			70
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1294	2	22	9	Y	20	58	1			32
07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1569	2	47	9	Y	43	36	1			39
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1134	2	47	9	Y	43					82
09	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1362	2	56	9	Y	51	58	1			75
10	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	1922	2	108	9	Y	98	82	1			91
11	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1764	2	63	9	Y	57	82	1			66
*12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1506	2	72	9	Y	65	57	1			74

TOTAL GAS PROD: 17,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 585

AMACKER "A" 88 WELL #: 1H RRCID -> 201807 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 15496 PERF.11725 - 15465

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	6200	X	5442	-0-	-758	-0-	5290	2	152	9	N	138	174	1			196
02	6272	X	4882	-0-	-1390	-0-	4761	2	121	9	N	110					306
03	6975	X	6851	-0-	-124	-0-	6552	2	299	9	N	272	345	1			233
04	7277	X	7277	-0-	-0-	-0-	7014	2	263	9	N	239	349	1			123
05	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	7230	2	263	9	N	239	174	1			188
06	6630	X	5478	-0-	-1152	-0-	5326	2	152	9	N	138	157	1			169
07	7533	X	7316	-0-	-217	-0-	7068	2	248	9	N	225	161	1	7	8	226
08	7533	X	6370	-0-	-1163	-0-	6171	2	199	9	N	181	156	1	4	8	247
09	7290	X	4676	-0-	-2614	-0-	4513	2	163	9	N	148	158	1	3	8	234
10	7502	X	7115	-0-	-387	-0-	6897	2	218	9	N	198	176	1			256
11	7080	X	6445	-0-	-635	-0-	6234	2	211	9	N	192	310	1			138
12	7316	X	6599	-0-	-717	-0-	6378	2	221	9	N	201	141	1			198

TOTAL GAS PROD: 75,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,281

GARNET 108 WELL #: 1H RRCID -> 201810 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 11379 PERF.11760 - 14928

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	6293	X	5749	-0-	-544	-0-	5616	2	133	9	N	121	185	1			153
02	5544	X	5228	-0-	-316	-0-	5115	2	113	9	N	103					256
03	6262	X	5976	-0-	-286	-0-	5838	2	138	9	N	125	184	1			197
04	6060	X	5974	-0-	-86	-0-	5845	2	129	9	N	117	169	1			145
05	6262	X	5869	-0-	-393	-0-	5751	2	118	9	N	107	157	1			95
06	5790	X	5638	-0-	-152	-0-	5529	2	109	9	N	99					194
07	6169	X	5960	-0-	-209	-0-	5836	2	124	9	N	113	168	1	5	8	134
08	6169	X	5359	-0-	-810	-0-	5256	2	103	9	N	94	2	8			226
09	5970	X	3732	-0-	-2238	-0-	3653	2	79	9	N	72	178	1	2	8	118
10	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	5918	2	130	9	N	118	163	1			73
11	5760	X	5116	-0-	-644	-0-	5006	2	110	9	N	100					173
12	5952	X	4992	-0-	-960	-0-	4879	2	113	9	N	103	147	1			129

TOTAL GAS PROD: 65,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,272

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3969	-0-	-278	-0-	3779	2	190	9	N	173	177	1			186
02	3808	X	2822	-0-	-986	-0-	2648	2	174	9	N	158	175	1			169
03	4154	X	3198	-0-	-956	-0-	3008	2	190	9	N	173	156	1			186
04	3960	X	3490	-0-	-470	-0-	3326	2	164	9	N	149	174	1			161
05	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3802	2	171	9	N	155	153	1			163
06	3840	X	3832	-0-	-8	-0-	3672	2	160	9	N	145	161	1			147
07	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3795	2	171	9	N	155	156	1	5	8	141
08	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3752	2	154	9	N	140	154	1			127
09	3690	X	3403	-0-	-287	-0-	3279	2	124	9	N	113	133	1	2	8	105
10	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3782	2	184	9	N	167					272
11	3690	X	3643	-0-	-47	-0-	3488	2	155	9	N	141	177	1			236
12	3813	X	3548	-0-	-265	-0-	3387	2	161	9	N	146	143	1			239

TOTAL GAS PROD: 43,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,815

CODY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 203330 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11382 PERF.11634 - 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	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	8051	2	112	9	N	102					265
02	4144	X	3837	-0-	-307	-0-	3749	2	88	9	N	80	172	1			173
03	4588	X	4403	-0-	-185	-0-	4251	2	152	9	N	138	160	1			151
04	7140	X	4081	-0-	-3059	-0-	4008	2	73	9	N	66					217
05	7378	X	3909	-0-	-3469	-0-	3843	2	66	9	N	60	154	1			123
06	7140	X	4126	-0-	-3014	-0-	4019	2	107	9	N	97					220
07	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4211	2	108	9	N	98	159	1			159
08	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	4092	2	112	9	N	102	152	1			109
09	3990	X	3405	-0-	-585	-0-	3386	2	19	9	N	17					126
10	4123	X	2567	-0-	-1556	-0-	2565	2	2	9	N	2					128
11	3990	X	2583	-0-	-1407	-0-	2354	2	229	9	N	208	177	1			159
12	4123	X	3771	-0-	-352	-0-	3644	2	127	9	N	115	146	1			128

TOTAL GAS PROD: 49,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,085

PERIDOT 101 WELL #: 1H RRCID -> 204089 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 11516 PERF.11619 - 15579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	2657	-0-	-1683	-0-	2618	2	39	9	N	35					231
02	3080	X	2929	-0-	-151	-0-	2837	2	92	9	N	84					315
03	3131	X	2721	-0-	-410	-0-	2677	2	44	9	N	40					355
04	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3032	2	36	9	N	33	238	1			150
05	3255	X	1902	-0-	-1353	-0-	1865	2	37	9	N	34					184
06	3150	X	1579	-0-	-1571	-0-	1576	2	3	9	N	3					187
07	3069	X	2736	-0-	-333	-0-	2600	2	136	9	N	124	10	8			301
08	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3218	2	83	9	N	75					376
09	2970	X	2256	-0-	-714	-0-	2211	2	45	9	N	41	215	1			202
10	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	4070	2	114	9	N	104					306
11	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3197	2	59	9	N	54	232	1			128
*12	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	3982	2	95	9	N	86					214

TOTAL GAS PROD: 34,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 713

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	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	973	2	121	9	N	110					240
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1233	2	106	9	N	96	174	1			162
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1151	2	119	9	N	108	164	1			106
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1242	2	117	9	N	106					212
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1290	2	117	9	N	106	170	1			148
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1080	2	109	9	N	99	162	1			85
07	1395	N	1299	-0-	-96	-0-	1193	2	106	9	N	96					181
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1327	2	107	9	N	97	150	1			128
09	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	1085	2	79	9	N	72	153	1			47
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1306	2	135	9	N	123					170
11	1380	N	1132	-0-	-248	-0-	1013	2	119	9	N	108	180	1			98
*12	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1279	2	109	9	N	99	147	1			50

TOTAL GAS PROD: 15,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,220

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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	5456	X	5039	-0-	-417	-0-	4800	2	239	9	N	217	178	1			240
02	4928	X	4580	-0-	-348	-0-	4376	2	204	9	N	185	165	1			260
03	5456	X	5040	-0-	-416	-0-	4814	2	226	9	N	205	359	1			106
04	5160	X	4807	-0-	-353	-0-	4636	2	171	9	N	155					261
05	5270	X	5256	-0-	-14	-0-	5005	2	251	9	N	228	358	1			131
06	4920	X	4902	-0-	-18	-0-	4726	2	176	9	N	160	162	1			129
07	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	4850	2	210	9	N	191	179	1	10	8	131
08	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	4859	2	179	9	N	163	155	1	8	8	131
09	4860	X	3541	-0-	-1319	-0-	3408	2	133	9	N	121	154	1	2	8	96
10	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5493	2	284	9	N	258	175	1			179
11	4860	X	3542	-0-	-1318	-0-	3418	2	124	9	N	113	158	1			134
12	5022	X	2740	-0-	-2282	-0-	2740	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,996

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	3038	X	2415	-0-	-623	-0-	2253	2	162	9	Y	147	165	1			68
02	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3340	2	223	9	Y	203	207	1			64
03	4433	X	3789	-0-	-644	-0-	3569	2	220	9	Y	200	205	1			59
04	4290	X	3624	-0-	-666	-0-	3430	2	194	9	Y	176	151	1			84
05	4433	X	3895	-0-	-538	-0-	3685	2	210	9	Y	191	206	1			69
06	3810	X	3491	-0-	-319	-0-	3285	2	206	9	Y	187	212	1			44
07	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3717	2	210	9	Y	191	165	1			70
08	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3720	2	208	9	Y	189	169	1			90
09	3600	X	2803	-0-	-797	-0-	2686	2	117	9	Y	106	154	1			42
10	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3512	2	233	9	Y	212	179	1			75
11	3600	X	2834	-0-	-766	-0-	2725	2	109	9	Y	99	96	1			78
12	3720	X	3338	-0-	-382	-0-	3120	2	218	9	Y	198	162	1			114

TOTAL GAS PROD: 41,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,099

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	5549	X	5025	-0-	-524	-0-	4898	2	127	9	N	115					196
02	5012	X	4523	-0-	-489	-0-	4409	2	114	9	N	104	179	1			121
03	5549	X	5161	-0-	-388	-0-	5021	2	140	9	N	127	173	1			75
04	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	5821	2	259	9	N	235	178	1			132
05	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	7836	2	318	9	N	289	338	1			83
06	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	6699	2	194	9	N	176	166	1			93
07	6916	X	6916	-0-	-0-	-0-	6718	2	198	9	N	180	168	1	2	8	103
08	8153	X	6934	-0-	-1219	-0-	6738	2	196	9	N	178	161	1			120
09	7890	X	4575	-0-	-3315	-0-	4448	2	127	9	N	115	176	1			59
10	8153	X	7918	-0-	-235	-0-	7675	2	243	9	N	221	176	1			104
11	6900	X	6532	-0-	-368	-0-	6338	2	194	9	N	176	149	1			131
12	6944	X	6555	-0-	-389	-0-	6362	2	193	9	N	175	140	1			166

TOTAL GAS PROD: 75,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,091

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	3348	X	2909	-0-	-439	-0-	2766	2	143	9	N	130					324
02	3024	X	2506	-0-	-518	-0-	2406	2	100	9	N	91					415
03	3317	X	2755	-0-	-562	-0-	2622	2	133	9	N	121	325	1			211
04	3120	X	2747	-0-	-373	-0-	2625	2	122	9	N	111					322
05	3100	X	2592	-0-	-508	-0-	2492	2	100	9	N	91	287	0			126
06	2820	X	2569	-0-	-251	-0-	2469	2	100	9	N	91					217
07	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2811	2	141	9	N	128	7	8			338
08	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	2618	2	107	9	N	97	290	1	8	8	137
09	2280	N	1873	-0-	-407	-0-	1797	2	76	9	N	69					206
10	2356	N	2042	-0-	-314	-0-	1907	2	135	9	N	123					329
11	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2470	2	118	9	N	107	291	0			145
*12	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2544	2	123	9	N	112					257

TOTAL GAS PROD: 30,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,271

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	5983	X	5285	-0-	-698	-0-	5106	2	179	9	Y	163	193	1			114
02	6104	X	4118	-0-	-1986	-0-	3941	2	177	9	Y	161	166	1			109
03	6758	X	5687	-0-	-1071	-0-	5485	2	202	9	Y	184	127	1			166
04	6540	X	4630	-0-	-1910	-0-	4434	2	196	9	Y	178	245	1			99
05	6696	X	3720	-0-	-2976	-0-	3632	2	88	9	Y	80	106	1			73
06	5490	X	3428	-0-	-2062	-0-	3391	2	37	9	Y	34	87	1			20
07	5673	X	2168	-0-	-3505	-0-	2117	2	51	9	Y	46	27	1	18	8	21
08	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5308	2	464	9	Y	422	234	1	27	8	182
09	4620	X	3541	-0-	-1079	-0-	3416	2	125	9	Y	114	164	1	4	8	128
10	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	4818	2	195	9	Y	177	200	1			105
11	5580	X	4264	-0-	-1316	-0-	4103	2	161	9	Y	146	149	1			102
12	5766	X	4894	-0-	-872	-0-	4675	2	219	9	Y	199	150	1			150

TOTAL GAS PROD: 52,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,904

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	3720	X	3687	-0-	-33	-0-	3541	2	146	9	N	133	172	1			174
02	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	3235	2	125	9	N	114					288
03	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	3331	2	138	9	N	125	185	1			228
04	3570	X	3376	-0-	-194	-0-	3253	2	123	9	N	112	170	1			170
05	3720	X	3492	-0-	-228	-0-	3370	2	122	9	N	111	162	1			119
06	3600	X	3469	-0-	-131	-0-	3350	2	119	9	N	108					227
07	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3458	2	121	9	N	110	166	1	6	8	165
08	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3426	2	111	9	N	101	152	1	2	8	112
09	3330	X	2455	-0-	-875	-0-	2375	2	80	9	N	73	1	8			184
10	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3585	2	138	9	N	125	168	1			141
11	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3618	2	108	9	N	98					239
*12	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3575	2	108	9	N	98	158	1			179

TOTAL GAS PROD: 41,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,308

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	2790	N	2066	-0-	-724	-0-	1971	2	95	9	N	86					280
02	2632	X	2099	-0-	-533	-0-	2025	2	74	9	N	67					347
03	2914	X	2330	-0-	-584	-0-	2239	2	91	9	N	83	261	1			169
04	2820	X	2375	-0-	-445	-0-	2297	2	78	9	N	71					240
05	2325	X	2129	-0-	-196	-0-	2051	2	78	9	N	71					311
06	2250	X	1683	-0-	-567	-0-	1614	2	69	9	N	63					374
07	2449	X	2057	-0-	-392	-0-	1983	2	74	9	N	67	227	1			214
08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2071	2	69	9	N	63	6	8			271
09	1620	N	1532	-0-	-88	-0-	1476	2	56	9	N	51	2	8			320
10	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2465	2	87	9	N	79	249	1			150
11	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2309	2	80	9	N	73					223
*12	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2265	2	76	9	N	69					292

TOTAL GAS PROD: 25,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 843

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	4805	X	3737	-0-	-1068	-0-	3437	2	300	9	Y	273	340	1			191
02	4340	X	2638	-0-	-1702	-0-	2428	2	210	9	Y	191	236	1			146
03	5177	X	3650	-0-	-1527	-0-	3439	2	211	9	Y	192	157	1			181
04	5010	X	3028	-0-	-1982	-0-	2823	2	205	9	Y	186	264	1			103
05	5177	X	2316	-0-	-2861	-0-	2226	2	90	9	Y	82	110	1			75
06	3630	X	3528	-0-	-102	-0-	3330	2	198	9	Y	180	154	1			101
07	3286	X	2820	-0-	-466	-0-	2599	2	221	9	Y	201	165	1			137
08	3286	X	3236	-0-	-50	-0-	3063	2	173	9	Y	157	221	1			73
09	3180	X	1913	-0-	-1267	-0-	1827	2	86	9	Y	78	66	1	4	8	81
10	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3344	2	149	9	Y	135	137	1			79
11	3180	X	3149	-0-	-31	-0-	2995	2	154	9	Y	140	121	1			98
*12	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4007	2	219	9	Y	199	146	1			150

TOTAL GAS PROD: 37,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,014

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	2139	N	1967	-0-	-172	-0-	1855	2	112	9	N	102	175	1			117
02	1932	N	1734	-0-	-198	-0-	1638	2	96	9	N	87					204
03	1984	N	1695	-0-	-289	-0-	1608	2	87	9	N	79	185	1			98
04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2068	2	138	9	N	125					223
05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2037	2	118	9	N	107	174	1			156
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	1946	2	110	9	N	100	167	1			89
07	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2043	2	125	9	N	114	7	8			196
08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	1968	2	107	9	N	97	153	1	6	8	134
09	1950	N	1481	-0-	-469	-0-	1398	2	83	9	N	75	142	1	5	8	62
10	2015	N	1989	-0-	-26	-0-	1864	2	125	9	N	114					176
11	1950	N	1855	-0-	-95	-0-	1743	2	112	9	N	102	144	1			134
*12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1773	2	114	9	N	104	149	1			89

TOTAL GAS PROD: 23,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,206

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	1271	N	1116	-0-	-155	-0-	999	2	117	9	N	106	165	1			93
02	1092	N	964	-0-	-128	-0-	836	2	128	9	N	116					209
03	1178	N	1102	-0-	-76	-0-	980	2	122	9	N	111	172	1			148
04	1080	N	1076	-0-	-4	-0-	967	2	109	9	N	99					247
05	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	935	2	111	9	N	101	177	1			171
06	1080	N	792	-0-	-288	-0-	695	2	97	9	N	88	158	1			101
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	778	2	125	9	N	114	5	8			210
08	837	N	526	-0-	-311	-0-	429	2	97	9	N	88	147	1	2	8	149
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	862	2	76	9	N	69	1	8			217
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1022	2	119	9	N	108	170	1			155
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	901	2	118	9	N	107	148	1			114
*12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1026	2	138	9	N	125	139	1			100

TOTAL GAS PROD: 11,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,232

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BLUE TOPAZ 102 WELL #: 2H RRCID -> 206556 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11703 - 15009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5459	-0-	-214	-0-	5262	2	197	9	N	179	300	1			148
02	5124	X	4741	-0-	-383	-0-	4598	2	143	9	N	130					278
03	5456	X	5361	-0-	-95	-0-	5205	2	156	9	N	142	314	1			106
04	5280	X	5130	-0-	-150	-0-	4992	2	138	9	N	125					231
05	5456	X	5180	-0-	-276	-0-	5036	2	144	9	N	131					362
06	5280	X	4763	-0-	-517	-0-	4666	2	97	9	N	88	314	1			136
07	5363	X	3895	-0-	-1468	-0-	3858	2	37	9	N	34					170
08	5363	X	4623	-0-	-740	-0-	4593	2	30	9	N	27					197
09	5130	X	2291	-0-	-2839	-0-	2276	2	15	9	N	14					211
10	5177	X	4087	-0-	-1090	-0-	3989	2	98	9	N	89					300
11	4770	X	2799	-0-	-1971	-0-	2744	2	55	9	N	50	238	1			112
12	4619	X	3767	-0-	-852	-0-	3705	2	62	9	N	56					168

TOTAL GAS PROD: 52,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,065

BARNETT "21" WELL #: 2H RRCID -> 206557 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 11315 PERF.11696 - 13859

01	4433	X	3728	-0-	-705	-0-	3556	2	172	9	N	156	183	1			205
02	3920	X	3369	-0-	-551	-0-	3201	2	168	9	N	153	160	1			198
03	3844	X	3692	-0-	-152	-0-	3542	2	150	9	N	136	170	1			164
04	3720	X	3621	-0-	-99	-0-	3445	2	176	9	N	160	177	1			147
05	3782	X	3759	-0-	-23	-0-	3574	2	185	9	N	168	153	1			162
06	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3453	2	161	9	N	146	158	1			150
07	3720	X	3668	-0-	-52	-0-	3516	2	152	9	N	138	172	1			116
08	3720	X	3536	-0-	-184	-0-	3397	2	139	9	N	126					242
09	3600	X	2568	-0-	-1032	-0-	2470	2	98	9	N	89	176	1			155
10	3720	X	3562	-0-	-158	-0-	3389	2	173	9	N	157	148	1			164
11	3600	X	3341	-0-	-259	-0-	3162	2	179	9	N	163	177	1			150
12	3658	X	3511	-0-	-147	-0-	3314	2	197	9	N	179	160	1			169

TOTAL GAS PROD: 41,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,771

SAPPHIRE 102 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 207159 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 11565 PERF.11891 - 15721

01	1891	N	1805	-0-	-86	-0-	1744	2	61	9	N	55					315
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1553	2	51	9	N	46					361
03	1829	N	1825	-0-	-4	-0-	1767	2	58	9	N	53	281	0			133
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1729	2	55	9	N	50					183
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1784	2	51	9	N	46					229
06	1770	N	1659	-0-	-111	-0-	1614	2	45	9	N	41					270
07	1829	N	1763	-0-	-66	-0-	1716	2	47	9	N	43					313
08	1829	N	1717	-0-	-112	-0-	1673	2	44	9	N	40					353
09	1620	N	1190	-0-	-430	-0-	1150	2	40	9	N	36	285	1	4	8	100
10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1943	2	75	9	N	68					168
11	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1681	2	59	9	N	54					222
*12	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1688	2	58	9	N	53					275

TOTAL GAS PROD: 20,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 585

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2640	2	171	9	Y	155	172	1			108
02	3164	X	2221	-0-	-943	-0-	2044	2	177	9	Y	161	162	1			107
03	3565	X	3117	-0-	-448	-0-	2916	2	201	9	Y	183	125	1			165
04	3450	X	2669	-0-	-781	-0-	2464	2	205	9	Y	186	248	1			103
05	3565	X	2088	-0-	-1477	-0-	1998	2	90	9	Y	82	110	1			75
06	3030	X	2908	-0-	-122	-0-	2742	2	166	9	Y	151	141	1			85
07	2883	X	2346	-0-	-537	-0-	2126	2	220	9	Y	200	153	1			132
08	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	2917	2	174	9	Y	158	217	1			73
09	2790	X	1816	-0-	-974	-0-	1735	2	81	9	Y	74	66	1			81
10	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2747	2	196	9	Y	178	156	1			103
11	2790	X	2714	-0-	-76	-0-	2542	2	172	9	Y	156	150	1			109
*12	3100	N	3224	-0-	124	124	3005	2	219	9	Y	199	157	1			150

TOTAL GAS PROD: 31,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,883

R S WINDHAM "A" WELL #: 1075H RRCID -> 207528 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 11397 PERF.11494 - 13610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6570	-0-	-188	-0-	6432	2	138	9	N	125	181	1			161
02	5992	X	5608	-0-	-384	-0-	5509	2	99	9	N	90					251
03	6634	X	6005	-0-	-629	-0-	5940	2	65	9	N	59	174	1			136
04	6360	X	6016	-0-	-344	-0-	5900	2	116	9	N	105					241
05	6572	X	6086	-0-	-486	-0-	5977	2	109	9	N	99	175	1			165
06	6360	X	5957	-0-	-403	-0-	5858	2	99	9	N	90	171	1			84
07	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6094	2	110	9	N	100	2	8			182
08	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6335	2	119	9	N	108	150	1			140
09	5640	X	5470	-0-	-170	-0-	5394	2	76	9	N	69	2	8			207
10	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6526	2	142	9	N	129	168	1			168
11	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	5922	2	122	9	N	111	150	1			129
*12	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	5993	2	139	9	N	126	137	1			118

TOTAL GAS PROD: 73,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,211

AMACKER BELL 99 "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207566 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 11401 PERF.11767 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2199	-0-	-436	-0-	2085	2	114	9	N	104					226
02	2352	N	1188	-0-	-1164	-0-	1124	2	64	9	N	58	161	1			123
03	2201	N	2044	-0-	-157	-0-	1889	2	155	9	N	141					264
04	2130	N	2028	-0-	-102	-0-	1828	2	200	9	N	182	176	1			270
05	2706	N	2706	-0-	-0-	-0-	2533	2	173	9	N	157	176	1			251
06	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2353	2	156	9	N	142	171	1			222
07	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2381	2	156	9	N	142	172	1			192
08	2604	N	2506	-0-	-98	-0-	2354	2	152	9	N	138	171	1	2	8	157
09	2520	N	1765	-0-	-755	-0-	1653	2	112	9	N	102	147	1	2	8	110
10	3100	N	3191	-0-	91	91	2789	2	402	9	N	365	175	1			300
11	2430	N	2309	-0-	-121	-0-	2169	2	140	9	N	127	98	1			329
*12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2132	2	127	9	N	115					265

TOTAL GAS PROD: 27,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,773

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1028	-0-	-57	-0-	945	2	83	9	N	75					171
02	952	N	935	-0-	-17	-0-	863	2	72	9	N	65					236
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	953	2	86	9	N	78	177	1			137
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	940	2	76	9	N	69					206
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	955	2	77	9	N	70	163	1			113
06	1020	N	986	-0-	-34	-0-	911	2	75	9	N	68					181
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	937	2	83	9	N	75	172	1	9	8	75
08	930	N	916	-0-	-14	-0-	842	2	74	9	N	67	4	8			138
09	900	N	690	-0-	-210	-0-	636	2	54	9	N	49	4	8			183
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	987	2	88	9	N	80	147	1			116
11	900	N	899	-0-	-1	-0-	825	2	74	9	N	67					183
*12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	838	2	80	9	N	73	147	1			109

TOTAL GAS PROD: 11,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 836

HALFF ESTATE "20" WELL #: 10H RRCID -> 208876 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11371 - 15178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4434	2	208	9	Y	189	166	1			88
02	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4349	2	233	9	Y	212	233	1			67
03	5332	X	4900	-0-	-432	-0-	4683	2	217	9	Y	197	206	1			58
04	5160	X	4744	-0-	-416	-0-	4561	2	183	9	Y	166	145	1			79
05	5332	X	4742	-0-	-590	-0-	4582	2	160	9	Y	145	172	1			52
06	4920	X	4700	-0-	-220	-0-	4513	2	187	9	Y	170	184	1			38
07	4898	X	4755	-0-	-143	-0-	4580	2	175	9	Y	159	139	1			58
08	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4727	2	188	9	Y	171	141	1	13	8	75
09	4740	X	3469	-0-	-1271	-0-	3382	2	87	9	Y	79	123	1			31
10	4867	X	4454	-0-	-413	-0-	4238	2	216	9	Y	196	158	1			69
11	4740	X	3372	-0-	-1368	-0-	3278	2	94	9	Y	85	88	1			66
12	4898	X	4028	-0-	-870	-0-	3882	2	146	9	Y	133	123	1			76

TOTAL GAS PROD: 53,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,902

WINDHAM-WILDHORSE 110 WELL #: 1H RRCID -> 209118 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11432 PERF.11774 - 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	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1565	2	95	9	N	86	208	1			100
02	1512	N	1502	-0-	-10	-0-	1426	2	76	9	N	69					169
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1579	2	99	9	N	90					259
04	1620	N	1610	-0-	-10	-0-	1530	2	80	9	N	73					332
05	1674	N	1555	-0-	-119	-0-	1483	2	72	9	N	65	280	1			117
06	1620	N	1455	-0-	-165	-0-	1376	2	79	9	N	72					189
07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1531	2	85	9	N	77	5	8			261
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1515	2	74	9	N	67	2	8			326
09	1380	N	1369	-0-	-11	-0-	1318	2	51	9	N	46	265	1	1	8	106
10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1526	2	85	9	N	77					183
11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1415	2	80	9	N	73					256
*12	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1447	2	83	9	N	75					331

TOTAL GAS PROD: 18,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 870

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	2697	N	2008	-0-	-689	-0-	1908	2	100	9	N	91	247	1			102
02	2380	N	1883	-0-	-497	-0-	1802	2	81	9	N	74					176
03	2356	N	2006	-0-	-350	-0-	1914	2	92	9	N	84					260
04	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2040	2	81	9	N	74					334
05	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2186	2	75	9	N	68	295	1			107
06	1950	N	1941	-0-	-9	-0-	1871	2	70	9	N	64					171
07	2108	N	1856	-0-	-252	-0-	1780	2	76	9	N	69	6	8			234
08	2108	N	1964	-0-	-144	-0-	1880	2	84	9	N	76					310
09	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2299	2	61	9	N	55	264	1	3	8	98
10	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2319	2	84	9	N	76					174
11	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2162	2	76	9	N	69					243
*12	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2083	2	70	9	N	64					307

TOTAL GAS PROD: 25,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 864

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	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2294	2	77	9	N	70					281
02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1262	2	85	9	N	77	176	1			182
03	1364	N	1354	-0-	-10	-0-	1268	2	86	9	N	78					260
04	2280	N	1362	-0-	-918	-0-	1284	2	78	9	N	71	160	1			171
05	1488	N	1441	-0-	-47	-0-	1360	2	81	9	N	74					245
06	1320	N	1231	-0-	-89	-0-	1167	2	64	9	N	58	162	1			141
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1326	2	77	9	N	70					211
08	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1397	2	75	9	N	68	148	1			131
09	1200	N	1137	-0-	-63	-0-	1092	2	45	9	N	41					172
10	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1135	2	87	9	N	79					251
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1165	2	80	9	N	73	156	1			168
*12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1131	2	91	9	N	83					251

TOTAL GAS PROD: 16,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 842

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	2325	N	1593	-0-	-732	-0-	1538	2	55	9	N	50	136	0			105
02	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2465	2	98	9	N	89					194
03	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2557	2	75	9	N	68					262
04	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2436	2	72	9	N	65	239	1			88
05	2697	N	2579	-0-	-118	-0-	2499	2	80	9	N	73					161
06	2550	N	2376	-0-	-174	-0-	2285	2	91	9	N	83					244
07	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2389	2	106	9	N	96	11	8			329
08	2480	N	2354	-0-	-126	-0-	2278	2	76	9	N	69	160	0	15	8	223
09	2280	N	1548	-0-	-732	-0-	1525	2	23	9	N	21	121	1			123
10	2480	N	317	-0-	-2163	-0-	214	2	103	9	N	94					217
11	2280	N	2141	-0-	-139	-0-	2074	2	67	9	N	61					278
*12	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2202	2	72	9	N	65	155	1			188

TOTAL GAS PROD: 25,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 834

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. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5104	-0-		-1034	-0-	5030	2	74	9	N	67					235
02	5544	X	4421	-0-		-1123	-0-	4360	2	61	9	N	55					290
03	5921	X	5793	-0-		-128	-0-	5603	2	190	9	N	173	314	1			149
04	5785	X	5785	-0-		-0-	-0-	5649	2	136	9	N	124					273
05	5802	X	5802	-0-		-0-	-0-	5679	2	123	9	N	112	283	1			102
06	5610	X	5367	-0-		-243	-0-	5273	2	94	9	N	85					187
07	5673	X	5493	-0-		-180	-0-	5388	2	105	9	N	95	2	8			280
08	5673	X	5219	-0-		-454	-0-	5145	2	74	9	N	67	2	8			345
09	5490	X	3402	-0-		-2088	-0-	3358	2	44	9	N	40	300	1			85
10	5673	X	5494	-0-		-179	-0-	5378	2	116	9	N	105					190
11	5310	X	4938	-0-		-372	-0-	4835	2	103	9	N	94					284
12	5487	X	5152	-0-		-335	-0-	5038	2	114	9	N	104	294	1			94

TOTAL GAS PROD: 61,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,121

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. GAS LIFT(I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2857	-0-		-274	-0-	2675	2	182	9	N	165	182	1			129
02	2800	X	2647	-0-		-153	-0-	2491	2	156	9	N	142					271
03	3100	X	2739	-0-		-361	-0-	2661	2	78	9	N	71	179	1			163
04	2880	X	2473	-0-		-407	-0-	2432	2	41	9	N	37					200
05	2945	X	2575	-0-		-370	-0-	2488	2	87	9	N	79	141	1			138
06	3145	X	3145	-0-		-0-	-0-	2839	2	306	9	N	278	178	1			238
07	3100	N	3143	-0-		43	43	2948	2	195	9	N	177	185	1			230
08	3100	N	3071	-0-		-29	14	2897	2	174	9	N	158	161	1			227
09	2400	X	2154	-0-		-246	-0-	2043	2	111	9	N	101	168	1			160
10	3373	X	3373	-0-		-0-	-0-	3175	2	198	9	N	180	158	1			182
11	2929	X	2929	-0-		-0-	-0-	2750	2	179	9	N	163	166	1			179
*12	2973	X	2973	-0-		-0-	-0-	2791	2	182	9	N	165	139	1			205

TOTAL GAS PROD: 34,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,716

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. GAS LIFT(I)	(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	2441	-0-		-163	-0-	2241	2	200	9	N	182	305	1			165
02	2240	N	2165	-0-		-75	-0-	2002	2	163	9	N	148					313
03	2511	N	2326	-0-		-185	-0-	2175	2	151	9	N	137	279	1			171
04	2370	N	2329	-0-		-41	-0-	2161	2	168	9	N	153					324
05	2400	N	2400	-0-		-0-	-0-	2231	2	169	9	N	154	349	1			129
06	2321	N	2321	-0-		-0-	-0-	2141	2	180	9	N	164					293
07	2343	N	2343	-0-		-0-	-0-	2181	2	162	9	N	147	299	1	2	8	139
08	2317	N	2317	-0-		-0-	-0-	2138	2	179	9	N	163					302
09	2010	N	1538	-0-		-472	-0-	1460	2	78	9	N	71	266	1	2	8	105
10	2761	N	2761	-0-		-0-	-0-	2499	2	262	9	N	238					343
11	2092	N	2092	-0-		-0-	-0-	1980	2	112	9	N	102	300	1			145
*12	2126	N	2126	-0-		-0-	-0-	2014	2	112	9	N	102					247

TOTAL GAS PROD: 27,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,761

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1402	-0-	-613	-0-	1274	2	128	9	N	116	193	0			195
02	1708	N	1650	-0-	-58	-0-	1551	2	99	9	N	90					285
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1738	2	102	9	N	93					378
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1703	2	113	9	N	103	345	1			136
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1769	2	84	9	N	76					212
06	1770	N	1738	-0-	-32	-0-	1675	2	63	9	N	57					269
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1709	2	58	9	N	53					322
08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1686	2	98	9	N	89	156	0			255
09	1680	N	1224	-0-	-456	-0-	1149	2	75	9	N	68	139	1	4	8	180
10	1767	N	1655	-0-	-112	-0-	1546	2	109	9	N	99					279
11	1710	N	1692	-0-	-18	-0-	1606	2	86	9	N	78					357
*12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1717	2	107	9	N	97	198	1			256

TOTAL GAS PROD: 20,245 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,019

AMACKER ALLEN "80" WELL #: 4H RRCID -> 219300 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 11246 PERF.11660 - 14800

01	6448	X	5109	-0-	-1339	-0-	4918	2	191	9	Y	174	221	1			122
02	6356	X	3688	-0-	-2668	-0-	3528	2	160	9	Y	145	163	1			104
03	7037	X	2881	-0-	-4156	-0-	2726	2	155	9	Y	141	114	1			131
04	6810	X	6252	-0-	-558	-0-	5942	2	310	9	Y	282	257	1			156
05	6975	X	6367	-0-	-608	-0-	6147	2	220	9	Y	200	193	1			163
06	8444	X	8444	-0-	-0-	-0-	8107	2	337	9	Y	306	303	1			166
07	6448	X	6381	-0-	-67	-0-	6293	2	88	9	Y	80	162	1			84
08	6448	X	4370	-0-	-2078	-0-	4230	2	140	9	Y	127	157	1			54
09	7200	X	2455	-0-	-4745	-0-	2374	2	81	9	Y	74	53	1			75
10	7440	X	4357	-0-	-3083	-0-	4075	2	282	9	Y	256	189	1			142
11	7200	X	3740	-0-	-3460	-0-	3531	2	209	9	Y	190	204	1			128
12	6386	X	4393	-0-	-1993	-0-	4174	2	219	9	Y	199	181	1			150

TOTAL GAS PROD: 58,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,174

HUNT OIL COMPANY 416330
AMACKER, V. T. 62 WELL #: 2 RRCID -> 018636 COMPL. DATE 10/14/1957 TOTAL DEPTH 12217 PERF.10941 - 11065

01	DLQ G-10		7744	-0-	7744	7744	7646	3	98	9	Y	89	83	0			25
02	DLQ G-10		6020	-0-	6020	13764	5950	3	70	9	Y	64	76	0			13
03	DLQ G-10		7091	-0-	7091	20855	7024	3	67	9	Y	61	66	0			8
04	27225	X	6370	-0-	-20855	-0-	6273	3	97	9	Y	88	72	0			24
05	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	5983	3	109	9	Y	99	106	0			17
06	6630	X	6493	-0-	-137	-0-	6377	3	116	9	Y	105	98	0			24
*07	6851	X	5869	-0-	-982	-0-	5781	3	88	9	Y	80	83	0			21
*08	6851	X	5869	-0-	-982	-0-	5786	3	83	9	Y	75	79	0			17
*09	6480	X	3876	-0-	-2604	-0-	3864	3	12	9	Y	11	26	0			2
*10	6696	X	3628	-0-	-3068	-0-	3616	3	12	9	Y	11	11	0			2
*11	6480	X	3506	-0-	-2974	-0-	3436	3	70	9	Y	64	56	0			10
*12	5859	X	2783	-0-	-3076	-0-	2727	3	56	9	Y	51	35	0			26

TOTAL GAS PROD: 65,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 798

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	331	-0-	331	331	300	3	31	9	Y	28	28	0			3
02	DLQ	G-10	3688	-0-	3688	4019	3622	3	66	9	Y	60	50	0			13
03	DLQ	G-10	3303	-0-	3303	7322	3279	3	24	9	Y	22	29	0			6
04	DLQ	G-10	2717	-0-	2717	10039	2694	3	23	9	Y	21	22	0			5
05	DLQ	G-10	3399	-0-	3399	13438	3373	3	26	9	Y	24	23	0			6
06	18478	X	5040	-0-	-13438	-0-	5031	3	9	9	Y	8	12	0			2
*07	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	6382	3			Y	-0-	2	0			-0-
*08	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	5818	3			Y	-0-					-0-
*09	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6209	3	414	9	Y	376	252	0			124
*10	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	6701	3	513	9	Y	466	506	0			84
*11	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5029	3	596	9	Y	542	400	0			226
*12	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4276	3	59	9	Y	54	267	0			13

TOTAL GAS PROD: 54,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,601

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	1900	N	1763	-0-	-137	1424	1723	3	40	9	Y	36	33	0			4
02	3149	X	1725	-0-	-1424	-0-	1703	3	22	9	Y	20	20	0			4
03	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2615	3	26	9	Y	24	22	0			6
04	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1913	3	3	9	Y	3	8	0			1
05	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			Y	-0-	1	0			-0-
06	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3437	3			Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		2655	-0-	2655	2655	2655	3			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		2279	-0-	2279	4934	2279	3			Y	-0-					-0-
*09	6678	X	1744	-0-	-4934	-0-	1744	3			Y	-0-					-0-
*10	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			Y	-0-					-0-
*11	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			Y	-0-					-0-
*12	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2595	-0-	2595	2595	2575	3	20	9	Y	18	23	0			5
02	DLQ G-10		931	-0-	931	3526	880	3	51	9	Y	46	38	0			13
03	DLQ G-10		752	-0-	752	4278	699	3	53	9	Y	48	51	0			10
04	DLQ G-10		1201	-0-	1201	5479	1150	3	51	9	Y	46	42	0			14
05	DLQ G-10		1391	-0-	1391	6870	1347	3	44	9	Y	40	45	0			9
06	2900	N	1380	-0-	-1520	5350	1369	3	11	9	Y	10	14	0			5
*07	3100	N	1349	-0-	-1751	3599	1349	3			Y	-0-	5	0			-0-
*08	3100	N	1327	-0-	-1773	1826	1327	3			Y	-0-					-0-
*09	2971	N	1145	-0-	-1826	-0-	1145	3			Y	-0-					-0-
*10	1364	N	1085	-0-	-279	-0-	1085	3			Y	-0-					-0-
*11	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	1285	3			Y	-0-					-0-
*12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

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	DLQ G-10		8876	-0-	8876	21042	8803	3	73	9	Y	66	63	0			8
02	DLQ G-10		4779	-0-	4779	25821	4762	3	17	9	Y	15	20	0			3
03	29598	X	3777	-0-	-25821	-0-	3777	3			Y	-0-	3	0			-0-
04	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			Y	-0-					-0-
05	8556	X	1729	-0-	-6827	-0-	1729	3			Y	-0-					-0-
06	8010	X	1813	-0-	-6197	-0-	1813	3			Y	-0-					-0-
*07	5301	X	1507	-0-	-3794	-0-	1507	3			Y	-0-					-0-
*08	3782	X	1380	-0-	-2402	-0-	1380	3			Y	-0-					-0-
*09	1800	X	1287	-0-	-513	-0-	1287	3			Y	-0-					-0-
*10	1860	X	1249	-0-	-611	-0-	1249	3			Y	-0-					-0-
*11	1800	X	823	-0-	-977	-0-	823	3			Y	-0-					-0-
*12	1519	X	950	-0-	-569	-0-	950	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 1 RRCID -> 032810 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11049 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 4 RRCID -> 142905 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10935 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		5279	-0-	5279	5279	5237	3	42	9	Y	38	35	0			11
02	DLQ G-10		7347	-0-	7347	12626	7250	3	97	9	Y	88	74	0			25
03	DLQ G-10		7864	-0-	7864	20490	7833	3	31	9	Y	28	47	0			6
04	DLQ G-10		10209	-0-	10209	30699	10201	3	8	9	Y	7	11	0			2
05	DLQ G-10		13192	-0-	13192	43891	13179	3	13	9	Y	12	11	0			3
06	57240	X	13349	-0-	-43891	-0-	13332	3	17	9	Y	15	10	0			8
*07	14030	X	14030	-0-	-0-	-0-	13995	3	35	9	Y	32	28	0			12
*08	18728	X	18728	-0-	-0-	-0-	18660	3	68	9	Y	62	39	0			35
*09	15220	X	15220	-0-	-0-	-0-	15169	3	51	9	Y	46	55	0			26
*10	14096	X	14096	-0-	-0-	-0-	14054	3	42	9	Y	38	52	0			12
*11	13501	X	13501	-0-	-0-	-0-	13427	3	74	9	Y	67	64	0			15
*12	14070	X	14070	-0-	-0-	-0-	13987	3	83	9	Y	75	70	0			20

TOTAL GAS PROD: 146,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
AMACKER, V. T. 106 WELL #: 1 RRCID -> 148522 COMPL. DATE 02/15/1994 TOTAL DEPTH 11983 PERF.10695 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		17979	-0-	17979	17979	17921	3	58	9	Y	53	50	0			15
02	DLQ G-10		10059	-0-	10059	28038	9928	3	131	9	Y	119	101	0			33
03	DLQ G-10		10201	-0-	10201	38239	10092	3	109	9	Y	99	111	0			21
04	DLQ G-10		11716	-0-	11716	49955	11604	3	112	9	Y	102	92	0			31
05	DLQ G-10		10495	-0-	10495	60450	10405	3	90	9	Y	82	94	0			19
06	70708	X	10258	-0-	-60450	-0-	10156	3	102	9	Y	93	66	0			46
*07	12121	X	10182	-0-	-1939	-0-	10131	3	51	9	Y	46	75	0			17
*08	12121	X	7466	-0-	-4655	-0-	7375	3	91	9	Y	83	53	0			47
*09	11730	X	9431	-0-	-2299	-0-	9374	3	57	9	Y	52	70	0			29
*10	10602	X	10073	-0-	-529	-0-	10009	3	64	9	Y	58	69	0			18
*11	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	10809	3	70	9	Y	64	68	0			14
*12	10168	X	9455	-0-	-713	-0-	9345	3	110	9	Y	100	87	0			27

TOTAL GAS PROD: 128,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 951

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	DLQ G-10		3421	-0-	3421	3421	3421	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1940	-0-	1940	5361	1925	3	15	9	Y	14	10	0			4
03	DLQ G-10		2029	-0-	2029	7390	2008	3	21	9	Y	19	19	0			4
04	DLQ G-10		1618	-0-	1618	9008	1614	3	4	9	Y	4	7	0			1
05	DLQ G-10		1498	-0-	1498	10506	1498	3			Y	-0-	1	0			-0-
06	12400	X	1894	-0-	-10506	-0-	1894	3			Y	-0-					-0-
*07	2139	X	2013	-0-	-126	-0-	2013	3			Y	-0-					-0-
*08	2015	X	1775	-0-	-240	-0-	1775	3			Y	-0-					-0-
*09	1890	X	1770	-0-	-120	-0-	1770	3			Y	-0-					-0-
*10	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	3			Y	-0-					-0-
*11	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			Y	-0-					-0-
*12	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	DLQ G-10		9146	-0-	9146	9146	9089	3	57	9	Y	52	58	0			15
02	DLQ G-10		3530	-0-	3530	12676	3515	3	15	9	Y	14	25	0			4
03	DLQ G-10		2770	-0-	2770	15446	2761	3	9	9	Y	8	10	0			2
04	DLQ G-10		2437	-0-	2437	17883	2423	3	14	9	Y	13	11	0			4
05	DLQ G-10		2038	-0-	2038	19921	2018	3	20	9	Y	18	18	0			4
06	22005	X	2084	-0-	-19921	-0-	2050	3	34	9	Y	31	20	0			15
*07	3906	X	2017	-0-	-1889	-0-	1980	3	37	9	Y	34	36	0			13
*08	2759	X	2047	-0-	-712	-0-	2011	3	36	9	Y	33	27	0			19
*09	2430	X	2189	-0-	-241	-0-	2137	3	52	9	Y	47	40	0			26
*10	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2298	3	68	9	Y	62	69	0			19
*11	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3108	3	91	9	Y	83	84	0			18
*12	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3108	3	84	9	Y	76	74	0			20

TOTAL GAS PROD: 37,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
AMACKER, V. T. 62 WELL #: 4 L RRCID -> 188188 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11017 - 11393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-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, V. T. 62 WELL #: 6 RRCID -> 192398 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11007 - 11321

01	DLQ	G-10	936	-0-	936	936	839	3	97	9	Y	88	69	0			25
02	DLQ	G-10	3169	-0-	3169	4105	3062	3	107	9	Y	97	102	0			20
03	DLQ	G-10	3188	-0-	3188	7293	3154	3	34	9	Y	31	47	0			4
04		10194 X	2901	-0-	-7293	-0-	2873	3	28	9	Y	25	22	0			7
05		2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	2757	3	25	9	Y	23	26	0			4
06		3390 X	2651	-0-	-739	-0-	2597	3	54	9	Y	49	42	0			11
*07		3503 X	2590	-0-	-913	-0-	2523	3	67	9	Y	61	56	0			16
*08		3193 X	2981	-0-	-212	-0-	2906	3	75	9	Y	68	69	0			15
*09		4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4035	3	85	9	Y	77	80	0			12
*10		4751 X	4751	-0-	-0-	-0-	4645	3	106	9	Y	96	88	0			20
*11		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3882	3	94	9	Y	85	92	0			13
*12		5055 X	5055	-0-	-0-	-0-	4944	3	111	9	Y	101	62	0			52

TOTAL GAS PROD: 39,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 801

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 10 RRCID -> 196950 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10906 - 10990

01	DLQ	G-10	11418	-0-	11418	11418	11296	3	122	9	Y	111	104	0			13
02	DLQ	G-10	10063	-0-	10063	21481	10006	3	57	9	Y	52	54	0			11
03	DLQ	G-10	12393	-0-	12393	33874	12372	3	21	9	Y	19	25	0			5
04	DLQ	G-10	13238	-0-	13238	47112	13194	3	44	9	Y	40	36	0			9
05	DLQ	G-10	16565	-0-	16565	63677	16490	3	75	9	Y	68	61	0			16
06		76682 X	13005	-0-	-63677	-0-	12996	3	9	9	Y	8	22	0			2
*07		13671 X	12131	-0-	-1540	-0-	12116	3	15	9	Y	14	13	0			3
*08		16554 X	12117	-0-	-4437	-0-	12045	3	72	9	Y	65	38	0			30
*09		16020 X	11321	-0-	-4699	-0-	11204	3	117	9	Y	106	101	0			35
*10		16842 X	16842	-0-	-0-	-0-	16610	3	232	9	Y	211	208	0			38
*11		20393 X	20393	-0-	-0-	-0-	20270	3	123	9	Y	112	103	0			47
*12		12121 X	11481	-0-	-640	-0-	11269	3	212	9	Y	193	194	0			46

TOTAL GAS PROD: 160,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 999

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3697	-0-	3697	3697	3633	3	64	9	Y	58	91	1			105
02	DLQ G-10		3115	-0-	3115	6812	3014	3	101	9	Y	92					197
03	DLQ G-10		2895	-0-	2895	9707	2746	3	149	9	Y	135	109	1			223
04	DLQ G-10		3071	-0-	3071	12778	2928	3	143	9	Y	130	202	1			151
05	34528	X	21750	-0-	-12778	-0-	21237	3	513	9	Y	466	192	1	2	8	423
06	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	8521	3	128	9	Y	116					539
*07	3379	X	3241	-0-	-138	-0-	3144	3	97	9	Y	88	471	1			156
*08	3379	X	3335	-0-	-44	-0-	3268	3	67	9	Y	61	39	1			178
*09	3270	X	3204	-0-	-66	-0-	3131	3	73	9	Y	66	159	1			85
*10	3379	X	3232	-0-	-147	-0-	3136	3	96	9	Y	87	67	1			105
*11	3270	X	3028	-0-	-242	-0-	2917	3	111	9	Y	101	126	1			80
*12	3348	X	3239	-0-	-109	-0-	3129	3	110	9	Y	100	84	1			96

TOTAL GAS PROD: 62,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,500

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	2550	-0-	-2131	-0-	2550	3			Y	-0-					-0-
02	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4401	3	19	9	Y	17	12	0			5
03	4557	X	2417	-0-	-2140	-0-	2396	3	21	9	Y	19	20	0			4
04	2970	X	1481	-0-	-1489	-0-	1473	3	8	9	Y	7	9	0			2
05	2542	X	1296	-0-	-1246	-0-	1296	3			Y	-0-	2	0			-0-
06	4560	X	1248	-0-	-3312	-0-	1248	3			Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		1209	-0-	1209	1209	1209	3			Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		1178	-0-	1178	2387	1178	3			Y	-0-					-0-
*09	3240	X	853	-0-	-2387	-0-	853	3			Y	-0-					-0-
*10	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					-0-
*11	1140	N	830	-0-	-310	-0-	830	3			Y	-0-					-0-
*12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	2193	-0-	-3108	-0-	2147	3	46	9	Y	42	106	1			96
02	4788	X	2066	-0-	-2722	-0-	2057	3	9	9	Y	8					104
03	4247	X	3912	-0-	-335	-0-	3817	3	95	9	Y	86	57	1			133
04	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4204	3	97	9	Y	88	120	1			101
05	3720	X	2212	-0-	-1508	-0-	2128	3	84	9	Y	76	108	1			69
06	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3882	3	57	9	Y	52					121
*07	DLQ G-10		3819	-0-	3819	3819	3732	3	87	9	Y	79	105	1			95
*08	DLQ G-10		5555	-0-	5555	9374	5471	3	84	9	Y	76	24	1			147
*09	15048	X	5674	-0-	-9374	-0-	5564	3	110	9	Y	100	132	1			115
*10	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4338	3	120	9	Y	109	90	1			134
*11	5370	X	4266	-0-	-1104	-0-	4175	3	91	9	Y	83	151	1			66
*12	5611	X	3892	-0-	-1719	-0-	3792	3	100	9	Y	91	70	1			87

TOTAL GAS PROD: 46,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 890

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	8866	X	3615	-0-	-5251	-0-	3479	3	136	9	Y	124	125	0			69
02	8008	X	3974	-0-	-4034	-0-	3898	3	76	9	Y	69	86	0			52
03	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3567	3	108	9	Y	98	97	0			53
04	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	32	1	3657	3	Y	71	75	0			49
							78	9									
05	4402	X	2974	-0-	-1428	-0-	25	1	2902	3	Y	43					92
							47	9									
06	4260	X	3971	-0-	-289	-0-	32	1	3873	3	Y	60	76	0			76
							66	9									
*07	DLQ G-10		3852	-0-	3852	3852	32	1	3753	3	Y	61	92	0			45
							67	9									
*08	DLQ G-10		2636	-0-	2636	6488	22	1	2553	3	Y	55	62	0			38
							61	9									
*09	9497	X	3009	-0-	-6488	-0-	26	1	2920	3	Y	57	3	0			92
							63	9									
*10	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	26	1	3086	3	Y	88	94	0			86
							97	9									
*11	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	12	1	3891	3	Y	125	152	0			59
							138	9									
*12	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	4094	3	147	9	Y	134	136	0			57

TOTAL GAS PROD: 42,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 985

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	DLQ G-10		7671	-0-	7671	7671	7617	3	54	9	Y	49	46	1			73
02	DLQ G-10		6331	-0-	6331	14002	6309	3	22	9	Y	20					93
03	DLQ G-10		5540	-0-	5540	19542	5410	3	130	9	Y	118	51	1			160
04	DLQ G-10		6891	-0-	6891	26433	6719	3	172	9	Y	156	145	1			171
05	29855	X	3422	-0-	-26433	-0-	3358	3	64	9	Y	58	176	1			53
06	7440	X	4354	-0-	-3086	-0-	4300	3	54	9	Y	49					102
*07	7130	X	6044	-0-	-1086	-0-	5924	3	120	9	Y	109	89	1			122
*08	7130	X	5782	-0-	-1348	-0-	5683	3	99	9	Y	90	31	1			181
*09	6900	X	4197	-0-	-2703	-0-	4087	3	110	9	Y	100	162	1			119
*10	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7205	3	157	9	Y	143	93	1			169
*11	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7389	3	220	9	Y	200	211	1			158
*12	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	7082	3	160	9	Y	145	164	1			139

TOTAL GAS PROD: 72,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,237

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	DLQ G-10		6551	-0-	6551	6551	6437	3	114	9	Y	104	109	0			29
02	DLQ G-10		6573	-0-	6573	13124	6504	3	69	9	Y	63	79	0			13
03	DLQ G-10		7395	-0-	7395	20519	7328	3	67	9	Y	61	65	0	1	8	8
04	DLQ G-10		6285	-0-	6285	26804	6206	3	79	9	Y	72	60	0	1	8	19
05	33528	X	6724	-0-	-26804	-0-	6646	3	78	9	Y	71	78	0			12
06	7170	X	5858	-0-	-1312	-0-	5571	3	287	9	Y	261	213	0	1	8	59
*07	7409	X	6393	-0-	-1016	-0-	6241	3	152	9	Y	138	160	0			37
*08	7409	X	5434	-0-	-1975	-0-	5340	3	94	9	Y	85	103	0			19
*09	6510	X	5496	-0-	-1014	-0-	5404	3	92	9	Y	84	89	0			14
*10	6727	X	6067	-0-	-660	-0-	5957	3	110	9	Y	100	93	0			21
*11	6180	X	6145	-0-	-35	-0-	6053	3	92	9	Y	84	92	0			13
*12	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6329	3	102	9	Y	93	58	0			48

TOTAL GAS PROD: 75,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,216

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
AMACKER, V. T. 79 WELL #: 9 H RRCID -> 210686 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11704 - 15042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	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	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.		3478	-0-	3478	3478	3339	3	139	9	Y	126	2	8			124
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	3478					Y	1	124	0			1
*12	5421	X	1943	-0-	-3478	-0-	1827	3	116	9	Y	105	72	0			34

TOTAL GAS PROD: 5,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

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	DLQ G-10		4965	-0-	4965	4965	4869	3	96	9	Y	87	82	0			10
02	DLQ G-10		3857	-0-	3857	8822	3771	3	86	9	Y	78	72	0			16
03	DLQ G-10		4293	-0-	4293	13115	4203	3	90	9	Y	82	77	0			21
04	DLQ G-10		5001	-0-	5001	18116	4932	3	69	9	Y	63	70	0			14
05	DLQ G-10		4982	-0-	4982	23098	4895	3	87	9	Y	79	75	0			18
06	27534	X	4436	-0-	-23098	-0-	4371	3	65	9	Y	59	64	0			13
*07	5177	X	4714	-0-	-463	-0-	4641	3	73	9	Y	66	65	0			14
*08	5177	X	4618	-0-	-559	-0-	4542	3	76	9	Y	69	51	0			32
*09	5010	X	4175	-0-	-835	-0-	4099	3	76	9	Y	69	78	0			23
*10	4991	X	4412	-0-	-579	-0-	4292	3	120	9	Y	109	112	0			20
*11	4560	X	4009	-0-	-551	-0-	3957	3	52	9	Y	47	47	0			20
*12	4712	X	4180	-0-	-532	-0-	4080	3	100	9	Y	91	89	0			22

TOTAL GAS PROD: 53,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 899

AMACKER, V. T. 62 WELL #: 9 H RRCID -> 211767 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11665 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6637	-0-	6637	6637	6408	3	229	9	Y	208	188	0			58
02	DLQ G-10		5887	-0-	5887	12524	5588	3	299	9	Y	272	274	0			56
03	DLQ G-10		4181	-0-	4181	16705	3906	3	275	9	Y	250	273	0	1	8	32
04	DLQ G-10		5206	-0-	5206	21911	5125	3	81	9	Y	74	86	0			20
05	27116	X	5205	-0-	-21911	-0-	5128	3	77	9	Y	70	78	0			12
06	6420	X	4602	-0-	-1818	-0-	4529	3	73	9	Y	66	63	0			15
*07	6510	X	5223	-0-	-1287	-0-	5139	3	84	9	Y	76	71	0			20
*08	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5558	3	128	9	Y	116	110	0			26
*09	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	5383	3	155	9	Y	141	144	0			23
*10	5208	X	5124	-0-	-84	-0-	4966	3	158	9	Y	144	137	0			30
*11	5490	X	5362	-0-	-128	-0-	5244	3	118	9	Y	107	120	0			17
*12	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7086	3	150	9	Y	136	83	0			70

TOTAL GAS PROD: 65,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,660

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	DLQ G-10		4548	-0-	4548	4548	4412	3	136	9	Y	124	125	0			69
02	DLQ G-10		4353	-0-	4353	8901	4235	3	118	9	Y	107	96	0			80
03	DLQ G-10		4260	-0-	4260	13161	4165	3	95	9	Y	86	120	0			46
04	DLQ G-10		3131	-0-	3131	16292	26	1	3025	3	Y	73	69	0	1	8	49
							80	9									
05	20942	X	4650	-0-	-16292	-0-	39	1	4520	3	Y	83	1	8			131
							91	9									
06	4650	X	3739	-0-	-911	-0-	30	1	3609	3	Y	91	108	0	1	8	113
							100	9									
*07	4805	X	3759	-0-	-1046	-0-	31	1	3629	3	Y	90	136	0			67
							99	9									
*08	4650	X	4174	-0-	-476	-0-	35	1	4044	3	Y	86	94	0			59
							95	9									
*09	4500	X	3750	-0-	-750	-0-	32	1	3593	3	Y	114	5	0			168
							125	9									
*10	4650	X	4076	-0-	-574	-0-	33	1	3869	3	Y	158	172	0			154
							174	9									
*11	4050	X	3609	-0-	-441	-0-	10	1	3416	3	Y	166	241	0			79
							183	9									
*12	4185	X	3549	-0-	-636	-0-	3359	3	190	9	Y	173	178	0			74

TOTAL GAS PROD: 47,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,351

AMACKER, V.T. 79 WELL #: 10 H RRCID -> 215441 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 11721 PERF.12739 - 15400

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			1
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	DLQ G-10		1395	-0-	1395	1395	1211	3	184	9	Y	167	1	0	4	8	162
04	DLQ G-10		3506	-0-	3506	4901	3207	3	299	9	Y	272	281	0	7	8	146
05	DLQ G-10		4070	-0-	4070	8971	3721	3	349	9	Y	317	316	0	5	8	142
06	12763	X	3792	-0-	-8971	-0-	3526	3	266	9	Y	242	17	0	4	8	363
*07	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5136	3	191	9	Y	174	393	0			144
*08	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	4087	3	176	9	Y	160	190	0			114
*09	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	4058	3	157	9	Y	143	21	0			236
*10	3906	X	3393	-0-	-513	-0-	3285	3	108	9	Y	98	217	0	1	8	116
*11	3780	X	2124	-0-	-1656	-0-	2051	3	73	9	Y	66	115	0			67
*12	3906	X	3714	-0-	-192	-0-	3516	3	198	9	Y	180	188	0	1	8	58

TOTAL GAS PROD: 35,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,820

AMACKER, V. T. 61 WELL #: 12H RRCID -> 218416 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11904 - 14980

01	DLQ G-10		15170	-0-	15170	15170	14865	3	305	9	Y	277	77	1			317
02	DLQ G-10		11584	-0-	11584	26754	11402	3	182	9	Y	165					482
03	DLQ G-10		11428	-0-	11428	38182	11354	3	74	9	Y	67	266	1			283
04	DLQ G-10		13015	-0-	13015	51197	12863	3	152	9	Y	138	256	1			165
05	57699	X	6502	-0-	-51197	-0-	6402	3	100	9	Y	91	173	1			83
06	14670	X	11363	-0-	-3307	-0-	11219	3	144	9	Y	131					214
*07	14048	X	14048	-0-	-0-	-0-	13764	3	284	9	Y	258	187	1			285
*08	15421	X	15421	-0-	-0-	-0-	15242	3	179	9	Y	163	72	1			376
*09	15437	X	15437	-0-	-0-	-0-	15254	3	183	9	Y	166	336	1			206
*10	13950	X	13900	-0-	-50	-0-	13701	3	199	9	Y	181	161	1			226
*11	14700	X	12813	-0-	-1887	-0-	12604	3	209	9	Y	190	266	1			150
*12	15190	X	12504	-0-	-2686	-0-	12270	3	234	9	Y	213	160	1			203

TOTAL GAS PROD: 153,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,040

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
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	DLQ G-10		6759	-0-	6759	6759	6691	3	68	9	Y	62	58	0	1	8	7
02	DLQ G-10		5526	-0-	5526	12285	5462	3	64	9	Y	58	53	0			12
03	DLQ G-10		6454	-0-	6454	18739	6357	3	97	9	Y	88	77	0			23
04	DLQ G-10		7473	-0-	7473	26212	7396	3	77	9	Y	70	77	0			16
05	DLQ G-10		6027	-0-	6027	32239	5958	3	69	9	Y	63	64	0			15
06	38042	X	5803	-0-	-32239	-0-	5794	3	9	9	Y	8	21	0			2
*07	7719	X	5025	-0-	-2694	-0-	5025	3			Y	-0-	2	0			-0-
*08	7719	X	4793	-0-	-2926	-0-	4793	3			Y	-0-					-0-
*09	7470	X	4326	-0-	-3144	-0-	4326	3			Y	-0-					-0-
*10	6014	X	4080	-0-	-1934	-0-	4080	3			Y	-0-					-0-
*11	5790	X	2961	-0-	-2829	-0-	2961	3			Y	-0-					-0-
*12	5022	X	2508	-0-	-2514	-0-	2508	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-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, 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	DLQ G-10		9626	-0-	9626	9626	9516	3	110	9	Y	100	89	0			28
02	DLQ G-10		7939	-0-	7939	17565	7820	3	119	9	Y	108	114	0			22
03	DLQ G-10		9383	-0-	9383	26948	9248	3	135	9	Y	123	129	0			16
04	DLQ G-10		7584	-0-	7584	34532	7482	3	102	9	Y	93	84	0			25
05	41384	X	6852	-0-	-34532	-0-	6790	3	62	9	Y	56	72	0			9
06	8490	X	7293	-0-	-1197	-0-	7215	3	78	9	Y	71	64	0			16
*07	8773	X	6940	-0-	-1833	-0-	6856	3	84	9	Y	76	72	0			20
*08	8773	X	6604	-0-	-2169	-0-	6513	3	91	9	Y	83	84	0			19
*09	7590	X	5966	-0-	-1624	-0-	5894	3	72	9	Y	65	73	0			11
*10	7533	X	6609	-0-	-924	-0-	6503	3	106	9	Y	96	87	0			20
*11	7290	X	4565	-0-	-2725	-0-	4479	3	86	9	Y	78	86	0			12
*12	6944	X	5568	-0-	-1376	-0-	5466	3	102	9	Y	93	57	0			48

TOTAL GAS PROD: 84,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,042

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
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	DLQ G-10		8580	-0-	8580	8580	8424	3	156	9	Y	142	133	0			79
02	DLQ G-10		5612	-0-	5612	14192	5495	3	117	9	Y	106	105	0			80
03	DLQ G-10		6682	-0-	6682	20874	6539	3	143	9	Y	130	140	0			70
04	DLQ G-10		7728	-0-	7728	28602	64	1	7469	3	Y	177	125	0			122
							195	9									
05	35906	X	7304	-0-	-28602	-0-	62	1	7121	3	Y	110	1	8			231
							121	9									
06	8040	X	7281	-0-	-759	-0-	60	1	7055	3	Y	151	191	0	1	8	190
							166	9									
*07	7998	X	7752	-0-	-246	-0-	63	1	7523	3	Y	151	230	0			111
							166	9									
*08	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	69	1	7948	3	Y	145	157	0			99
							160	9									
*09	7740	X	7519	-0-	-221	-0-	64	1	7358	3	Y	88	9	0			178
							97	9									
*10	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	67	1	7850	3	Y	76	180	0			74
							84	9									
*11	7920	X	7491	-0-	-429	-0-	23	1	7335	3	Y	121	138	0			57
							133	9									
*12	8184	X	7329	-0-	-855	-0-	7175	3	154	9	Y	140	137	0			60

TOTAL GAS PROD: 89,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,537

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	DLQ G-10		5469	-0-	5469	5469	5313	3	156	9	Y	142	120	0			40
02	DLQ G-10		5051	-0-	5051	10520	4910	3	141	9	Y	128	142	0			26
03	DLQ G-10		5496	-0-	5496	16016	5410	3	86	9	Y	78	93	0	1	8	10
04	DLQ G-10		5288	-0-	5288	21304	5214	3	74	9	Y	67	58	0	1	8	18
05	26101	X	4797	-0-	-21304	-0-	4697	3	100	9	Y	91	94	0			15
06	5400	X	5163	-0-	-237	-0-	5040	3	123	9	Y	112	102	0			25
*07	5580	X	5031	-0-	-549	-0-	4918	3	113	9	Y	103	101	0			27
*08	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	5949	3	155	9	Y	141	136	0			32
*09	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	6241	3	163	9	Y	148	156	0			24
*10	5332	X	4731	-0-	-601	-0-	4584	3	147	9	Y	134	130	0			28
*11	5910	X	4090	-0-	-1820	-0-	4014	3	76	9	Y	69	86	0			11
*12	6603	X	5130	-0-	-1473	-0-	5028	3	102	9	Y	93	56	0			48

TOTAL GAS PROD: 62,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,306

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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	228	3	61	9	N	55					254
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	204	3	40	9	N	36					290
03	279	N	239	-0-	-40	-0-	207	3	32	9	N	29					319
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	237	3	55	9	N	50	193	1			176
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	216	3	53	9	N	48					224
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	214	3	47	9	N	43					267
*07	310	N	259	-0-	-51	-0-	214	3	45	9	N	41					308
*08	279	N	254	-0-	-25	-0-	211	3	43	9	N	39					347
*09	270	N	258	-0-	-12	-0-	213	3	45	9	N	41					388
*10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	208	3	45	9	N	41					429
*11	240	N	231	-0-	-9	-0-	184	3	47	9	N	43	373	1			99
*12	279	N	236	-0-	-43	-0-	193	3	43	9	N	39					138

TOTAL GAS PROD: 3,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 505

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	DLQ G-10		24022	-0-	24022	24022	23931	3	91	9	Y	83	78	0			10
02	DLQ G-10		24614	-0-	24614	48636	24358	3	256	9	Y	233	194	0			49
03	DLQ G-10		25890	-0-	25890	74526	25682	3	208	9	Y	189	189	0			49
04	DLQ G-10		25018	-0-	25018	99544	24863	3	155	9	Y	141	158	0			32
05	DLQ G-10		23338	-0-	23338	122882	23186	3	152	9	Y	138	138	0			32
06	145425	X	22543	-0-	-122882	-0-	22490	3	53	9	Y	48	70	0			10
*07	27249	X	22786	-0-	-4463	-0-	22780	3	6	9	Y	5	14	0			1
*08	25885	X	22562	-0-	-3323	-0-	22562	3			Y	-0-	1	0			-0-
*09	25020	X	19302	-0-	-5718	-0-	19302	3			Y	-0-					-0-
*10	23343	X	22320	-0-	-1023	-0-	22320	3			Y	-0-					-0-
*11	25340	X	25340	-0-	-0-	-0-	25340	3			Y	-0-					-0-
*12	26393	X	26393	-0-	-0-	-0-	26393	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 284,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 837

V.T. AMACKER 61 WELL #: 13H RRCID -> 232724 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11997 - 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	DLQ G-10		1566	-0-	1566	1566	1469	3	97	9	Y	88	236	1			209
02	DLQ G-10		3633	-0-	3633	5199	3520	3	113	9	Y	103					312
03	DLQ G-10		4643	-0-	4643	9842	4591	3	52	9	Y	47	173	1			186
04	DLQ G-10		3975	-0-	3975	13817	3894	3	81	9	Y	74	168	1			92
05	15432	X	1615	-0-	-13817	-0-	1584	3	31	9	Y	28	95	1			25
06	4500	X	3637	-0-	-863	-0-	3589	3	48	9	Y	44					69
*07	4650	X	4111	-0-	-539	-0-	4009	3	102	9	Y	93	60	1			102
*08	4650	X	3450	-0-	-1200	-0-	3364	3	86	9	Y	78	26	1			154
*09	3990	X	3246	-0-	-744	-0-	3130	3	116	9	Y	105	137	1			122
*10	4092	X	3651	-0-	-441	-0-	3510	3	141	9	Y	128	95	1			155
*11	3960	X	3521	-0-	-439	-0-	3416	3	105	9	Y	95	175	1			75
*12	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	3959	3	134	9	Y	122	81	1			116

TOTAL GAS PROD: 41,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,005

V. T. AMACKER 106 WELL #: 12H RRCID -> 232745 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11652 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		30281	-0-	30281	30281	29958	3	323	9	Y	294	242	0			83
02	DLQ G-10		18217	-0-	18217	48498	17812	3	405	9	Y	368	348	0			103
03	DLQ G-10		17517	-0-	17517	66015	17207	3	310	9	Y	282	324	0	2	8	59
04	DLQ G-10		13172	-0-	13172	79187	13147	3	25	9	Y	23	74	0	1	8	7
05	DLQ G-10		16156	-0-	16156	95343	16156	3			Y	-0-	7	0			-0-
06	112239	X	16896	-0-	-95343	-0-	16793	3	103	9	Y	94	47	0			47
*07	20181	X	17029	-0-	-3152	-0-	16960	3	69	9	Y	63	86	0			24
*08	17515	X	16512	-0-	-1003	-0-	16510	3	2	9	Y	2	25	0			1
*09	16890	X	13162	-0-	-3728	-0-	13162	3			Y	-0-	1	0			-0-
*10	17453	X	13862	-0-	-3591	-0-	13837	3	25	9	Y	23	16	0			7
*11	16890	X	14552	-0-	-2338	-0-	14477	3	75	9	Y	68	60	0			15
*12	17019	X	10873	-0-	-6146	-0-	10807	3	66	9	Y	60	59	0			16

TOTAL GAS PROD: 198,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,277

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	DLQ G-10		4101	-0-	4101	4101	4059	3	42	9	Y	38	29	0			11
02	DLQ G-10		2295	-0-	2295	6396	2220	3	75	9	Y	68	60	0			19
03	DLQ G-10		2425	-0-	2425	8821	2327	3	98	9	Y	89	89	0			19
04	DLQ G-10		2529	-0-	2529	11350	2472	3	57	9	Y	52	55	0			16
05	DLQ G-10		2765	-0-	2765	14115	2697	3	68	9	Y	62	64	0			14
06	16536	X	2421	-0-	-14115	-0-	2334	3	87	9	Y	79	54	0			39
*07	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3346	3	134	9	Y	122	115	0			46
*08	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4165	3	43	9	Y	39	63	0			22
*09	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4129	3	56	9	Y	51	45	0			28
*10	3472	X	2746	-0-	-726	-0-	2660	3	86	9	Y	78	82	0			24
*11	4080	X	2585	-0-	-1495	-0-	2475	3	110	9	Y	100	102	0			22
*12	4340	X	2422	-0-	-1918	-0-	2291	3	131	9	Y	119	109	0			32

TOTAL GAS PROD: 36,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 897

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	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	9762	3	275	9	Y	250	250	0	3	8	247
02	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	8441	3	223	9	Y	203	207	0	1	8	242
03	9787	X	9787	-0-	-0-	-0-	9557	3	230	9	Y	209	243	0	4	8	204
04	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	8178	3	276	9	Y	251	314	0	7	8	134
05	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8254	3	184	9	Y	167	223	0	5	8	73
06	8100	X	7055	-0-	-1045	-0-	6915	3	140	9	Y	127	9	0	5	8	186
*07	DLQ G-10		3390	-0-	3390	3390	3338	3	52	9	Y	47	194	0			39
*08	DLQ G-10		6523	-0-	6523	9913	6409	3	114	9	Y	104	69	0			74
*09	16839	X	6926	-0-	-9913	-0-	6774	3	152	9	Y	138	13	0			199
*10	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	4926	3	176	9	Y	160	183	0	2	8	174
*11	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	8441	3	274	9	Y	249	173	0	1	8	249
*12	7161	X	5758	-0-	-1403	-0-	5569	3	189	9	Y	172	365	0	1	8	55

TOTAL GAS PROD: 88,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,077

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	DLQ G-10		24980	-0-	24980	24980	24787	3	193	9	Y	175	158	0			21
02	DLQ G-10		18417	-0-	18417	43397	18262	3	155	9	Y	141	132	0			30
03	DLQ G-10		24234	-0-	24234	67631	24065	3	169	9	Y	154	144	0			40
04	DLQ G-10		25355	-0-	25355	92986	25286	3	69	9	Y	63	89	0			14
05	DLQ G-10		23493	-0-	23493	116479	23493	3			Y	-0-	14	0			-0-
06	139127	X	22648	-0-	-116479	-0-	22648	3			Y	-0-					-0-
*07	25358	X	23230	-0-	-2128	-0-	23230	3			Y	-0-					-0-
*08	25358	X	22980	-0-	-2378	-0-	22980	3			Y	-0-					-0-
*09	24540	X	19587	-0-	-4953	-0-	19568	3	19	9	Y	17	11	0			6
*10	23498	X	22384	-0-	-1114	-0-	22344	3	40	9	Y	36	35	0			7
*11	22650	X	20953	-0-	-1697	-0-	20935	3	18	9	Y	16	16	0			7
*12	23219	X	19636	-0-	-3583	-0-	19584	3	52	9	Y	47	43	0			11

TOTAL GAS PROD: 267,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 649

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	DLQ G-10		23381	-0-	23381	23381	23127	3	254	9	Y	231	202	0			65
02	DLQ G-10		13834	-0-	13834	37215	13590	3	244	9	Y	222	225	0			62
03	DLQ G-10		14034	-0-	14034	51249	13758	3	276	9	Y	251	259	0	1	8	53
04	DLQ G-10		13516	-0-	13516	64765	13378	3	138	9	Y	125	139	0	1	8	38
05	DLQ G-10		12659	-0-	12659	77424	12472	3	187	9	Y	170	169	0			39
06	90257	X	12833	-0-	-77424	-0-	12612	3	221	9	Y	201	140	0			100
*07	15314	X	12797	-0-	-2517	-0-	12577	3	220	9	Y	200	225	0			75
*08	14043	X	12761	-0-	-1282	-0-	12665	3	96	9	Y	87	113	0			49
*09	13530	X	10517	-0-	-3013	-0-	10399	3	118	9	Y	107	97	0			59
*10	13268	X	11307	-0-	-1961	-0-	11058	3	249	9	Y	226	215	0			70
*11	12840	X	12156	-0-	-684	-0-	11822	3	334	9	Y	304	307	0			67
*12	12803	X	9675	-0-	-3128	-0-	9411	3	264	9	Y	240	243	0			64

TOTAL GAS PROD: 159,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,364

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	DLQ G-10		29490	-0-	29490	29490	29123	3	367	9	Y	334	307	0	1	8	94
02	DLQ G-10		44915	-0-	44915	74405	44728	3	187	9	Y	170	216	0			48
03	DLQ G-10		44859	-0-	44859	119264	44586	3	273	9	Y	248	243	0	1	8	52
04	DLQ G-10		43567	-0-	43567	162831	43273	3	294	9	Y	267	237	0	1	8	81
05	DLQ G-10		43655	-0-	43655	206486	43449	3	206	9	Y	187	225	0			43
06	249510	X	43024	-0-	-206486	-0-	42913	3	111	9	Y	101	94	0			50
*07	44454	X	43420	-0-	-1034	-0-	43279	3	141	9	Y	128	130	0			48
*08	44454	X	43706	-0-	-748	-0-	43523	3	183	9	Y	166	120	0			94
*09	43020	X	37672	-0-	-5348	-0-	37395	3	277	9	Y	252	207	0			139
*10	44454	X	40489	-0-	-3965	-0-	40134	3	355	9	Y	323	362	0			100
*11	43020	X	37882	-0-	-5138	-0-	37543	3	339	9	Y	308	340	0			68
*12	43710	X	35556	-0-	-8154	-0-	35263	3	293	9	Y	266	263	0			71

TOTAL GAS PROD: 488,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,750

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	DLQ G-10		7457	-0-	7457	7457	103	1	6581	3	Y	703	508	1	1	8	284
							773	9									
02	DLQ G-10		8303	-0-	8303	15760	54	1	7160	3	Y	990	733	1	1	8	540
							1089	9									
03	DLQ G-10		8724	-0-	8724	24484	64	1	8312	3	Y	316	666	1	3	8	187
							348	9									
04	DLQ G-10		8062	-0-	8062	32546	65	1	7632	3	Y	332	395	1	4	8	120
							365	9									
05	41256	X	8710	-0-	-32546	-0-	74	1	8413	3	Y	203	301	1	1	8	21
							223	9									
06	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	77	1	8811	3	Y	142	63	1	1	8	99
							156	9									
*07	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	76	1	9061	3	Y	130	203	1			26
							143	9									
*08	8711	X	8152	-0-	-559	-0-	73	1	7981	3	Y	89	74	1			41
							98	9									
*09	9030	X	7734	-0-	-1296	-0-	72	1	7608	3	Y	49	55	1			35
							54	9									
*10	9331	X	8103	-0-	-1228	-0-	70	1	7980	3	Y	48	66	1	1	8	16
							53	9									
*11	9030	X	6220	-0-	-2810	-0-	67	1	6107	3	Y	42					58
							46	9									
*12	9269	X	216	-0-	-9053	-0-	69	1	147	9	Y	134	47	1			145

TOTAL GAS PROD: 90,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,178

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 14H RRCID -> 247122 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF.12310 - 15580

01	DLQ G-10		16774	-0-	16774	16774	16569	3	205	9	Y	186	169	0			22
02	DLQ G-10		11732	-0-	11732	28506	11656	3	76	9	Y	69	76	0			15
03	DLQ G-10		7221	-0-	7221	35727	7187	3	34	9	Y	31	38	0			8
04	DLQ G-10		20037	-0-	20037	55764	19887	3	150	9	Y	136	113	0			31
05	DLQ G-10		18422	-0-	18422	74186	18273	3	149	9	Y	135	134	0			32
06	86984	X	12798	-0-	-74186	-0-	12778	3	20	9	Y	18	46	0			4
*07	18662	X	12581	-0-	-6081	-0-	12558	3	23	9	Y	21	21	0			4
*08	18662	X	11732	-0-	-6930	-0-	11724	3	8	9	Y	7	8	0			3
*09	18060	X	11238	-0-	-6822	-0-	11238	3			Y	-0-	3	0			-0-
*10	18414	X	12759	-0-	-5655	-0-	12759	3			Y	-0-					-0-
*11	12810	X	12325	-0-	-485	-0-	12325	3			Y	-0-					-0-
*12	12586	X	11765	-0-	-821	-0-	11765	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 159,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 603

AMACKER, V. T. 79 WELL #: 11H RRCID -> 247563 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 11240 PERF.12651 - 15750

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	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.		623	-0-	623	623	557	3	66	9	Y	60	1	8			59
*12	T. A.		2320	-0-	2320	2943	2086	3	234	9	Y	213	203	0	1	8	68

TOTAL GAS PROD: 2,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
AMACKER, V. T. 106 WELL #: 15H RRCID -> 248526 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF.12108 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		15439	-0-	15439	15439	15221	3	218	9	Y	198	195	0	1	8	56
02	DLQ G-10		15491	-0-	15491	30930	15269	3	222	9	Y	202	201	0			57
03	DLQ G-10		14106	-0-	14106	45036	13913	3	193	9	Y	175	195	0			37
04	DLQ G-10		18670	-0-	18670	63706	18160	3	510	9	Y	464	360	0			141
05	DLQ G-10		17370	-0-	17370	81076	16927	3	443	9	Y	403	451	0			93
06	93733	X	12657	-0-	-81076	-0-	12409	3	248	9	Y	225	206	0			112
*07	19282	X	11108	-0-	-8174	-0-	10921	3	187	9	Y	170	218	0			64
*08	19282	X	10079	-0-	-9203	-0-	9896	3	183	9	Y	166	136	0			94
*09	18660	X	8744	-0-	-9916	-0-	8449	3	295	9	Y	268	214	0			148
*10	17360	X	12353	-0-	-5007	-0-	12182	3	171	9	Y	155	255	0			48
*11	12660	X	12095	-0-	-565	-0-	11861	3	234	9	Y	213	214	0			47
*12	11933	X	11933	-0-	-0-	-0-	11604	3	329	9	Y	299	266	0			80

TOTAL GAS PROD: 160,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,938

AMACKER, V. T. 63 WELL #: 6H RRCID -> 250117 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 11431 PERF.11662 - 12700

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-

AMACKER, V. T. 105 WELL #: 15H RRCID -> 250475 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10738 PERF.12009 - 15150

01	DLQ G-10		33564	-0-	33564	33564	33311	3	253	9	Y	230	214	0			27
02	DLQ G-10		29115	-0-	29115	62679	28840	3	275	9	Y	250	224	0			53
03	DLQ G-10		21942	-0-	21942	84621	21777	3	165	9	Y	150	164	0			39
04	DLQ G-10		43550	-0-	43550	128171	43177	3	373	9	Y	339	301	0			77
05	DLQ G-10		40209	-0-	40209	168380	39788	3	421	9	Y	383	370	0			90
06	205737	X	37357	-0-	-168380	-0-	37090	3	267	9	Y	243	280	0	1	8	52
*07	37953	X	37953	-0-	-0-	-0-	37631	3	322	9	Y	293	285	0			60
*08	37913	X	36893	-0-	-1020	-0-	36681	3	212	9	Y	193	165	0			88
*09	36690	X	34426	-0-	-2264	-0-	34269	3	157	9	Y	143	184	0			47
*10	37913	X	36719	-0-	-1194	-0-	36030	3	689	9	Y	626	560	0			113
*11	36690	X	32626	-0-	-4064	-0-	32367	3	259	9	Y	235	250	0			98
*12	37913	X	30342	-0-	-7571	-0-	30047	3	295	9	Y	268	302	0			64

TOTAL GAS PROD: 414,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 3,353

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
AMACKER, V.T. 61 WELL #: 6 L RRCID -> 260207 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10776 - 10804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	134	3	24	9	N	22	5	1			25
02	140	N	88	-0-	-52	-0-	47	3	41	9	N	37					62
03	310	N	183	-0-	-127	-0-	160	3	23	9	N	21	34	1			49
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-	44	1			5
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-	5	1			-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*07	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*11	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*12	279	N	143	-0-	-136	-0-	143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

SLEDGE, H. G., INC. 787403
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	3937	X	3520	-0-	-417	-0-	3373	2	147	9	N	134	178	1			116
02	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3659	2	153	9	N	139					255
03	4247	X	3701	-0-	-546	-0-	3562	2	139	9	N	126	196	1			185
04	4110	X	3700	-0-	-410	-0-	3566	2	134	9	N	122	183	1			124
05	4247	X	3758	-0-	-489	-0-	3635	2	123	9	N	112	1	8			235
06	4080	X	2951	-0-	-1129	-0-	2854	2	97	9	N	88	171	1			152
07	4216	X	3554	-0-	-662	-0-	3385	2	169	9	N	154	169	1			137
08	3813	X	3395	-0-	-418	-0-	3243	2	152	9	N	138	1	8			274
09	3690	X	1712	-0-	-1978	-0-	1648	2	64	9	N	58	185	1			147
10	3751	X	1143	-0-	-2608	-0-	1143	2			N	-0-					147
11	3450	X	2060	-0-	-1390	-0-	2020	2	40	9	N	36	1	8			182
12	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					182

TOTAL GAS PROD: 33,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,107

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
BARNET-AMACKER WELL #: 2 RRCID -> 018648 COMPL. DATE 03/31/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF.10903 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2973	N	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			Y	-0-					-0-
02	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3265	-0-	165	165	3265	2			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3111	-0-	111	276	3111	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3285	-0-	185	461	3285	2			Y	-0-					-0-
06	3652	X	3191	-0-	-461	-0-	3191	2			Y	-0-					-0-
07	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			Y	-0-					-0-
08	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			Y	-0-					-0-
09	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-
10	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			Y	-0-					-0-
11	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			Y	-0-					-0-
*12	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,666 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	6819	X	6819	-0-	-0-	-0-	6765	3	54	9	N	49					206
02	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5862	3	99	9	N	90					296
03	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	7363	3	99	9	N	90	183	1			203
04	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	6935	3	50	9	N	45					248
05	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	7109	3	46	9	N	42	176	1			114
06	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6846	3	54	9	N	49					163
07	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	6964	3	51	9	N	46					209
08	6975	X	6878	-0-	-97	-0-	6825	3	53	9	N	48					257
09	6750	X	5064	-0-	-1686	-0-	5043	3	21	9	N	19					276
10	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7706	3	41	9	N	37					313
11	6750	X	6742	-0-	-8	-0-	6672	3	70	9	N	64	186	1			191
12	6975	X	6748	-0-	-227	-0-	6707	3	41	9	N	37	2	8			226

TOTAL GAS PROD: 81,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 616

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	1302	N	260	-0-	-1042	-0-	251	2	9	9	N	8					168
02	952	N	725	-0-	-227	-0-	719	2	6	9	N	5					173
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1065	2	23	9	N	21	154	1			40
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1125	2	24	9	N	22					62
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1116	2	17	9	N	15					77
06	1050	N	944	-0-	-106	-0-	929	2	15	9	N	14					91
07	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	1159	2	11	9	N	10					101
08	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1087	2	18	9	N	16					117
09	930	N	512	-0-	-418	-0-	501	2	11	9	N	10					127
10	1178	N	931	-0-	-247	-0-	922	2	9	9	N	8					135
11	1080	N	655	-0-	-425	-0-	643	2	12	9	N	11					146
12	527	N	506	-0-	-21	-0-	503	2	3	9	N	3					149

TOTAL GAS PROD: 10,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

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	1426	N	1356	-0-	-70	-0-	1338	3	18	9	N	16					332
02	1260	N	1234	-0-	-26	-0-	1230	3	4	9	N	4					336
03	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	1363	3	4	9	N	4					340
04	1320	N	1239	-0-	-81	-0-	1225	3	14	9	N	13					353
05	1364	N	1248	-0-	-116	-0-	1244	3	4	9	N	4	259	1			98
06	1320	N	1082	-0-	-238	-0-	1078	3	4	9	N	4					102
07	1271	N	1069	-0-	-202	-0-	1058	3	11	9	N	10					112
08	1240	N	1069	-0-	-171	-0-	1047	3	22	9	N	20					132
09	1080	N	744	-0-	-336	-0-	733	3	11	9	N	10					142
10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1145	3	13	9	N	12					154
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1111	3	7	9	N	6					160
*12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1401	3	14	9	N	13					173

TOTAL GAS PROD: 14,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

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	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1249	-0-	-39	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1364	3	100	9	N	91					91
06	1350	N	1306	-0-	-44	-0-	1306	3			N	-0-					91
07	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	1328	3			N	-0-					91
08	1457	N	1195	-0-	-262	-0-	1195	3			N	-0-					91
09	1320	N	967	-0-	-353	-0-	967	3			N	-0-					91
10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					91
11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					91
*12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 15,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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	2799	N	2608	-0-	-191	-0-	2608	3			N	-0-					67
02	2520	X	2083	-0-	-437	-0-	2083	3			N	-0-					67
03	2790	X	2478	-0-	-312	-0-	2478	3			N	-0-					67
04	2700	X	2467	-0-	-233	-0-	2467	3			N	-0-					67
05	2759	X	2535	-0-	-224	-0-	2535	3			N	-0-					67
06	2520	X	2418	-0-	-102	-0-	2418	3			N	-0-					67
07	2542	X	2459	-0-	-83	-0-	2459	3			N	-0-					67
08	2542	N	2329	-0-	-213	-0-	2329	3			N	-0-					67
09	2430	N	1742	-0-	-688	-0-	1742	3			N	-0-					67
10	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3			N	-0-					67
11	2250	N	2033	-0-	-217	-0-	2033	3			N	-0-					67
*12	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 27,873 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	744	N	487	-0-	-257	-0-	462	2	25	9	N	23					167
02	644	N	606	-0-	-38	-0-	585	2	21	9	N	19					186
03	713	N	676	-0-	-37	-0-	648	2	28	9	N	25					211
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	631	2	20	9	N	18					229
05	682	N	655	-0-	-27	-0-	633	2	22	9	N	20					249
06	660	N	605	-0-	-55	-0-	598	2	7	9	N	6	158	1			97
07	682	N	621	-0-	-61	-0-	608	2	13	9	N	12					109
08	651	N	616	-0-	-35	-0-	597	2	19	9	N	17					126
09	600	N	479	-0-	-121	-0-	467	2	12	9	N	11					137
10	620	N	584	-0-	-36	-0-	567	2	17	9	N	15					152
11	600	N	592	-0-	-8	-0-	553	2	39	9	N	35					187
*12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	581	2	19	9	N	17					204

TOTAL GAS PROD: 7,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

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	2356	N	1263	-0-	-1093	-0-	1243	2	20	9	N	18					197
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1315	2	34	9	N	31					228
03	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2620	2	138	9	N	125	187	1			166
04	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2561	2	61	9	N	55					221
05	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	2525	2	69	9	N	63	159	1			125
06	2460	N	2438	-0-	-22	-0-	2365	2	73	9	N	66					191
07	2542	N	2460	-0-	-82	-0-	2401	2	59	9	N	54					245
08	2542	N	2233	-0-	-309	-0-	2165	2	68	9	N	62	188	1			119
09	2430	N	1520	-0-	-910	-0-	1478	2	42	9	N	38					157
10	2449	N	2375	-0-	-74	-0-	2324	2	51	9	N	46					203
11	2160	N	1815	-0-	-345	-0-	1768	2	47	9	N	43					246
*12	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1753	2	64	9	N	58	180	1			124

TOTAL GAS PROD: 25,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 659

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	5301	X	4397	-0-	-904	-0-	4173	3	224	9	N	204	160	1			300
02	4788	X	3305	-0-	-1483	-0-	3098	3	207	9	N	188	179	1			309
03	5301	X	3009	-0-	-2292	-0-	2785	3	224	9	N	204	177	1			336
04	5040	X	3984	-0-	-1056	-0-	3830	3	154	9	N	140	181	1			295
05	5084	X	4136	-0-	-948	-0-	3898	3	238	9	N	216	350	1			161
06	4260	X	3239	-0-	-1021	-0-	3118	3	121	9	N	110					271
07	4123	X	1481	-0-	-2642	-0-	1481	3			N	-0-					271
08	4123	X	2455	-0-	-1668	-0-	2378	3	77	9	N	70					341
09	3990	X	2767	-0-	-1223	-0-	2613	3	154	9	N	140	173	1			308
10	4123	X	3818	-0-	-305	-0-	3754	3	64	9	N	58					366
11	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3455	3	84	9	N	76	181	1			261
*12	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	3356	3	147	9	N	134	181	1			214

TOTAL GAS PROD: 39,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,540

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	15778	X	15778	-0-	-0-	-0-	15623	3	155	9	N	141	353	1			238
02	12650	X	12650	-0-	-0-	-0-	12549	3	101	9	N	92					330
03	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	13114	3	64	9	N	58					388
04	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	12219	3	114	9	N	104	190	1			302
05	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	12409	3	136	9	N	124	177	1			249
06	11708	X	11708	-0-	-0-	-0-	11509	3	199	9	N	181	170	1			260
07	12555	X	10552	-0-	-2003	-0-	10478	3	74	9	N	67	173	1			154
08	12555	X	10045	-0-	-2510	-0-	9953	3	92	9	N	84					238
09	12150	X	10756	-0-	-1394	-0-	10587	3	169	9	N	154	185	1			207
10	12555	X	12038	-0-	-517	-0-	11925	3	113	9	N	103					310
11	11700	X	11260	-0-	-440	-0-	11095	3	165	9	N	150	186	1			274
*12	11474	X	11474	-0-	-0-	-0-	11290	3	184	9	N	167	176	1			265

TOTAL GAS PROD: 144,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,425

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2374	-0-	-1501	-0-	2337	3	37	9	N	34					199
02	3500	X	799	-0-	-2701	-0-	793	3	6	9	N	5					204
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					204
04	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					N	-0-					204
05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					204
06	2310	X	383	-0-	-1927	-0-	383	3			N	-0-					204
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					204

TOTAL GAS PROD: 3,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BARNETT AMACKER WELL #: 7H RRCID -> 256864 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11500 - 14800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	1055	-0-	-991	-0-	1052	3	3	9	N	3					217
02	1848	X	1127	-0-	-721	-0-	1115	3	12	9	N	11					228
03	2046	X	1413	-0-	-633	-0-	1392	3	21	9	N	19					247
04	1980	X	1137	-0-	-843	-0-	1128	3	9	9	N	8					255
05	1581	X	1143	-0-	-438	-0-	1131	3	12	9	N	11					266
06	1380	X	1050	-0-	-330	-0-	1040	3	10	9	N	9					275
07	1178	N	1079	-0-	-99	-0-	1079	3			N	-0-					275
08	1147	N	800	-0-	-347	-0-	800	3			N	-0-					275
09	1050	N	517	-0-	-533	-0-	517	3			N	-0-					275
10	1085	N	387	-0-	-698	-0-	387	3			N	-0-					275
11	780	N	278	-0-	-502	-0-	278	3			N	-0-					275
12	527	N	129	-0-	-398	-0-	129	3			N	-0-					275

TOTAL GAS PROD: 10,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

SUMMIT PETROLEUM LLC 829221
MONIQUE WELL #: 1H RRCID -> 207321 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 15120 PERF.11619 - 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	3011	N	508	-0-	-2503	-0-	1	1	475	2	N	29					307
							32	9									
02	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	15	1	3626	2	N	288	355	1			240
							317	9									
03	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	13	1	4871	2	N	258					498
							284	9									
04	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	3968	3	275	9	N	250	365	1			383
05	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4121	2	256	9	N	233	401	1			215
06	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4519	2	261	9	N	237					452
07	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	4774	2	762	9	N	693	803	1			342
08	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4611	3	221	9	N	201					543
09	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	3904	3	242	9	N	220	444	1			319
10	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	11	1	4808	3	N	229					548
							252	9									
11	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	11	1	4839	3	N	222	453	1			317
							244	9									
12	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					317

TOTAL GAS PROD: 47,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,860

AMACKER-TIPPETT (DEVONIAN) //CONT.// 02207 304 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. 945936
WINDHAM, R. S. WELL #: 4H RRCID -> 018647 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10611 - 12467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24924	X	22822	-0-	-2102	-0-	22660	3	162	9	Y	147	127	1			275
02	22344	X	11434	-0-	-10910	-0-	11358	3	76	9	Y	69	250	1			94
03	26393	X	26393	-0-	-0-	-0-	26247	3	146	9	Y	133	6	8			221
04	23970	X	23270	-0-	-700	-0-	23146	3	124	9	Y	113	3	8			331
05	24769	X	23628	-0-	-1141	-0-	23520	3	108	9	Y	98	286	1			143
06	24120	X	22439	-0-	-1681	-0-	22343	3	96	9	Y	87					230
07	23560	X	22753	-0-	-807	-0-	22658	3	95	9	Y	86					316
08	23560	X	21772	-0-	-1788	-0-	21687	3	85	9	Y	77	166	1			227
09	22800	X	14951	-0-	-7849	-0-	14881	3	70	9	Y	64					291
10	24444	X	24444	-0-	-0-	-0-	24320	3	124	9	Y	113	164	1			240
11	22440	X	21298	-0-	-1142	-0-	21138	3	160	9	Y	145					385
12	22754	X	20905	-0-	-1849	-0-	20714	3	191	9	Y	174	349	1			210

TOTAL GAS PROD: 256,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,306

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	DLQ G-10		689	-0-	689	689	644	3	45	9	Y	41	35	0			12
02	DLQ G-10		366	-0-	366	1055	302	3	64	9	Y	58	54	0			16
03	DLQ G-10		503	-0-	503	1558	415	3	88	9	Y	80	79	0			17
04	DLQ G-10		1281	-0-	1281	2839	1238	3	43	9	Y	39	44	0			12
05	DLQ G-10		1407	-0-	1407	4246	1393	3	14	9	Y	13	22	0			3
06	2900	N	985	-0-	-1915	2331	972	3	13	9	Y	12	9	0			6
*07	3100	N	926	-0-	-2174	157	897	3	29	9	Y	26	22	0			10
*08	1395	N	762	-0-	-633	-0-	744	3	18	9	Y	16	17	0			9
*09	990	N	498	-0-	-492	-0-	472	3	26	9	Y	24	20	0			13
*10	930	N	356	-0-	-574	-0-	341	3	15	9	Y	14	23	0			4
*11	750	N	243	-0-	-507	-0-	243	3			Y	-0-	4	0			-0-
*12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	654	3	75	9	Y	68	50	0			18

TOTAL GAS PROD: 8,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 391

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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-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	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-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5465	R	5465	-0-	-0-	-0-	40 294	1 9	5131	3	Y	267	221	1			108
02	4536	#	4071	-0-	-465	-0-	29 64	1 9	3978	3	Y	58	134	1			32
03	5022	#	4897	-0-	-125	-0-	26 35	1 9	4836	3	Y	32	45	1			19
04	4906	R	4906	-0-	-0-	-0-	36 26	1 9	4844	3	Y	24	34	1			9
05	DLQ G-10		5017	-0-	5017	5017	32 19	1 9	4966	3	Y	17	24	1			2
06	9491	R	4474	-0-	-5017	-0-	32 25	1 9	4417	3	Y	23	9	1			16
*07	5084	#	4614	-0-	-470	-0-	34 33	1 9	4547	3	Y	30	40	1			6
*08	5084	#	4613	-0-	-471	-0-	34 62	1 9	4517	3	Y	56	36	1			26
*09	4920	#	4301	-0-	-619	-0-	35 48	1 9	4218	3	Y	44	38	1			32
*10	5022	#	4642	-0-	-380	-0-	42 23	1 9	4577	3	Y	21	46	1			7
*11	6238	R	6238	-0-	-0-	-0-	43 18	1 9	6177	3	Y	16					23
*12	15343	R	15343	-0-	-0-	-0-	44 52	1 9	15247	3	Y	47	19	1			51

TOTAL GAS PROD: 68,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 635

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
BARNET-AMACKER WELL #: 4 RRCID -> 277472 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 9536 - 9680

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	175	-0-	175	175	175	2			N	-0-					-0-
06	0	W	131	-0-	131	306	131	2			N	-0-					-0-
07	0	W	244	-0-	244	550	244	2			N	-0-					-0-
08	0	W	95	-0-	95	645	95	2			N	-0-					-0-
09	704	R	59	-0-	-645	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	465	#	17	-0-	-448	-0-	17	2			N	-0-					-0-
11	90	#	34	-0-	-56	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*12	294	R	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMACKER-TIPPETT (WOLFCAMP) 02207 912 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
SUMMIT PETROLEUM LLC 829221
KATE B WELL #: 1 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 - P/A 05/14/15

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	2201	N	1539	-0-	-662	-0-	1484	3	55	9	Y	50	50	1				57
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1567	3	66	9	Y	60	55	1	2	8		60
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2121	3	67	9	Y	61	57	1	1	8		63
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1647	3	46	9	Y	42	66	1	1	8		38
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1695	3	57	9	Y	52						90
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1650	3	41	9	Y	37	71	1				56
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1818	3	50	9	Y	45	3	8				98
08	1550	N	1385	-0-	-165	-0-	1332	3	53	9	Y	48	115	1	13	8		18
09	1680	N	1061	-0-	-619	-0-	1027	3	34	9	Y	31	3	8				46
10	1860	N	1678	-0-	-182	-0-	1643	3	35	9	Y	32	37	1				41
11	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1343	3	44	9	Y	40	36	1	7	8		38
*12	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1367	3	43	9	Y	39	35	1	10	8		32

TOTAL GAS PROD: 19,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 537

HANGAR "A" WELL #: 7402H RRCID -> 183502 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 12018 PERF.16098 - 19542

01	3410	X	1226	-0-	-2184	-0-	1196	3	30	9	Y	27	53	1				49
02	3080	X	1718	-0-	-1362	-0-	1693	3	25	9	Y	23	39	1				33
03	1310	X	755	-0-	-555	-0-	755	3			Y	-0-	33	1				-0-
04	1200	X	1113	-0-	-87	-0-	1113	3			Y	-0-						-0-
05	1240	X	1149	-0-	-91	-0-	1145	3	4	9	Y	4						4
06	1200	X	97	-0-	-1103	-0-	95	3	2	9	Y	2	4	1	2	8		-0-
07	1240	X	879	-0-	-361	-0-	827	3	52	9	Y	47						47
08	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	1666	3	31	9	Y	28	65	1				10
09	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	1178	3	29	9	Y	26						36
10	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2197	3	42	9	Y	38	34	1				40
11	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1698	3	32	9	Y	29	33	1				36
*12	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	1715	3	33	9	Y	30	34	1				32

TOTAL GAS PROD: 15,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

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

01	868	N	536	-0-	-332	-0-	513	3	23	9	Y	21	23	1			25
02	896	N	672	-0-	-224	-0-	644	3	28	9	Y	25	25	1			25
03	782	N	589	-0-	-193	-0-	564	3	25	9	Y	23	23	1			25
04	510	N	509	-0-	-1	-0-	495	3	14	9	Y	13	24	1			14
05	744	N	529	-0-	-215	-0-	509	3	20	9	Y	18					32
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-	32	1			-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
08	527	N	428	-0-	-99	-0-	329	3	99	9	Y	90	78	1			12
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	208	3	89	9	Y	81					93
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	215	3	91	9	Y	83	83	1			93
11	420	N	249	-0-	-171	-0-	175	3	74	9	Y	67	78	1			82
12	310	N	223	-0-	-87	-0-	147	3	76	9	Y	69	79	1			72

TOTAL GAS PROD: 4,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

HANGAR "B" WELL #: 7403H RRCID -> 188992 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12142 - 18902

01	3100	N	2555	-0-	-545	3134	2486	3	69	9	Y	63	65	1			71
02	2800	N	2425	-0-	-375	2759	2333	3	92	9	Y	84	76	1			79
03	3100	N	2423	-0-	-677	2082	2346	3	77	9	Y	70	72	1			77
04	3000	N	1503	-0-	-1497	585	1423	3	80	9	Y	73	97	1			53
05	2090	N	1505	-0-	-585	-0-	1464	3	41	9	Y	37					90
06	3000	N	3823	-0-	823	823	3773	3	50	9	Y	45	77	1			58
07	2402	N	1579	-0-	-823	-0-	1528	3	51	9	Y	46					104
08	1519	N	1010	-0-	-509	-0-	979	3	31	9	Y	28	116	1			16
09	2700	X	1577	-0-	-1123	-0-	1549	3	28	9	Y	25					41
10	2790	X	1931	-0-	-859	-0-	1901	3	30	9	Y	27	33	1			35
11	2700	X	1785	-0-	-915	-0-	1763	3	22	9	Y	20	28	1			27
12	1643	X	1557	-0-	-86	-0-	1529	3	28	9	Y	25	28	1			24

TOTAL GAS PROD: 23,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 543

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	1494	R	1494	-0-	-0-	-0-	1470	3	24	9	N	22					164
02	1353	R	1353	-0-	-0-	-0-	1339	3	14	9	N	13					177
03	1431	R	1431	-0-	-0-	-0-	1423	3	8	9	N	7	160	1			24
04	1281	R	1281	-0-	-0-	-0-	1268	3	13	9	N	12					36
05	1459	R	1459	-0-	-0-	-0-	1457	3	2	9	N	2					38
06	1444	R	1444	-0-	-0-	-0-	1440	3	4	9	N	4					42
07	1789	R	1789	-0-	-0-	-0-	1785	3	4	9	N	4					46
08	1401	R	1401	-0-	-0-	-0-	1397	3	4	9	N	4					50
09	1167	R	1167	-0-	-0-	-0-	1165	3	2	9	N	2					52
10	1104	R	1104	-0-	-0-	-0-	1101	3	3	9	N	3					55
11	1151	R	1151	-0-	-0-	-0-	1137	3	14	9	N	13					68
*12	1364	R	1364	-0-	-0-	-0-	1361	3	3	9	N	3					71

TOTAL GAS PROD: 16,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

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	1364	#	691	-0-	-673	-0-	673	3	18	9	N	16					202
02	1743	R	1743	-0-	-0-	-0-	1652	3	91	9	N	83					285
03	1620	R	1620	-0-	-0-	-0-	1469	3	151	9	N	137	178	1			244
04	1654	R	1654	-0-	-0-	-0-	1584	3	70	9	N	64	170	1			138
05	2072	R	2072	-0-	-0-	-0-	1950	3	122	9	N	111					249
06	1860	#	1591	-0-	-269	-0-	1554	3	37	9	N	34	174	1			109
07	1922	#	1819	-0-	-103	-0-	1754	3	65	9	N	59					168
08	2077	#	1589	-0-	-488	-0-	1531	3	58	9	N	53					221
09	2010	#	1244	-0-	-766	-0-	1215	3	29	9	N	26	170	1			77
10	2077	#	1461	-0-	-616	-0-	1418	3	43	9	N	39					116
11	1770	#	1543	-0-	-227	-0-	1460	3	83	9	N	75					191
12	1829	#	1523	-0-	-306	-0-	1455	3	68	9	N	62					253

TOTAL GAS PROD: 18,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 759

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	1426	#	737	-0-	-689	-0-	658	3	79	9	Y	72	132	1			152
02	1288	#	598	-0-	-690	-0-	570	3	28	9	Y	25	31	1			146
03	899	#	375	-0-	-524	-0-	354	3	21	9	Y	19	111	1			54
04	870	#	630	-0-	-240	-0-	567	3	63	9	Y	57	65	1			46
05	676	R	676	-0-	-0-	-0-	609	3	67	9	Y	61	60	1			47
06	630	#	543	-0-	-87	-0-	471	3	72	9	Y	65	41	1			71
07	660	R	660	-0-	-0-	-0-	607	3	53	9	Y	48	55	1			64
08	666	R	666	-0-	-0-	-0-	578	3	88	9	Y	80	76	1			68
09	630	#	612	-0-	-18	-0-	531	3	81	9	Y	74	58	1			84
10	651	#	530	-0-	-121	-0-	456	3	74	9	Y	67	59	1			92
11	630	#	548	-0-	-82	-0-	469	3	79	9	Y	72	91	1			73
12	651	#	616	-0-	-35	-0-	543	3	73	9	Y	66	87	1			52

TOTAL GAS PROD: 7,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 706

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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
BARNETT "21" WELL #: 4 RRCID -> 180407 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	NO RPT	-0-	-0-	121664				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	121664				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	403 N	240	-0-	-163	-0-	240	3		N	-0-			168
02	364 N	236	-0-	-128	-0-	236	3		N	-0-			168
03	341 N	136	-0-	-205	-0-	136	3		N	-0-			168
04	240 N	197	-0-	-43	-0-	197	3		N	-0-			168
05	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			168
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			168
07	217 N	192	-0-	-25	-0-	192	3		N	-0-			168
08	248 N	114	-0-	-134	-0-	114	3		N	-0-			168
09	180 N	115	-0-	-65	-0-	115	3		N	-0-			168
10	180 N	180	-0-	-0-	-0-	177	3	3 9	N	3			171
11	120 N	62	-0-	-58	-0-	62	3		N	-0-	3 5		168
*12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			168

TOTAL GAS PROD: 2,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) //CONT.// 02220 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
AMACKER 80 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-

AMACKER 80 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-

OSBORN HEIRS COMPANY 627140
O'HARROW WELL #: 4 RRCID -> 136282 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8979 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	293	-0-	-110	-0-	270	3	23	9	N	21	180	1			46
02	308	N	280	-0-	-28	-0-	262	3	18	9	N	16					62
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	351	3	24	9	N	22					84
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	326	3	18	9	N	16					100
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	327	3	14	9	N	13					113
06	360	N	333	-0-	-27	-0-	318	3	15	9	N	14					127
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	329	3	17	9	N	15					142
08	341	N	290	-0-	-51	-0-	282	3	8	9	N	7					149
09	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	3			N	-0-					149
10	341	N	240	-0-	-101	-0-	240	3			N	-0-					149
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					149
12	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	3			N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 3,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) //CONT.// 02220 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SLEDGE, H. G., INC. 787403
HOLLY B WELL #: 10 RRCID -> 200647 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 9010 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	-0-	-0-	-372	-0-					N	164					262
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	164	187	1			239
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	149	189	1			199
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	177	178	1			198
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	116	183	1			131
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73					204
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	336	2	134	9	N	122	177	1			149
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	399	2	114	9	N	104					253
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	265	2	139	9	N	126	184	1			195
10	465	N	310	-0-	-155	-0-	148	2	162	9	N	147	186	1			156
11	510	N	351	-0-	-159	-0-	108	2	243	9	N	221	193	1			184
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					184

TOTAL GAS PROD: 2,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,563

SUMMIT PETROLEUM LLC 829221
KATE B WELL #: 5 RRCID -> 185924 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8602 - 8894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	395	-0-	-411	-0-	395	2			N	-0-					24
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					24
03	961	N	710	-0-	-251	-0-	710	2			N	-0-					24
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					24
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					24
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					24
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					24
08	992	N	958	-0-	-34	-0-	958	3			N	-0-					24
09	1020	N	622	-0-	-398	-0-	622	3			N	-0-					24
10	1023	N	761	-0-	-262	-0-	761	3			N	-0-					24
11	930	N	665	-0-	-265	-0-	665	3			N	-0-					24
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 8,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HAYDEN WELL #: 1W RRCID -> 195307 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9300 - 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	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
KATHY WELL #: 1W RRCID -> 210680 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9302 - 9534

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

AURORA WELL #: 1 RRCID -> 210681 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 9150 - 9186

01	1457	N	1093	-0-	-364	-0-	1093	2			N	-0-					230
02	1260	N	1077	-0-	-183	-0-	1077	2			N	-0-					230
03	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	1259	2			N	-0-					230
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					230
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					230
06	1230	N	1116	-0-	-114	-0-	1116	2			N	-0-					230
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					230
08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	3			N	-0-					230
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					230
10	1581	N	1440	-0-	-141	-0-	1440	3			N	-0-					230
11	1440	N	1372	-0-	-68	-0-	1372	3			N	-0-					230
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					230

TOTAL GAS PROD: 14,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAUREN WELL #: 1 RRCID -> 225744 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9185 - 9234

01	899	N	741	-0-	-158	-0-	741	2			N	-0-					63
02	756	N	632	-0-	-124	-0-	632	2			N	-0-					63
03	775	N	638	-0-	-137	-0-	638	2			N	-0-					63
04	720	N	673	-0-	-47	-0-	673	2			N	-0-					63
05	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	2			N	-0-					63
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					63
07	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	2			N	-0-					63
08	651	N	567	-0-	-84	-0-	567	3			N	-0-					63
09	630	N	435	-0-	-195	-0-	435	3			N	-0-					63
10	682	N	625	-0-	-57	-0-	625	3			N	-0-					63
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					63
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 6,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMACKER-TIPPETT, SW (WOLFCAMP) //CONT.// 02220 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
THOMPSON, J. CLEO 855610
ADAMS "101" 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	279	N	143	-0-	-136	-0-	17	1	124	2	N	2					47
							2	9									
02	252	N	140	-0-	-112	-0-	17	1	123	2	N	-0-					47
03	248	N	90	-0-	-158	-0-	11	1	79	2	N	-0-					47
04	150	N	98	-0-	-52	-0-	12	1	86	2	N	-0-					47
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	22	1	163	2	N	-0-					47
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	15	1	113	2	N	-0-					47
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	18	1	131	2	N	-0-					47
08	186	N	64	-0-	-122	-0-	8	1	56	2	N	-0-					47
09	120	N	73	-0-	-47	-0-	9	1	64	2	N	-0-					47
10	155	N	66	-0-	-89	-0-	8	1	58	2	N	-0-					47
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	16	1	111	2	N	-0-					47
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	21	1	136	2	N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 1,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

TRUE OIL COMPANY LLC 871472
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

CAROLYN WELL #: 1 RRCID -> 264358 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9275 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	3	1	167	2	N	31	10	1			44
							34	9									
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	3	1	90	2	N	30	48	1			26
							33	9									
03	155	N	52	-0-	-103	-0-	1	1	20	2	N	28	24	1			30
							31	9									
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					30
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					30
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					30
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 382 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

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	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMACKER-TIPPETT "A" POOL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225695 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8713 - 9276

01	DLQ G-10		963	-0-	963	963	963	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		393	-0-	393	1356	393	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		428	-0-	428	1784	428	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		334	-0-	334	2118	334	3			Y	-0-					-0-
05	2335	X	217	-0-	-2118	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
*08	217	N	10	-0-	-207	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,357 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	DLQ G-10		176	-0-	176	176	176	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		264	-0-	264	440	264	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		343	-0-	343	783	343	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		342	-0-	342	1125	342	3			Y	-0-					-0-
05	1343	N	218	-0-	-1125	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
*07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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: 1,343 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 #: 5 RRCID -> 265040 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8971 - 9122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		148	-0-	148	148	148	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		194	-0-	194	342	194	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		260	-0-	260	602	260	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		286	-0-	286	888	286	3			Y	-0-					-0-
05	1051	N	163	-0-	-888	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
*07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMACKER-TIPPETT, W. (BEND) 02221 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY 416330
AMACKER, V. T. 64 WELL #: 1 RRCID -> 088095 COMPL. DATE 03/18/1980 TOTAL DEPTH 10784 PERF.10666 - 10681

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/22/2015 - PLUGGED 04/22/15

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 #: 1 RRCID -> 165494 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10784 PERF.10222 - 10247

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 -> 200894 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10053 - 10162

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
HOOVER ESTATE WELL #: 3015 RRCID -> 097322 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
02	336	N	335	-0-	-1	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	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: 4,096 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		31	-0-	31	31	31	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		30	-0-	30	61	30	3			N	-0-					-0-
03	94	N	33	-0-	-61	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 2 WELL #: 1 RRCID -> 083606 COMPL. DATE 07/17/1978 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6845 - 7346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		841	-0-	841	841	841	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		824	-0-	824	1665	824	3			N	-0-					-0-
03	2200	N	899	-0-	-1301	364	899	3			N	-0-					-0-
04	1343	N	979	-0-	-364	-0-	979	3			N	-0-					-0-
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	963	-0-	-60	-0-	963	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	892	-0-	-162	-0-	892	3			N	-0-					-0-
09	960	N	750	-0-	-210	-0-	750	3			N	-0-					-0-
10	961	N	867	-0-	-94	-0-	867	3			N	-0-					-0-
11	870	N	690	-0-	-180	-0-	690	3			N	-0-					-0-
*12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
HOOVER 19 WELL #: 1 RRCID -> 083607 COMPL. DATE 08/29/1978 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 6469 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,474 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	DLQ G-10		207	-0-	207	207	207	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		196	-0-	196	403	196	3			N	-0-					-0-
03	617	N	214	-0-	-403	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		51	-0-	51	51	51	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		47	-0-	47	98	47	3			N	-0-					-0-
03	151	N	53	-0-	-98	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	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	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
HOOVER 1 WELL #: 1 RRCID -> 087382 COMPL. DATE 01/07/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6898 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		176	-0-	176	176	176	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		146	-0-	146	322	146	3			N	-0-					-0-
03	482	N	160	-0-	-322	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	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	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,874 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	DLQ G-10		725	-0-	725	725	725	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		690	-0-	690	1415	690	3			N	-0-					-0-
03	2167	N	752	-0-	-1415	-0-	752	3			N	-0-					-0-
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
08	806	N	717	-0-	-89	-0-	717	3			N	-0-					-0-
09	780	N	686	-0-	-94	-0-	686	3			N	-0-					-0-
10	775	N	726	-0-	-49	-0-	726	3			N	-0-					-0-
11	690	N	649	-0-	-41	-0-	649	3			N	-0-					-0-
*12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 18 WELL #: 1 RRCID -> 088259 COMPL. DATE 11/23/1979 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6501 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		31	-0-	31	31	31	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		32	-0-	32	63	32	3			N	-0-					-0-
03	98	N	35	-0-	-63	-0-	35	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
HOOVER 2B WELL #: 1 RRCID -> 088765 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6653 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		145	-0-	145	145	145	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		138	-0-	138	283	138	3			N	-0-					-0-
03	433	N	150	-0-	-283	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,992 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		509	-0-	509	509	509	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		484	-0-	484	993	484	3			N	-0-					-0-
03	1521	N	528	-0-	-993	-0-	528	3			N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
08	558	N	478	-0-	-80	-0-	478	3			N	-0-					-0-
09	540	N	457	-0-	-83	-0-	457	3			N	-0-					-0-
10	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	3			N	-0-					-0-
11	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	3			N	-0-					-0-
*12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP 92 WELL #: 1 RRCID -> 088767 COMPL. DATE 03/03/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7185 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		99	-0-	99	99	99	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		95	-0-	95	194	95	3			N	-0-					-0-
03	297	N	103	-0-	-194	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
HOOVER 93 WELL #: 1 RRCID -> 088768 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 6772 - 6792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNLAP 12 WELL #: 1 RRCID -> 089161 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6356 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		336	-0-	336	336	336	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		320	-0-	320	656	320	3			N	-0-					-0-
03	1005	N	349	-0-	-656	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
11	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 13 WELL #: 2 RRCID -> 089453 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6251 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		46	-0-	46	46	46	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		29	-0-	29	75	29	3			N	-0-					-0-
03	108	N	33	-0-	-75	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	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: 397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
HOOVER 93 WELL #: 2 RRCID -> 089510 COMPL. DATE 02/21/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6741 - 7443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		8	-0-	8	8	8	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8	-0-	8	16	8	3			N	-0-					-0-
03	24	N	8	-0-	-16	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	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	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181 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	DLQ G-10		287	-0-	287	287	287	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		218	-0-	218	505	218	3			N	-0-					-0-
03	743	N	238	-0-	-505	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	240	N	173	-0-	-67	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 1A WELL #: 2 RRCID -> 094856 COMPL. DATE 08/11/1981 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6809 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		12	-0-	12	12	12	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		12	-0-	12	24	12	3			N	-0-					-0-
03	36	N	12	-0-	-24	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
08	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

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

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
HOOVER 67 WELL #: 2 RRCID -> 094857 COMPL. DATE 08/11/1981 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6661 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	281	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		266	-0-	266	547	266	3			N	-0-					-0-
03	838	N	291	-0-	-547	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	3			N	-0-					-0-
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 3 WELL #: 3 RRCID -> 094875 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 6547 - 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	DLQ G-10		346	-0-	346	346	346	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		330	-0-	330	676	330	3			N	-0-					-0-
03	1035	N	359	-0-	-676	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	3			N	-0-					-0-
09	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		162	-0-	162	162	162	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		154	-0-	154	316	154	3			N	-0-					-0-
03	469	N	153	-0-	-316	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	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-	125	3	1	9	N	1	1	8			-0-
11	150	N	9	-0-	-141	-0-	7	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	229	3	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
HOOVER 67 WELL #: 1 RRCID -> 095255 COMPL. DATE 08/11/1981 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6312 - 7319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		86	-0-	86	86	86	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		800	-0-	800	886	800	3			N	-0-					-0-
03	1934	N	1048	-0-	-886	-0-	927	3	121	9	N	110	110	8			-0-
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1471	3	14	9	N	13	13	8			-0-
08	1643	N	1438	-0-	-205	-0-	1436	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1530	N	1332	-0-	-198	-0-	1328	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	1488	N	1328	-0-	-160	-0-	1321	3	7	9	N	6					6
11	1350	N	1030	-0-	-320	-0-	1010	3	20	9	N	18	3	8			21
12	1364	N	1199	-0-	-165	-0-	1176	3	23	9	N	21	3	8			39

TOTAL GAS PROD: 14,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

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	DLQ G-10		47	-0-	47	47	47	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		42	-0-	42	89	42	3			N	-0-					-0-
03	138	N	49	-0-	-89	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	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	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-

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

HOOVER 13A WELL #: 2 RRCID -> 102451 COMPL. DATE 09/29/1982 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6717 - 6756

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

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

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
HOOVER 3B WELL #: 3 RRCID -> 157179 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5656 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		316	-0-	316	316	316	3			Y	-0-					6
02	DLQ G-10		279	-0-	279	595	278	3	1	9	Y	1					7
03	904	N	309	-0-	-595	-0-	309	3			Y	-0-					7
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					7
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	292	3	15	9	Y	14	14	8			7
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			Y	-0-					7
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	292	3	1	9	Y	1					8
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			Y	-0-					8
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	282	3	1	9	Y	1					9
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	294	3	4	9	Y	4	4	8			9
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	295	3	1	9	Y	1					10
*12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HOOVER 3B WELL #: 5 RRCID -> 157182 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6828 - 7429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		285	-0-	285	285	285	3			Y	-0-					6
02	DLQ G-10		250	-0-	250	535	250	3			Y	-0-					6
03	813	N	278	-0-	-535	-0-	278	3			Y	-0-					6
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	256	3	1	9	Y	1					7
05	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			Y	-0-					7
06	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	3			Y	-0-					7
07	279	N	248	-0-	-31	-0-	247	3	1	9	Y	1					8
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					8
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	239	3	1	9	Y	1					9
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					9
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	242	3	1	9	Y	1					10
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 3,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HOOVER 3B WELL #: 4 RRCID -> 158355 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6252 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		557	-0-	557	557	556	3	1	9	Y	1					6
02	DLQ G-10		489	-0-	489	1046	489	3			Y	-0-					6
03	1624	N	578	-0-	-1046	-0-	578	3			Y	-0-					6
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					6
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	536	3	1	9	Y	1					7
06	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	3			Y	-0-					7
07	558	N	535	-0-	-23	-0-	534	3	1	9	Y	1					8
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					8
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	517	3	1	9	Y	1					9
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					9
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	565	3	1	9	Y	1					10
*12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 6,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
HOOVER 3B WELL #: 6 RRCID -> 162860 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6840 - 7310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		325	-0-	325	325	325	3			Y	-0-					6
02	DLQ G-10		286	-0-	286	611	286	3			Y	-0-					6
03	929	N	318	-0-	-611	-0-	318	3			Y	-0-					6
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					6
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	307	3	1	9	Y	1					7
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					7
07	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	3			Y	-0-					7
08	310	N	309	-0-	-1	-0-	308	3	1	9	Y	1					8
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			Y	-0-					8
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309	3	1	9	Y	1					9
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					9
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	313	3	1	9	Y	1					10

TOTAL GAS PROD: 3,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HOOVER 4 WELL #: 2 RRCID -> 162861 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6965 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		314	-0-	314	314	314	3			Y	-0-					8
02	DLQ G-10		276	-0-	276	590	276	3			Y	-0-					8
03	898	N	308	-0-	-590	-0-	307	3	1	9	Y	1					9
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	279	3	14	9	Y	13	13	8			9
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	310	3	1	9	Y	1					10
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					10
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	306	3	1	9	Y	1					11
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	307	3	1	9	Y	1					12
09	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	3			Y	-0-					12
10	310	N	278	-0-	-32	-0-	277	3	1	9	Y	1					13
11	300	N	234	-0-	-66	-0-	234	3			Y	-0-					13
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	281	3	1	9	Y	1					14

TOTAL GAS PROD: 3,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		888	-0-	888	888	887	3	1	9	Y	1					9
02	DLQ G-10		779	-0-	779	1667	779	3			Y	-0-					9
03	2200	N	940	-0-	-1260	407	940	3			Y	-0-					9
04	1271	N	864	-0-	-407	-0-	863	3	1	9	Y	1					10
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			Y	-0-					10
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	873	3	1	9	Y	1					11
07	899	N	834	-0-	-65	-0-	834	3			Y	-0-					11
08	868	N	839	-0-	-29	-0-	838	3	1	9	Y	1					12
09	870	N	696	-0-	-174	-0-	696	3			Y	-0-					12
10	837	N	703	-0-	-134	-0-	702	3	1	9	Y	1					13
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			Y	-0-					13
*12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	734	3	1	9	Y	1					14

TOTAL GAS PROD: 9,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
HOOVER 3B WELL #: 8 RRCID -> 165110 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6950 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		462	-0-	462	462	462	3			Y	-0-					6
02	DLQ G-10		406	-0-	406	868	406	3			Y	-0-					6
03	1308	N	440	-0-	-868	-0-	440	3			Y	-0-					6
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					6
05	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	3			Y	-0-					6
06	420	N	404	-0-	-16	-0-	403	3	1	9	Y	1					7
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					7
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	414	3	1	9	Y	1					8
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					8
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	416	3	1	9	Y	1					9
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					9
*12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	420	3	1	9	Y	1					10

TOTAL GAS PROD: 4,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	DLQ G-10		344	-0-	344	344	344	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		327	-0-	327	671	327	3			N	-0-					-0-
03	1028	N	357	-0-	-671	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
08	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	3			N	-0-					-0-
10	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					-0-
12	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 3 WELL #: 5 RRCID -> 165717 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7095 - 7395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3	-0-	3	6	3	3			N	-0-					-0-
03	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
HOOVER 66 WELL #: 1 RRCID -> 165724 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6520 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		30	-0-	30	30	30	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		28	-0-	28	58	28	3			N	-0-					-0-
03	69	N	11	-0-	-58	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 361 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	DLQ G-10		689	-0-	689	689	689	3			Y	-0-					8
02	DLQ G-10		607	-0-	607	1296	606	3	1	9	Y	1					9
03	1970	N	674	-0-	-1296	-0-	674	3			Y	-0-					9
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	619	3	1	9	Y	1					10
05	682	N	548	-0-	-134	-0-	548	3			Y	-0-					10
06	660	N	535	-0-	-125	-0-	534	3	1	9	Y	1					11
07	651	N	546	-0-	-105	-0-	546	3			Y	-0-					11
08	558	N	550	-0-	-8	-0-	549	3	1	9	Y	1					12
09	540	N	418	-0-	-122	-0-	418	3			Y	-0-					12
10	558	N	436	-0-	-122	-0-	435	3	1	9	Y	1					13
11	540	N	467	-0-	-73	-0-	467	3			Y	-0-					13
*12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	586	3	1	9	Y	1					14

TOTAL GAS PROD: 6,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HOOVER 4 WELL #: 6 RRCID -> 174957 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6765 - 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	DLQ G-10		547	-0-	547	547	547	3			Y	-0-					8
02	DLQ G-10		480	-0-	480	1027	480	3			Y	-0-					8
03	1563	N	536	-0-	-1027	-0-	535	3	1	9	Y	1					9
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					9
05	527	N	506	-0-	-21	-0-	505	3	1	9	Y	1					10
06	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	3			Y	-0-					10
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	504	3	1	9	Y	1					11
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					11
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	557	3	1	9	Y	1					12
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					12
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	583	3	1	9	Y	1					13
*12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 6,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

AMERICAN (CANYON) //CONT.// 02328 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
HOOVER 3B WELL #: 9 RRCID -> 184164 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6824 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1262	-0-	1262	1262	1262	3			Y	-0-					5
02	DLQ G-10		1246	-0-	1246	2508	1246	3			Y	-0-					5
03	2200	N	1498	-0-	-702	1806	1497	3	1	9	Y	1					6
04	3000	N	1487	-0-	-1513	293	1487	3			Y	-0-					6
05	1687	N	1394	-0-	-293	-0-	1394	3			Y	-0-					6
06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1473	3	1	9	Y	1					7
07	1550	N	1443	-0-	-107	-0-	1443	3			Y	-0-					7
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1450	3	1	9	Y	1					8
09	1470	N	1185	-0-	-285	-0-	1185	3			Y	-0-					8
10	1457	N	1092	-0-	-365	-0-	1091	3	1	9	Y	1					9
11	1410	N	1122	-0-	-288	-0-	1122	3			Y	-0-					9
12	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	1232	3	1	9	Y	1					10

TOTAL GAS PROD: 15,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HOOVER 4 WELL #: 5 RRCID -> 199971 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6780 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		828	-0-	828	828	827	3	1	9	Y	1					8
02	DLQ G-10		726	-0-	726	1554	726	3			Y	-0-					8
03	2200	N	894	-0-	-1306	248	893	3	1	9	Y	1					9
04	1068	N	820	-0-	-248	-0-	820	3			Y	-0-					9
05	806	N	769	-0-	-37	-0-	768	3	1	9	Y	1					10
06	810	N	750	-0-	-60	-0-	750	3			Y	-0-					10
07	837	N	767	-0-	-70	-0-	766	3	1	9	Y	1					11
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			Y	-0-					11
09	750	N	743	-0-	-7	-0-	742	3	1	9	Y	1					12
10	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	3			Y	-0-					12
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	878	3	1	9	Y	1					13
*12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 9,850 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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	85	-0-	-83	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	23					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	23					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	23					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	23					Y	NO RPT					-0-

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

AMERICAN (SPRABERRY A) 02328 496 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741
DUNLAP 12 WELL #: 2 RRCID -> 090200 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 3015 - 3389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1382	-0-	1382	1382	1382	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1283	-0-	1283	2665	1283	3			N	-0-					-0-
03	2200	N	1434	-0-	-766	1899	1434	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1440	-0-	-1560	339	1440	3			N	-0-					-0-
05	1820	N	1481	-0-	-339	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1270	-0-	-110	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1306	-0-	-182	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1196	-0-	-292	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1143	-0-	-117	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3			N	-0-					-0-
11	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
*12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 14A WELL #: 1 RRCID -> 131404 COMPL. DATE 07/11/1983 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3588 - 3652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4	-0-	4	8	4	3			N	-0-					-0-
03	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	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: 48 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		83	-0-	83	83	83	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		79	-0-	79	162	79	3			N	-0-					-0-
03	248	N	86	-0-	-162	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	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	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN (SPRABERRY B) 02328 497 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
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	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	168	#	149	-0-	-19	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	186	#	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	180	#	135	-0-	-45	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	186	#	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	180	#	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	155	#	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	150	#	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	186	#	134	-0-	-52	-0-	134	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,822 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

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

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

DUNLAP 91 WELL #: 1 RRCID -> 135200 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 4292 PERF. 4015 - 4112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	328	R	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	357	R	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	353	R	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	372	#	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	360	#	325	-0-	-35	-0-	325	3			N	-0-					-0-
07	372	#	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
08	372	#	269	-0-	-103	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09	360	#	257	-0-	-103	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	372	#	313	-0-	-59	-0-	313	3			N	-0-					-0-
11	330	#	265	-0-	-65	-0-	265	3			N	-0-					-0-
12	341	#	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN (SPRABERRY B) //CONT.// 02328 497 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
DUNLAP 91 WELL #: 2 RRCID -> 135201 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 4224 PERF. 3936 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	#	447	-0-	-204	-0-	447	3		N	-0-			-0-
02	588	#	384	-0-	-204	-0-	384	3		N	-0-			-0-
03	651	#	352	-0-	-299	-0-	352	3		N	-0-			-0-
04	630	#	295	-0-	-335	-0-	295	3		N	-0-			-0-
05	527	#	383	-0-	-144	-0-	383	3		N	-0-			-0-
06	420	#	325	-0-	-95	-0-	325	3		N	-0-			-0-
07	434	#	285	-0-	-149	-0-	285	3		N	-0-			-0-
08	372	#	303	-0-	-69	-0-	303	3		N	-0-			-0-
09	360	#	289	-0-	-71	-0-	289	3		N	-0-			-0-
10	395	R	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			-0-
11	330	#	329	-0-	-1	-0-	329	3		N	-0-			-0-
*12	390	R	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,177 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	#	71	-0-	-22	-0-	71	3		N	-0-			-0-
02	84	#	59	-0-	-25	-0-	59	3		N	-0-			-0-
03	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
04	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
05	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
06	90	#	83	-0-	-7	-0-	83	3		N	-0-			-0-
07	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
08	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
09	91	R	91	-0-	-0-	-0-	91	3		N	-0-			-0-
10	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
11	90	#	70	-0-	-20	-0-	70	3		N	-0-			-0-
*12	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 16 WELL #: 2 RRCID -> 154910 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3628 - 4219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	#	598	-0-	-84	-0-	598	3		N	-0-			-0-
02	569	R	569	-0-	-0-	-0-	569	3		N	-0-			-0-
03	621	R	621	-0-	-0-	-0-	621	3		N	-0-			-0-
04	612	R	612	-0-	-0-	-0-	612	3		N	-0-			-0-
05	625	R	625	-0-	-0-	-0-	625	3		N	-0-			-0-
06	600	#	575	-0-	-25	-0-	575	3		N	-0-			-0-
07	620	#	619	-0-	-1	-0-	619	3		N	-0-			-0-
08	620	#	619	-0-	-1	-0-	619	3		N	-0-			-0-
09	600	#	591	-0-	-9	-0-	591	3		N	-0-			-0-
10	627	R	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-			-0-
11	600	#	578	-0-	-22	-0-	578	3		N	-0-			-0-
12	620	#	619	-0-	-1	-0-	619	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AMERICAN (SPRABERRY B) //CONT.// 02328 497 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
HOOVER 13A WELL #: 2 RRCID -> 271255 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3844 - 3881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	28	#	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
07	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	30	#	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	30	#	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
12	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 377 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					72
02	459	R	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					72
03	533	R	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					72
04	542	R	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					72
05	496	#	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					72
06	537	R	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					72
07	558	#	480	-0-	-78	-0-	480	3			N	-0-					72
08	558	#	449	-0-	-109	-0-	449	3			N	-0-					72
09	411	R	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					72
10	420	R	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					72
11	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					72
*12	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 5,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1023	-0-	-217	-0-	1023	2			Y	-0-					10
02	1120	#	1058	-0-	-62	-0-	1058	2			Y	-0-					10
03	DLQ G-10		1154	-0-	1154	1154	1154	2			Y	-0-					10
04	DLQ G-10		1169	-0-	1169	2323	1169	2			Y	-0-					10
05	DLQ G-10		976	-0-	976	3299	976	2			Y	-0-					10
06	4297	R	998	-0-	-3299	-0-	998	2			Y	-0-					10
07	1209	#	972	-0-	-237	-0-	972	2			Y	-0-					10
08	1209	#	1063	-0-	-146	-0-	1063	2			Y	-0-					10
09	1170	#	1041	-0-	-129	-0-	1041	2			Y	-0-					10
10	1058	R	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					10
11	1020	#	1011	-0-	-9	-0-	1011	2			Y	-0-					10
12	1085	#	998	-0-	-87	-0-	998	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 12,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429

SUGG, A. A. 20 WELL #: 1 RRCID -> 184495 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6560 - 6799

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	130	R	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	134	R	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	144	R	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
07	147	R	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	150	#	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	155	#	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	150	#	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*12	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-

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

SUGG, A. A. 27 WELL #: 2 RRCID -> 198246 COMPL. DATE 12/26/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	176	-0-	-72	-0-	176	2			N	-0-					127
02	224	#	170	-0-	-54	-0-	170	2			N	-0-					127
03	248	#	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					127
04	180	#	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					127
05	186	#	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-					127
06	180	#	130	-0-	-50	-0-	130	2			N	-0-					127
07	186	#	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					127
08	186	#	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-					127
09	180	#	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	-0-					127
10	155	#	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					127
11	150	#	118	-0-	-32	-0-	118	2			N	-0-					127
12	155	#	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					127

TOTAL GAS PROD: 1,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG, A. A. "15" WELL #: 2 RRCID -> 267200 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6348 - 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	0	W	2	-0-	2	73	2	2			N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	73					N	-0-					-0-
03	75	R	2	-0-	-73	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	2	#	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	22	R	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	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: 152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	#	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					-0-
02	364	#	336	-0-	-28	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	403	#	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	390	#	353	-0-	-37	-0-	353	2			N	-0-					-0-
05	403	#	334	-0-	-69	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	360	#	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					-0-
07	372	#	357	-0-	-15	-0-	357	2			N	-0-					-0-
08	372	#	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					-0-
09	360	#	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-					-0-
10	372	#	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					-0-
11	360	#	341	-0-	-19	-0-	341	2			N	-0-					-0-
*12	372	#	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG, A. A. "21" WELL #: 4 RRCID -> 277425 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6691 - 6844

04	0		130	-0-	130	130	130	2			N	-0-					-0-
05	0		124	-0-	124	254	124	2			N	-0-					-0-
06	0		115	-0-	115	369	115	2			N	-0-					-0-
07	0		52	-0-	52	421	52	2			N	-0-					-0-
08	0		5	-0-	5	426	5	2			N	-0-					-0-
09	0		10	-0-	10	436	10	2			N	-0-					-0-
10	0		30	-0-	30	466	30	2			N	-0-					-0-
11	0		49	-0-	49	515	49	2			N	-0-					-0-
*12	0		47	-0-	47	562	47	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COG OPERATING LLC 166150
SUGG 29 WELL #: 1 RRCID -> 140923 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6487 - 6638

01	992	#	930	-0-	-62	-0-	6	1	898	3	Y	24					138
							26	9									
02	939	R	939	-0-	-0-	-0-	6	1	909	3	Y	22					160
							24	9									
03	1164	R	1164	-0-	-0-	-0-	1133	3	31	9	Y	28					188
04	2992	R	2992	-0-	-0-	-0-	18	1	2948	3	Y	24					212
							26	9									
05	3760	R	3760	-0-	-0-	-0-	24	1	3688	3	Y	44	146	1			110
							48	9									
06	1101	R	1101	-0-	-0-	-0-	1093	3	8	9	Y	7					117
07	1005	R	1005	-0-	-0-	-0-	969	3	36	9	Y	33	1	8			149
08	914	R	914	-0-	-0-	-0-	6	1	895	3	Y	12					161
							13	9									
09	DLQ G-10		857	-0-	857	857	855	3	2	9	Y	2	70	1			93
10	DLQ G-10		1004	-0-	1004	1861	7	1	968	3	Y	26					119
							29	9									
11	2870	R	1009	-0-	-1861	-0-	8	1	967	3	Y	31	75	1			75
							34	9									
*12	931	R	931	-0-	-0-	-0-	8	1	901	3	Y	20					95
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 16,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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-

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
SUGG "19" WELL #: 1 RRCID -> 208897 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7626 - 7651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	#	724	-0-	-82	-0-	717	2	7	9	N	6					42
02	728	#	663	-0-	-65	-0-	656	2	7	9	N	6					48
03	806	#	738	-0-	-68	-0-	731	2	7	9	N	6					54
04	780	#	717	-0-	-63	-0-	710	2	7	9	N	6					60
05	806	#	745	-0-	-61	-0-	741	2	4	9	N	4					64
06	729	R	729	-0-	-0-	-0-	725	2	4	9	N	4					68
07	762	R	762	-0-	-0-	-0-	756	2	6	9	N	5					73
08	752	R	752	-0-	-0-	-0-	748	2	4	9	N	4					77
09	732	R	732	-0-	-0-	-0-	728	2	4	9	N	4					81
10	775	#	745	-0-	-30	-0-	742	2	3	9	N	3					84
11	750	#	723	-0-	-27	-0-	719	2	4	9	N	4					88
12	775	#	757	-0-	-18	-0-	749	2	8	9	N	7					95

TOTAL GAS PROD: 8,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

SUGG "69" WELL #: 1 RRCID -> 232532 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7103 - 7125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1094	-0-	-84	-0-	1094	2			Y	-0-					-0-
02	1036	#	962	-0-	-74	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
03	1147	#	1145	-0-	-2	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
04	1107	R	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
05	1181	R	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					-0-
06	1673	R	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-					-0-
07	1431	R	1431	-0-	-0-	-0-	1430	2	1	9	Y	1					1
08	1233	R	1233	-0-	-0-	-0-	1231	2	2	9	Y	2					3
09	1620	#	1136	-0-	-484	-0-	1135	2	1	9	Y	1	2	1			2
10	1674	#	1152	-0-	-522	-0-	1150	2	2	9	Y	2					4
11	1620	#	1131	-0-	-489	-0-	1130	2	1	9	Y	1					5
12	1426	#	1126	-0-	-300	-0-	1125	2	1	9	Y	1					6

TOTAL GAS PROD: 14,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	1075	-0-	-0-	-0-	71 186	1 9	818	3	N	169					422
02	969	R	969	-0-	-0-	-0-	64 186	1 9	719	3	N	169	178	1			413
03	1142	R	1142	-0-	-0-	-0-	71 208	1 9	863	3	N	189	180	1			422
04	1127	R	1127	-0-	-0-	-0-	68 230	1 9	829	3	N	209	357	1			274
05	1154	R	1154	-0-	-0-	-0-	71 208	1 9	875	3	N	189	181	1			282
06	1020	#	979	-0-	-41	-0-	64 238	1 9	677	3	N	216	181	1			317
07	1054	#	994	-0-	-60	-0-	71 147	1 9	776	3	N	134	181	1			270
*08	1054	#	961	-0-	-93	-0-	31 177	1 9	753	3	N	161	180	1			251
*09	1055	R	1055	-0-	-0-	-0-	30 231	1 9	794	3	N	210	179	1			282
10	1054	#	990	-0-	-64	-0-	31 174	1 9	785	3	N	158	180	1			260
11	990	#	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					260
*12	992	#	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					260

TOTAL GAS PROD: 10,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,804

KEYSTONE PETROLEUM NM LLC 458797
SUGG "4" WELL #: 2 RRCID -> 124143 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6478 - 7221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	#	1466	-0-	-239	-0-	75 18	1 9	1373	2	Y	16					236
02	1512	#	1348	-0-	-164	-0-	75 29	1 9	1244	2	Y	26	177	1			85
03	1489	R	1489	-0-	-0-	-0-	75 8	1 9	1406	2	Y	7					92
04	1380	#	1305	-0-	-75	-0-	75	1	1230	2	Y	-0-					92
05	1426	#	1266	-0-	-160	-0-	75	1	1191	2	Y	-0-					92
06	1380	#	1213	-0-	-167	-0-	75 3	1 9	1135	2	Y	3					95
07	1426	#	1159	-0-	-267	-0-	75 6	1 9	1078	2	Y	5	2	8			98
08	1426	#	1077	-0-	-349	-0-	75 1	1 9	1001	2	Y	1	1	8			98
09	1306	R	1306	-0-	-0-	-0-	75	1	1231	2	Y	-0-					98
10	1271	#	534	-0-	-737	-0-	75 17	1 9	442	2	Y	15					113
11	1200	#	1101	-0-	-99	-0-	75 11	1 9	1015	2	Y	10					123
*12	1409	R	1409	-0-	-0-	-0-	75 3	1 9	1331	2	Y	3					126

TOTAL GAS PROD: 14,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
KEYSTONE PETROLEUM NM LLC //CONT.// 458797
SUGG 3063 WELL #: 1 RRCID -> 170136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7305 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SUGG 3063 WELL #: 2 RRCID -> 265998 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6632 - 6855

01	198	R	198	-0-	-0-	-0-	75	1	56	2	Y	61	56	8				234
							67	9										
02	175	R	175	-0-	-0-	-0-	75	1	52	2	Y	44	226	1				52
							48	9										
03	211	R	211	-0-	-0-	-0-	75	1	91	2	Y	41	32	1	3	8		58
							45	9										
04	214	R	214	-0-	-0-	-0-	75	1	72	2	Y	61	69	1	3	8		47
							67	9										
05	199	R	199	-0-	-0-	-0-	75	1	72	2	Y	47	48	1	3	8		43
							52	9										
06	174	R	174	-0-	-0-	-0-	75	1	69	2	Y	27	2	8				68
							30	9										
07	185	R	185	-0-	-0-	-0-	75	1	60	2	Y	45	47	1	6	8		60
							50	9										
08	183	R	183	-0-	-0-	-0-	75	1	71	2	Y	34	5	8				89
							37	9										
09	226	R	226	-0-	-0-	-0-	75	1	119	2	Y	29	28	1	1	8		89
							32	9										
10	223	R	223	-0-	-0-	-0-	75	1	116	2	Y	29	67	1				51
							32	9										
11	177	R	177	-0-	-0-	-0-	75	1	76	2	Y	24	13	1	1	8		61
							26	9										
*12	169	R	169	-0-	-0-	-0-	75	1	68	2	Y	24	25	1	2	8		58
							26	9										

TOTAL GAS PROD: 2,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 466

MEADCO PROPERTIES 556500
BURNEY 3086 WELL #: 1 RRCID -> 082039 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7312 - 7340

01	372	#	264	-0-	-108	-0-	264	2			Y	-0-						34
02	336	#	240	-0-	-96	-0-	240	2			Y	-0-						34
03	310	#	229	-0-	-81	-0-	229	2			Y	-0-						34
04	300	#	222	-0-	-78	-0-	222	2			Y	-0-						34
05	310	#	225	-0-	-85	-0-	225	2			Y	-0-						34
06	270	#	204	-0-	-66	-0-	204	2			Y	-0-						34
07	279	#	143	-0-	-136	-0-	143	2			Y	-0-						34
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-						34
09	210	#	5	-0-	-205	-0-	5	2			Y	-0-						34
10	217	#	97	-0-	-120	-0-	97	2			Y	-0-						34
11	329	R	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-						34
*12	523	R	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-						34

TOTAL GAS PROD: 2,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
MEADCO PROPERTIES //CONT.// 556500
SUGG, A. 1901 WELL #: 1 RRCID -> 084468 COMPL. DATE 10/05/1979 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7258 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

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

CRAVENS 20 WELL #: 1 RRCID -> 084718 COMPL. DATE 10/09/1979 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7643 - 7670

01	1302	#	1289	-0-	-13	-0-	1289	2			N	-0-					82
02	1176	#	1173	-0-	-3	-0-	1173	2			N	-0-					82
03	1323	R	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					82
04	1270	R	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					82
05	1313	R	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					82
06	1318	R	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					82
07	1376	R	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-					82
08	1333	#	1332	-0-	-1	-0-	1332	2			N	-0-					82
09	1320	#	1295	-0-	-25	-0-	1295	2			N	-0-					82
10	1364	#	1300	-0-	-64	-0-	1300	2			N	-0-					82
11	1320	#	1303	-0-	-17	-0-	1303	2			N	-0-					82
*12	1384	R	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 15,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG, A. 3079 WELL #: 1 RRCID -> 087137 COMPL. DATE 04/03/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7365 - 7434

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
MEADCO PROPERTIES //CONT.// 556500
SUGG, E. 17 WELL #: 2 RRCID -> 090226 COMPL. DATE 08/27/1980 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7476 - 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	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					143
02	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					143
03	205	R	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					143
04	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					143
05	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					143
06	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					143
07	339	R	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					143
08	276	R	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					143
09	360	#	273	-0-	-87	-0-	273	2			N	-0-					143
10	372	#	19	-0-	-353	-0-	19	2			N	-0-					143
*11	360	#	11	-0-	-349	-0-	11	2			N	-0-	69	1			74
12	341	#	5	-0-	-336	-0-	5	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 2,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BUSBY 3080 WELL #: 2 RRCID -> 170570 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7370 - 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	661	R	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					135
02	625	R	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					135
03	682	#	649	-0-	-33	-0-	649	2			N	-0-					135
04	660	#	633	-0-	-27	-0-	633	2			N	-0-					135
05	682	#	643	-0-	-39	-0-	643	2			N	-0-					135
06	660	#	608	-0-	-52	-0-	608	2			N	-0-					135
07	682	#	596	-0-	-86	-0-	596	2			N	-0-					135
08	651	#	603	-0-	-48	-0-	603	2			N	-0-					135
09	630	#	592	-0-	-38	-0-	592	2			N	-0-					135
10	651	#	630	-0-	-21	-0-	630	2			N	-0-					135
11	602	R	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					135
*12	640	R	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 7,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG 1903 "A" WELL #: 2 RRCID -> 178326 COMPL. DATE 06/26/2000 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7272 - 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	1271	#	1046	-0-	-225	-0-	1043	2	3	9	N	3	3	8			78
02	1148	#	702	-0-	-446	-0-	702	2			N	-0-					78
03	1271	#	652	-0-	-619	-0-	652	2			N	-0-					78
04	1200	#	570	-0-	-630	-0-	570	2			N	-0-					78
05	1240	#	545	-0-	-695	-0-	545	2			N	-0-					78
06	1020	#	506	-0-	-514	-0-	506	2			N	-0-					78
07	775	#	481	-0-	-294	-0-	481	2			N	-0-					78
08	651	#	395	-0-	-256	-0-	395	2			N	-0-					78
09	570	#	399	-0-	-171	-0-	399	2			N	-0-					78
10	558	#	385	-0-	-173	-0-	385	2			N	-0-					78
11	510	#	375	-0-	-135	-0-	354	2	21	9	N	19					97
12	496	#	390	-0-	-106	-0-	387	2	3	9	N	3					100

TOTAL GAS PROD: 6,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
MEADCO PROPERTIES //CONT.// 556500
SHEEN 3084 "A" WELL #: 2 RRCID -> 277659 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7191 - 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	0		13	-0-	13	74	13	2			N	-0-					-0-
02	0		27	-0-	27	101	27	2			N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	101					N	-0-					-0-
07	0	W	15	-0-	15	116	14	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	116					N	-0-					-0-
09	0	W	1	-0-	1	117	1	2			N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	117					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	117					N	-0-					-0-
12	0		8	-0-	8	125	8	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OXY USA INC. 630591
SUGG, A. A. 13 WELL #: 2 RRCID -> 192400 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6546 - 6607

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

01	837	#	823	-0-	-14	-0-	817	2	6	9	N	5					192
02	756	#	750	-0-	-6	-0-	748	2	2	9	N	2					194
03	837	#	834	-0-	-3	-0-	834	2			N	-0-					194
04	810	#	671	-0-	-139	-0-	671	2			N	-0-	178	0			16
05	837	#	791	-0-	-46	-0-	791	2			N	-0-					16
06	810	#	777	-0-	-33	-0-	777	2			N	-0-					16
07	837	#	792	-0-	-45	-0-	762	2	30	9	N	27					43
08	837	#	830	-0-	-7	-0-	830	2			N	-0-					43
09	790	R	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					43
10	806	#	805	-0-	-1	-0-	805	2			N	-0-					43
11	902	R	902	-0-	-0-	-0-	892	2	10	9	N	9					52
*12	913	R	913	-0-	-0-	-0-	899	2	14	9	N	13					65

TOTAL GAS PROD: 9,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SUGG "41" WELL #: 1 RRCID -> 209280 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6966 - 7051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	644	R	644	-0-	-0-	-0-	591	2	53	9	Y	48					77
02	614	R	614	-0-	-0-	-0-	570	2	44	9	Y	40					117
03	620	#	617	-0-	-3	-0-	595	2	22	9	Y	20	77	1			60
04	600	#	513	-0-	-87	-0-	513	2			Y	-0-					60
05	620	#	453	-0-	-167	-0-	453	2			Y	-0-					60
06	697	R	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					60
07	620	#	583	-0-	-37	-0-	583	2			Y	-0-					60
08	645	R	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					60
09	527	R	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					60
10	668	R	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					60
11	650	R	650	-0-	-0-	-0-	642	2	8	9	Y	7					67
*12	685	R	685	-0-	-0-	-0-	672	2	13	9	Y	12					79

TOTAL GAS PROD: 7,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

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	558	R	558	-0-	-0-	-0-	544	3	14	9	Y	13					73
02	461	R	461	-0-	-0-	-0-	457	3	4	9	Y	4					77
03	620	#	542	-0-	-78	-0-	541	3	1	9	Y	1					78
04	600	#	512	-0-	-88	-0-	506	3	6	9	Y	5					83
05	589	#	554	-0-	-35	-0-	550	3	4	9	Y	4					87
06	547	R	547	-0-	-0-	-0-	537	3	10	9	Y	9	56	1			40
07	527	#	523	-0-	-4	-0-	516	3	7	9	Y	6					46
08	558	#	515	-0-	-43	-0-	504	3	11	9	Y	10					56
09	540	#	503	-0-	-37	-0-	493	3	10	9	Y	9					65
10	558	#	550	-0-	-8	-0-	539	3	11	9	Y	10					75
11	540	#	435	-0-	-105	-0-	427	3	8	9	Y	7					82
12	527	#	427	-0-	-100	-0-	423	3	4	9	Y	4					86

TOTAL GAS PROD: 6,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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	#	1698	-0-	-38	-0-	1684	3	14	9	Y	13					78
02	1568	#	1306	-0-	-262	-0-	1293	3	13	9	Y	12					90
03	1767	#	1627	-0-	-140	-0-	1625	3	2	9	Y	2					92
04	1710	#	1264	-0-	-446	-0-	1247	3	17	9	Y	15					107
05	1989	R	1989	-0-	-0-	-0-	1983	3	6	9	Y	5					112
06	1728	R	1728	-0-	-0-	-0-	1718	3	10	9	Y	9	72	1			49
07	1612	#	1532	-0-	-80	-0-	1525	3	7	9	Y	6					55
08	1860	#	1776	-0-	-84	-0-	1770	3	6	9	Y	5					60
09	1920	#	1369	-0-	-551	-0-	1360	3	9	9	Y	8					68
10	1984	#	1670	-0-	-314	-0-	1660	3	10	9	Y	9					77
11	1744	R	1744	-0-	-0-	-0-	1736	3	8	9	Y	7					84
12	1767	#	1635	-0-	-132	-0-	1628	3	7	9	Y	6					90

TOTAL GAS PROD: 19,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

ROCKER B 87 WELL #: 2 RRCID -> 076028 COMPL. DATE 02/10/1978 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2015 - P&A 02/04/15

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

ANDREW A. (CANYON) //CONT.// 02718 400 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
ROCKER B 88 WELL #: 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	651	#	611	-0-	-40	-0-	597	3	14	9	Y	13					74
02	588	#	529	-0-	-59	-0-	525	3	4	9	Y	4					78
03	620	#	572	-0-	-48	-0-	571	3	1	9	Y	1					79
04	600	#	497	-0-	-103	-0-	493	3	4	9	Y	4					83
05	633	R	633	-0-	-0-	-0-	627	3	6	9	Y	5					88
06	954	R	954	-0-	-0-	-0-	945	3	9	9	Y	8	56	1			40
07	826	R	826	-0-	-0-	-0-	819	3	7	9	Y	6					46
08	790	R	790	-0-	-0-	-0-	784	3	6	9	Y	5					51
09	777	R	777	-0-	-0-	-0-	768	3	9	9	Y	8					59
10	880	R	880	-0-	-0-	-0-	870	3	10	9	Y	9					68
11	663	R	663	-0-	-0-	-0-	654	3	9	9	Y	8					76
*12	628	R	628	-0-	-0-	-0-	624	3	4	9	Y	4					80

TOTAL GAS PROD: 8,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

ROCKER B 64 WELL #: 1 RRCID -> 086154 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7444 - 7940

01	62	#	35	-0-	-27	-0-	26	3	9	9	N	8					85
02	56	#	23	-0-	-33	-0-	23	3			N	-0-					85
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					85
04	120	#	104	-0-	-16	-0-	100	3	4	9	N	4					89
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					89
06	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					89
07	93	#	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					89
08	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					89
09	90	#	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-					89
10	67	R	67	-0-	-0-	-0-	64	3	3	9	N	3					92
11	90	#	57	-0-	-33	-0-	57	3			N	-0-					92
12	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 627 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

ROCKER B 88 WELL #: 3 RRCID -> 186514 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7774 - 8002

01	558	#	443	-0-	-115	-0-	439	3	4	9	N	4					122
02	476	#	386	-0-	-90	-0-	378	3	8	9	N	7	107	1			22
03	527	#	402	-0-	-125	-0-	402	3			N	-0-					22
04	510	#	450	-0-	-60	-0-	450	3			N	-0-					22
05	527	#	421	-0-	-106	-0-	421	3			N	-0-					22
06	576	R	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					22
07	465	#	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					22
08	465	#	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					22
09	570	#	472	-0-	-98	-0-	472	3			N	-0-					22
10	589	#	530	-0-	-59	-0-	530	3			N	-0-					22
11	570	#	429	-0-	-141	-0-	429	3			N	-0-					22
*12	548	R	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 5,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					42
02	392	N	211	-0-	-181	-0-	211	3			N	-0-					42
03	372	N	224	-0-	-148	-0-	224	3			N	-0-					42
04	390	N	208	-0-	-182	-0-	208	3			N	-0-					42
05	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	3			N	-0-					42
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					42
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	190	3	9	9	N	8					50
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					50
09	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	3			N	-0-					50
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	214	3	1	9	N	1					51
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					51
*12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 3,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
HENDERSON, JOHN LEE, JR. WELL #: 1 RRCID -> 068072 COMPL. DATE 06/19/1976 TOTAL DEPTH 9410 PERF. N/A

01	465	N	326	-0-	-139	-0-	33	1	291	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	57	1	614	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	60	1	585	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	330	N	256	-0-	-74	-0-	26	1	227	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	465	N	113	-0-	-352	-0-	13	1	92	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
06	450	N	240	-0-	-210	-0-	24	1	213	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	T. A.		278	-0-	278	278	28	1	248	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	T. A.		267	-0-	267	545	26	1	238	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	T. A.		250	-0-	250	795	25	1	222	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	1106	X	311	-0-	-795	-0-	35	1	274	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	32	1	97	2	Y	3	3	1			1
							156	3	3	9							
*12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	35	1	270	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

ANGUS (CANYON) //CONT.// 02901 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	138	1	1233	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	63	1	680	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	75	1	731	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	990	N	664	-0-	-326	-0-	67	1	594	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	837	N	237	-0-	-600	-0-	29	1	208	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	1	1	1			-0-
07	T. A.		1562	-0-	1562	1562	158	1	1403	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	T. A.		1095	-0-	1095	2657	107	1	987	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	T. A.		113	-0-	113	2770	11	1	102	3	Y	-0-					-0-
10	2770	X	-0-	-0-	-2770	-0-					Y	-0-					-0-
*11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	651	N	445	-0-	-206	-0-	44	1	393	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	45	1	486	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
03	620	N	410	-0-	-210	-0-	37	1	364	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
04	420	N	287	-0-	-133	-0-	28	1	250	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
05	589	N	151	-0-	-438	-0-	18	1	129	3	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	58	1	520	3	Y	9	7	1			2
							10	9									
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	53	1	472	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	38	1	355	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	28	1	255	3	Y	6	4	1			5
							7	9									
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	32	1	254	3	Y	6	8	1			3
							7	9									
*11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	41	1	124	2	Y	6	7	1			2
							199	3	7	9							
*12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	50	1	384	2	Y	5	4	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 4,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

ANGUS (STRAWN) 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	16	1	190	2	N	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	14	1	164	2	N	-0-					-0-
03	186	N	116	-0-	-70	-0-	9	1	107	2	N	-0-					-0-
04	210	N	163	-0-	-47	-0-	13	1	150	2	N	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	15	1	167	2	N	-0-					-0-
06	120	N	34	-0-	-86	-0-	3	1	31	2	N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	17	1	203	2	N	-0-					-0-
*08	186	N	109	-0-	-77	-0-	8	1	101	2	N	-0-					-0-
*09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	N	-0-					-0-
10	217	N	154	-0-	-63	-0-	11	1	143	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: 1,469 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

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

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

HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
HELEN WEST WELL #: 1 RRCID -> 220349 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8940 - 9209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2460	-0-	-392	-0-	2459	2	1	9	N	1					19
02	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	2706	2	7	9	N	6					25
03	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3173	2	8	9	N	7	28	1			4
04	2760	X	2256	-0-	-504	-0-	2246	2	10	9	N	9					13
05	2852	X	2771	-0-	-81	-0-	2759	2	12	9	N	11					24
06	2760	X	1893	-0-	-867	-0-	1884	2	9	9	N	8	26	1			6
07	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2895	2	6	9	N	5					11
08	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4458	2	10	9	N	9					20
09	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2774	2	9	9	N	8					28
10	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4219	2	10	9	N	9	28	1			9
11	2760	X	2095	-0-	-665	-0-	2085	2	10	9	N	9					18
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 31,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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	341	N	245	-0-	-96	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	308	N	191	-0-	-117	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03	279	N	203	-0-	-76	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	240	N	170	-0-	-70	-0-	170	2			N	-0-					-0-
05	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,505 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	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1008	-0-	-132	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1002	-0-	-83	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
11	930	N	792	-0-	-138	-0-	792	2			N	-0-					-0-
12	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,403 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	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
11	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	2			N	-0-					-0-
12	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,942 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	8	1	69	3	Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	9	1	61	3	Y	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	102	3	Y	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	21	1	190	3	Y	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	11	1	100	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	16	1	125	3	Y	-0-					-0-
*11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	13	1	40	2	Y	-0-					-0-
							64	3									
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	16	1	120	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 202 RRCID -> 112218 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8952 - 9023

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

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

HENDERSON, J. L. JR. "B" WELL #: 204 RRCID -> 129300 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8557 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	57	1	508	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	35	1	379	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	65	1	635	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	36	1	321	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	23	1	160	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	41	1	368	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	54	1	480	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	44	1	404	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
09	420	N	388	-0-	-32	-0-	38	1	344	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
10	465	N	370	-0-	-95	-0-	41	1	325	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
*11	450	N	310	-0-	-140	-0-	34	1	104	2	Y	5	5	1			2
							166	3	6	9							
12	403	N	286	-0-	-117	-0-	33	1	250	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	485	N	485	-0-	-0-	-0-	49	1	436	3	Y	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	34	1	369	3	Y	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	31	1	305	3	Y	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	33	1	290	3	Y	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	23	1	160	3	Y	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	55	1	490	3	Y	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	47	1	414	3	Y	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	39	1	356	3	Y	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	38	1	339	3	Y	-0-					-0-
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	44	1	344	3	Y	-0-					-0-
*11	360	N	317	-0-	-43	-0-	36	1	108	2	Y	-0-					-0-
							173	3									
12	372	N	350	-0-	-22	-0-	40	1	310	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,563 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	930	N	795	-0-	-135	-0-	79	1	707	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	57	1	616	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
03	806	N	626	-0-	-180	-0-	57	1	559	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
04	780	N	680	-0-	-100	-0-	68	1	602	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
05	744	N	289	-0-	-455	-0-	35	1	248	3	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	126	1	1121	3	Y	10	8	1			2
							11	9									
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	81	1	723	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	89	1	823	3	Y	9	7	1			4
							10	9									
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	80	1	716	3	Y	7	5	1			6
							8	9									
10	806	N	769	-0-	-37	-0-	86	1	675	3	Y	7	10	1			3
							8	9									
*11	780	N	506	-0-	-274	-0-	56	1	170	2	Y	7	8	1			2
							272	3	8	9							
12	806	N	588	-0-	-218	-0-	67	1	514	2	Y	6	5	1			3
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 8,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	90	1	805	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	47	1	508	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	11	10	1			4
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	30	1	264	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
05	310	N	167	-0-	-143	-0-	20	1	140	3	Y	6	9	1			-0-
							7	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	10	1			2
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	7	6	1			3
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	40	1	371	3	Y	11	9	1			5
							12	9									
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	62	1	554	3	Y	8	6	1			7
							9	9									
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	49	1	381	3	Y	9	12	1			4
							10	9									
11	420	N	254	-0-	-166	-0-	42	1	202	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
12	620	N	324	-0-	-296	-0-	36	1	279	2	Y	8	7	1			4
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 4,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 10 RRCID -> 165721 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7718 - 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	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	109	1	968	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	73	1	793	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	992	N	866	-0-	-126	-0-	79	1	780	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
04	1050	N	332	-0-	-718	-0-	33	1	293	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	961	N	173	-0-	-788	-0-	21	1	149	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
06	840	N	688	-0-	-152	-0-	69	1	612	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	89	1	788	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	81	1	746	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	98	1	885	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	172	1	1348	3	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
*11	810	N	731	-0-	-79	-0-	82	1	247	2	Y	5	5	1			-0-
							396	3	6	9							
12	899	N	436	-0-	-463	-0-	50	1	383	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 9,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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. (I) GAS LIFT(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-	48	1	425	3	Y	-0-			-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	28	1	304	3	Y	-0-			-0-
03	379	X	379	-0-	-0-	-0-	35	1	344	3	Y	-0-			-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	44	1	384	3	Y	-0-			-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	54	1	382	3	Y	-0-			-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	55	1	491	3	Y	-0-			-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	52	1	462	3	Y	-0-			-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	51	1	470	3	Y	-0-			-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	49	1	439	3	Y	-0-			-0-
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	61	1	474	3	Y	-0-			-0-
*11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	51	1	154	2	Y	-0-			-0-
							246	3							
*12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	41	1	314	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2108	X	1223	-0-	-885	-0-	123	1	1100	3	Y	-0-			-0-
02	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	283	1	3047	3	Y	-0-			-0-
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	190	1	1859	3	Y	-0-			-0-
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	131	1	1156	3	Y	-0-			-0-
05	1488	X	555	-0-	-933	-0-	69	1	486	3	Y	-0-			-0-
06	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	193	1	1719	3	Y	-0-			-0-
07	1488	X	1318	-0-	-170	-0-	133	1	1185	3	Y	-0-			-0-
08	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	179	1	1651	3	Y	-0-			-0-
09	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	129	1	1157	3	Y	-0-			-0-
10	1209	X	1183	-0-	-26	-0-	134	1	1049	3	Y	-0-			-0-
*11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	189	1	572	2	Y	-0-			-0-
							916	3							
*12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	156	1	1200	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,006 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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	20	1	179	3	Y	-0-			-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	3	Y	-0-			-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	21	1	211	3	Y	-0-			-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	19	1	169	3	Y	-0-			-0-
05	217	N	95	-0-	-122	-0-	12	1	83	3	Y	-0-			-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	24	1	215	3	Y	-0-			-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	24	1	210	3	Y	-0-			-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	20	1	183	3	Y	-0-			-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	25	1	224	3	Y	-0-			-0-
10	248	N	219	-0-	-29	-0-	25	1	194	3	Y	-0-			-0-
*11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	25	1	75	2	Y	-0-			-0-
							121	3							
12	248	N	134	-0-	-114	-0-	15	1	119	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	111	1	994	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	81	1	872	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	84	1	826	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
04	1080	N	466	-0-	-614	-0-	47	1	413	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	1054	N	156	-0-	-898	-0-	19	1	134	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
06	900	N	531	-0-	-369	-0-	53	1	471	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
07	496	N	481	-0-	-15	-0-	48	1	430	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	49	1	453	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
09	540	N	219	-0-	-321	-0-	22	1	194	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	496	N	391	-0-	-105	-0-	44	1	343	3	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
*11	480	N	323	-0-	-157	-0-	36	1	108	2	Y	5	5	1			-0-
							173	3	6	9							
*12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	34	1	260	2	Y	3	2	1			1
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	694	N	694	-0-	-0-	-0-	70	1	622	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	45	1	482	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	620	N	557	-0-	-63	-0-	51	1	504	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	600	N	549	-0-	-51	-0-	56	1	492	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	589	N	96	-0-	-493	-0-	12	1	83	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	540	N	470	-0-	-70	-0-	47	1	421	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	57	1	510	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	58	1	541	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	53	1	483	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	70	1	549	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*11	570	N	532	-0-	-38	-0-	60	1	181	2	Y	1	2	1			-0-
							290	3	1	9							
12	558	N	455	-0-	-103	-0-	52	1	401	2	Y	2	1	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	880	N	880	-0-	-0-	-0-	88	1	788	3	N	4	4	1			1
							4	9									
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	49	1	529	3	N	4	4	1			1
							4	9									
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	37	1	364	3	N	6	5	1			2
							7	9									
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	79	1	693	3	N	5	6	1			1
							6	9									
05	341	N	283	-0-	-58	-0-	35	1	245	3	N	3	4	1			-0-
							3	9									
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	100	1	892	3	N	6	5	1			1
							7	9									
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	98	1	867	3	N	3	3	1			1
							3	9									
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	87	1	803	3	N	6	5	1			2
							7	9									
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	96	1	864	3	N	4	3	1			3
							4	9									
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	150	1	1175	3	N	5	6	1			2
							6	9									
*11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	92	1	279	2	N	4	5	1			1
							446	3	4	9							
*12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	63	1	482	2	N	4	3	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 9,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

JONES RANCH "B" WELL #: 1238 RRCID -> 179112 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8616 - 8636

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

H & H DRILLING CO. WELL #: 8039 RRCID -> 181259 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8791 - 8851

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	34						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	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-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
JONES RANCH "B" WELL #: 9038 RRCID -> 181260 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7706 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	574	-0-	-294	-0-	57	1	510	3	N	6	6	1			2
							7	9									
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	109	1	1174	3	N	4	5	1			1
							4	9									
03	992	N	925	-0-	-67	-0-	85	1	830	3	N	9	7	1			3
							10	9									
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	73	1	640	3	N	8	9	1			2
							9	9									
05	1426	N	625	-0-	-801	-0-	77	1	542	3	N	5	7	1			-0-
							6	9									
06	900	N	766	-0-	-134	-0-	76	1	680	3	N	9	7	1			2
							10	9									
07	744	N	582	-0-	-162	-0-	58	1	520	3	N	4	4	1			2
							4	9									
08	620	N	470	-0-	-150	-0-	45	1	417	3	N	7	6	1			3
							8	9									
09	780	N	395	-0-	-385	-0-	39	1	349	3	N	6	4	1			5
							7	9									
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	94	1	735	3	N	5	7	1			3
							6	9									
*11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	172	1	520	2	N	7	7	1			3
							833	3	8	9							
12	403	N	28	-0-	-375	-0-	3	1	25	2	N	-0-	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	205	1	1833	3	N	-0-					-0-
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	149	1	1609	3	N	-0-					-0-
03	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	258	1	2527	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1740	-0-	-240	-0-	177	1	1563	3	N	-0-					-0-
05	1953	N	936	-0-	-1017	-0-	116	1	820	3	N	-0-					-0-
06	2670	N	2119	-0-	-551	-0-	214	1	1905	3	N	-0-					-0-
07	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	225	1	1998	3	N	-0-					-0-
08	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	198	1	1834	3	N	-0-					-0-
09	2130	N	1402	-0-	-728	-0-	140	1	1262	3	N	-0-					-0-
10	2232	N	1827	-0-	-405	-0-	207	1	1620	3	N	-0-					-0-
*11	1980	N	1615	-0-	-365	-0-	182	1	551	2	N	-0-					-0-
							882	3									
12	1457	N	1219	-0-	-238	-0-	140	1	1079	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,694 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH "B" WELL #: 1038 RRCID -> 194466 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7658 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	519	-0-	-132	-0-	52	1	467	3	N	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	45	1	488	3	N	-0-					-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	56	1	549	3	N	-0-					-0-
04	510	N	466	-0-	-44	-0-	47	1	419	3	N	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	76	1	537	3	N	-0-					-0-
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	76	1	678	3	N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	54	1	478	3	N	-0-					-0-
08	620	N	392	-0-	-228	-0-	38	1	354	3	N	-0-					-0-
09	750	N	487	-0-	-263	-0-	49	1	438	3	N	-0-					-0-
10	527	N	390	-0-	-137	-0-	44	1	346	3	N	-0-					-0-
*11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	51	1	154	2	N	-0-					-0-
							246	3									
*12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	68	1	523	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J. L. JR. "B" WELL #: 404 RRCID -> 195345 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8748 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	66	1	589	3	N	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	44	1	471	3	N	-0-					-0-
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	39	1	387	3	N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	26	1	233	3	N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	33	1	231	3	N	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	46	1	414	3	N	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	80	1	715	3	N	-0-					-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	58	1	540	3	N	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	35	1	319	3	N	-0-					-0-
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	37	1	286	3	N	-0-					-0-
*11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	31	1	94	2	N	-0-					-0-
							150	3									
*12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	28	1	212	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,164 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	583	N	583	-0-	-0-	-0-	59	1	524	3	N	-0-					-0-
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	66	1	716	3	N	-0-					-0-
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	90	1	886	3	N	-0-					-0-
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	126	1	1112	3	N	-0-					-0-
05	868	N	775	-0-	-93	-0-	96	1	679	3	N	-0-					-0-
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	107	1	950	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1010	-0-	-261	-0-	102	1	908	3	N	-0-					-0-
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	89	1	823	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	836	-0-	-214	-0-	84	1	752	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	630	-0-	-393	-0-	71	1	559	3	N	-0-					-0-
*11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	102	1	307	2	N	-0-					-0-
							492	3									
12	868	N	818	-0-	-50	-0-	94	1	724	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,518 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	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	152	1	1356	3	N	-0-					-0-
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	110	1	1190	3	N	-0-					-0-
03	1736	N	1322	-0-	-414	-0-	122	1	1200	3	N	-0-					-0-
04	1470	N	1312	-0-	-158	-0-	134	1	1178	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	676	-0-	-750	-0-	84	1	592	3	N	-0-					-0-
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	188	1	1678	3	N	-0-					-0-
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	164	1	1459	3	N	-0-					-0-
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	156	1	1446	3	N	-0-					-0-
09	1860	N	1535	-0-	-325	-0-	153	1	1382	3	N	-0-					-0-
10	1612	N	1409	-0-	-203	-0-	160	1	1249	3	N	-0-					-0-
*11	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	200	1	605	2	N	-0-					-0-
							968	3									
12	1581	N	1403	-0-	-178	-0-	161	1	1242	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,329 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	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	223	1	1987	3	N	-0-					-0-
02	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	162	1	1743	3	N	-0-					-0-
03	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	219	1	2151	3	N	-0-					-0-
04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	209	1	1935	3	N	-0-					-0-
09	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	202	1	1822	3	N	-0-					-0-
10	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	217	1	1699	3	N	-0-					-0-
*11	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	254	1	767	2	N	-0-					-0-
							1227	3									
*12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	216	1	1660	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,693 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	1178	N	589	-0-	-589	-0-	58	1	520	3	N	10	9	1			3
							11	9									
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	30	1	320	3	N	9	9	1			3
							10	9									
03	899	N	530	-0-	-369	-0-	48	1	470	3	N	11	10	1			4
							12	9									
04	570	N	388	-0-	-182	-0-	38	1	338	3	N	11	12	1			3
							12	9									
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	55	1	387	3	N	7	9	1			1
							8	9									
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	69	1	617	3	N	11	10	1			2
							12	9									
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	52	1	462	3	N	7	6	1			3
							8	9									
08	465	N	445	-0-	-20	-0-	42	1	390	3	N	12	10	1			5
							13	9									
09	690	N	435	-0-	-255	-0-	43	1	383	3	N	8	6	1			7
							9	9									
10	527	N	493	-0-	-34	-0-	55	1	428	3	N	9	12	1			4
							10	9									
*11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	52	1	158	2	N	9	10	1			3
							253	3	10	9							
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	53	1	410	2	N	8	7	1			4
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 5,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

H & H DRILLING CO. WELL #: 740 RRCID -> 205582 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8680 - 8689

01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	121	1	1079	3	N	-0-					-0-
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	143	1	1547	3	N	-0-					-0-
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	180	1	1766	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	108	1	1001	3	N	-0-					-0-
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	80	1	718	3	N	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	80	1	625	3	N	-0-					-0-
*11	1080	N	896	-0-	-184	-0-	101	1	306	2	N	-0-					-0-
							489	3									
12	837	N	486	-0-	-351	-0-	56	1	430	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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. 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	1798	N	1473	-0-	-325	-0-		147	1	1312	3	N	13	12	1			4
								14	9									
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-		84	1	909	3	N	11	12	1			3
								12	9									
03	1488	N	1451	-0-	-37	-0-		133	1	1301	3	N	15	12	1			6
								17	9									
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-		149	1	1316	3	N	14	16	1			4
								15	9									
05	1116	N	772	-0-	-344	-0-		94	1	668	3	N	9	12	1			1
								10	9									
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-		144	1	1280	3	N	14	12	1			3
								15	9									
07	1519	N	1391	-0-	-128	-0-		140	1	1242	3	N	8	8	1			3
								9	9									
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-		107	1	988	3	N	15	12	1			6
								17	9									
09	1440	N	1059	-0-	-381	-0-		105	1	942	3	N	11	8	1			9
								12	9									
10	1395	N	993	-0-	-402	-0-		111	1	869	3	N	12	16	1			5
								13	9									
*11	1080	N	974	-0-	-106	-0-		109	1	328	2	N	11	12	1			4
								525	3	12	9							
12	1085	N	800	-0-	-285	-0-		91	1	699	2	N	9	8	1			5
								10	9									

TOTAL GAS PROD: 13,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 7010 RRCID -> 206143 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 7740 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	833	N	833	-0-	-0-	-0-		83	1	738	3	N	11	9	1			4
								12	9									
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-		65	1	702	3	N	10	11	1			3
								11	9									
03	1395	N	558	-0-	-837	-0-		50	1	494	3	N	13	11	1			5
								14	9									
04	810	N	667	-0-	-143	-0-		67	1	587	3	N	12	14	1			3
								13	9									
05	868	N	360	-0-	-508	-0-		43	1	307	3	N	9	11	1			1
								10	9									
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-		110	1	984	3	N	13	11	1			3
								14	9									
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-		82	1	727	3	N	7	7	1			3
								8	9									
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-		67	1	616	3	N	13	11	1			5
								14	9									
09	1110	N	525	-0-	-585	-0-		51	1	463	3	N	10	7	1			8
								11	9									
10	806	N	399	-0-	-407	-0-		44	1	344	3	N	10	14	1			4
								11	9									
*11	660	N	429	-0-	-231	-0-		47	1	143	2	N	10	11	1			3
								228	3	11	9							
12	558	N	534	-0-	-24	-0-		60	1	463	2	N	10	8	1			5
								11	9									

TOTAL GAS PROD: 7,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
HENDERSON, J.L. JR. "B" WELL #: 604 RRCID -> 206767 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8664 - 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	465	N	336	-0-	-129	-0-	34	1	302	3	N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	21	1	232	3	N	-0-					-0-
03	341	N	278	-0-	-63	-0-	26	1	252	3	N	-0-					-0-
04	330	N	170	-0-	-160	-0-	17	1	153	3	N	-0-					-0-
05	279	N	155	-0-	-124	-0-	19	1	136	3	N	-0-					-0-
06	270	N	178	-0-	-92	-0-	18	1	160	3	N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	114	-0-	-41	-0-	11	1	103	3	N	-0-					-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	27	1	241	3	N	-0-					-0-
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	50	1	394	3	N	-0-					-0-
*11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	50	1	152	2	N	-0-					-0-
							243	3									
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	36	1	278	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 8040 RRCID -> 207125 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8544 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1158	-0-	-113	-0-	117	1	1041	3	N	-0-					-0-
02	2632	X	752	-0-	-1880	-0-	64	1	688	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	660	-0-	-580	-0-	61	1	599	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	582	-0-	-528	-0-	59	1	523	3	N	-0-					-0-
05	837	N	470	-0-	-367	-0-	58	1	412	3	N	-0-					-0-
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	112	1	997	3	N	-0-					-0-
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	98	1	873	3	N	-0-					-0-
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	71	1	661	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	862	-0-	-248	-0-	86	1	776	3	N	-0-					-0-
10	961	N	678	-0-	-283	-0-	77	1	601	3	N	-0-					-0-
*11	720	N	458	-0-	-262	-0-	52	1	156	2	N	-0-					-0-
							250	3									
12	899	N	542	-0-	-357	-0-	62	1	480	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	136	1	1215	3	N	4	4	1			1
							4	9									
02	2800	X	804	-0-	-1996	-0-	68	1	732	3	N	4	4	1			1
							4	9									
03	1271	N	794	-0-	-477	-0-	73	1	714	3	N	6	5	1			2
							7	9									
04	1320	N	908	-0-	-412	-0-	92	1	810	3	N	5	6	1			1
							6	9									
05	899	N	719	-0-	-180	-0-	89	1	627	3	N	3	4	1			-0-
							3	9									
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	137	1	1222	3	N	6	5	1			1
							7	9									
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	94	1	834	3	N	3	3	1			1
							3	9									
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	89	1	822	3	N	5	4	1			2
							6	9									
09	1380	N	946	-0-	-434	-0-	94	1	848	3	N	4	3	1			3
							4	9									
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	112	1	879	3	N	5	6	1			2
							6	9									
*11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	105	1	316	2	N	4	5	1			1
							506	3	4	9							
12	992	N	788	-0-	-204	-0-	90	1	694	2	N	4	3	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 11,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
HENDERSON, J.L. JR. "B" WELL #: 504 RRCID -> 208094 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7649 - 8794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	115	1	1029	3	N	16	14	1			5
							18	9									
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	71	1	762	3	N	13	14	1			4
							14	9									
03	1023	N	990	-0-	-33	-0-	90	1	881	3	N	17	14	1			7
							19	9									
04	1110	N	809	-0-	-301	-0-	81	1	711	3	N	15	18	1			4
							17	9									
05	930	N	448	-0-	-482	-0-	54	1	382	3	N	11	14	1			1
							12	9									
06	960	N	834	-0-	-126	-0-	82	1	735	3	N	15	13	1			3
							17	9									
07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	173	1	1534	3	N	10	9	1			4
							11	9									
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	130	1	1205	3	N	17	14	1			7
							19	9									
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	134	1	1206	3	N	12	9	1			10
							13	9									
10	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	223	1	1750	3	N	14	18	1			6
							15	9									
*11	1320	N	1033	-0-	-287	-0-	115	1	348	2	N	12	14	1			4
							557	3	13	9							
12	1395	N	882	-0-	-513	-0-	100	1	771	2	N	10	9	1			5
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 13,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

JONES RANCH "B" WELL #: 1338 RRCID -> 208362 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8669 - 8774

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	126	1	1128	3	N	13	12	1			4
							14	9									
02	1288	X	928	-0-	-360	-0-	78	1	837	3	N	12	12	1			4
							13	9									
03	1333	N	992	-0-	-341	-0-	90	1	885	3	N	15	13	1			6
							17	9									
04	1230	N	1177	-0-	-53	-0-	118	1	1044	3	N	14	16	1			4
							15	9									
05	1023	N	714	-0-	-309	-0-	87	1	617	3	N	9	12	1			1
							10	9									
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	118	1	1051	3	N	15	13	1			3
							17	9									
07	1209	N	1018	-0-	-191	-0-	102	1	907	3	N	8	8	1			3
							9	9									
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	72	1	661	3	N	12	10	1			5
							13	9									
09	1200	N	1012	-0-	-188	-0-	100	1	900	3	N	11	7	1			9
							12	9									
10	1023	N	978	-0-	-45	-0-	109	1	856	3	N	12	16	1			5
							13	9									
*11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	96	1	757	3	N	12	13	1			4
							13	9									
*12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	144	1	1108	2	N	9	8	1			5
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 12,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
JONES RANCH "B" WELL #: 1638 RRCID -> 208376 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8642 - 8791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	287	1	2561	3	N	19	17	1			6
							21	9									
02	2492	X	1934	-0-	-558	-0-	163	1	1753	3	N	16	17	1			5
							18	9									
03	2759	N	2172	-0-	-587	-0-	199	1	1950	3	N	21	18	1			8
							23	9									
04	2670	N	2402	-0-	-268	-0-	242	1	2138	3	N	20	23	1			5
							22	9									
05	2139	N	1545	-0-	-594	-0-	190	1	1341	3	N	13	17	1			1
							14	9									
06	2100	N	1866	-0-	-234	-0-	186	1	1657	3	N	21	18	1			4
							23	9									
07	2480	N	2473	-0-	-7	-0-	249	1	2211	3	N	12	11	1			5
							13	9									
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	183	1	1694	3	N	21	17	1			9
							23	9									
09	1860	N	1649	-0-	-211	-0-	163	1	1468	3	N	16	12	1			13
							18	9									
10	2480	N	1462	-0-	-1018	-0-	163	1	1280	3	N	17	23	1			7
							19	9									
*11	1830	N	950	-0-	-880	-0-	105	1	318	2	N	16	18	1			5
							509	3	18	9							
12	1705	N	793	-0-	-912	-0-	89	1	687	2	N	15	12	1			8
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 22,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

H & H DRILLING CO. WELL #: 940 RRCID -> 208377 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8528 - 8626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU 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-	64	1	569	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	1596	N	427	-0-	-1169	-0-	36	1	389	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	589	N	494	-0-	-95	-0-	46	1	446	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	600	N	533	-0-	-67	-0-	54	1	476	3	N	3	3	1			1
							3	9									
05	465	N	411	-0-	-54	-0-	51	1	359	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	69	1	610	3	N	4	3	1			1
							4	9									
07	558	N	518	-0-	-40	-0-	52	1	464	3	N	2	2	1			1
							2	9									
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	51	1	475	3	N	3	3	1			1
							3	9									
09	690	N	479	-0-	-211	-0-	48	1	428	3	N	3	2	1			2
							3	9									
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	63	1	496	3	N	2	3	1			1
							2	9									
*11	510	N	466	-0-	-44	-0-	52	1	158	2	N	3	3	1			1
							253	3	3	9							
12	496	N	364	-0-	-132	-0-	42	1	320	2	N	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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. (I) GAS LIFT(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-	59	1	524	3	N	-0-					-0-
02	1484	N	415	-0-	-1069	-0-	35	1	380	3	N	-0-					-0-
03	558	N	460	-0-	-98	-0-	43	1	417	3	N	-0-					-0-
04	570	N	503	-0-	-67	-0-	51	1	452	3	N	-0-					-0-
05	465	N	380	-0-	-85	-0-	47	1	333	3	N	-0-					-0-
06	450	N	418	-0-	-32	-0-	42	1	376	3	N	-0-					-0-
07	527	N	495	-0-	-32	-0-	50	1	445	3	N	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	43	1	398	3	N	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	48	1	428	3	N	-0-					-0-
10	496	N	456	-0-	-40	-0-	52	1	404	3	N	-0-					-0-
*11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	48	1	145	2	N	-0-					-0-
							232	3									
12	496	N	356	-0-	-140	-0-	41	1	315	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,408 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. (I) GAS LIFT(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	1273	-0-	-60	-0-	127	1	1134	3	N	11	10	1			3
							12	9									
02	2240	X	895	-0-	-1345	-0-	75	1	809	3	N	10	10	1			3
							11	9									
03	1302	N	964	-0-	-338	-0-	88	1	863	3	N	12	10	1			5
							13	9									
04	1230	N	982	-0-	-248	-0-	99	1	871	3	N	11	13	1			3
							12	9									
05	992	N	798	-0-	-194	-0-	98	1	692	3	N	7	10	1			-0-
							8	9									
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	120	1	1067	3	N	13	10	1			3
							14	9									
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	115	1	1020	3	N	10	9	1			4
							11	9									
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	100	1	925	3	N	20	16	1			8
							22	9									
09	1200	N	995	-0-	-205	-0-	98	1	880	3	N	15	11	1			12
							17	9									
10	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	123	1	960	3	N	15	20	1			7
							17	9									
*11	1020	N	989	-0-	-31	-0-	110	1	332	2	N	14	15	1			6
							532	3	15	9							
12	1023	N	834	-0-	-189	-0-	94	1	723	2	N	15	13	1			8
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 12,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	26	1	229	3	N	-0-					-0-
02	644	N	198	-0-	-446	-0-	17	1	181	3	N	-0-					-0-
03	248	N	203	-0-	-45	-0-	19	1	184	3	N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	26	1	225	3	N	-0-					-0-
05	217	N	177	-0-	-40	-0-	22	1	155	3	N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	24	1	213	3	N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	25	1	223	3	N	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	19	1	179	3	N	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	25	1	229	3	N	-0-					-0-
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	25	1	196	3	N	-0-					-0-
*11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	23	1	70	2	N	-0-					-0-
							112	3									
12	248	N	186	-0-	-62	-0-	21	1	165	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,633 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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	26	1	229	3	N	-0-					-0-
02	644	N	186	-0-	-458	-0-	16	1	170	3	N	-0-					-0-
03	248	N	190	-0-	-58	-0-	18	1	172	3	N	-0-					-0-
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	23	1	204	3	N	-0-					-0-
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	24	1	172	3	N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	27	1	243	3	N	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	25	1	221	3	N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	22	1	199	3	N	-0-					-0-
09	270	N	217	-0-	-53	-0-	22	1	195	3	N	-0-					-0-
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	26	1	205	3	N	-0-					-0-
*11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	24	1	73	2	N	-0-					-0-
							117	3									
*12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	29	1	224	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,706 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	768	N	768	-0-	-0-	-0-	77	1	689	3	N	2	2	1			1
							2	9									
02	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	112	1	1211	3	N	2	2	1			1
							2	9									
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	86	1	842	3	N	2	2	1			1
							2	9									
04	750	N	615	-0-	-135	-0-	62	1	550	3	N	3	3	1			1
							3	9									
05	1457	N	305	-0-	-1152	-0-	38	1	266	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
06	900	N	792	-0-	-108	-0-	80	1	708	3	N	4	3	1			1
							4	9									
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	73	1	646	3	N	2	2	1			1
							2	9									
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	54	1	496	3	N	3	3	1			1
							3	9									
09	780	N	540	-0-	-240	-0-	54	1	483	3	N	3	2	1			2
							3	9									
10	713	N	383	-0-	-330	-0-	43	1	338	3	N	2	3	1			1
							2	9									
*11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	70	1	211	2	N	3	3	1			1
							338	3	3	9							
*12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	95	1	729	2	N	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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. GAS LIFT (I)(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	821	-0-	-78	-0-	82	1	735	3	N	4	4	1			1
							4	9									
02	2212	N	600	-0-	-1612	-0-	51	1	545	3	N	4	4	1			1
							4	9									
03	775	N	643	-0-	-132	-0-	59	1	577	3	N	6	5	1			2
							7	9									
04	780	N	676	-0-	-104	-0-	68	1	602	3	N	5	6	1			1
							6	9									
05	651	N	409	-0-	-242	-0-	50	1	356	3	N	3	4	1			-0-
							3	9									
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	69	1	617	3	N	6	5	1			1
							7	9									
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	72	1	642	3	N	3	3	1			1
							3	9									
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	56	1	516	3	N	6	5	1			2
							7	9									
09	690	N	615	-0-	-75	-0-	61	1	550	3	N	4	3	1			3
							4	9									
10	713	N	590	-0-	-123	-0-	66	1	518	3	N	5	6	1			2
							6	9									
*11	570	N	488	-0-	-82	-0-	55	1	165	2	N	4	5	1			1
							264	3	4	9							
12	651	N	434	-0-	-217	-0-	49	1	381	2	N	4	3	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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. GAS LIFT (I)(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-	65	1	582	3	N	8	7	1			3
							9	9									
02	1064	N	468	-0-	-596	-0-	39	1	422	3	N	6	7	1			2
							7	9									
03	558	N	473	-0-	-85	-0-	43	1	420	3	N	9	8	1			3
							10	9									
04	630	N	529	-0-	-101	-0-	53	1	466	3	N	9	10	1			2
							10	9									
05	527	N	249	-0-	-278	-0-	30	1	213	3	N	5	7	1			-0-
							6	9									
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	52	1	465	3	N	10	8	1			2
							11	9									
07	558	N	502	-0-	-56	-0-	50	1	446	3	N	5	5	1			2
							6	9									
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	46	1	426	3	N	9	7	1			4
							10	9									
09	540	N	487	-0-	-53	-0-	48	1	431	3	N	7	5	1			6
							8	9									
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	58	1	453	3	N	7	10	1			3
							8	9									
*11	480	N	457	-0-	-23	-0-	51	1	153	2	N	7	8	1			2
							245	3	8	9							
12	496	N	393	-0-	-103	-0-	44	1	342	2	N	6	5	1			3
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 5,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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. GAS LIFT (I)(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-	114	1	1016	3	N	5	4	1			2
							6	9									
02	1736	N	778	-0-	-958	-0-	66	1	709	3	N	3	4	1			1
							3	9									
03	1054	N	614	-0-	-440	-0-	56	1	552	3	N	5	4	1			2
							6	9									
04	1110	N	452	-0-	-658	-0-	46	1	402	3	N	4	5	1			1
							4	9									
05	868	N	373	-0-	-495	-0-	46	1	324	3	N	3	4	1			-0-
							3	9									
06	600	N	458	-0-	-142	-0-	46	1	406	3	N	5	4	1			1
							6	9									
07	465	N	416	-0-	-49	-0-	42	1	371	3	N	3	3	1			1
							3	9									
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	36	1	334	3	N	6	5	1			2
							7	9									
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	50	1	454	3	N	4	3	1			3
							4	9									
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	60	1	467	3	N	5	6	1			2
							6	9									
*11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	53	1	159	2	N	4	5	1			1
							255	3	4	9							
12	527	N	281	-0-	-246	-0-	32	1	245	2	N	4	3	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 6,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

HENDERSON, J. L. JR. "B" WELL #: 820 RRCID -> 233484 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9279 PERF. 9021 - 9072

01	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	357	1	3180	3	N	-0-					-0-
02	3584	X	2505	-0-	-1079	-0-	213	1	2292	3	N	-0-					-0-
03	3441	X	2801	-0-	-640	-0-	259	1	2542	3	N	-0-					-0-
04	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	387	1	3412	3	N	-0-					-0-
05	3534	X	2295	-0-	-1239	-0-	284	1	2011	3	N	-0-					-0-
06	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	375	1	3337	3	N	-0-					-0-
07	3937	X	3315	-0-	-622	-0-	335	1	2980	3	N	-0-					-0-
08	3937	X	2994	-0-	-943	-0-	292	1	2702	3	N	-0-					-0-
09	3420	X	2989	-0-	-431	-0-	299	1	2690	3	N	-0-					-0-
10	3534	X	2935	-0-	-599	-0-	332	1	2603	3	N	-0-					-0-
*11	3420	X	2982	-0-	-438	-0-	337	1	1017	2	N	-0-					-0-
							1628	3									
12	3317	X	2671	-0-	-646	-0-	307	1	2364	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,535 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 #: 1020 RRCID -> 238656 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9035 - 9050

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	1302	N	1283	-0-		-19	-0-		128	1 9	1146	3	N	8	7	1			3
02	2268	X	934	-0-		-1334	-0-		79	1 9	848	3	N	6	7	1			2
03	1147	N	909	-0-		-238	-0-		83	1 9	815	3	N	10	8	1			4
04	1395	N	1395	-0-		-0-	-0-		141	1 9	1245	3	N	8	10	1			2
05	1023	N	709	-0-		-314	-0-		87	1 9	616	3	N	5	7	1			-0-
06	1658	N	1658	-0-		-0-	-0-		166	1 9	1482	3	N	9	7	1			2
07	1457	N	1204	-0-		-253	-0-		121	1 9	1076	3	N	6	6	1			2
08	985	N	985	-0-		-0-	-0-		95	1 9	881	3	N	8	7	1			3
09	1650	N	1077	-0-		-573	-0-		107	1 9	961	3	N	8	5	1			6
10	1209	N	1057	-0-		-152	-0-		119	1 9	930	3	N	7	10	1			3
*11	960	N	948	-0-		-12	-0-		106	1	321	2	N	7	8	1			2
									513	3	8	9							
12	1116	N	960	-0-		-156	-0-		110	1 9	843	2	N	6	5	1			3

TOTAL GAS PROD: 13,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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. 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	3100	X	3013	-0-		-87	-0-		303	1 9	2703	3	N	6	5	1			2
02	2800	X	2286	-0-		-514	-0-		194	1 9	2088	3	N	4	5	1			1
03	3100	X	2572	-0-		-528	-0-		237	1 9	2328	3	N	6	5	1			2
04	3000	X	2896	-0-		-104	-0-		294	1 9	2595	3	N	6	7	1			1
05	3100	X	2255	-0-		-845	-0-		279	1 9	1972	3	N	4	5	1			-0-
06	2969	X	2969	-0-		-0-	-0-		299	1 9	2663	3	N	6	5	1			1
07	3026	X	3026	-0-		-0-	-0-		306	1 9	2717	3	N	3	3	1			1
08	2831	N	2831	-0-		-0-	-0-		276	1 9	2548	3	N	6	5	1			2
09	2970	N	2758	-0-		-212	-0-		275	1 9	2477	3	N	5	3	1			4
10	3038	N	2821	-0-		-217	-0-		319	1 9	2498	3	N	4	6	1			2
*11	2814	N	2814	-0-		-0-	-0-		317	1	957	2	N	5	5	1			2
									1534	3	6	9							
12	2852	N	2522	-0-		-330	-0-		290	1 9	2229	2	N	3	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 32,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
HENDERSON, J. L., JR. B WELL #: 1120 RRCID -> 240951 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8812 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5238	-0-	-311	-0-	528	1	4710	3	N	-0-					-0-
02	5292	X	3480	-0-	-1812	-0-	295	1	3185	3	N	-0-					-0-
03	5549	X	4137	-0-	-1412	-0-	383	1	3754	3	N	-0-					-0-
04	5340	X	5282	-0-	-58	-0-	538	1	4744	3	N	-0-					-0-
05	5363	X	3885	-0-	-1478	-0-	481	1	3404	3	N	-0-					-0-
06	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	550	1	4901	3	N	-0-					-0-
07	5456	X	4658	-0-	-798	-0-	471	1	4187	3	N	-0-					-0-
08	5456	X	4582	-0-	-874	-0-	447	1	4135	3	N	-0-					-0-
09	5040	X	4765	-0-	-275	-0-	476	1	4289	3	N	-0-					-0-
10	5208	X	4668	-0-	-540	-0-	529	1	4139	3	N	-0-					-0-
*11	5040	X	4575	-0-	-465	-0-	517	1	1560	2	N	-0-					-0-
							2498	3									
12	4929	X	4443	-0-	-486	-0-	511	1	3932	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J. L. JR. "A" WELL #: 620 RRCID -> 244265 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9026 - 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	14B2	EXT	-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-

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	837	N	810	-0-	-27	-0-	81	1	721	3	N	7	6	1			2
							8	9									
02	2156	N	592	-0-	-1564	-0-	50	1	535	3	N	6	6	1			2
							7	9									
03	744	N	594	-0-	-150	-0-	54	1	532	3	N	7	6	1			3
							8	9									
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	87	1	771	3	N	7	8	1			2
							8	9									
05	651	N	472	-0-	-179	-0-	58	1	410	3	N	4	6	1			-0-
							4	9									
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	76	1	673	3	N	8	6	1			2
							9	9									
07	899	N	709	-0-	-190	-0-	71	1	634	3	N	4	4	1			2
							4	9									
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	47	1	437	3	N	7	6	1			3
							8	9									
09	750	N	510	-0-	-240	-0-	50	1	454	3	N	5	4	1			4
							6	9									
10	713	N	557	-0-	-156	-0-	62	1	488	3	N	6	8	1			2
							7	9									
*11	480	N	459	-0-	-21	-0-	51	1	154	2	N	6	6	1			2
							247	3	7	9							
12	527	N	401	-0-	-126	-0-	46	1	351	2	N	4	4	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					65
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-	27	7			38
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					38
04	690	N	500	-0-	-190	-0-	500	3			N	-0-					38
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					38
06	1170	N	825	-0-	-345	-0-	825	3			N	-0-					38
07	527	N	20	-0-	-507	-0-	20	3			N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					38
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					38
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					38
*12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 6,703 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	145	3	1	9	N	1					1
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					1
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					1
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					1
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					1
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					1
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					1
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					1
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					1
11	300	N	220	-0-	-80	-0-	220	3			N	-0-					1
*12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

H & H DRILLING COMPANY WELL #: 2H RRCID -> 167578 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10810 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					65
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	764	3	2	9	N	2	56	7			11
03	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					11
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					11
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					11
06	1560	N	800	-0-	-760	-0-	800	3			N	-0-					11
07	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					11
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					11
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					11
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					11
11	360	N	115	-0-	-245	-0-	115	3			N	-0-					11
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 6,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VICKERS PRODUCTION COMP L.L.C. //CONT.// 885106
HUDSPETH, L.M. MEM. HOSPITAL "4" WELL #: 1H RRCID -> 170346 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 8975 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					6
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-	4	7			2
03	186	N	10	-0-	-176	-0-	10	3			N	-0-					2
04	300	N	3	-0-	-297	-0-	3	3			N	-0-					2
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					2
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					2
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					2
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					2
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					2
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					2
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					2
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH WELL #: 125 RRCID -> 239155 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8510 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	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	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
*12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					102
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-	66	7			36
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					36
04	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	3			N	-0-					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					36
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					36
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					36
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					36
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					36
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					36
*12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					36

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

ANGUS (STRAWN) //CONT.// 02901 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VICKERS PRODUCTION COMP L.L.C. //CONT.// 885106
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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	651	N	505	-0-	-146	-0-	505	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,655 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	838	N	838	-0-	-0-	-0-	7 20	1 9	811	2	N	18					42
02	784	N	687	-0-	-97	-0-	6 15	1 9	666	2	N	14					56
03	837	N	669	-0-	-168	-0-	6 18	1 9	645	2	N	16					72
04	810	N	649	-0-	-161	-0-	6 17	1 9	626	2	N	15					87
05	775	N	565	-0-	-210	-0-	5 11	1 9	549	2	N	10					97
06	660	N	579	-0-	-81	-0-	5 12	1 9	562	2	N	11					108
07	682	N	426	-0-	-256	-0-	4 9	1 9	413	2	N	8					116
08	558	N	487	-0-	-71	-0-	4 6	1 9	477	2	N	5					121
09	570	N	553	-0-	-17	-0-	5 9	1 9	539	2	N	8					129
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	4 7	1 9	483	2	N	6					135
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	5 11	1 9	570	2	N	10					145
12	558	N	458	-0-	-100	-0-	4 9	1 9	445	2	N	8					153

TOTAL GAS PROD: 6,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

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	679	N	679	-0-	-0-	-0-	678	3	1	9	N	1					188
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1460	3	2	9	N	2					190
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					190
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	764	3	2	9	N	2					192
05	1612	N	1279	-0-	-333	-0-	1279	3			N	-0-					192
*06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					192
*07	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					192
*08	1271	N	1067	-0-	-204	-0-	1067	3			N	-0-					192
*09	1710	N	979	-0-	-731	-0-	979	3			N	-0-					192
*10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					192
*11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					192
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

TOTAL GAS PROD: 12,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

01	40951		5450	-0-	-35501	-0-	5399	2	51	9	N	46					157
02	36988		7797	-0-	-29191	-0-	7740	2	57	9	N	52					209
03	40951		10246	-0-	-30705	-0-	10207	2	39	9	N	35	189	1			55
04	8040	#	5214	-0-	-2826	-0-	5124	2	90	9	N	82					137
05	8618	#	1961	-0-	-6657	-0-	1888	2	73	9	N	66					203
06	9930	#	2189	-0-	-7741	-0-	2066	2	123	9	N	112	175	1			140
07	4495		1319	-0-	-3176	-0-	1250	2	69	9	N	63	175	1	1	8	27
08	4495		686	-0-	-3809	-0-	650	2	36	9	N	33					60
09	4350		330	-0-	-4020	-0-	305	2	25	9	N	23					83
10	2263	#	270	-0-	-1993	-0-	244	2	26	9	N	24	2	8			105
11	2190	#	355	-0-	-1835	-0-	336	2	19	9	N	17					122
12	1333	#	273	-0-	-1060	-0-	249	2	24	9	N	22					144

TOTAL GAS PROD: 36,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 575

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	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
02	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
03	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1338	-0-	-12	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1244	-0-	-76	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1244	-0-	-120	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
*11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,548 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	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	2			N	-0-					-0-
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
08	992	N	894	-0-	-98	-0-	894	2			N	-0-					-0-
09	900	N	872	-0-	-28	-0-	872	2			N	-0-					-0-
10	930	N	834	-0-	-96	-0-	834	2			N	-0-					-0-
*11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,886 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 9 RRCID -> 265760 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7504 - 9209

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		7528	-0-	7528	7528	7528	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8240	-0-	8240	15768	8240	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		6203	-0-	6203	21971	6203	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		6013	-0-	6013	27984	6013	2			N	-0-					-0-
05	33659	X	5675	-0-	-27984	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	5549	-0-	-3271	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
07	9114	X	5955	-0-	-3159	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
08	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	7106	2			N	-0-					-0-
09	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
10	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
*11	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
12	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 74,950 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02	224	N	200	-0-	-24	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
*11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,676 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	211	N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	2			Y	-0-				12
02	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	419	2	1	9	Y	1				13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	517	N	517	-0-	-0-	B	-0-	515	2	2	9	Y	2				15
04	520	N	520	-0-	-0-	B	-0-	518	2	2	9	Y	2				17
05	524	N	524	-0-	-0-	B	-0-	522	2	2	9	Y	2				19
06	521	N	521	-0-	-0-	B	-0-	510	2	11	9	Y	10	26	1		3
07	DLQ G-10		384	-0-	384	B	384	384	2			Y	-0-				3
08	801	N	417	-0-	-384	B	-0-	416	2	1	9	Y	1				4
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	459	N	459	-0-	-0-	B	-0-	458	2	1	9	Y	1				5
10	447	N	447	-0-	-0-	B	-0-	447	2			Y	-0-				5
11	390	N	154	-0-	-236	B	-0-	154	2			Y	-0-				5
*12	525	N	525	-0-	-0-	B	-0-	525	2			Y	-0-				5

TOTAL GAS PROD: 5,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	347	2	6	9	Y	5					155
02	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	674	2	11	9	Y	10	126	1			39
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	789	N	789	-0-	-0- B	-0-	774	2	15	9	Y	14					53
04	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	589	2	10	9	Y	9					62
05	607	N	607	-0-	-0- B	-0-	596	2	11	9	Y	10					72
06	570	N	558	-0-	-12 B	-0-	536	2	22	9	Y	20					92
07 DLQ G-10			500	-0-	500 B	500	493	2	7	9	Y	6					98
08	1005	N	505	-0-	-500 B	-0-	496	2	9	9	Y	8					106
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	287	2	7	9	Y	6					112
10	731	N	731	-0-	-0- B	-0-	723	2	8	9	Y	7					119
11	480	N	461	-0-	-19 B	-0-	449	2	12	9	Y	11	106	1			24
*12	627	N	627	-0-	-0- B	-0-	620	2	7	9	Y	6					30

TOTAL GAS PROD: 6,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

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	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	312	2	26	9	Y	24					94
02	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	421	2	20	9	Y	18					112
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	538	2	29	9	Y	26					138
04	657	N	657	-0-	-0- B	-0-	600	2	57	9	Y	52					190
05	747	N	747	-0-	-0- B	-0-	679	2	68	9	Y	62	159	1			93
06	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	993	2	140	9	Y	127	152	1			68
07 DLQ G-10			1039	-0-	1039 B	1039	947	2	92	9	Y	84					152
08	2066	N	1027	-0-	-1039 B	-0-	946	2	81	9	Y	74	162	1			64
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	988	N	988	-0-	-0- B	-0-	911	2	77	9	Y	70					134
10	1073	N	1073	-0-	-0- B	-0-	1011	2	62	9	Y	56					190
11	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	1313	2	39	9	Y	35	158	1			67
*12	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	1474	2	65	9	Y	59					126

TOTAL GAS PROD: 10,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 687

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	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	572	2	12	9	Y	11					106
02	531	N	531	-0-	-0- B	-0-	518	2	13	9	Y	12					118
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	740	2	19	9	Y	17					135
04	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	673	2	19	9	Y	17					152
05	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	652	2	25	9	Y	23					175
06	597	N	597	-0-	-0- B	-0-	582	2	15	9	Y	14					189
07 DLQ G-10			728	-0-	728 B	728	719	2	9	9	Y	8					197
08	1435	N	707	-0-	-728 B	-0-	697	2	10	9	Y	9	160	1			46
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	683	N	683	-0-	-0- B	-0-	669	2	14	9	Y	13					59
10	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	677	2	11	9	Y	10					69
11	685	N	685	-0-	-0- B	-0-	672	2	13	9	Y	12					81
12	496	N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-					Y	NO RPT					81

TOTAL GAS PROD: 7,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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	217	N	180	-0-	-37 B	-0-	174	2	6	9	N	5					134
02	168	N	148	-0-	-20 B	-0-	145	2	3	9	N	3					137
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	166	-0-	-20 B	-0-	164	2	2	9	N	2					139
04	180	N	86	-0-	-94 B	-0-	82	2	4	9	N	4					143
05	155	N	101	-0-	-54 B	-0-	97	2	4	9	N	4					147
06	150	N	67	-0-	-83 B	-0-	63	2	4	9	N	4					151
07	120	N	120	-0-	-0- B	-0-	112	2	8	9	N	7					158
08	93	N	48	-0-	-45 B	-0-	46	2	2	9	N	2					160
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	149	2	2	9	N	2					162
10	124	N	52	-0-	-72 B	-0-	50	2	2	9	N	2					164
11	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	141	2	1	9	N	1					165
12	155	N	63	-0-	-92 B	-0-	63	2			N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 1,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	152	2	8	9	Y	7					74
02	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	296	2	15	9	Y	14	62	1			26
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	226	2	7	9	Y	6					32
04	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	239	2	12	9	Y	11					43
05	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	199	2	8	9	Y	7					50
06	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	184	2	11	9	Y	10					60
07 DLQ G-10			169	-0-	169 B	169	162	2	7	9	Y	6					66
08	366	N	197	-0-	-169 B	-0-	189	2	8	9	Y	7	55	1			18
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	171	2	6	9	Y	5					23
10	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	205	2	3	9	Y	3					26
11	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	235	2	4	9	Y	4					30
12	186	N	173	-0-	-13 B	-0-	167	2	6	9	Y	5					35

TOTAL GAS PROD: 2,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	164	2	17	9	Y	15					143
02	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	167	2	30	9	Y	27	120	1			50
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	227	N	227	-0-	-0- B	-0-	214	2	13	9	Y	12					62
04	322	N	322	-0-	-0- B	-0-	300	2	22	9	Y	20					82
05	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	235	2	14	9	Y	13					95
06	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	370	2	21	9	Y	19					114
07 DLQ G-10			310	-0-	310 B	310	295	2	15	9	Y	14					128
08	598	N	288	-0-	-310 B	-0-	274	2	14	9	Y	13	106	1			35
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	112	2	10	9	Y	9					44
10	186	N	49	-0-	-137 B	-0-	43	2	6	9	Y	5					49
11	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	266	2	10	9	Y	9					58
*12	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	352	2	10	9	Y	9					67

TOTAL GAS PROD: 2,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

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	93	N	84	-0-	-9 B	-0-	84	2			N	-0-					27
02	84	N	73	-0-	-11 B	-0-	73	2			N	-0-					27
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	83	2			N	-0-					27
04	90	N	74	-0-	-16 B	-0-	74	2			N	-0-					27
05	93	N	63	-0-	-30 B	-0-	63	2			N	-0-					27
06	90	N	79	-0-	-11 B	-0-	79	2			N	-0-					27
07	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					27
08	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	64	-0-	-26 B	-0-	64	2			N	-0-					27
10	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					27
11	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					27
*12	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER WELL #: 3 RRCID -> 094063 COMPL. DATE 06/30/1981 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6948 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1189	N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	2			Y	-0-					91
02	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	1172	2	6	9	Y	5					96
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	1262	2	13	9	Y	12					108
04	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	1158	2	17	9	Y	15					123
05	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	1246	2	19	9	Y	17					140
06	1020	N	643	-0-	-377 B	-0-	560	2	83	9	Y	75	192	1			23
07 DLQ G-10			11	-0-	11 B	11	8	2	3	9	Y	3					26
08	11	N	-0-	-0-	-11 B	-0-					Y	4					30
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3					33
10	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	811	2	6	9	Y	5					38
11	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	2			Y	-0-					38
*12	602	N	602	-0-	-0- B	-0-	599	2	3	9	Y	3					41

TOTAL GAS PROD: 9,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

SHAW WELL #: 2 RRCID -> 122521 COMPL. DATE 10/10/1986 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6711 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					31
05	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					31
06	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					31
07	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					31
08	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					31
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					31
10	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					31
11	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					31
12	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					31

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	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	4	2	1	9	Y	1					64
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	5	53	1			16
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	6					22
04	5	N	-0-	-0-	-5 B	-0-					Y	4					26
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	4					30
06	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	67	2	9	9	Y	8					38
07 DLQ G-10			-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3					41
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3					44
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3					47
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	3					50
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	4	44	1			10
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	2					12

TOTAL GAS PROD: 81 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

MURPHEY 1219 WELL #: 1 RRCID -> 163610 COMPL. DATE 10/05/1977 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 6992 - 7276

01	93	N	25	-0-	-68 B	-0-	19	2	6	9	N	5					100
02	56	N	8	-0-	-48 B	-0-	5	2	3	9	N	3					103
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2			N	-0-					103
04	30	N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2			N	-0-					103
05	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					103
06	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					103
07	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					103
08	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	55	2	12	9	N	11					114
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	29	-0-	-61 B	-0-	23	2	6	9	N	5					119
10	62	N	36	-0-	-26 B	-0-	27	2	9	9	N	8					127
11	60	N	30	-0-	-30 B	-0-	27	2	3	9	N	3					130
*12	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	22	2	10	9	N	9					139

TOTAL GAS PROD: 421 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
UNIVERSITY -13- WELL #: 2 RRCID -> 141975 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7023 - 7070

01	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-	1	5			7
02	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					7
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	185	2	8	9	N	7					14
04	180	N	175	-0-	-5 B	-0-	175	2			N	-0-					14
05	186	N	182	-0-	-4 B	-0-	182	2			N	-0-					14
06	180	N	173	-0-	-7 B	-0-	173	2			N	-0-	7	1			7
07	186	N	172	-0-	-14 B	-0-	172	2			N	-0-					7
08	186	N	167	-0-	-19 B	-0-	167	2			N	-0-					7
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	160	-0-	-20 B	-0-	160	2			N	-0-					7
10	186	N	167	-0-	-19 B	-0-	167	2			N	-0-					7
*11	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					7
12	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 1,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	341 N	338	-0-	-3	B	-0-	338	2			N	-0-					23
02	309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	309	2			N	-0-					23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	343 N	343	-0-	-0-	B	-0-	343	2			N	-0-					23
04	330 N	329	-0-	-1	B	-0-	329	2			N	-0-					23
05	341 N	340	-0-	-1	B	-0-	340	2			N	-0-					23
06	330 N	326	-0-	-4	B	-0-	326	2			N	-0-					23
07	341 N	332	-0-	-9	B	-0-	332	2			N	-0-					23
08	341 N	331	-0-	-10	B	-0-	331	2			N	-0-					23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330 N	319	-0-	-11	B	-0-	319	2			N	-0-					23
10	341 N	329	-0-	-12	B	-0-	329	2			N	-0-					23
11	330 N	315	-0-	-15	B	-0-	315	2			N	-0-					23
12	341 N	NO RPT	-0-	-341	B	-0-					N	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 3,611 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	155 N	149	-0-	-6	B	-0-	1	1	148	3	N	-0-					-0-
02	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	1	1	39	3	N	-0-					-0-
04	150 N	85	-0-	-65	B	-0-	1	1	84	3	N	-0-					-0-
05	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	1	1	57	3	N	-0-					-0-
06	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	1	1	37	3	N	-0-					-0-
07	93 N	88	-0-	-5	B	-0-	1	1	87	3	N	-0-					-0-
08	62 N	15	-0-	-47	B	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	1	1	41	3	N	-0-					-0-
10	93 N	47	-0-	-46	B	-0-	1	1	46	3	N	-0-					-0-
11	15 N	1	-0-	-14	B	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*12	89 N	89	-0-	-0-	B	-0-	1	1	88	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 685 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	248	N	204	-0-	-44 B	-0-	1	1	203	3	N	-0-					109
02	196	N	182	-0-	-14 B	-0-	1	1	181	3	N	-0-					109
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	206	-0-	-11 B	-0-	1	1	205	3	N	-0-					109
04	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	1	1	229	3	N	-0-					109
05	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	1	1	229	3	N	-0-					109
06	210	N	194	-0-	-16 B	-0-	1	1	191	3	N	2	2	8			109
							2	9									
07	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	1	1	266	3	N	-0-					109
08	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	1	1	318	3	N	2	2	8			109
							2	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	67	-0-	-113 B	-0-	1	1	64	3	N	2	2	8			109
							2	9									
10	279	N	3	-0-	-276 B	-0-	1	1	2	9	N	2	2	8			109
11	300	N	3	-0-	-297 B	-0-	1	1	2	9	N	2	2	8			109
*12	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	1	1	393	3	N	2	2	8			109
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	744	N	662	-0-	-82 B	-0-	1	1	661	3	N	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0- B	-0-	1	1	634	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	744	N	677	-0-	-67 B	-0-	1	1	676	3	N	-0-					-0-
04	630	N	606	-0-	-24 B	-0-	1	1	605	3	N	-0-					-0-
05	713	N	583	-0-	-130 B	-0-	1	1	582	3	N	-0-					-0-
06	660	N	488	-0-	-172 B	-0-	1	1	487	3	N	-0-					-0-
07	620	N	395	-0-	-225 B	-0-	1	1	394	3	N	-0-					-0-
08	589	N	287	-0-	-302 B	-0-	1	1	286	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	303	-0-	-177 B	-0-	1	1	302	3	N	-0-					-0-
10	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	1	1	517	3	N	-0-					-0-
11	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	1	1	503	3	N	-0-					-0-
*12	489	N	489	-0-	-0- B	-0-	1	1	488	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	961	N	776	-0-	-185 B	-0-	1	1	775	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	331	-0-	-733 B	-0-	1	1	330	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1178	N	298	-0-	-880 B	-0-	1	1	297	3	N	-0-					-0-
04	750	N	267	-0-	-483 B	-0-	1	1	266	3	N	-0-					-0-
05	372	N	267	-0-	-105 B	-0-	1	1	266	3	N	-0-					-0-
06	300	N	258	-0-	-42 B	-0-	1	1	257	3	N	-0-					-0-
07	279	N	259	-0-	-20 B	-0-	1	1	258	3	N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	1	1	285	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	1	1	276	3	N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0- B	-0-	1	1	318	3	N	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	1	1	288	3	N	-0-					-0-
12	279	N	278	-0-	-1 B	-0-	1	1	277	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
STATE "UO"(CITIES SERVICE) WELL #: 1 RRCID -> 133682 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7039 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	482	-0-		-45	B	-0-	482	3			Y	-0-				10
02	455	N	455	-0-		-0-	B	-0-	455	3			Y	-0-				10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	465	N	442	-0-		-23	B	-0-	442	3			Y	-0-				10
04	508	N	508	-0-		-0-	B	-0-	508	3			Y	-0-				10
05	519	N	519	-0-		-0-	B	-0-	519	3			Y	-0-				10
06	530	N	530	-0-		-0-	B	-0-	530	3			Y	-0-				10
07	496	N	487	-0-		-9	B	-0-	487	3			Y	-0-				10
08	526	N	526	-0-		-0-	B	-0-	526	3			Y	-0-				10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	480	N	327	-0-		-153	B	-0-	327	3			Y	-0-				10
10	507	N	507	-0-		-0-	B	-0-	507	3			Y	-0-				10
11	480	N	479	-0-		-1	B	-0-	479	3			Y	-0-				10
*12	498	N	498	-0-		-0-	B	-0-	498	3			Y	-0-				10

TOTAL GAS PROD: 5,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE "UF" WELL #: 1 RRCID -> 134449 COMPL. DATE 04/01/1990 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7100 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY 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	B	-0-	203	3			Y	-0-				10
02	213	N	213	-0-		-0-	B	-0-	213	3			Y	-0-				10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	279	N	236	-0-		-43	B	-0-	236	3			Y	-0-				10
04	249	N	249	-0-		-0-	B	-0-	249	3			Y	-0-				10
05	248	N	140	-0-		-108	B	-0-	140	3			Y	-0-				10
06	240	N	201	-0-		-39	B	-0-	201	3			Y	-0-				10
07	366	N	366	-0-		-0-	B	-0-	366	3			Y	-0-				10
08	342	N	342	-0-		-0-	B	-0-	342	3			Y	-0-				10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	263	N	263	-0-		-0-	B	-0-	263	3			Y	-0-				10
10	310	N	238	-0-		-72	B	-0-	238	3			Y	-0-				10
11	300	N	194	-0-		-106	B	-0-	194	3			Y	-0-				10
12	279	N	168	-0-		-111	B	-0-	168	3			Y	-0-				10

TOTAL GAS PROD: 2,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE "TB" WELL #: 1 RRCID -> 135202 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7056 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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-	B	-0-	365	3			Y	-0-				10
02	328	N	328	-0-		-0-	B	-0-	328	3			Y	-0-				10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	372	N	342	-0-		-30	B	-0-	342	3			Y	-0-				10
04	392	N	392	-0-		-0-	B	-0-	392	3			Y	-0-				10
05	380	N	380	-0-		-0-	B	-0-	380	3			Y	-0-				10
06	335	N	335	-0-		-0-	B	-0-	335	3			Y	-0-				10
07	372	N	356	-0-		-16	B	-0-	356	3			Y	-0-				10
08	372	N	213	-0-		-159	B	-0-	213	3			Y	-0-				10
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	330	N	194	-0-		-136	B	-0-	194	3			Y	-0-				10
10	341	N	275	-0-		-66	B	-0-	275	3			Y	-0-				10
11	214	N	214	-0-		-0-	B	-0-	214	3			Y	-0-				10
*12	289	N	289	-0-		-0-	B	-0-	289	3			Y	-0-				10

TOTAL GAS PROD: 3,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
STATE "TB" WELL #: 3 RRCID -> 140317 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7059 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	304	-0-	-99	B	-0-	304	3			Y	-0-					99
02	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	3			Y	-0-					99
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3			Y	-0-					99
04	459	N	459	-0-	-0-	B	-0-	459	3			Y	-0-					99
05	1287	N	1287	-0-	-0-	B	-0-	1287	3			Y	-0-					99
06	1288	N	1288	-0-	-0-	B	-0-	1288	3			Y	-0-					99
07	1552	N	1552	-0-	-0-	B	-0-	1552	3			Y	-0-					99
08	1377	N	1377	-0-	-0-	B	-0-	1377	3			Y	-0-					99
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1231	N	1231	-0-	-0-	B	-0-	1231	3			Y	-0-					99
10	1270	N	1270	-0-	-0-	B	-0-	1270	3			Y	-0-					99
11	1040	N	1040	-0-	-0-	B	-0-	1040	3			Y	-0-					99
*12	875	N	875	-0-	-0-	B	-0-	875	3			Y	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 11,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE "TB" WELL #: 2 RRCID -> 140652 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 7060 - 7107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	B	-0-	780	3			Y	-0-					13
02	532	N	480	-0-	-52	B	-0-	480	3			Y	-0-					13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	620	N	616	-0-	-4	B	-0-	616	3			Y	-0-					13
04	630	N	598	-0-	-32	B	-0-	598	3			Y	-0-					13
05	527	N	469	-0-	-58	B	-0-	469	3			Y	-0-					13
06	600	N	354	-0-	-246	B	-0-	354	3			Y	-0-					13
07	620	N	282	-0-	-338	B	-0-	282	3			Y	-0-					13
08	465	N	337	-0-	-128	B	-0-	337	3			Y	-0-					13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	420	N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	3			Y	-0-					13
10	417	N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	3			Y	-0-					13
11	330	N	310	-0-	-20	B	-0-	310	3			Y	-0-					13
12	434	N	295	-0-	-139	B	-0-	295	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 5,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STATE "UO" (CITIES SERVICE) WELL #: A 1 RRCID -> 141325 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7081 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	959	-0-	-157	B	-0-	959	3			N	-0-					49
02	1039	N	1039	-0-	-0-	B	-0-	1039	3			N	-0-					49
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1333	N	1230	-0-	-103	B	-0-	1230	3			N	-0-					49
04	1067	N	1067	-0-	-0-	B	-0-	1067	3			N	-0-					49
05	1374	N	1374	-0-	-0-	B	-0-	1374	3			N	-0-					49
06	1200	N	666	-0-	-534	B	-0-	666	3			N	-0-					49
07	1116	N	739	-0-	-377	B	-0-	739	3			N	-0-					49
08	1364	N	1255	-0-	-109	B	-0-	1255	3			N	-0-					49
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1137	N	1137	-0-	-0-	B	-0-	1137	3			N	-0-					49
10	1039	N	1039	-0-	-0-	B	-0-	1039	3			N	-0-					49
11	1281	N	1281	-0-	-0-	B	-0-	1281	3			N	-0-					49
*12	1286	N	1286	-0-	-0-	B	-0-	1286	3			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 13,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
FORTUNE "7" WELL #: 1 RRCID -> 143708 COMPL. DATE 01/04/1993 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	465	N	429	-0-	-36 B	-0-	429	3			N	-0-					33
02	476	N	294	-0-	-182 B	-0-	294	3			N	-0-					33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	213	-0-	-221 B	-0-	213	3			N	-0-					33
04	420	N	152	-0-	-268 B	-0-	152	3			N	-0-					33
05	341	N	122	-0-	-219 B	-0-	122	3			N	-0-					33
06	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3			N	-0-					33
07	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3			N	-0-					33
08	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3			N	-0-					33
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	540	N	241	-0-	-299 B	-0-	241	3			N	-0-					33
10	310	N	238	-0-	-72 B	-0-	238	3			N	-0-					33
11	120	N	103	-0-	-17 B	-0-	103	3			N	-0-					33
12	248	N	126	-0-	-122 B	-0-	126	3			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 2,889 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	279	N	249	-0-	-30 B	-0-	245	2	4	9	N	4					34
02	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	235	2	6	9	N	5					39
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	227	-0-	-52 B	-0-	226	2	1	9	N	1					40
04	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	238	2	2	9	N	2					42
05	279	N	261	-0-	-18 B	-0-	252	2	9	9	N	8					50
06	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	239	2			N	-0-					50
07	248	N	189	-0-	-59 B	-0-	189	2			N	-0-					50
08	248	N	195	-0-	-53 B	-0-	191	2	4	9	N	4					54
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	277	2	3	9	N	3					57
10	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	242	2	2	9	N	2					59
11	244	N	244	-0-	-0- B	-0-	241	2	3	9	N	3					62
12	279	N	248	-0-	-31 B	-0-	245	2	3	9	N	3					65

TOTAL GAS PROD: 2,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	DLQ G-10		397	-0-	397 B	397	389	2	8	9	N	7					154
02	DLQ G-10		339	-0-	339 B	736	331	2	8	9	N	7					161
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 736																	
03	1130	N	394	-0-	-736 B	-0-	385	2	9	9	N	8	124	1			45
04	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	352	2	8	9	N	7					52
05	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	395	2	13	9	N	12					64
06	390	N	350	-0-	-40 B	-0-	350	2			N	-0-					64
07	372	N	361	-0-	-11 B	-0-	354	2	7	9	N	6					70
08	372	N	363	-0-	-9 B	-0-	357	2	6	9	N	5					75
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	355	2	6	9	N	5					80
10	372	N	330	-0-	-42 B	-0-	328	2	2	9	N	2					82
11	360	N	321	-0-	-39 B	-0-	319	2	2	9	N	2					84
12	372	N	328	-0-	-44 B	-0-	322	2	6	9	N	5					89

TOTAL GAS PROD: 4,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
FORTUNE ENERGY, INC. //CONT.// 278757
CRAWFORD "1230" WELL #: 4 RRCID -> 094216 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 6581 - 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	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					60
02	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					60
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	60	1			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2014 - P&A 05/02/14

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

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	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0- B	-0-	525	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
05	589	N	504	-0-	-85 B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
06	570	N	485	-0-	-85 B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	589	N	459	-0-	-130 B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
08	496	N	437	-0-	-59 B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	442	-0-	-38 B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
10	465	N	452	-0-	-13 B	-0-	452	2			N	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
*12	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,958 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	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	653	2			N	-0-					133
02	689	N	689	-0-	-0- B	-0-	689	2			N	-0-					133
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	2			N	-0-					133
04	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	815	2			N	-0-					133
05	812	N	812	-0-	-0- B	-0-	795	2	17	9	N	15					148
06	755	N	755	-0-	-0- B	-0-	749	2	6	9	N	5					153
07	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	724	2	8	9	N	7					160
08	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2			N	-0-					160
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	707	N	707	-0-	-0- B	-0-	707	2			N	-0-					160
10	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	719	2	2	9	N	2					162
11	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	2			N	-0-					162
*12	719	N	719	-0-	-0- B	-0-	698	2	21	9	N	19	172	0			9

TOTAL GAS PROD: 8,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	353	-0-	-19 B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	336	N	317	-0-	-19 B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	353	-0-	-19 B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0- B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	372	N	365	-0-	-7 B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	345	-0-	-15 B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
10	372	N	348	-0-	-24 B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
11	360	N	322	-0-	-38 B	-0-	322	2			N	-0-					-0-
12	372	N	342	-0-	-30 B	-0-	342	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
JONES "39" WELL #: 1 RRCID -> 135104 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6256 - 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	155	N	137	-0-	-18 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0- B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	836	2	11	9	N	10					70
02	784	N	734	-0-	-50 B	-0-	726	2	8	9	N	7					77
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	868	N	842	-0-	-26 B	-0-	836	2	6	9	N	5					82
04	810	N	767	-0-	-43 B	-0-	765	2	2	9	N	2					84
05	806	N	707	-0-	-99 B	-0-	704	2	3	9	N	3					87
06	810	N	721	-0-	-89 B	-0-	715	2	6	9	N	5					92
07	806	N	665	-0-	-141 B	-0-	662	2	3	9	N	3					95
08	713	N	538	-0-	-175 B	-0-	530	2	8	9	N	7					102
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	358	-0-	-362 B	-0-	358	2			N	-0-					102
10	669	N	669	-0-	-0- B	-0-	649	2	20	9	N	18					120
11	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	543	2	4	9	N	4					124
*12	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	500	2	3	9	N	3					127

TOTAL GAS PROD: 7,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	124	N	109	-0-	-15 B	-0-	109	2			N	-0-					30
02	112	N	99	-0-	-13 B	-0-	99	2			N	-0-					30
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	109	-0-	-15 B	-0-	109	2			N	-0-					30
04	120	N	105	-0-	-15 B	-0-	105	2			N	-0-					30
05	124	N	109	-0-	-15 B	-0-	109	2			N	-0-					30
06	120	N	98	-0-	-22 B	-0-	98	2			N	-0-					30
07	124	N	106	-0-	-18 B	-0-	106	2			N	-0-					30
08	124	N	107	-0-	-17 B	-0-	107	2			N	-0-					30
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	2			N	-0-					30
10	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			N	-0-					30
11	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					30
*12	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 1,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER RANCH (CANYON) //CONT.// 05143 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: IRION
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2			N	-0-					169
02	112	N	111	-0-	-1 B	-0-	111	2			N	-0-					169
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2			N	-0-					169
04	120	N	112	-0-	-8 B	-0-	112	2			N	-0-					169
05	124	N	114	-0-	-10 B	-0-	114	2			N	-0-					169
06	120	N	101	-0-	-19 B	-0-	101	2			N	-0-					169
07	124	N	53	-0-	-71 B	-0-	53	2			N	-0-					169
08	124	N	41	-0-	-83 B	-0-	41	2			N	-0-					169
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	50	-0-	-40 B	-0-	50	2			N	-0-					169
10	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2			N	-0-					169
11	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					169
12	62	N	7	-0-	-55 B	-0-	7	2			N	-0-					169

TOTAL GAS PROD: 908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY "17" WELL #: 3 RRCID -> 150253 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7020 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	218	2			N	-0-					52
02	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					52
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	217	2			N	-0-					52
04	210	N	206	-0-	-4 B	-0-	206	2			N	-0-					52
05	217	N	217	-0-	-0- B	-0-	214	2	3	9	N	3					55
06	210	N	206	-0-	-4 B	-0-	204	2	2	9	N	2					57
07	217	N	213	-0-	-4 B	-0-	212	2	1	9	N	1					58
08	217	N	208	-0-	-9 B	-0-	206	2	2	9	N	2					60
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	205	-0-	-5 B	-0-	205	2			N	-0-					60
10	217	N	209	-0-	-8 B	-0-	209	2			N	-0-					60
11	210	N	199	-0-	-11 B	-0-	199	2			N	-0-					60
12	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	205	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 2,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	403	N	286	-0-	-117 B	-0-	286	2			N	-0-					207
02	336	N	283	-0-	-53 B	-0-	283	2			N	-0-					207
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	300	-0-	-72 B	-0-	300	2			N	-0-					207
04	274	N	274	-0-	-0- B	-0-	274	2			N	-0-					207
05	341	N	302	-0-	-39 B	-0-	302	2			N	-0-					207
06	300	N	294	-0-	-6 B	-0-	294	2			N	-0-					207
07	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	281	2			N	-0-					207
08	310	N	287	-0-	-23 B	-0-	287	2			N	-0-					207
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	287	-0-	-13 B	-0-	287	2			N	-0-					207
10	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2			N	-0-					207
*11	270	N	239	-0-	-31 B	-0-	239	2			N	-0-	183	1			24
12	310	N	211	-0-	-99 B	-0-	211	2			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 3,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	831	2	2	9	N	2					49
02	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	728	2	8	9	N	7					56
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	805	-0-	-32 B	-0-	799	2	6	9	N	5					61
04	810	N	766	-0-	-44 B	-0-	756	2	10	9	N	9					70
05	806	N	786	-0-	-20 B	-0-	776	2	10	9	N	9					79
06	780	N	731	-0-	-49 B	-0-	727	2	4	9	N	4					83
07	806	N	748	-0-	-58 B	-0-	740	2	8	9	N	7					90
08	775	N	760	-0-	-15 B	-0-	750	2	10	9	N	9					99
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	720	N	638	-0-	-82 B	-0-	638	2			N	-0-					99
10	744	N	696	-0-	-48 B	-0-	666	2	30	9	N	27					126
11	750	N	609	-0-	-141 B	-0-	601	2	8	9	N	7					133
12	651	N	602	-0-	-49 B	-0-	596	2	6	9	N	5					138

TOTAL GAS PROD: 8,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

UNIVERSITY "17" WELL #: 4 RRCID -> 233308 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7031 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	371	-0-	-63 B	-0-	371	2			N	-0-					177
02	364	N	358	-0-	-6 B	-0-	358	2			N	-0-					177
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	307	-0-	-96 B	-0-	307	2			N	-0-					177
04	360	N	351	-0-	-9 B	-0-	351	2			N	-0-					177
05	403	N	362	-0-	-41 B	-0-	362	2			N	-0-					177
06	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	432	2	8	9	N	7					184
07	562	N	562	-0-	-0- B	-0-	551	2	11	9	N	10					194
08	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	567	2	1	9	N	1					195
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	450	N	449	-0-	-1 B	-0-	449	2			N	-0-					195
10	558	N	420	-0-	-138 B	-0-	410	2	10	9	N	9					204
11	540	N	356	-0-	-184 B	-0-	350	2	6	9	N	5					209
12	465	N	337	-0-	-128 B	-0-	337	2			N	-0-					209

TOTAL GAS PROD: 4,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

WESTSTAR OIL AND GAS, INC. 912924
"MNB" WELL #: 1 RRCID -> 183201 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 7185 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2015 - P/A 04/29/15

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

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	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	2			N	-0-					29
02	364	N	335	-0-	-29	-0-	335	2			N	-0-					29
03	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	2			N	-0-					29
04	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	2			N	-0-					29
05	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					29
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2			N	-0-					29
07	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					29
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					29
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					29
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					29
11	330	N	281	-0-	-49	-0-	281	2			N	-0-					29
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 3,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2325	#	1308	-0-	-1017	-0-	1266	3	42	9	Y	38	52	1			93
02	1904	#	717	-0-	-1187	-0-	693	3	24	9	Y	22	84	1			31
03	1860	#	1240	-0-	-620	-0-	1193	3	47	9	Y	43					74
04	1620	#	931	-0-	-689	-0-	911	3	20	9	Y	18					92
05	1271	#	834	-0-	-437	-0-	834	3			Y	-0-	74	1			18
06	1230	#	859	-0-	-371	-0-	859	3			Y	-0-					18
07	1240	#	1193	-0-	-47	-0-	1193	3			Y	-0-					18
08	1665	R	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			Y	-0-	9	1			9
09	1040	R	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			Y	-0-					9
10	1819	R	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			Y	-0-	4	1			5
11	1417	R	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			Y	-0-					5
*12	1611	R	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			Y	-0-	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 14,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BEDDO 06655 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: RUNNELS
DBO OIL INCORPORATED 195858
CAMMY WELL #: 2 RRCID -> 170922 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 3839 PERF. 3562 - 3572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

EDMONDSON OIL & GAS 243493
EDMONDSON "CBT" WELL #: 1 RRCID -> 211207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3490 - 3494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU 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	16	-0-	16	B	16	16	2			N	-0-					-0-
07	34	N	18	-0-	-16	B	-0-	18	2			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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1475	N	1475	-0-	-0-	B	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
02	1349	N	1349	-0-	-0-	B	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1503	N	1503	-0-	-0-	B	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
04	1557	N	1557	-0-	-0-	B	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
05	1547	N	1547	-0-	-0-	B	-0-	1547	3			N	-0-					-0-
06	1356	N	1356	-0-	-0-	B	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
07	1338	N	1338	-0-	-0-	B	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
08	1278	N	1278	-0-	-0-	B	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1205	N	1205	-0-	-0-	B	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEDDO //CONT.// 06655 001 ASSOCIATED PRORATED CNTY: RUNNELS
3-D OIL & GAS //CONT.// 953631
MCKISSACK WELL #: 1 RRCID -> 162780 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 3555 - 3560

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2015 - PLUGGED 09/11/2015

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

ELKINS 'B' WELL #: 4 RRCID -> 203578 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 4540 PERF. 3532 - 3542

01	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	304	3	1	9	N	1					135
02	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3			N	-0-					135
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307	3			N	-0-					135
04	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3			N	-0-					135
05	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3			N	-0-	92	1			43
06	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					43
07	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3			N	-0-					43
08	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	3			N	-0-					43
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277	3			N	-0-					43
10	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					N	NO RPT					43
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					43
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 2,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (DEVONIAN, GAS) //CONT.// 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
UNIVERSITY 8 WELL #: 1 RRCID -> 191049 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11339 - 14699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	203	-0-	-1657	-0-	203	3			N	-0-					81
02	1680	X	159	-0-	-1521	-0-	146	3	13	9	N	12					93
03	1674	X	86	-0-	-1588	-0-	86	3			N	-0-					93
04	1230	X	172	-0-	-1058	-0-	172	3			N	-0-					93
05	217	X	135	-0-	-82	-0-	135	3			N	-0-					93
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					93
07	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					93
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					93
09	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	3			N	-0-					93
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					93
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					93
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 1,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

UNIVERSITY 5 WELL #: 1H RRCID -> 191744 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11636 - 16005

01	2139	N	2048	-0-	-91	-0-	1983	3	65	9	Y	59	97	1			150
02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1957	3	37	9	Y	34					184
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2047	3	57	9	Y	52	102	1			134
04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	1967	3	58	9	Y	53					187
05	2201	N	2099	-0-	-102	-0-	2018	3	81	9	Y	74	111	1			150
06	2040	N	1986	-0-	-54	-0-	1921	3	65	9	Y	59					209
07	3100	N	4036	-0-	936	936	3996	3	40	9	Y	36					245
08	3100	N	6275	-0-	3175	4111	6230	3	45	9	Y	41	147	1			139
09	3000	N	1918	-0-	-1082	3029	1867	3	51	9	Y	46					185
10	5006	X	1977	-0-	-3029	-0-	1929	3	48	9	Y	44					229
11	2220	X	1847	-0-	-373	-0-	1807	3	40	9	Y	36					265
12	2294	X	1912	-0-	-382	-0-	1862	3	50	9	Y	45					310

TOTAL GAS PROD: 30,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 579

UNIVERSITY 15 WELL #: 1 RRCID -> 192265 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 11533 PERF.11575 - 14442

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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	5126	-0-	-2128	-0-	5015	3	111	9	N	101					329
02	6552	X	5121	-0-	-1431	-0-	5004	3	117	9	N	106					435
03	5983	X	5417	-0-	-566	-0-	5287	3	130	9	N	118	380	1			173
04	5730	X	5189	-0-	-541	-0-	5076	3	113	9	N	103					276
05	5673	X	5423	-0-	-250	-0-	5299	3	124	9	N	113	188	1			201
06	5490	X	5045	-0-	-445	-0-	4950	3	95	9	N	86					287
07	5673	X	5163	-0-	-510	-0-	5089	3	74	9	N	67					354
08	5425	X	5066	-0-	-359	-0-	4975	3	91	9	N	83	189	1			248
09	5250	X	5038	-0-	-212	-0-	4944	3	94	9	N	85	188	1			145
10	5425	X	4819	-0-	-606	-0-	4733	3	86	9	N	78					223
11	5040	X	1958	-0-	-3082	-0-	1934	3	24	9	N	22					245
12	5208	X	2018	-0-	-3190	-0-	1987	3	31	9	N	28	185	1			88

TOTAL GAS PROD: 55,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 990

UNIVERSITY 13 WELL #: 1 RRCID -> 193231 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11559 - 15425

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	254	-0-	-3094	-0-	248	3	6	9	N	5					288
02	3220	X	272	-0-	-2948	-0-	249	3	23	9	N	21					309
03	3565	X	596	-0-	-2969	-0-	553	3	43	9	N	39					348
04	3450	X	771	-0-	-2679	-0-	743	3	28	9	N	25	185	1			188
05	1023	X	616	-0-	-407	-0-	580	3	36	9	N	33					221
06	961	X	961	-0-	-0-	-0-	938	3	23	9	N	21					242
07	806	X	492	-0-	-314	-0-	480	3	12	9	N	11					253
08	806	X	596	-0-	-210	-0-	567	3	29	9	N	26					279
09	960	X	554	-0-	-406	-0-	520	3	34	9	N	31	182	1			128
10	992	X	652	-0-	-340	-0-	628	3	24	9	N	22					150
11	960	X	143	-0-	-817	-0-	136	3	7	9	N	6					156
12	589	X	284	-0-	-305	-0-	248	3	36	9	N	33					189

TOTAL GAS PROD: 6,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 273

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	1953	X	526	-0-	-1427	-0-	511	3	15	9	N	14					153
02	1764	X	367	-0-	-1397	-0-	367	3			N	-0-					153
03	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	2166	3	28	9	N	25					178
04	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2066	3	53	9	N	48					226
05	1829	X	1679	-0-	-150	-0-	1664	3	15	9	N	14					240
06	2130	X	1885	-0-	-245	-0-	1864	3	21	9	N	19					259
07	2201	X	1904	-0-	-297	-0-	1868	3	36	9	N	33	189	1			103
08	2201	X	1907	-0-	-294	-0-	1830	3	77	9	N	70					173
09	2130	X	1300	-0-	-830	-0-	1288	3	12	9	N	11					184
10	1953	X	1286	-0-	-667	-0-	1243	3	43	9	N	39					223
11	1890	X	1274	-0-	-616	-0-	1238	3	36	9	N	33					256
12	1922	X	1193	-0-	-729	-0-	1140	3	53	9	N	48					304

TOTAL GAS PROD: 17,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 354

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	248	N	171	-0-	-77	-0-	132	3	39	9	Y	35					59
02	224	N	102	-0-	-122	-0-	79	3	23	9	Y	21					80
03	186	N	123	-0-	-63	-0-	92	3	31	9	Y	28	74	1			34
04	180	N	77	-0-	-103	-0-	53	3	24	9	Y	22					56
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	536	3	19	9	Y	17	37	1			36
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	575	3	47	9	Y	43	40	1			39
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	269	3	25	9	Y	23	27	1			35
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	26	3	39	9	Y	35	50	1			20
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	30	3	28	9	Y	25	2	3			43
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	29	3	32	9	Y	29	24	1			48
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	29	3	53	9	Y	48	29	1			67
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	97	3	11	9	Y	10	67	1			10

TOTAL GAS PROD: 2,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

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	2759	X	1329	-0-	-1430	-0-	1305	3	24	9	N	22					203
02	2492	X	1483	-0-	-1009	-0-	1449	3	34	9	N	31					234
03	2356	X	1785	-0-	-571	-0-	1763	3	22	9	N	20	187	1			67
04	2100	X	1955	-0-	-145	-0-	1934	3	21	9	N	19					86
05	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2324	3	43	9	N	39					125
06	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2337	3	46	9	N	42					167
07	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2448	3	55	9	N	50					217
08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2319	3	50	9	N	45	178	1			84
09	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2454	3	40	9	N	36					120
10	2511	N	2213	-0-	-298	-0-	2180	3	33	9	N	30					150
11	2280	N	2234	-0-	-46	-0-	2200	3	34	9	N	31					181
12	2573	N	2339	-0-	-234	-0-	2293	3	46	9	N	42					223

TOTAL GAS PROD: 25,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 407

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	4030	X	586	-0-	-3444	-0-	579	3	7	9	N	6					264
02	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3800	3	102	9	N	93					357
03	3844	X	3300	-0-	-544	-0-	3208	3	92	9	N	84					441
04	3720	X	3085	-0-	-635	-0-	2955	3	130	9	N	118	188	1			371
05	4030	X	3338	-0-	-692	-0-	3270	3	68	9	N	62	193	1			240
06	3900	X	3056	-0-	-844	-0-	3013	3	43	9	N	39					279
07	4030	X	2965	-0-	-1065	-0-	2929	3	36	9	N	33					312
08	3348	X	2743	-0-	-605	-0-	2634	3	109	9	N	99	186	1			225
09	3240	X	2755	-0-	-485	-0-	2671	3	84	9	N	76	182	1			119
10	3348	X	2777	-0-	-571	-0-	2703	3	74	9	N	67					186
11	3060	X	2486	-0-	-574	-0-	2453	3	33	9	N	30					216
12	2976	X	2271	-0-	-705	-0-	2195	3	76	9	N	69					285

TOTAL GAS PROD: 33,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 776

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			Y	-0-					-0-
*08	620	N	544	-0-	-76	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	121	-0-	-499	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
*11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
*12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) //CONT.// 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
JM COX RESOURCES, L.P. //CONT.// 433075
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	403	N	365	-0-	-38	-0-	353	3	12	9	N	11					116
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	389	3	9	9	N	8					124
03	372	N	306	-0-	-66	-0-	291	3	15	9	N	14					138
04	360	N	345	-0-	-15	-0-	338	3	7	9	N	6					144
05	434	N	384	-0-	-50	-0-	375	3	9	9	N	8					152
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	418	3	8	9	N	7					159
07	372	N	351	-0-	-21	-0-	344	3	7	9	N	6					165
08	372	N	337	-0-	-35	-0-	330	3	7	9	N	6					171
09	420	N	327	-0-	-93	-0-	319	3	8	9	N	7					178
10	341	N	330	-0-	-11	-0-	323	3	7	9	N	6					184
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	330	3	8	9	N	7					191
*12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	347	3	10	9	N	9					200

TOTAL GAS PROD: 4,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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	310	X	293	-0-	-17	-0-	280	3	13	9	N	12					153
02	280	X	260	-0-	-20	-0-	254	3	6	9	N	5					158
03	279	X	277	-0-	-2	-0-	264	3	13	9	N	12	1	8			169
04	270	X	223	-0-	-47	-0-	216	3	7	9	N	6					175
05	279	X	256	-0-	-23	-0-	243	3	13	9	N	12					187
06	270	X	256	-0-	-14	-0-	247	3	9	9	N	8					195
07	279	X	177	-0-	-102	-0-	176	3	1	9	N	1					196
08	279	X	168	-0-	-111	-0-	160	3	8	9	N	7					203
09	270	X	190	-0-	-80	-0-	186	3	4	9	N	4					207
10	323	X	323	-0-	-0-	-0-	317	3	6	9	N	5					212
11	270	X	232	-0-	-38	-0-	220	3	12	9	N	11					223
*12	272	X	272	-0-	-0-	-0-	257	3	15	9	N	14	191	1			46

TOTAL GAS PROD: 2,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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	1736	X	969	-0-	-767	-0-	949	3	20	9	N	18					199
02	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					199
03	1178	X	120	-0-	-1058	-0-	117	3	3	9	N	3					202
04	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	1976	3	25	9	N	23	178	1			47
05	1860	X	623	-0-	-1237	-0-	620	3	3	9	N	3					50
06	1800	X	1502	-0-	-298	-0-	1473	3	29	9	N	26					76
07	2077	X	288	-0-	-1789	-0-	286	3	2	9	N	2					78
08	2077	X	1699	-0-	-378	-0-	1684	3	15	9	N	14					92
09	2010	X	690	-0-	-1320	-0-	681	3	9	9	N	8					100
10	1550	X	372	-0-	-1178	-0-	372	3			N	-0-					100
11	1650	X	809	-0-	-841	-0-	801	3	8	9	N	7					107
12	1705	X	306	-0-	-1399	-0-	305	3	1	9	N	1					108

TOTAL GAS PROD: 11,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) //CONT.// 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
UNIVERSITY "2W" WELL #: 1 RRCID -> 197652 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11448 - 15150

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

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

MID-STATES OPERATING COMPANY 566121
WOOLEY "7" WELL #: 2 RRCID -> 151590 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11144 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1206	-0-	-437	-0-	1198	3	8	9	Y	7					95
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1295	3	3	9	Y	3					98
03	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	1372	3	6	9	Y	5					103
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1169	3	7	9	Y	6					109
05	1426	N	416	-0-	-1010	-0-	412	3	4	9	Y	4					113
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	28	61	1			80
07	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	1157	3	7	9	Y	6	19	1			67
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	946	3	4	9	Y	4					71
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					71
11	930	N	895	-0-	-35	-0-	852	3	43	9	Y	39					110
*12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1156	3	36	9	Y	33	67	1			76

TOTAL GAS PROD: 9,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	898	-0-	-94	-0-	875	3	23	9	Y	21					191
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	947	3	11	9	Y	10					201
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1110	3	17	9	Y	15					216
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	886	3	18	9	Y	16					232
05	1054	N	459	-0-	-595	-0-	449	3	10	9	Y	9					241
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1071	3	19	9	Y	17	124	1			134
07	930	N	537	-0-	-393	-0-	530	3	7	9	Y	6	19	1			121
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	4					125
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					125
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					125
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	657	3	22	9	Y	20					145
*12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	891	3	19	9	Y	17	39	1			123

TOTAL GAS PROD: 7,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

BENEDUM (DEVONIAN, GAS) //CONT.// 07109 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
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	630	N	630	-0-	-0-	-0-	623	2	7	9	N	6					378
02	896	N	672	-0-	-224	-0-	669	2	3	9	N	3					381
03	775	N	594	-0-	-181	-0-	591	2	3	9	N	3	185	1			199
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	608	2	24	9	N	22					221
05	744	N	666	-0-	-78	-0-	651	2	15	9	N	14					235
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	642	2	15	9	N	14					249
07	651	N	560	-0-	-91	-0-	538	2	22	9	N	20					269
08	651	N	490	-0-	-161	-0-	466	2	24	9	N	22					291
09	660	N	433	-0-	-227	-0-	433	2			N	-0-					291
10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	665	2	15	9	N	14					305
11	480	N	44	-0-	-436	-0-	44	2			N	-0-					305
*12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	543	2	28	9	N	25					330

TOTAL GAS PROD: 6,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	3			Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	12089	X	12089	-0-	-0-	-0-	12089	3			Y	-0-					-0-
*08	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	9591	3			Y	-0-					-0-
09	7080	X	4293	-0-	-2787	-0-	4293	3			Y	-0-					-0-
10	11780	X	2128	-0-	-9652	-0-	2128	3			Y	-0-					-0-
*11	11400	X	5743	-0-	-5657	-0-	5743	3			Y	-0-					-0-
*12	11780	X	6914	-0-	-4866	-0-	6914	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	280	N	280	-0-	-0-	-0-	202	3	78	9	Y	71	1	8			178
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	111	3	51	9	Y	46	147	1	2	8	75
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	60	3	53	9	Y	48					123
04	240	N	215	-0-	-25	-0-	148	3	67	9	Y	61	116	1			68
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	152	3	72	9	Y	65					133
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	182	3	43	9	Y	39	106	1			66
07	217	N	132	-0-	-85	-0-	107	3	25	9	Y	23	4	8			85
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	179	3	73	9	Y	66					151
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	138	3	59	9	Y	54	44	1	1	8	160
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	130	3	46	9	Y	42	1	8			201
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	198	3	68	9	Y	62					263
*12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	223	3	80	9	Y	73	151	1			185

TOTAL GAS PROD: 2,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 650

BENEDUM (FUSSELMAN) //CONT.// 07109 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
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

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

MCDANIEL - BARNET WELL #: 1 RRCID -> 101163 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11225 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

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

TURNER-BARNET WELL #: 1 RRCID -> 105744 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 11390 PERF.11254 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1123	-0-	-768	-0-	1102	3	21	9	N	19					94
02	1540	N	1181	-0-	-359	-0-	1157	3	24	9	N	22					116
03	1643	N	387	-0-	-1256	-0-	381	3	6	9	N	5	107	1			14
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1407	3	11	9	N	10					24
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1802	3	48	9	N	44					68
06	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1624	3	35	9	N	32					100
07	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	1405	3	26	9	N	24					124
08	1860	N	944	-0-	-916	-0-	929	3	15	9	N	14					138
09	1650	N	1106	-0-	-544	-0-	1088	3	18	9	N	16					154
10	1426	N	1377	-0-	-49	-0-	1364	3	13	9	N	12					166
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1293	3	19	9	N	17					183
*12	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1588	3	23	9	N	21	174	1			30

TOTAL GAS PROD: 15,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					50
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					50
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					50
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					50
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					50
06	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	3			N	-0-					50
07	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					50
08	403	N	283	-0-	-120	-0-	283	3			N	-0-					50
09	330	N	262	-0-	-68	-0-	262	3			N	-0-					50
10	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	3			N	-0-					50
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					50
*12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 4,171 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	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					130
02	1344	N	1084	-0-	-260	-0-	1084	3			N	-0-					130
03	1581	N	968	-0-	-613	-0-	968	3			N	-0-					130
04	1470	N	1394	-0-	-76	-0-	1394	3			N	-0-					130
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					130
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					130
07	1426	N	890	-0-	-536	-0-	890	3			N	-0-					130
08	1364	N	1001	-0-	-363	-0-	1001	3			N	-0-					130
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					130
10	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	3			N	-0-					130
11	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3			N	-0-					130
*12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 16,360 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	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2680	3	17	9	N	15					126
02	2380	N	2377	-0-	-3	-0-	2356	3	21	9	N	19					145
03	2635	N	2553	-0-	-82	-0-	2535	3	18	9	N	16					161
04	2610	N	2416	-0-	-194	-0-	2405	3	11	9	N	10					171
05	2635	N	2559	-0-	-76	-0-	2546	3	13	9	N	12					183
06	2460	N	2454	-0-	-6	-0-	2441	3	13	9	N	12					195
07	2511	N	2479	-0-	-32	-0-	2467	3	12	9	N	11					206
08	2573	N	2458	-0-	-115	-0-	2456	3	2	9	N	2					208
09	2460	N	2406	-0-	-54	-0-	2383	3	23	9	N	21					229
10	2480	N	2429	-0-	-51	-0-	2405	3	24	9	N	22	165	1			86
11	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2352	3	24	9	N	22					108
*12	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2410	3	14	9	N	13					121

TOTAL GAS PROD: 29,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

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	527	N	511	-0-	-16	-0-	501	3	10	9	N	9					82
02	504	N	484	-0-	-20	-0-	483	3	1	9	N	1					83
03	527	N	483	-0-	-44	-0-	461	3	22	9	N	20					103
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	530	3	12	9	N	11					114
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	537	3	11	9	N	10	82	1			42
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	513	3	10	9	N	9					51
07	558	N	510	-0-	-48	-0-	497	3	13	9	N	12					63
08	558	N	414	-0-	-144	-0-	410	3	4	9	N	4					67
09	510	N	467	-0-	-43	-0-	464	3	3	9	N	3					70
10	496	N	459	-0-	-37	-0-	447	3	12	9	N	11					81
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	457	3	7	9	N	6					87
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	227	3	8	9	N	7	54	1			40

TOTAL GAS PROD: 5,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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	584	-0-	-501	-0-	584	3			N	-0-					157
02	1176	N	508	-0-	-668	-0-	508	3			N	-0-					157
03	744	N	429	-0-	-315	-0-	429	3			N	-0-					157
*04	570	N	542	-0-	-28	-0-	536	3	6	9	N	5	15	6			147
05	558	N	419	-0-	-139	-0-	417	3	2	9	N	2					149
*06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	491	3	23	9	N	21	13	6			157
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	789	3	33	9	N	30	158	1			29
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	781	3	17	9	N	15					44
09	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1256	3	8	9	N	7					51
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1308	3	9	9	N	8					59
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					59
12	1364	N	998	-0-	-366	-0-	985	3	13	9	N	12					71

TOTAL GAS PROD: 9,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

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	11036		5415	-0-	-5621	-0-	5408	2	7	9	N	6					137
02	9772	#	9046	-0-	-726	-0-	8991	2	55	9	N	50					187
03	10478	#	10198	-0-	-280	-0-	10191	2	7	9	N	6					193
04	10140	#	9814	-0-	-326	-0-	9805	2	9	9	N	8					201
05	10053	R	10053	-0-	-0-	-0-	10053	2			N	-0-					201
06	9870	#	8688	-0-	-1182	-0-	8657	2	31	9	N	28					229
07	11011		11011	-0-	-0-	-0-	10955	2	56	9	N	51	176	1			104
08	10734		10734	-0-	-0-	-0-	10716	2	18	9	N	16					120
09	10559		10559	-0-	-0-	-0-	10559	2			N	-0-					120
10	10994		10994	-0-	-0-	-0-	10994	2			N	-0-					120
11	10425		10425	-0-	-0-	-0-	10425	2			N	-0-					120
*12	10723		10723	-0-	-0-	-0-	10723	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 117,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	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	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-

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
11	0 N	-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	6898	X	3918	-0-	-2980	-0-	3915	2	3	9	N	3					98
*02	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3323	2	2	9	N	2					100
*03	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3711	2	3	9	N	3					103
*04	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3558	2	2	9	N	2					105
*05	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3633	2	3	9	N	3					108
*06	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3410	2	2	9	N	2					110
*07	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3556	2	3	9	N	3					113
*08	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3551	2	3	9	N	3					116
*09	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3458	2	9	9	N	8					124
*10	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3477	2	11	9	N	10					134
*11	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3536	2	19	9	N	17					151
*12	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3552	2	26	9	N	24					175

TOTAL GAS PROD: 42,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

ESPINOZA SERVICES, INC. 254325
NOELKE, HELEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 061018 COMPL. DATE 01/30/1975 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 5720 - 5935

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	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

01	1550	1449	-0-	-101	-0-	1264	2	185	9	Y	168	180	1				68
02	1400	1251	-0-	-149	-0-	1079	2	172	9	Y	156	179	1				45
03	1550	1304	-0-	-246	-0-	1135	2	169	9	Y	154	90	1				109
04	1500	1198	-0-	-302	-0-	1052	2	146	9	Y	133	182	1				60
05	1550 #	1276	-0-	-274	-0-	1124	2	152	9	Y	138	91	1				107
06	1410 #	1317	-0-	-93	-0-	1176	2	141	9	Y	128	183	1				52
07	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1244	2	152	9	Y	138	92	1				98
08	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1236	1	147	9	Y	134	184	1				48
09	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1198	2	135	9	Y	123	90	1				81
10	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1285	2	154	9	Y	140	179	1				42
11	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1248	2	136	9	Y	124	129	1				37
*12	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1306	2	145	9	Y	132	127	1				42

TOTAL GAS PROD: 16,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,668

BERNARD (FRY, LO.) 07300 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
CEDAR OIL COMPANY 140599
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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,970 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	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			Y	-0-					-0-
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-
03	2356	N	2211	-0-	-145	-0-	2211	2			Y	-0-					-0-
04	2280	N	2211	-0-	-69	-0-	2211	2			Y	-0-					-0-
05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			Y	-0-					-0-
06	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			Y	-0-					-0-
07	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			Y	-0-					-0-
08	2480	N	2468	-0-	-12	-0-	2468	2			Y	-0-					-0-
09	2400	N	2113	-0-	-287	-0-	2113	2			Y	-0-					-0-
10	2418	N	1537	-0-	-881	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
11	2400	N	1331	-0-	-1069	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
12	2170	N	1845	-0-	-325	-0-	1845	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,487 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	84	N	33	-0-	-51	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	120	N	9	-0-	-111	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162 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-	22					N	-0-					-0-
02	27	X	5	-0-	-22	-0-	5	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BIG LAKE, N. (FUSSELMAN) 07921 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REAGAN
RAMTEX ENERGY LLC 690225
UNIVERSITY WELL #: 1CC RRCID -> 098161 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9236 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	#	2120	-0-	-81	-0-	2062	2	58	9	N	53					181
02	1988	#	1967	-0-	-21	-0-	1911	2	56	9	N	51					232
03	2170	#	2088	-0-	-82	-0-	2043	2	45	9	N	41	179	1			94
04	2100	#	2056	-0-	-44	-0-	1997	2	59	9	N	54					148
05	2170	#	2111	-0-	-59	-0-	2054	2	57	9	N	52					200
06	2100	#	1993	-0-	-107	-0-	1936	2	57	9	N	52					252
07	2170	#	2043	-0-	-127	-0-	1993	2	50	9	N	45	178	1			119
08	2139	#	2048	-0-	-91	-0-	1989	2	59	9	N	54					173
09	2070	#	1995	-0-	-75	-0-	1934	2	61	9	N	55					228
10	2108	#	2049	-0-	-59	-0-	1992	2	57	9	N	52					280
11	2043	R	2043	-0-	-0-	-0-	1985	2	58	9	N	53	183	1			150
*12	2111	R	2111	-0-	-0-	-0-	2054	2	57	9	N	52					202

TOTAL GAS PROD: 24,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 614

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	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-

NEARBURG PRODUCING COMPANY 601738
UNIVERSITY 4 "15" H WELL #: 1 RRCID -> 184215 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10820 - 14400

01	3069 X	2882	-0-	-187	-0-	2858	2	24	9	N	22					346
02	2772 X	2486	-0-	-286	-0-	2464	2	22	9	N	20					366
03	3007 X	2666	-0-	-341	-0-	2652	2	14	9	N	13	189	1			190
04	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3245	2	9	9	N	8					198
05	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3356	2	22	9	N	20					218
06	2790 X	2587	-0-	-203	-0-	2568	2	19	9	N	17					235
07	3348 X	2192	-0-	-1156	-0-	2183	2	9	9	N	8					243
08	3379 X	855	-0-	-2524	-0-	855	2			N	-0-					243
09	3270 X	2873	-0-	-397	-0-	2845	2	28	9	N	25					268
10	3379 X	3138	-0-	-241	-0-	2970	2	168	9	N	153	181	1			240
11	2580 X	2082	-0-	-498	-0-	2060	2	22	9	N	20					260
12	2976 X	2893	-0-	-83	-0-	2878	2	15	9	N	14					274

TOTAL GAS PROD: 31,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

UNIVERSITY 4 "9" H WELL #: 1 RRCID -> 185597 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10466 - 14329

01	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1619	2	67	9	N	61					246
02	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1443	2	53	9	N	48					294
03	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1561	2	67	9	N	61	184	1			171
04	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1502	2	53	9	N	48					219
05	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1247	2	48	9	N	44					263
06	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1535	2	64	9	N	58					321
07	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1546	2	57	9	N	52	185	1			188
08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1220	2	40	9	N	36					224
09	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1515	2	58	9	N	53					277
10	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1543	2	54	9	N	49	174	1			152
11	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1470	2	52	9	N	47					199
*12	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1487	2	50	9	N	45					244

TOTAL GAS PROD: 18,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 602

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	2			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					-0-
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOCK 39-B (ELLEN) 09422 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
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 39-B (ELLEN) //CONT.// 09422 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
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	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					38
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	620	3	22	9	N	20					58
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1110	3	40	9	N	36					94
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	986	3	97	9	N	88	89	1			93
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	892	3	55	9	N	50	83	1			60
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	739	3	37	9	N	34	82	1			12
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	271	3	1	9	N	1					13
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					13
09	540	N	185	-0-	-355	-0-	185	3			N	-0-	13	1			-0-
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
*12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

BLOCK 42 (PENN) 09450 200 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCELROY RANCH CO. "F" WELL #: 8 L RRCID -> 143614 COMPL. DATE 06/07/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9255 - 9286

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 12 RRCID -> 143615 COMPL. DATE 11/27/1963 TOTAL DEPTH 990 PERF. 9653 - 9726

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

BLOCK 42 (PENN) //CONT.// 09450 200 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	5363	#	3657	-0-	-1706	-0-	3485	3	172	9	Y	156	193	1			174
02	4844	#	4148	-0-	-696	-0-	3866	3	282	9	Y	256	230	1			200
03	5363	#	2296	-0-	-3067	-0-	1716	3	64	4	Y	469	168	1			501
							516	9									
04	4050	#	549	-0-	-3501	-0-	28	3	521	9	Y	474	642	1			333
05	5470	R	5470	-0-	-0-	-0-	4961	3	509	9	Y	463	549	1			247
06	6438	R	6438	-0-	-0-	-0-	5950	3	488	9	Y	444	286	1			405
07	6243	R	6243	-0-	-0-	-0-	5720	3	523	9	Y	475	678	1			202
08	5456	#	5099	-0-	-357	-0-	4700	3	399	9	Y	363	347	1			218
09	5670	#	5023	-0-	-647	-0-	4703	3	320	9	Y	291	266	1			243
10	6346	R	6346	-0-	-0-	-0-	5825	3	521	9	Y	474	551	1			166
11	5971	R	5971	-0-	-0-	-0-	5468	3	503	9	Y	457	253	1			370
*12	6142	R	6142	-0-	-0-	-0-	5624	3	518	9	Y	471	502	1			339

TOTAL GAS PROD: 57,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,793

MCELROY RANCH CO. "F" WELL #: 14 RRCID -> 158707 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

MCELROY RANCH CO. "F" WELL #: 15 RRCID -> 178089 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9099 - 9649

01	868	#	372	-0-	-496	-0-	221	3	151	9	Y	137	85	1			145
02	784	#	609	-0-	-175	-0-	478	3	131	9	Y	119	171	1			93
03	947	R	947	-0-	-0-	-0-	847	3	31	4	Y	63	78	1			78
							69	9									
04	1244	R	1244	-0-	-0-	-0-	1214	3	30	9	Y	27	86	1			19
05	1392	R	1392	-0-	-0-	-0-	1366	3	26	9	Y	24	30	1			13
06	1662	R	1662	-0-	-0-	-0-	1627	3	35	9	Y	32	16	1			29
07	1557	R	1557	-0-	-0-	-0-	1516	3	41	9	Y	37	50	1			16
08	1364	#	1336	-0-	-28	-0-	1311	3	25	9	Y	23	25	1			14
09	1320	#	908	-0-	-412	-0-	867	3	41	9	Y	37	20	1			31
10	1364	#	1275	-0-	-89	-0-	1218	3	57	9	Y	52	65	1			18
11	1522	R	1522	-0-	-0-	-0-	1489	3	33	9	Y	30	24	1			24
*12	1532	R	1532	-0-	-0-	-0-	1485	3	47	9	Y	43	36	1			31

TOTAL GAS PROD: 14,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 624

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	2356	X	1662	-0-	-694	-0-	1662	3			N	-0-					37
02	1624	X	1587	-0-	-37	-0-	1587	3			N	-0-					37
03	1767	X	1731	-0-	-36	-0-	1731	3			N	-0-					37
04	1710	X	1607	-0-	-103	-0-	1607	3			N	-0-					37
05	1767	X	1557	-0-	-210	-0-	1557	3			N	-0-					37
06	1710	X	1555	-0-	-155	-0-	1555	3			N	-0-					37
07	1767	X	1683	-0-	-84	-0-	1683	3			N	-0-					37
08	1736	X	1550	-0-	-186	-0-	1550	3			N	-0-					37
09	1620	X	1585	-0-	-35	-0-	1585	3			N	-0-					37
10	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					37
11	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					37
*12	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 20,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-					81
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					81
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					81
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					81
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					81
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					81
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					81
08	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	3			N	-0-					81
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					81
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					81
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					81
*12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 3,524 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	4402	X	3189	-0-	-1213	-0-	3189	3			N	-0-					144
02	3024	X	2943	-0-	-81	-0-	2943	3			N	-0-					144
03	3348	X	3200	-0-	-148	-0-	3200	3			N	-0-					144
04	3240	X	2276	-0-	-964	-0-	2276	3			N	-0-					144
05	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3535	3			N	-0-					144
06	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			N	-0-					144
07	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			N	-0-					144
08	3534	X	3223	-0-	-311	-0-	3223	3			N	-0-					144
09	3420	X	3157	-0-	-263	-0-	3157	3			N	-0-					144
10	3534	X	3253	-0-	-281	-0-	3253	3			N	-0-					144
11	3270	X	3080	-0-	-190	-0-	3080	3			N	-0-					144
12	3286	X	3086	-0-	-200	-0-	3086	3			N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 37,481 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOODWORTH, N. (CANYON 5650) 09629 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COKE
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	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	1076	2	4	9	N	4					155
02	1008	N	743	-0-	-265	-0-	741	2	2	9	N	2					157
03	1085	N	852	-0-	-233	-0-	851	2	1	9	N	1					158
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1052	2	1	9	N	1					159
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1151	2	1	9	N	1					160
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					160
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					160
08	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1099	2	6	9	N	5					165
09	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	1058	2			N	-0-					165
10	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	1080	2			N	-0-					165
11	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	1038	2			N	-0-					165
12	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	1062	2			N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 12,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

O.G.P. OPERATING, INC. 617041
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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					43
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					43
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					43
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					43
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					43
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	200	3	7	9	N	6	6	8			43
07	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-					43
08	217	N	128	-0-	-89	-0-	128	3			N	-0-					43
09	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	3			N	-0-					43
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					43
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					43
12	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	3			N	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 2,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					249
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	3			N	-0-					249
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					249
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					249
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					249
06	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	3			N	-0-					249
07	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-					249
08	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	3			N	-0-					249
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					249
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					249
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					249
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					249

TOTAL GAS PROD: 899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOODWORTH, NE. (5750 CANYON) //CONT.// 09630 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NOLAN
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
05	92	X	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	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	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O.G.P. OPERATING, INC. 617041
DURHAM WELL #: 2 RRCID -> 210281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5657 - 5671

01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	149	3	8	9	N	7					99
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	138	3	6	9	N	5					104
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	137	3	6	9	N	5					109
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	136	3	10	9	N	9					118
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	151	3	18	9	N	16					134
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	142	3	9	9	N	8					142
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	146	3	10	9	N	9					151
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	149	3	22	9	N	20					171
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	143	3	12	9	N	11					182
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	145	3	21	9	N	19	179	1			22
11	180	N	145	-0-	-35	-0-	134	3	11	9	N	10					32
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	142	3	12	9	N	11					43

TOTAL GAS PROD: 1,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

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

01	10292	X	5351	-0-	-4941	-0-	5206	3	145	9	Y	132	187	1			109
02	9296	X	7242	-0-	-2054	-0-	6972	3	270	9	Y	245	158	1			196
03	8990	X	7202	-0-	-1788	-0-	6925	3	277	9	Y	252	361	1			87
04	7950	X	7071	-0-	-879	-0-	6841	3	230	9	Y	209	94	1			202
05	8029	X	7327	-0-	-702	-0-	7075	3	252	9	Y	229	270	1			161
06	7770	X	6839	-0-	-931	-0-	6616	3	223	9	Y	203	176	1			188
07	7750	X	6974	-0-	-776	-0-	6739	3	235	9	Y	214	271	1			131
08	7316	X	6586	-0-	-730	-0-	6378	3	208	9	Y	189	175	1			145
09	7080	X	6356	-0-	-724	-0-	6162	3	194	9	Y	176	172	1			149
10	7316	X	5998	-0-	-1318	-0-	5847	3	151	9	Y	137	161	1			125
11	6840	X	4269	-0-	-2571	-0-	4205	3	64	9	Y	58	80	1			103
12	6975	X	6446	-0-	-529	-0-	6192	3	254	9	Y	231	198	1			136

TOTAL GAS PROD: 77,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,275

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	2848	-0-	-3135	-0-	2743	3	105	9	Y	95					181
02	5404	X	3253	-0-	-2151	-0-	3141	3	112	9	Y	102	117	1			166
03	3782	X	3307	-0-	-475	-0-	3238	3	69	9	Y	63					229
04	3240	X	3055	-0-	-185	-0-	2996	3	59	9	Y	54	101	1			182
05	3596	X	3176	-0-	-420	-0-	3120	3	56	9	Y	51	98	1			135
06	3480	X	3010	-0-	-470	-0-	2937	3	73	9	Y	66	95	1			106
07	3348	X	3085	-0-	-263	-0-	3043	3	42	9	Y	38					144
08	3317	X	2861	-0-	-456	-0-	2828	3	33	9	Y	30					174
09	3060	X	2719	-0-	-341	-0-	2686	3	33	9	Y	30	81	1			123
10	3162	X	2766	-0-	-396	-0-	2725	3	41	9	Y	37					160
11	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	3495	3	72	9	Y	65	76	1			149
*12	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3019	3	86	9	Y	78	81	1			146

TOTAL GAS PROD: 36,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 709

COLTER TRUST WELL #: 2 RRCID -> 183340 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10895 - 13347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	551	-0-	-534	-0-	503	3	48	9	Y	44					109
02	952	N	871	-0-	-81	-0-	770	3	101	9	Y	92	71	1			130
03	992	N	856	-0-	-136	-0-	788	3	68	9	Y	62					192
04	1050	N	775	-0-	-275	-0-	716	3	59	9	Y	54	85	1			161
05	961	N	774	-0-	-187	-0-	717	3	57	9	Y	52	87	1			126
06	840	N	773	-0-	-67	-0-	701	3	72	9	Y	65	88	1			103
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	755	3	65	9	Y	59					162
08	775	N	745	-0-	-30	-0-	679	3	66	9	Y	60					222
09	780	N	762	-0-	-18	-0-	706	3	56	9	Y	51	103	1			170
10	806	N	778	-0-	-28	-0-	703	3	75	9	Y	68					238
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	673	3	81	9	Y	74	113	1			199
12	775	N	759	-0-	-16	-0-	679	3	80	9	Y	73	109	1			163

TOTAL GAS PROD: 9,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 754

BLOXOM WELL #: 2 RRCID -> 183825 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10764 - 14825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	6504	-0-	-5276	-0-	6298	3	206	9	Y	187	196	1			155
02	10640	X	7969	-0-	-2671	-0-	7653	3	316	9	Y	287	212	1			230
03	10447	X	7899	-0-	-2548	-0-	7622	3	277	9	Y	252	395	1			87
04	8400	X	7552	-0-	-848	-0-	7307	3	245	9	Y	223	94	1			216
05	8835	X	8273	-0-	-562	-0-	8001	3	272	9	Y	247	290	1			173
06	8550	X	7940	-0-	-610	-0-	7689	3	251	9	Y	228	190	1			211
07	8835	X	7724	-0-	-1111	-0-	7470	3	254	9	Y	231	301	1			141
08	8277	X	7751	-0-	-526	-0-	7507	3	244	9	Y	222	193	1			170
09	8010	X	7475	-0-	-535	-0-	7224	3	251	9	Y	228	204	1			194
10	8277	X	7866	-0-	-411	-0-	7665	3	201	9	Y	183	211	1			166
11	7950	X	7427	-0-	-523	-0-	7192	3	235	9	Y	214	107	1			273
12	7750	X	7642	-0-	-108	-0-	7396	3	246	9	Y	224	365	1			132

TOTAL GAS PROD: 92,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,726

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	14570	X	9313	-0-	-5257	-0-	9288	3	25	9	Y	23					51
02	13160	X	11577	-0-	-1583	-0-	11521	3	56	9	Y	51					102
03	14570	X	13137	-0-	-1433	-0-	13100	3	37	9	Y	34	75	1			61
04	13830	X	12405	-0-	-1425	-0-	12358	3	47	9	Y	43					104
05	13950	X	13428	-0-	-522	-0-	13355	3	73	9	Y	66	77	1			93
06	13174	X	13174	-0-	-0-	-0-	13111	3	63	9	Y	57					150
07	13982	X	13982	-0-	-0-	-0-	13895	3	87	9	Y	79	131	1			98
08	13423	X	13406	-0-	-17	-0-	13354	3	52	9	Y	47					145
09	13170	X	11805	-0-	-1365	-0-	11751	3	54	9	Y	49					194
10	13640	X	9646	-0-	-3994	-0-	9623	3	23	9	Y	21	132	1			83
11	16104	X	16104	-0-	-0-	-0-	16057	3	47	9	Y	43					126
*12	14922	X	14922	-0-	-0-	-0-	14819	3	103	9	Y	94	119	1			101

TOTAL GAS PROD: 152,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 607

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	651	N	486	-0-	-165	-0-	486	3			Y	-0-	39	1			14
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	615	3	2	9	Y	2					16
03	620	N	618	-0-	-2	-0-	599	3	19	9	Y	17					33
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	551	3	9	9	Y	8					41
05	682	N	599	-0-	-83	-0-	582	3	17	9	Y	15					56
06	600	N	549	-0-	-51	-0-	543	3	6	9	Y	5					61
07	558	N	548	-0-	-10	-0-	546	3	2	9	Y	2					63
08	558	N	546	-0-	-12	-0-	543	3	3	9	Y	3					66
09	540	N	511	-0-	-29	-0-	502	3	9	9	Y	8					74
10	558	N	485	-0-	-73	-0-	483	3	2	9	Y	2					76
11	540	N	482	-0-	-58	-0-	472	3	10	9	Y	9	62	1			23
12	527	N	362	-0-	-165	-0-	350	3	12	9	Y	11					34

TOTAL GAS PROD: 6,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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	5611	X	2407	-0-	-3204	-0-	2209	3	198	9	Y	180	68	1			187
02	5068	X	3366	-0-	-1702	-0-	3243	3	123	9	Y	112					299
03	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	6890	3	119	9	Y	108	164	1			243
04	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	8613	3	158	9	Y	144	259	1			128
05	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	8342	3	191	9	Y	174	187	1			115
06	6270	X	5	-0-	-6265	-0-	4	3	1	9	Y	1	90	1			26
07	8463	X	2418	-0-	-6045	-0-	2346	3	72	9	Y	65					91
08	8463	X	7010	-0-	-1453	-0-	6739	3	271	9	Y	246	83	1			254
09	8190	X	7408	-0-	-782	-0-	7233	3	175	9	Y	159	173	1			240
10	8463	X	7972	-0-	-491	-0-	7688	3	284	9	Y	258	186	1			312
11	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6708	3	222	9	Y	202	185	1			329
12	7657	X	7299	-0-	-358	-0-	7067	3	232	9	Y	211	370	1			170

TOTAL GAS PROD: 69,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,860

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

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	1488	N	839	-0-	-649	-0-	817	3	22	9	Y	20	71	1			45
02	1232	N	1210	-0-	-22	-0-	1193	3	17	9	Y	15					60
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1263	3	21	9	Y	19					79
04	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1233	3	13	9	Y	12					91
05	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	1243	3	21	9	Y	19					110
06	1230	N	1208	-0-	-22	-0-	1197	3	11	9	Y	10					120
07	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	1234	3	6	9	Y	5					125
08	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	1204	3	4	9	Y	4					129
09	1200	N	1185	-0-	-15	-0-	1170	3	15	9	Y	14					143
10	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	1206	3	4	9	Y	4					147
11	1170	N	1138	-0-	-32	-0-	1127	3	11	9	Y	10	120	1			37
12	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	1161	3	12	9	Y	11					48

TOTAL GAS PROD: 14,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

UNIVERSITY SECTION 3 WELL #: 2 RRCID -> 190225 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10632 - 13668

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	434	N	198	-0-	-236	-0-	163	3	35	9	Y	32					88
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	264	3	69	9	Y	63					151
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	465	3	100	9	Y	91	112	1			130
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	271	3	20	9	Y	18					148
05	372	N	255	-0-	-117	-0-	231	3	24	9	Y	22	110	1			60
06	540	N	217	-0-	-323	-0-	213	3	4	9	Y	4					64
07	310	N	228	-0-	-82	-0-	199	3	29	9	Y	26	56	1			34
08	248	N	209	-0-	-39	-0-	184	3	25	9	Y	23					57
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	154	3	26	9	Y	24					81
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	179	3	10	9	Y	9	55	1			35
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	145	3	44	9	Y	40					75
*12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	123	3	80	9	Y	73	71	1			77

TOTAL GAS PROD: 3,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

COX 19 WELL #: 1 RRCID -> 190996 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10935 - 14715

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	83	X	83	-0-	-0-	-0-	77	3	6	9	Y	5					58
02	2268	X	1317	-0-	-951	-0-	1305	3	12	9	Y	11					69
03	2356	X	1168	-0-	-1188	-0-	1138	3	30	9	Y	27	42	1			54
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	1					55
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-	35	1			20
06	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					20
07	1457	X	137	-0-	-1320	-0-	131	3	6	9	Y	5					25
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-	16	1			9
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					9
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					9
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	5	1			4

TOTAL GAS PROD: 2,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2048	-0-	-246	-0-	1997	3	51	9	N	46	192	1			70
02	2044	N	1647	-0-	-397	-0-	1596	3	51	9	N	46					116
03	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	2225	3	69	9	N	63					179
04	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2005	3	52	9	N	47	163	1			63
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2059	3	50	9	N	45					108
06	2220	N	1990	-0-	-230	-0-	1933	3	57	9	N	52					160
07	2139	N	1971	-0-	-168	-0-	1931	3	40	9	N	36	164	1			32
08	2108	N	1906	-0-	-202	-0-	1864	3	42	9	N	38					70
09	1980	N	1788	-0-	-192	-0-	1749	3	39	9	N	35					105
10	1984	N	1802	-0-	-182	-0-	1763	3	39	9	N	35					140
11	1830	N	1096	-0-	-734	-0-	1085	3	11	9	N	10					150
12	1860	N	1004	-0-	-856	-0-	1004	3			N	-0-					150

TOTAL GAS PROD: 21,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 453

NEAL 26 WELL #: 2 RRCID -> 191458 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10364 - 13782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12772	X	6806	-0-	-5966	-0-	6756	3	50	9	N	45					282
02	11536	X	7632	-0-	-3904	-0-	7558	3	74	9	N	67	187	1			162
03	9021	X	7566	-0-	-1455	-0-	7500	3	66	9	N	60					222
04	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	7551	3	40	9	N	36					258
05	8463	X	7451	-0-	-1012	-0-	7427	3	24	9	N	22	185	1			95
06	8190	X	7105	-0-	-1085	-0-	7093	3	12	9	N	11					106
07	8308	X	7659	-0-	-649	-0-	7629	3	30	9	N	27					133
08	7843	X	7343	-0-	-500	-0-	7317	3	26	9	N	24					157
09	7590	X	7207	-0-	-383	-0-	7164	3	43	9	N	39					196
10	7657	X	7292	-0-	-365	-0-	7273	3	19	9	N	17					213
11	7410	X	6461	-0-	-949	-0-	6440	3	21	9	N	19					232
12	7657	X	6688	-0-	-969	-0-	6632	3	56	9	N	51	184	1			99

TOTAL GAS PROD: 86,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

COX 23 WELL #: 1 RRCID -> 191665 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12804 - 14948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	31	-0-	-3131	-0-	28	3	3	9	Y	3	121	1			14
02	2856	X	1165	-0-	-1691	-0-	1141	3	24	9	Y	22					36
03	3286	X	2212	-0-	-1074	-0-	2116	3	96	9	Y	87	20	1			103
04	3180	X	1523	-0-	-1657	-0-	1374	3	149	9	Y	135	119	1			119
05	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4153	3	191	9	Y	174	178	1			115
06	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2798	3	56	9	Y	51	90	1			76
07	2201	X	1764	-0-	-437	-0-	1723	3	41	9	Y	37					113
08	4278	X	505	-0-	-3773	-0-	498	3	7	9	Y	6	102	1			17
09	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	-0-	12	1			5
10	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-	4	1			1
11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
12	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 515

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	3348	X	1769	-0-	-1579	-0-	1707	3	62	9	Y	56					198
02	3024	X	2356	-0-	-668	-0-	2308	3	48	9	Y	44					242
03	2635	X	2546	-0-	-89	-0-	2459	3	87	9	Y	79	145	1			176
04	2550	X	2413	-0-	-137	-0-	2350	3	63	9	Y	57					233
05	2635	X	2376	-0-	-259	-0-	2307	3	69	9	Y	63	147	1			149
06	2520	X	2209	-0-	-311	-0-	2142	3	67	9	Y	61					210
07	2294	N	2270	-0-	-24	-0-	2207	3	63	9	Y	57					267
08	2294	N	1916	-0-	-378	-0-	1854	3	62	9	Y	56	173	1			150
09	2220	N	1607	-0-	-613	-0-	1559	3	48	9	Y	44					194
10	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2204	3	88	9	Y	80					274
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1822	3	52	9	Y	47					321
*12	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	1963	3	80	9	Y	73	184	1			210

TOTAL GAS PROD: 25,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 717

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	3596	X	2153	-0-	-1443	-0-	2076	3	77	9	N	70	189	1			140
02	3248	X	2579	-0-	-669	-0-	2521	3	58	9	N	53					193
03	3007	X	2668	-0-	-339	-0-	2602	3	66	9	N	60					253
04	2910	X	2650	-0-	-260	-0-	2554	3	96	9	N	87					340
05	2852	X	2705	-0-	-147	-0-	2606	3	99	9	N	90	184	1			246
06	2760	X	2508	-0-	-252	-0-	2457	3	51	9	N	46					292
07	2852	X	2519	-0-	-333	-0-	2478	3	41	9	N	37	177	1			152
08	2728	X	2512	-0-	-216	-0-	2428	3	84	9	N	76					228
09	2640	X	2248	-0-	-392	-0-	2217	3	31	9	N	28					256
10	2697	X	2463	-0-	-234	-0-	2404	3	59	9	N	54	182	1			128
11	2520	X	2265	-0-	-255	-0-	2215	3	50	9	N	45					173
12	2511	X	2339	-0-	-172	-0-	2265	3	74	9	N	67					240

TOTAL GAS PROD: 29,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 713

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	1395	N	1120	-0-	-275	-0-	1113	3	7	9	N	6	85	1			71
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	930	3	9	9	N	8					79
03	1147	N	406	-0-	-741	-0-	406	3			N	-0-					79
04	1080	N	415	-0-	-665	-0-	415	3			N	-0-					79
05	1054	N	236	-0-	-818	-0-	236	3			N	-0-					79
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2014	3	35	9	N	32					111
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1622	3	6	9	N	5					116
08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1726	3	35	9	N	32					148
09	2040	N	1656	-0-	-384	-0-	1599	3	57	9	N	52					200
10	1643	N	1621	-0-	-22	-0-	1595	3	26	9	N	24					224
11	1710	N	1365	-0-	-345	-0-	1331	3	34	9	N	31	188	1			67
12	1705	N	1326	-0-	-379	-0-	1315	3	11	9	N	10					77

TOTAL GAS PROD: 14,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

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	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					14
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					14
03	868	N	814	-0-	-54	-0-	814	3			N	-0-					14
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					14
05	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	3			N	-0-					14
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					14
07	868	N	801	-0-	-67	-0-	801	3			N	-0-					14
08	837	N	800	-0-	-37	-0-	800	3			N	-0-	14	3			-0-
09	780	N	777	-0-	-3	-0-	777	3			N	-0-					-0-
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
*12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,725 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	3844	X	2079	-0-	-1765	-0-	2079	3			Y	-0-					155
02	3472	X	2379	-0-	-1093	-0-	2379	3			Y	-0-					155
03	3844	X	3178	-0-	-666	-0-	3172	3	6	9	Y	5					160
04	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	3			Y	-0-					160
05	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3891	3	7	9	Y	6					166
06	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	3			Y	-0-					166
07	3565	X	2771	-0-	-794	-0-	2771	3			Y	-0-					166
08	3720	X	2941	-0-	-779	-0-	2938	3	3	9	Y	3					169
09	3600	X	2665	-0-	-935	-0-	2665	3			Y	-0-					169
10	3720	X	3169	-0-	-551	-0-	3163	3	6	9	Y	5					174
11	3150	X	2185	-0-	-965	-0-	2151	3	34	9	Y	31					205
12	2945	X	2916	-0-	-29	-0-	2907	3	9	9	Y	8					213

TOTAL GAS PROD: 34,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-		22	1	1187	3	Y	85	68	1			42
								94	9									
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-		16	1	1354	3	Y	80	51	1			71
								88	9									
03	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-		17	1	1565	3	Y	93	101	1			63
								102	9									
04	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-		21	1	1994	3	Y	91	100	1			54
								100	9									
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-		19	1	1802	3	Y	82	90	1			46
								90	9									
06	1050	N	802	-0-	-248	-0-		10	1	719	3	Y	66	95	1			17
								73	9									
07	2046	N	1053	-0-	-993	-0-		12	1	974	3	Y	61	40	1			38
								67	9									
08	1922	N	913	-0-	-1009	-0-		10	1	864	3	Y	35	43	1			30
								39	9									
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-		18	1	1508	3	Y	34	28	1			36
								37	9									
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-		12	1	929	3	Y	46	45	1			37
								51	9									
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-		10	1	851	3	Y	37	55	1			19
								41	9									
12	1612	N	1059	-0-	-553	-0-		53	1	967	3	Y	35	24	1			30
								39	9									

TOTAL GAS PROD: 15,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 745

BOLT, NE (STRAWN) 10297 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
J.W.S. 427277
PFLUGER "L" WELL #: 1 RRCID -> 203425 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1649 - 1656

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

PFLUGER "L" WELL #: 2 RRCID -> 211956 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1412 - 1418

01	DELQ PR		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	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		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	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

BOLT, NE (STRAWN) //CONT.// 10297 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
J.W.S. //CONT.// 427277
PFLUGER "L" WELL #: 4 RRCID -> 217549 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 1770 PERF. 1658 - 1668

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

PFLUGER "L" WELL #: 6 RRCID -> 226930 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 1735 PERF. 1588 - 1596

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

BOLT, WEST (2000) 10301 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
SOUTHWEST RESOURCES, INC. 806471
KENNEDY WELL #: 3 RRCID -> 218686 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 2020 - 2038

01	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
02	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BOLT, WEST (2000) //CONT.// 10301 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
SOUTHWEST RESOURCES, INC. //CONT.// 806471
KENNEDY WELL #: 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	26403					N	-0-					-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BOWIE CREEK (CROSSCUT) //CONT.// 10897 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCCULLOCH
ASA OIL & GAS, INC. //CONT.// 033845
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	210		68	-0-	-142	659	68	3			N	-0-					-0-
02	687	N	28	-0-	-659	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	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: 357 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	-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	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

01	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	31	X	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	30	X	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31	X	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
06	60	X	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
11	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180 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

01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	114	-0-	-96	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,071 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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	558	N	270	-0-	-288	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	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: 2,111 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		-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		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	2201	#	1035	-0-	-1166	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
02	1988	#	1599	-0-	-389	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
03	1891	#	1438	-0-	-453	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
04	1830	#	480	-0-	-1350	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	1488	#	375	-0-	-1113	-0-	375	2			N	-0-					-0-
06	1710	#	240	-0-	-1470	-0-	240	2			N	-0-					-0-
07	1767	#	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
08	1426	#	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
09	480	#	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,167 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	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					55
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					55
03	434	N	298	-0-	-136	-0-	298	2			N	-0-					55
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					55
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					55
06	300	N	224	-0-	-76	-0-	224	2			N	-0-					55
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 1,708 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	2263	X	1496	-0-	-767	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
02	2044	X	1086	-0-	-958	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
03	2170	X	633	-0-	-1537	-0-	633	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	1009	-0-	-791	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
05	1860	X	1014	-0-	-846	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
06	1440	X	1052	-0-	-388	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
07	1209	X	401	-0-	-808	-0-	401	2			N	-0-					-0-
08	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
09	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,691 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	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					21
02	14B DENY		12	-0-	12	12	12	2			N	-0-					21
03	14B DENY		13	-0-	13	25	13	2			N	-0-					21
04	14B DENY		2	-0-	2	27	2	2			N	-0-					21
05	14B DENY		7	-0-	7	34	7	2			N	-0-					21
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	34					N	-0-					21
07	64	N	30	-0-	-34	-0-	30	2			N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 723 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	1953	X	1125	-0-	-828	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
02	1764	X	940	-0-	-824	-0-	940	2			N	-0-					-0-
03	1829	X	1110	-0-	-719	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
04	1770	X	765	-0-	-1005	-0-	765	2			N	-0-					-0-
05	1829	X	834	-0-	-995	-0-	834	2			N	-0-					-0-
06	1080	X	728	-0-	-352	-0-	728	2			N	-0-					-0-
07	1116	X	353	-0-	-763	-0-	353	2			N	-0-					-0-
08	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,855 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	496	N	141	-0-	-355	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	589	N	17	-0-	-572	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 959 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	496	N	344	-0-	-152	-0-	344	2			N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	589	N	321	-0-	-268	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,472 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	248	N	73	-0-	-175	-0-	73	2			N	-0-					10
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					10
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					10
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					10
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					10
06	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	2			N	-0-					10
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 534 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BRANCH, SOUTH (CROSSCUT A) 11366 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WHITEHEAD WELL #: 88 C RRCID -> 149319 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 2575 PERF. 2189 - 2201

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

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

BRANCH, S. (HOME CREEK) 11366 312 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WHITEHEAD WELL #: 89 T RRCID -> 145372 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 1801 PERF. 1682 - 1693

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

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

BRANCH, S. (HOME CREEK A) 11366 313 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WHITEHEAD WELL #: 27 RRCID -> 130542 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1682 - 1688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	217	N	114	-0-	-103	-0-	114	2			N	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	210	N	79	-0-	-131	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD WELL #: 89 C RRCID -> 145369 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 1801 PERF. 1665 - 1675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	124	N	70	-0-	-54	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
11	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					-0-
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRANCH, S. (PALO PINTO) 11366 318 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
WHITEHEAD WELL #: 22 RRCID -> 143188 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2084 - 2096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	217	N	127	-0-	-90	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
11	210	N	118	-0-	-92	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,098 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

01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	217	N	127	-0-	-90	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
11	210	N	118	-0-	-92	-0-	118	2			N	-0-					-0-
12	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,098 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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
11	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					-0-
12	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 871 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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROKEN ANTLER (WOLFCAMP) 12148 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
HENRY RESOURCES LLC 378535
INDEPENDENCE 40 WELL #: 1 RRCID -> 154037 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10162 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	669	-0-	-13	-0-	5	1	621	3	N	39					254
							43	9									
02	644	N	542	-0-	-102	-0-	5	1	504	3	N	30					284
							33	9									
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	5	1	587	3	N	42					326
							46	9									
04	660	N	624	-0-	-36	-0-	5	1	565	3	N	49					375
							54	9									
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	5	1	598	3	N	49	175	1			249
							54	9									
06	630	N	545	-0-	-85	-0-	5	1	504	3	N	33					282
							36	9									
07	651	N	583	-0-	-68	-0-	5	1	536	3	N	38					320
							42	9									
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	5	1	587	3	N	54	176	1	2	8	196
							59	9									
09	540	N	418	-0-	-122	-0-	5	1	365	3	N	44					240
							48	9									
10	589	N	556	-0-	-33	-0-	5	1	517	3	N	31	176	1			95
							34	9									
11	630	N	626	-0-	-4	-0-	5	1	577	3	N	40					135
							44	9									
*12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	5	1	463	3	N	41					176
							45	9									

TOTAL GAS PROD: 7,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

INDEPENDENCE 33 WELL #: 1 RRCID -> 154038 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10350 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	513	-0-	-14	-0-	5	1	444	3	N	22					185
							40	4	24	9							
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	5	1	662	3	N	52					237
							40	4	57	9							
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	5	1	748	3	N	25					262
							28	9									
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	5	1	593	3	N	33					295
							36	9									
05	527	N	502	-0-	-25	-0-	5	1	475	3	N	20	175	1			140
							22	9									
06	510	N	454	-0-	-56	-0-	5	1	430	3	N	17					157
							19	9									
07	527	N	497	-0-	-30	-0-	5	1	473	3	N	17					174
							19	9									
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	5	1	523	3	N	34					208
							37	9									
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	5	1	519	3	N	30	172	1			66
							33	9									
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	5	1	539	3	N	28					94
							31	9									
11	510	N	391	-0-	-119	-0-	5	1	368	3	N	16					110
							18	9									
*12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	10	1	1051	3	N	78	3	8			185
							86	9									

TOTAL GAS PROD: 7,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 372

BROOKS (CANYON) 12244 066 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
BROOKS WELL #: 3 RRCID -> 227396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5960 - 5980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					17
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					17
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					17
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					17
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					17
06	15	N	-0-	-0-	-15	-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: 44 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS (CANYON-GAS) 12244 068 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
BROOKS, L. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 018758 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5899 - 5911

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	2			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS WELL #: 2 RRCID -> 018760 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5751 - 5787

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
09	120	N	16	-0-	-104	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	2			N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,153 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

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

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BROOKS WELL #: 1021 RRCID -> 077507 COMPL. DATE 04/13/1978 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5726 - 5924

01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	480	N	433	-0-	-47	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	558	N	437	-0-	-121	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	510	N	415	-0-	-95	-0-	415	2			N	-0-					-0-
07	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					-0-
08	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
11	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHARLTON, JANE ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 086254 COMPL. DATE 02/07/1980 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5869 - 5903

01	992	N	882	-0-	-110	-0-	882	2			N	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
03	961	N	894	-0-	-67	-0-	894	2			N	-0-					-0-
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
05	992	N	953	-0-	-39	-0-	953	2			N	-0-					-0-
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
08	961	N	940	-0-	-21	-0-	940	2			N	-0-					-0-
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
10	961	N	836	-0-	-125	-0-	836	2			N	-0-					-0-
11	900	N	863	-0-	-37	-0-	863	2			N	-0-					-0-
12	992	N	708	-0-	-284	-0-	708	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,646 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			214

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	465 #	151	-0-	-314	-0-	151	2	N	-0-			-0-
02	196 #	160	-0-	-36	-0-	160	2	N	-0-			-0-
03	186 #	170	-0-	-16	-0-	170	2	N	-0-			-0-
04	150 #	148	-0-	-2	-0-	148	2	N	-0-			-0-
05	186 #	136	-0-	-50	-0-	136	2	N	-0-			-0-
06	180 #	111	-0-	-69	-0-	111	2	N	-0-			-0-
07	186 #	108	-0-	-78	-0-	108	2	N	-0-			-0-
08	155 #	92	-0-	-63	-0-	92	2	N	-0-			-0-
09	150 #	86	-0-	-64	-0-	86	2	N	-0-			-0-
10	124 #	79	-0-	-45	-0-	79	2	N	-0-			-0-
11	120 #	74	-0-	-46	-0-	74	2	N	-0-			-0-
12	93 #	73	-0-	-20	-0-	73	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	#	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-					47
02	140	#	132	-0-	-8	-0-	132	2			N	-0-					47
03	155	#	152	-0-	-3	-0-	134	2	18	9	N	16					63
04	120	#	103	-0-	-17	-0-	102	2	1	9	N	1					64
05	155	#	48	-0-	-107	-0-	48	2			N	-0-					64
06	150	#	48	-0-	-102	-0-	48	2			N	-0-					64
07	155	#	44	-0-	-111	-0-	44	2			N	-0-					64
08	155	#	46	-0-	-109	-0-	46	2			N	-0-					64
09	90	#	43	-0-	-47	-0-	43	2			N	-0-					64
10	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					64
11	60	#	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					64
12	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 856 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	279	#	229	-0-	-50	-0-	229	2			N	-0-					199
02	252	#	233	-0-	-19	-0-	233	2			N	-0-					199
03	279	#	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					199
04	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					199
05	279	#	94	-0-	-185	-0-	94	2			N	-0-					199
06	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					199
07	279	#	200	-0-	-79	-0-	200	2			N	-0-					199
08	279	#	136	-0-	-143	-0-	136	2			N	-0-					199
09	270	#	187	-0-	-83	-0-	187	2			N	-0-					199
10	279	#	181	-0-	-98	-0-	181	2			N	-0-					199
11	270	#	77	-0-	-193	-0-	77	2			N	-0-					199
12	186	#	16	-0-	-170	-0-	16	2			N	-0-					199

TOTAL GAS PROD: 2,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1116	#	1028	-0-	-88	-0-	1015	2	13	9	N	12					206
02	1008	#	919	-0-	-89	-0-	904	2	15	9	N	14	2	8			218
03	1116	#	947	-0-	-169	-0-	943	2	4	9	N	4	4	8			218
04	1080	#	973	-0-	-107	-0-	970	2	3	9	N	3	175	1			46
05	1116	#	982	-0-	-134	-0-	973	2	9	9	N	8	2	8			52
06	990	#	892	-0-	-98	-0-	879	2	13	9	N	12	6	8			58
07	1023	#	918	-0-	-105	-0-	908	2	10	9	N	9					67
08	992	#	886	-0-	-106	-0-	882	2	4	9	N	4	1	8			70
09	960	#	832	-0-	-128	-0-	821	2	11	9	N	10	3	8			77
10	992	#	865	-0-	-127	-0-	855	2	10	9	N	9	4	8			82
11	900	#	794	-0-	-106	-0-	776	2	18	9	N	16	5	8			93
12	930	#	822	-0-	-108	-0-	812	2	10	9	N	9	3	8			99

TOTAL GAS PROD: 10,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

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	248	#	230	-0-	-18	-0-	204	2	26	9	N	24					238
02	224	#	202	-0-	-22	-0-	187	2	15	9	N	14	183	1			69
03	248	#	234	-0-	-14	-0-	210	2	24	9	N	22					91
04	212	R	212	-0-	-0-	-0-	198	2	14	9	N	13					104
05	221	R	221	-0-	-0-	-0-	201	2	20	9	N	18					122
06	240	#	227	-0-	-13	-0-	204	2	23	9	N	21					143
07	248	#	234	-0-	-14	-0-	208	2	26	9	N	24	1	8			166
08	248	#	220	-0-	-28	-0-	202	2	18	9	N	16					182
09	240	#	219	-0-	-21	-0-	196	2	23	9	N	21					203
10	248	#	209	-0-	-39	-0-	198	2	11	9	N	10					213
11	240	#	226	-0-	-14	-0-	204	2	22	9	N	20	173	1			60
12	248	#	179	-0-	-69	-0-	154	2	25	9	N	23					83

TOTAL GAS PROD: 2,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BROOKS "13" WELL #: 2 RRCID -> 138614 COMPL. DATE 09/10/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6067 - 6084

01	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_____ 03/24/2015 - PLUGGED 03/24/15

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

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

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	600		NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-
05	620		NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-
06	600		NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-
07	620		NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-
08	620		NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-
09	600		NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-
10	620		NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-
11	600		NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-
12	620		NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600) 12249 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
IRION CORPORATION, THE 426299
WINTERBOTHAM 30 WELL #: 2 RRCID -> 089725 COMPL. DATE 06/16/1980 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5786 - 5848

01	372	#	189	-0-	-183	-0-	189	2			N	-0-					191
02	336	#	177	-0-	-159	-0-	177	2			N	-0-					191
03	372	#	180	-0-	-192	-0-	180	2			N	-0-					191
04	270	#	155	-0-	-115	-0-	153	2	2	9	N	2	113	1			80
05	186	#	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					80
06	180	#	126	-0-	-54	-0-	126	2			N	-0-					80
07	186	#	117	-0-	-69	-0-	117	2			N	-0-					80
08	186	#	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					80
09	150	#	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					80
10	155	#	103	-0-	-52	-0-	103	2			N	-0-					80
11	150	#	95	-0-	-55	-0-	95	2			N	-0-					80
12	155	#	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 1,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	455	R	455	-0-	-0-	-0-	443	2	12	9	N	11					92
02	419	R	419	-0-	-0-	-0-	415	2	4	9	N	4					96
03	496	#	449	-0-	-47	-0-	443	2	6	9	N	5					101
04	480	#	432	-0-	-48	-0-	429	2	3	9	N	3					104
05	496	#	462	-0-	-34	-0-	456	2	6	9	N	5					109
06	450	#	435	-0-	-15	-0-	433	2	2	9	N	2					111
07	465	#	455	-0-	-10	-0-	452	2	3	9	N	3					114
08	465	#	457	-0-	-8	-0-	454	2	3	9	N	3					117
09	451	R	451	-0-	-0-	-0-	450	2	1	9	N	1					118
10	465	#	429	-0-	-36	-0-	427	2	2	9	N	2					120
11	450	#	438	-0-	-12	-0-	437	2	1	9	N	1					121
12	465	#	443	-0-	-22	-0-	441	2	2	9	N	2					123

TOTAL GAS PROD: 5,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	341	#	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					105
02	308	#	233	-0-	-75	-0-	233	2			N	-0-					105
03	310	#	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					105
04	300	#	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					105
05	310	#	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					105
06	300	#	279	-0-	-21	-0-	279	2			N	-0-					105
07	310	#	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					105
08	369	R	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					105
09	398	R	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					105
10	371	R	371	-0-	-0-	-0-	363	2	8	9	N	7					110
11	375	R	375	-0-	-0-	-0-	369	2	6	9	N	5					115
12	403	#	330	-0-	-73	-0-	329	2	1	9	N	1					116

TOTAL GAS PROD: 3,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	1147	#	1130	-0-	-17	-0-	1098	2	32	9	N	29					117
02	1038	R	1038	-0-	-0-	-0-	1009	2	29	9	N	26					143
03	1153	R	1153	-0-	-0-	-0-	1129	2	24	9	N	22					165
04	1112	R	1112	-0-	-0-	-0-	1088	2	24	9	N	22					187
05	1147	#	1110	-0-	-37	-0-	1085	2	25	9	N	23					210
06	1110	#	1042	-0-	-68	-0-	1023	2	19	9	N	17					227
07	1147	#	1018	-0-	-129	-0-	1017	2	1	9	N	1					228
08	1147	#	1074	-0-	-73	-0-	1074	2			N	-0-					228
09	1110	#	967	-0-	-143	-0-	967	2			N	-0-					228
10	1116	#	1055	-0-	-61	-0-	1055	2			N	-0-					228
11	1050	#	990	-0-	-60	-0-	990	2			N	-0-					-0-
12	1085	#	994	-0-	-91	-0-	994	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600) //CONT.// 12249 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
STRAND ENERGY, L.C. 824758
WINTERBOTHAM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 161942 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5585 - 5902

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1905	-0-	-110	-0-	1904	3	1	9	N	1					68
02	1820	#	1546	-0-	-274	-0-	1544	3	2	9	N	2					70
03	2015	#	614	-0-	-1401	-0-	614	3			N	-0-					70
04	1830	#	1657	-0-	-173	-0-	1657	3			N	-0-					70
05	1891	#	1461	-0-	-430	-0-	1461	3			N	-0-					70
06	1830	#	1691	-0-	-139	-0-	1691	3			N	-0-					70
07	1705	#	1500	-0-	-205	-0-	1500	3			N	-0-					70
08	1705	#	1702	-0-	-3	-0-	1702	3			N	-0-					70
09	1680	#	1562	-0-	-118	-0-	1562	3			N	-0-					70
10	1736	#	1435	-0-	-301	-0-	1435	3			N	-0-					70
11	1680	#	1287	-0-	-393	-0-	1287	3			N	-0-					70
12	1705	#	1667	-0-	-38	-0-	1667	3			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 18,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	434	#	254	-0-	-180	-0-	254	3			N	-0-					28
02	392	#	269	-0-	-123	-0-	268	3	1	9	N	1					29
03	612	R	612	-0-	-0-	-0-	611	3	1	9	N	1					30
04	480	#	278	-0-	-202	-0-	276	3	2	9	N	2					32
05	564	R	564	-0-	-0-	-0-	561	3	3	9	N	3					35
06	600	#	192	-0-	-408	-0-	188	3	4	9	N	4					39
07	620	#	262	-0-	-358	-0-	261	3	1	9	N	1					40
08	620	#	407	-0-	-213	-0-	404	3	3	9	N	3					43
09	540	#	273	-0-	-267	-0-	272	3	1	9	N	1					44
10	558	#	232	-0-	-326	-0-	229	3	3	9	N	3					47
11	509	R	509	-0-	-0-	-0-	507	3	2	9	N	2					49
12	403	#	168	-0-	-235	-0-	167	3	1	9	N	1					50

TOTAL GAS PROD: 4,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	713	#	653	-0-	-60	-0-	651	3	2	9	N	2					48
02	644	#	608	-0-	-36	-0-	608	3			N	-0-					48
03	713	#	666	-0-	-47	-0-	666	3			N	-0-					48
04	660	#	645	-0-	-15	-0-	645	3			N	-0-					48
05	740	R	740	-0-	-0-	-0-	734	3	6	9	N	5					53
06	686	R	686	-0-	-0-	-0-	684	3	2	9	N	2					55
07	734	R	734	-0-	-0-	-0-	732	3	2	9	N	2					57
08	744	#	725	-0-	-19	-0-	724	3	1	9	N	1					58
09	720	#	694	-0-	-26	-0-	691	3	3	9	N	3					61
10	744	#	710	-0-	-34	-0-	706	3	4	9	N	4					65
11	720	#	681	-0-	-39	-0-	678	3	3	9	N	3					68
12	744	#	699	-0-	-45	-0-	697	3	2	9	N	2					70

TOTAL GAS PROD: 8,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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. (I) GAS LIFT(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	#	1387	-0-	-287	-0-	168	1	1208	2	N	10					144
							11	9									
02	1512	#	1322	-0-	-190	-0-	168	1	1136	2	N	16					160
							18	9									
03	1674	#	1600	-0-	-74	-0-	186	1	1386	2	N	25					185
							28	9									
04	1470	#	1466	-0-	-4	-0-	186	1	1246	2	N	31					216
							34	9									
05	1580	R	1580	-0-	-0-	-0-	180	1	1365	2	N	32					248
							35	9									
06	1560	#	1489	-0-	-71	-0-	168	1	1290	2	N	28	185	1			91
							31	9									
07	1612	#	1577	-0-	-35	-0-	186	1	1382	2	N	8					99
							9	9									
08	1612	#	1553	-0-	-59	-0-	186	1	1358	2	N	8					107
							9	9									
09	1530	#	1381	-0-	-149	-0-	12	1	1363	2	N	5					112
							6	9									
10	1581	#	1267	-0-	-314	-0-	13	1	1248	2	N	5					117
							6	9									
11	1530	#	1164	-0-	-366	-0-	178	1	984	2	N	2					119
							2	9									
12	1581	#	670	-0-	-911	-0-	183	1	487	2	N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 16,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

CHARLTON "14" WELL #: 1 RRCID -> 212319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5655 - 5810

01	1023	#	982	-0-	-41	-0-	975	2	7	9	N	6					83
02	924	#	900	-0-	-24	-0-	894	2	6	9	N	5					88
03	1122	R	1122	-0-	-0-	-0-	1113	2	9	9	N	8					96
04	1014	R	1014	-0-	-0-	-0-	1005	2	9	9	N	8					104
05	1023	#	952	-0-	-71	-0-	942	2	10	9	N	9					113
06	1080	#	954	-0-	-126	-0-	947	2	7	9	N	6					119
07	1116	#	972	-0-	-144	-0-	963	2	9	9	N	8					127
08	1116	#	1007	-0-	-109	-0-	993	2	14	9	N	13					140
09	1020	#	1003	-0-	-17	-0-	994	2	9	9	N	8					148
10	1010	R	1010	-0-	-0-	-0-	1003	2	7	9	N	6					154
11	1005	R	1005	-0-	-0-	-0-	1001	2	4	9	N	4					158
12	1023	#	1015	-0-	-8	-0-	1011	2	4	9	N	4					162

TOTAL GAS PROD: 11,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

VERDAD OIL & GAS CORPORATION 884572
CHARLTON WELL #: 1 RRCID -> 112013 COMPL. DATE 07/23/1984 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5928 - 5972

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	3503					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	3503					Y	-0-					-0-
03	3503	R	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					-0-
04	828	#	-0-	-0-	-828	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2015 - P/A 04/24/15

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

BROOKS, SOUTH (CISCO 5600) //CONT.// 12249 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
VERDAD OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 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	465	#	409	-0-	-56	-0-	409	2			Y	-0-					54
02	420	#	389	-0-	-31	-0-	389	2			Y	-0-					54
03	465	#	431	-0-	-34	-0-	431	2			Y	-0-					54
04	420	#	416	-0-	-4	-0-	416	2			Y	-0-					54
05	434	#	433	-0-	-1	-0-	433	2			Y	-0-					54
06	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					54
07	434	#	432	-0-	-2	-0-	432	2			Y	-0-					54
08	434	#	428	-0-	-6	-0-	428	2			Y	-0-					54
09	T. A.		408	-0-	408	408	408	2			Y	-0-					54
10	T. A.		423	-0-	423	831	423	2			Y	-0-					54
11	T. A.		408	-0-	408	1239	408	2			Y	-0-					54
*12	1656	R	417	-0-	-1239	-0-	417	2			Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 4,594 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-

CHARLTON "A" WELL #: 3 RRCID -> 164190 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5745 - 5967

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	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					39
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	3	34	6	-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2015

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

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

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BROWN-BASSETT (DEVONIAN) //CONT.// 12390 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
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	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	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 214073 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14710 PERF.11290 - 14720

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	3			N	-0-					-0-
02	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	5958	3			N	-0-					-0-
03	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	8112	3			N	-0-					-0-
04	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	6432	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	3062	-0-	-2487	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	2034	-0-	-3336	-0-	2034	3			N	-0-					-0-
07	5549	X	1230	-0-	-4319	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
08	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5947	3			N	-0-					-0-
09	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	3			N	-0-					-0-
10	3069	X	2277	-0-	-792	-0-	2277	3			N	-0-					-0-
11	5370	X	1045	-0-	-4325	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
12	5549	X	1013	-0-	-4536	-0-	1013	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 49H RRCID -> 241414 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 12007 PERF.12380 - 15950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	3			N	-0-					-0-
02	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	3			N	-0-					-0-
03	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3			N	-0-					-0-
04	3960	X	3869	-0-	-91	-0-	3869	3			N	-0-					-0-
05	4526	X	4015	-0-	-511	-0-	4015	3			N	-0-					-0-
06	4380	X	3837	-0-	-543	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
07	4526	X	3589	-0-	-937	-0-	3589	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	3638	-0-	-361	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
09	3900	X	3651	-0-	-249	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	3461	-0-	-569	-0-	3461	3			N	-0-					-0-
11	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
12	3782	X	3738	-0-	-44	-0-	3738	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,932 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	99107		94345	-0-	-4762 B	-110839	94345	3			N	-0-					-0-
02	89516		84737	-0-	-4779 B	-115618	84737	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-27434		CANCELLED UNDERAGE ->		-88184										
03	99107		93335	-0-	-5772 B	-33206	93335	3			N	-0-					-0-
04	92520		90171	-0-	-2349 B	-35555	90171	3			N	-0-					-0-
05	94333		91681	-0-	-2652 B	-38207	91681	3			N	-0-					-0-
06	91290		89186	-0-	-2104 B	-40311	89186	3			N	-0-					-0-
07	51821	R	92132	-0-	40311 B	-0-	92132	3			N	-0-					-0-
08	46810		90463	-0-	43653 B	43653	90463	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			43653														
09	59379		89307	-0-	29928 B	73581	89307	3			N	-0-					-0-
10	62930		74619	-0-	11689 B	85270	74619	3			N	-0-					-0-
11	59379		92505	-0-	33126 B	118396	92505	3			N	-0-					-0-
*12	62930		92633	-0-	29703 B	148099	92633	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,075,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	45136	N	44278	-0-	-858 B	-0-	44278	3			N	-0-					-0-
02	28438	N	28438	-0-	-0- B	-0-	28438	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	39703	N	39703	-0-	-0- B	-0-	39703	3			N	-0-					-0-
04	42840	N	40888	-0-	-1952 B	-0-	40888	3			N	-0-					-0-
05	42682	N	42682	-0-	-0- B	-0-	42682	3			N	-0-					-0-
06	43469	N	43469	-0-	-0- B	-0-	43469	3			N	-0-					-0-
07	36559	N	36559	-0-	-0- B	-0-	36559	3			N	-0-					-0-
08	36542	N	36542	-0-	-0- B	-0-	36542	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	26399	N	26399	-0-	-0- B	-0-	26399	3			N	-0-					-0-
10	32282	N	32282	-0-	-0- B	-0-	32282	3			N	-0-					-0-
11	41209	N	41209	-0-	-0- B	-0-	41209	3			N	-0-					-0-
*12	43220	N	43220	-0-	-0- B	-0-	43220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 455,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOPCO, L.P. 082967
GOODE, M. H., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 018769 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH 14803 PERF.13578 - 12175

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
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
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	11005	N	10408	-0-	-597 B	-0-	684	1	9724	3	N	-0-					-0-
02	9213	N	9213	-0-	-0- B	-0-	624	1	8589	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	10075	N	5679	-0-	-4396 B	-0-	684	1	4993	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	10080	N	38	-0-	-10042 B	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	10199	N	2	-0-	-10197 B	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	5490	N	-0-	-0-	-5490 B	-0-					N	-0-					-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2 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: 25,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	28086	N	24422	-0-	-3664 B	-0-	96	1	24326	3	N	-0-					-0-
02	22372	N	20056	-0-	-2316 B	-0-	96	1	19960	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	24924	N	12440	-0-	-12484 B	-0-	96	1	12344	3	N	-0-					-0-
04	23640	N	-0-	-0-	-23640 B	-0-					N	-0-					-0-
05	22196	N	-0-	-0-	-22196 B	-0-					N	-0-					-0-
06	12030	N	-0-	-0-	-12030 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: 56,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
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	48360	N	46920	-0-	-1440 B	-0-	64	1	46856	3	N	-0-					-0-
02	42192	N	42192	-0-	-0- B	-0-	64	1	42125	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	46810	N	46361	-0-	-449 B	-0-	64	1	46284	3	N	12	12	8			-0-
							13	9									
04	45420	N	44713	-0-	-707 B	-0-	64	1	44639	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
05	46717	N	45072	-0-	-1645 B	-0-	64	1	45007	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	44880	N	43930	-0-	-950 B	-0-	64	1	43863	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	46190	N	45707	-0-	-483 B	-0-	64	1	45639	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	45074	N	41545	-0-	-3529 B	-0-	64	1	41469	3	N	11	11	8			-0-
							12	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	46048	N	46048	-0-	-0- B	-0-	64	1	45983	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	45694	N	40594	-0-	-5100 B	-0-	64	1	40524	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
11	48829	N	48829	-0-	-0- B	-0-	64	1	48764	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	47585	N	43976	-0-	-3609 B	-0-	64	1	43904	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 535,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

FOSTER 23 WELL #: 1A RRCID -> 139176 COMPL. DATE 05/02/1998 TOTAL DEPTH 14078 PERF.13650 - 14935

01	4291	N	4291	-0-	-0- B	-0-	23	1	4268	3	N	-0-					-0-
02	3727	N	3727	-0-	-0- B	-0-	22	1	3705	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4115	N	4115	-0-	-0- B	-0-	22	1	4093	3	N	-0-					-0-
04	3887	N	3887	-0-	-0- B	-0-	22	1	3863	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	3852	N	3852	-0-	-0- B	-0-	21	1	3831	3	N	-0-					-0-
06	4085	N	4085	-0-	-0- B	-0-	23	1	4062	3	N	-0-					-0-
07	4050	N	4050	-0-	-0- B	-0-	22	1	4028	3	N	-0-					-0-
08	3664	N	3664	-0-	-0- B	-0-	21	1	3641	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3738	N	3738	-0-	-0- B	-0-	22	1	3716	3	N	-0-					-0-
10	3138	N	3138	-0-	-0- B	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
11	4505	N	4505	-0-	-0- B	-0-	21	1	4484	3	N	-0-					-0-
*12	4152	N	4152	-0-	-0- B	-0-	22	1	4128	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 47,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37603	N	34417	-0-	-3186	B	-0-	64	1	34353	3	N	-0-					-0-
02	31808	N	29945	-0-	-1863	B	-0-	64	1	29878	3	N	3	3	8			-0-
								3	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	39711	N	33723	-0-	-5988	B	-0-	64	1	33655	3	N	4	4	8			-0-
								4	9									
04	33300	N	32415	-0-	-885	B	-0-	64	1	32343	3	N	7	7	8			-0-
								8	9									
05	33139	N	27493	-0-	-5646	B	-0-	64	1	27429	3	N	-0-					-0-
06	32640	N	20809	-0-	-11831	B	-0-	64	1	20743	3	N	2	2	8			-0-
								2	9									
07	33511	N	31220	-0-	-2291	B	-0-	64	1	31153	3	N	3	3	8			-0-
								3	9									
08	28311	N	28311	-0-	-0-	B	-0-	64	1	28239	3	N	7	7	8			-0-
								8	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30018	N	30018	-0-	-0-	B	-0-	64	1	29953	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
10	31217	N	25587	-0-	-5630	B	-0-	64	1	25522	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
11	32745	N	32745	-0-	-0-	B	-0-	64	1	32681	3	N	-0-					-0-
12	31031	N	15625	-0-	-15406	B	-0-	64	1	15555	3	N	5	5	8			-0-
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 342,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22134	N	20060	-0-	-2074	B	-0-	105	1	19955	3	N	-0-					-0-
02	17816	N	17816	-0-	-0-	B	-0-	106	1	17710	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	20119	N	19666	-0-	-453	B	-0-	106	1	19552	3	N	7	7	8			-0-
								8	9									
04	19410	N	18651	-0-	-759	B	-0-	106	1	18543	3	N	2	2	8			-0-
								2	9									
05	21545	N	19296	-0-	-2249	B	-0-	107	1	19189	3	N	-0-					-0-
06	19020	N	18614	-0-	-406	B	-0-	105	1	18509	3	N	-0-					-0-
07	19296	N	19296	-0-	-0-	B	-0-	106	1	19189	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
08	19282	N	18598	-0-	-684	B	-0-	107	1	18491	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	18600	N	18390	-0-	-210	B	-0-	106	1	18283	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
10	19282	N	13411	-0-	-5871	B	-0-	13411	3			N	-0-					-0-
11	22802	N	22802	-0-	-0-	B	-0-	107	1	22695	3	N	-0-					-0-
*12	20049	N	20049	-0-	-0-	B	-0-	106	1	19937	3	N	5	5	8			-0-
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 226,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HERMAN 8 WELL #: 1 L RRCID -> 112649 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 14967 PERF.14118 - 14967

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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	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

01	9881	N	9881	-0-	-0- B	-0-	9881	2			N	-0-					-0-
02	8927	N	8927	-0-	-0- B	-0-	8927	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	9259	N	9259	-0-	-0- B	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
04	8621	N	8621	-0-	-0- B	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
05	8097	N	8097	-0-	-0- B	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
06	7800	N	7658	-0-	-142 B	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
07	8897	N	7893	-0-	-1004 B	-0-	7893	2			N	-0-					-0-
08	8091	N	8009	-0-	-82 B	-0-	8009	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	7650	N	7406	-0-	-244 B	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
10	7905	N	7546	-0-	-359 B	-0-	7546	2			N	-0-					-0-
11	9909	N	9909	-0-	-0- B	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
*12	7827	N	7827	-0-	-0- B	-0-	7827	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 101,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL - 110 WELL #: 1 RRCID -> 040777 COMPL. DATE 11/11/1966 TOTAL DEPTH 14705 PERF. N/A

01	43715	N	43715	-0-	-0- B	-0-	43715	2			N	-0-					-0-
02	41087	N	41087	-0-	-0- B	-0-	41087	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	44646	N	44646	-0-	-0- B	-0-	44646	2			N	-0-					-0-
04	44427	N	44427	-0-	-0- B	-0-	44427	2			N	-0-					-0-
05	46802	N	46802	-0-	-0- B	-0-	46802	2			N	-0-					-0-
06	46438	N	46438	-0-	-0- B	-0-	46438	2			N	-0-					-0-
07	45911	N	44888	-0-	-1023 B	-0-	44888	2			N	-0-					-0-
08	46810	N	43611	-0-	-3199 B	-0-	43611	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	46440	N	44766	-0-	-1674 B	-0-	44766	2			N	-0-					-0-
10	44888	N	30338	-0-	-14550 B	-0-	30338	2			N	-0-					-0-
11	42210	N	40220	-0-	-1990 B	-0-	40220	2			N	-0-					-0-
12	46252	N	44342	-0-	-1910 B	-0-	44342	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 515,280 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	28477	N	28477	-0-	-0- B	-0-	28477	2			N	-0-					-0-
02	25912	N	25912	-0-	-0- B	-0-	25912	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	28417	N	28417	-0-	-0- B	-0-	28417	2			N	-0-					-0-
04	27570	N	27551	-0-	-19 B	-0-	27551	2			N	-0-					-0-
05	28675	N	26839	-0-	-1836 B	-0-	26839	2			N	-0-					-0-
06	27510	N	26046	-0-	-1464 B	-0-	26046	2			N	-0-					-0-
07	28458	N	27443	-0-	-1015 B	-0-	27441	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	26983	N	26983	-0-	-0- B	-0-	26983	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	26376	N	26376	-0-	-0- B	-0-	26376	2			N	-0-					-0-
10	27435	N	22680	-0-	-4755 B	-0-	22680	2			N	-0-					-0-
11	26426	N	26426	-0-	-0- B	-0-	26426	2			N	-0-					-0-
12	27249	N	26702	-0-	-547 B	-0-	26702	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 319,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	4943	N	4943	-0-	-0- B	-0-	4943	2			N	-0-					-0-
02	4275	N	4275	-0-	-0- B	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4805	N	4711	-0-	-94 B	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
04	4674	N	4674	-0-	-0- B	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
05	4743	N	4545	-0-	-198 B	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
06	4560	N	4520	-0-	-40 B	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
07	4836	N	4646	-0-	-190 B	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
08	4670	N	4670	-0-	-0- B	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4530	N	4512	-0-	-18 B	-0-	4512	2			N	-0-					-0-
10	4650	N	3996	-0-	-654 B	-0-	3996	2			N	-0-					-0-
11	4653	N	4653	-0-	-0- B	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
*12	4890	N	4890	-0-	-0- B	-0-	4890	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,035 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	5908	N	5908	-0-	-0- B	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
02	5199	N	5199	-0-	-0- B	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5797	N	5046	-0-	-751 B	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
04	5730	N	5248	-0-	-482 B	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
05	5766	N	3549	-0-	-2217 B	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
06	4890	N	4064	-0-	-826 B	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
07	5769	N	5769	-0-	-0- B	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
08	5627	N	5627	-0-	-0- B	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5416	N	5416	-0-	-0- B	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
10	5270	N	4779	-0-	-491 B	-0-	4779	2			N	-0-					-0-
11	5379	N	5379	-0-	-0- B	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
12	5270	N	5184	-0-	-86 B	-0-	5184	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 61,168 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	21543	N	21543	-0-	-0- B	-0-	21543	2			N	-0-					-0-
02	20837	N	20837	-0-	-0- B	-0-	20837	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	22855	N	22855	-0-	-0- B	-0-	22855	2			N	-0-					-0-
04	22118	N	22118	-0-	-0- B	-0-	22118	2			N	-0-					-0-
05	23064	N	22581	-0-	-483 B	-0-	22581	2			N	-0-					-0-
06	22110	N	21952	-0-	-158 B	-0-	21952	2			N	-0-					-0-
07	22847	N	22535	-0-	-312 B	-0-	22535	2			N	-0-					-0-
08	22568	N	22280	-0-	-288 B	-0-	22280	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	21960	N	21815	-0-	-145 B	-0-	21815	2			N	-0-					-0-
10	22537	N	21705	-0-	-832 B	-0-	21705	2			N	-0-					-0-
11	21730	N	21730	-0-	-0- B	-0-	21730	2			N	-0-					-0-
12	22537	N	22412	-0-	-125 B	-0-	22412	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 264,363 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	26009	N	26009	-0-	-0- B	-0-	26009	2			N	-0-					-0-
02	22874	N	22874	-0-	-0- B	-0-	22874	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	25466	N	25466	-0-	-0- B	-0-	25466	2			N	-0-					-0-
04	25753	N	25753	-0-	-0- B	-0-	25753	2			N	-0-					-0-
05	25528	N	25528	-0-	-0- B	-0-	25528	2			N	-0-					-0-
06	25017	N	25017	-0-	-0- B	-0-	25017	2			N	-0-					-0-
07	26598	N	25310	-0-	-1288 B	-0-	25310	2			N	-0-					-0-
08	25513	N	23991	-0-	-1522 B	-0-	23991	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	25763	N	25763	-0-	-0- B	-0-	25763	2			N	-0-					-0-
10	25296	N	20856	-0-	-4440 B	-0-	20856	2			N	-0-					-0-
11	23220	N	22072	-0-	-1148 B	-0-	22072	2			N	-0-					-0-
12	26629	N	22668	-0-	-3961 B	-0-	22668	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 291,307 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	2913	N	2913	-0-	-0- B	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
02	2619	N	2619	-0-	-0- B	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2908	N	2908	-0-	-0- B	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
04	2788	N	2788	-0-	-0- B	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
05	3159	N	3159	-0-	-0- B	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
06	3135	N	3135	-0-	-0- B	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
07	3265	N	3265	-0-	-0- B	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
08	3373	N	3373	-0-	-0- B	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3597	N	3597	-0-	-0- B	-0-	3597	2			N	-0-					-0-
10	3402	N	3402	-0-	-0- B	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
11	2810	N	2810	-0-	-0- B	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
*12	2997	N	2997	-0-	-0- B	-0-	2997	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,966 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	10158	N	10158	-0-	-0- B	-0-	10158	2			N	-0-					-0-
02	10070	N	10070	-0-	-0- B	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	10894	N	10894	-0-	-0- B	-0-	10894	2			N	-0-					-0-
04	10282	N	10282	-0-	-0- B	-0-	10282	2			N	-0-					-0-
05	13079	N	13079	-0-	-0- B	-0-	13079	2			N	-0-					-0-
06	13396	N	13396	-0-	-0- B	-0-	13396	2			N	-0-					-0-
07	13682	N	13682	-0-	-0- B	-0-	13682	2			N	-0-					-0-
08	13580	N	13580	-0-	-0- B	-0-	13580	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	13979	N	13979	-0-	-0- B	-0-	13979	2			N	-0-					-0-
10	13671	N	11925	-0-	-1746 B	-0-	11925	2			N	-0-					-0-
11	13972	N	13972	-0-	-0- B	-0-	13972	2			N	-0-					-0-
12	14446	N	13435	-0-	-1011 B	-0-	13435	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 148,452 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	9930	N	9930	-0-	-0- B	-0-	9930	2			N	-0-					-0-
02	8892	N	8892	-0-	-0- B	-0-	8892	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	9951	N	9653	-0-	-298 B	-0-	9653	2			N	-0-					-0-
04	9600	N	9420	-0-	-180 B	-0-	9420	2			N	-0-					-0-
05	9858	N	9120	-0-	-738 B	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
06	9330	N	9330	-0-	-0- B	-0-	9330	2			N	-0-					-0-
07	9734	N	9684	-0-	-50 B	-0-	9684	2			N	-0-					-0-
08	9728	N	9728	-0-	-0- B	-0-	9728	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	9330	N	-0-	-0-	-9330 B	-0-					N	-0-					-0-
10	9672	N	-0-	-0-	-9672 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: 75,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 DLQ G-10			5209	-0-	5209 B	5209	5209	2			N	-0-					-0-
02	9893	N	4684	-0-	-5209 B	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5332	N	3081	-0-	-2251 B	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
04	5040	N	3717	-0-	-1323 B	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
05	5177	N	3271	-0-	-1906 B	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
06	4502	N	4502	-0-	-0- B	-0-	4502	2			N	-0-					-0-
07	5746	N	5746	-0-	-0- B	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
08	4770	N	4770	-0-	-0- B	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	6444	N	6444	-0-	-0- B	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
10	5735	N	4548	-0-	-1187 B	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
11	5129	N	5129	-0-	-0- B	-0-	5129	2			N	-0-					-0-
12	6665	N	5258	-0-	-1407 B	-0-	5258	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
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	1798	N	1553	-0-	-245 B	-0-	395	1	1158	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1540	-0-	-56 B	-0-	240	1	1300	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1774	N	1774	-0-	-0- B	-0-	229	1	1545	2	N	-0-					-0-
04	1681	N	1681	-0-	-0- B	-0-	263	1	1418	2	N	-0-					-0-
05	1775	N	1775	-0-	-0- B	-0-	339	1	1436	2	N	-0-					-0-
06	1728	N	1728	-0-	-0- B	-0-	196	1	1532	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1468	-0-	-268 B	-0-	154	1	1314	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1461	-0-	-306 B	-0-	314	1	1147	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1740	N	1487	-0-	-253 B	-0-	469	1	1018	2	N	-0-					-0-
10	1827	N	1827	-0-	-0- B	-0-	175	1	1652	2	N	-0-					-0-
11	1564	N	1564	-0-	-0- B	-0-	350	1	1214	2	N	-0-					-0-
*12	1704	N	1704	-0-	-0- B	-0-	343	1	1361	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	20878	N	20878	-0-	-0- B	-0-	20878	2			N	-0-					-0-
02	14672	N	13503	-0-	-1169 B	-0-	13503	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	16578	N	16578	-0-	-0- B	-0-	16578	2			N	-0-					-0-
04	15750	N	-0-	-0-	-15750 B	-0-					N	-0-					-0-
05	16708	N	16708	-0-	-0- B	-0-	16704	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	15750	N	15556	-0-	-194 B	-0-	15556	3			N	-0-					-0-
07 DLQ G-10			16020	-0-	16020 B	16020	16020	3			N	-0-					-0-
08 DLQ G-10			15479	-0-	15479 B	31499	15479	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 31499																	
09 DLQ G-10			14518	-0-	14518 B	46017	14516	3	2	9	N	2	2	8			-0-
10 DLQ G-10			15138	-0-	15138 B	61155	15138	3			N	-0-					-0-
11	43545	N	19124	-0-	-24421 B	36734	19124	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	36734					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 163,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					6
02	1400	N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400	2			N	-0-					6
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7402	N	7402	-0-	-0- B	-0-	7400	2	2	9	N	2	2	8			6
04	7016	N	7016	-0-	-0- B	-0-	7016	2			N	-0-					6
05	1550	N	31	-0-	-1519 B	-0-	31	1			N	-0-					6
06	7170	N	-0-	-0-	-7170 B	-0-					N	3	3	8			6
07	7254	N	-0-	-0-	-7254 B	-0-					N	-0-					6
08	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	541	2	1	9	N	1	1	8			6
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	600	N	600	-0-	-0- B	-0-	600	2			N	-0-					6
10	1552	N	1552	-0-	-0- B	-0-	1550	2	2	9	N	2	2	8			6
11	4500	N	4500	-0-	-0- B	-0-	4500	1			N	-0-					6
*12	1400	N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 24,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
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	T. A.		25321	-0-	25321 B	25321	25321	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		22618	-0-	22618 B	47939	22618	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 47939																	
03	T. A.		25062	-0-	25062 B	73001	25062	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		24012	-0-	24012 B	97013	24012	3			N	-0-					-0-
05	91290	N	24613	-0-	-66677 B	30336	24613	3			N	-0-					-0-
06	53960	N	23624	-0-	-30336 B	-0-	23624	3			N	-0-					-0-
07	24800	N	24280	-0-	-520 B	-0-	24280	3			N	-0-					-0-
08	23821	N	23821	-0-	-0- B	-0-	23821	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	23610	N	23223	-0-	-387 B	-0-	23223	3			N	-0-					-0-
10	24273	N	20298	-0-	-3975 B	-0-	20298	3			N	-0-					-0-
11	23040	N	22708	-0-	-332 B	-0-	22708	3			N	-0-					-0-
12	23994	N	23827	-0-	-167 B	-0-	23827	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 283,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 018779 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 15529 PERF.11205 - 14529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19716	N	18529	-0-	-1187 B	-0-	18529	3			N	-0-					-0-
02	35500	N	35500	-0-	-0- B	-0-	35500	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	32427	N	32427	-0-	-0- B	-0-	32427	3			N	-0-					-0-
04	27759	N	27759	-0-	-0- B	-0-	27759	3			N	-0-					-0-
05	39308	N	28314	-0-	-10994 B	-0-	28314	3			N	-0-					-0-
06	31380	N	17958	-0-	-13422 B	-0-	17958	3			N	-0-					-0-
07	28675	N	13600	-0-	-15075 B	-0-	13600	3			N	-0-					-0-
08	16756	N	16756	-0-	-0- B	-0-	16756	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	17970	N	16943	-0-	-1027 B	-0-	16943	3			N	-0-					-0-
10	13609	N	13282	-0-	-327 B	-0-	13282	3			N	-0-					-0-
11	16230	N	15375	-0-	-855 B	-0-	15375	3			N	-0-					-0-
12	17515	N	14754	-0-	-2761 B	-0-	14754	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 251,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 018780 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 14340 PERF.14180 - 1430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASSETT GOODE WELL #: 1 RRCID -> 018783 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9200 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52400	N	52400	-0-	-0- B	-0-	52400	3			N	-0-					-0-
02	52932	N	52932	-0-	-0- B	-0-	52932	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	54507	N	54507	-0-	-0- B	-0-	54507	3			N	-0-					-0-
04	60715	N	60715	-0-	-0- B	-0-	60715	3			N	-0-					-0-
05	58590	N	52004	-0-	-6586 B	-0-	52004	3			N	-0-					-0-
06	52740	N	50523	-0-	-2217 B	-0-	50523	3			N	-0-					-0-
07	62744	N	49878	-0-	-12866 B	-0-	49878	3			N	-0-					-0-
08	49930	N	56191	-0-	6261 B	6261	56191	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 6261																	
09	63210	N	56989	-0-	-6221 B	40	56989	3			N	-0-					-0-
10	51691	N	51651	-0-	-40 B	-0-	51651	3			N	-0-					-0-
11	63210		64057	-0-	847 B	847	64057	3			N	-0-					-0-
12	58900	#	54442	-0-	-4458 B	-3611	54442	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 656,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASSETT GOODE WELL #: 3 RRCID -> 018785 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 14463 PERF.13513 - 14463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68907	N	68907	-0-	-0- B	-0-	68907	3			N	-0-					-0-
02	62145	N	62145	-0-	-0- B	-0-	62145	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	66526	N	64988	-0-	-1538 B	-0-	64988	3			N	-0-					-0-
04	66690	N	64560	-0-	-2130 B	-0-	64560	3			N	-0-					-0-
05	68789	N	65337	-0-	-3452 B	-0-	65337	3			N	-0-					-0-
06	63200	N	63200	-0-	-0- B	-0-	63200	3			N	-0-					-0-
07	66712	N	59918	-0-	-6794 B	-0-	59918	3			N	-0-					-0-
08	49930	N	52873	-0-	2943 B	2943	52873	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2943																	
09	63210	N	54867	-0-	-8343 B	-0-	54867	3			N	-0-					-0-
10	59923	N	42054	-0-	-17869 B	-0-	42054	3			N	-0-					-0-
11	63210		60454	-0-	-2756 B	-2756	60454	3			N	-0-					-0-
12	59923	#	61034	-0-	1111 B	-1645	61034	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 720,337 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	496	N	414	-0-	-82 B	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	336	N	234	-0-	-102 B	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	3			N	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	3			N	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0- B	-0-	684	3			N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0- B	-0-	564	3			N	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	480	N	480	-0-	-0- B	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	3			N	-0-					-0-
11	584	N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3			N	-0-					-0-
*12	581	N	581	-0-	-0- B	-0-	581	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	54436	N	53425	-0-	-1011 B	-0-	53425	3			N	-0-					-0-
02	48257	N	48257	-0-	-0- B	-0-	48257	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	52545	N	50853	-0-	-1692 B	-0-	50853	3			N	-0-					-0-
04	51690	N	50262	-0-	-1428 B	-0-	50262	3			N	-0-					-0-
05	53413	N	50994	-0-	-2419 B	-0-	50994	3			N	-0-					-0-
06	49366	N	49366	-0-	-0- B	-0-	49366	3			N	-0-					-0-
07	51925	N	50957	-0-	-968 B	-0-	50957	3			N	-0-					-0-
08	48204	N	48204	-0-	-0- B	-0-	48204	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	49380	N	48562	-0-	-818 B	-0-	48562	3			N	-0-					-0-
10	50964	N	39426	-0-	-11538 B	-0-	39426	3			N	-0-					-0-
11	48574	N	48574	-0-	-0- B	-0-	48574	3			N	-0-					-0-
12	50189	N	47078	-0-	-3111 B	-0-	47078	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 585,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 018790 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13542 - 13878

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4438	-0-	1338 B	2397	4438	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3794	-0-	994 B	3391	3794	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3391																	
03	7647	R	4256	-0-	-3391 B	-0-	4256	3			N	-0-					-0-
04	3964	R	3964	-0-	-0- B	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
05	4194	R	4194	-0-	-0- B	-0-	4194	3			N	-0-					-0-
06	4123	R	4123	-0-	-0- B	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
07	4281	R	4281	-0-	-0- B	-0-	4281	3			N	-0-					-0-
08	4267	R	4267	-0-	-0- B	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3893	R	3893	-0-	-0- B	-0-	3893	3			N	-0-					-0-
10	3404	R	3404	-0-	-0- B	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
11	3421	N	3421	-0-	-0- B	-0-	3421	3			N	-0-					-0-
*12	3433	N	3433	-0-	-0- B	-0-	3433	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BASSETT BROWN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064211 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14026 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	N	4686	-0-	-212	B	-0-	4686	3			N	-0-					-0-
02	4831	N	4831	-0-	-0-	B	-0-	4831	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	5280	N	5280	-0-	-0-	B	-0-	5280	3			N	-0-					-0-
04	5161	N	5161	-0-	-0-	B	-0-	5161	3			N	-0-					-0-
05	5324	N	5324	-0-	-0-	B	-0-	5324	3			N	-0-					-0-
06	5029	N	5029	-0-	-0-	B	-0-	5029	3			N	-0-					-0-
07	5332	N	5265	-0-	-67	B	-0-	5265	3			N	-0-					-0-
08	5165	N	5165	-0-	-0-	B	-0-	5165	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	5067	N	5067	-0-	-0-	B	-0-	5067	3			N	-0-					-0-
10	5270	N	3733	-0-	-1537	B	-0-	3733	3			N	-0-					-0-
11	5010	N	4874	-0-	-136	B	-0-	4874	3			N	-0-					-0-
12	5239	N	5107	-0-	-132	B	-0-	5107	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 3 L RRCID -> 074384 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 14750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1032	-0-	-487	B	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	860	-0-	-400	B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1139	N	1139	-0-	-0-	B	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
04	1113	N	1113	-0-	-0-	B	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
05	1075	N	1075	-0-	-0-	B	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	980	-0-	-130	B	-0-	980	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1087	-0-	-60	B	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
08	1044	N	1044	-0-	-0-	B	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	990	N	959	-0-	-31	B	-0-	959	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1041	-0-	-44	B	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
11	1033	N	1033	-0-	-0-	B	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
*12	1020	N	1020	-0-	-0-	B	-0-	1020	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 079314 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11298 - 14234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAYME K. MARTIN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 079490 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 14803 PERF.13334 - 14269

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

BANNER ESTATE WELL #: 5 T RRCID -> 081017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.13534 - 14412

01	8104 N	8104	-0-	-0-	B	-0-	8104	3		N	-0-			-0-
02	7196 N	6593	-0-	-603	B	-0-	6593	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	9145 N	7613	-0-	-1532	B	-0-	7613	3		N	-0-			-0-
04	9826 N	9826	-0-	-0-	B	-0-	9826	3		N	-0-			-0-
05	8866 N	8866	-0-	-0-	B	-0-	8866	3		N	-0-			-0-
06	8864 N	8864	-0-	-0-	B	-0-	8864	3		N	-0-			-0-
07	10168 N	8907	-0-	-1261	B	-0-	8907	3		N	-0-			-0-
08	9610 N	9610	-0-	-0-	B	-0-	9610	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	8850 N	8614	-0-	-236	B	-0-	8614	3		N	-0-			-0-
10	8897 N	6691	-0-	-2206	B	-0-	6691	3		N	-0-			-0-
11	9300 N	8332	-0-	-968	B	-0-	8332	3		N	-0-			-0-
12	8897 N	7603	-0-	-1294	B	-0-	7603	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 99,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE ESTATE B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082770 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13081 - 14145

01	47647 N	47122	-0-	-525	B	-0-	47122	3		N	-0-			-0-
02	40628 N	33518	-0-	-7110	B	-0-	33518	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	49105 N	49105	-0-	-0-	B	-0-	49105	3		N	-0-			-0-
04	56234 N	56234	-0-	-0-	B	-0-	56234	3		N	-0-			-0-
05	57204 N	57204	-0-	-0-	B	-0-	57204	3		N	-0-			-0-
06	53907 N	53907	-0-	-0-	B	-0-	53907	3		N	-0-			-0-
07	58094 N	55435	-0-	-2659	B	-0-	55435	3		N	-0-			-0-
08	49930 N	55844	-0-	5914	B	5914	55844	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 5914														
09	55735 N	49821	-0-	-5914	B	-0-	49821	3		N	-0-			-0-
10	55428 N	48614	-0-	-6814	B	-0-	48614	3		N	-0-			-0-
11	63089 R	63089	-0-	-0-	B	-0-	63089	3		N	-0-			-0-
*12	63062 R	63062	-0-	-0-	B	-0-	63062	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 632,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	23281	N	22448	-0-	-833	B	-0-	22448	3			N	-0-					-0-
02	18508	N	18306	-0-	-202	B	-0-	18306	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	21142	N	21119	-0-	-23	B	-0-	21119	3			N	-0-					-0-
04	21720	N	18669	-0-	-3051	B	-0-	18669	3			N	-0-					-0-
05	20274	N	18843	-0-	-1431	B	-0-	18843	3			N	-0-					-0-
06	20430	N	19192	-0-	-1238	B	-0-	19192	3			N	-0-					-0-
07	19282	N	19270	-0-	-12	B	-0-	19270	3			N	-0-					-0-
08	20042	N	20042	-0-	-0-	B	-0-	20042	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	19940	N	19940	-0-	-0-	B	-0-	19940	3			N	-0-					-0-
10	19282	N	18272	-0-	-1010	B	-0-	18272	3			N	-0-					-0-
11	19410	N	18453	-0-	-957	B	-0-	18453	3			N	-0-					-0-
12	20615	N	19791	-0-	-824	B	-0-	19791	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 234,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE ESTATE C UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 086854 COMPL. DATE 08/02/1994 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13097 - 14212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38409	N	34664	-0-	-3745	B	-0-	34664	3			N	-0-					-0-
02	33292	N	32142	-0-	-1150	B	-0-	32142	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	36268	N	36268	-0-	-0-	B	-0-	36268	3			N	-0-					-0-
04	33708	N	33708	-0-	-0-	B	-0-	33708	3			N	-0-					-0-
05	35588	N	35096	-0-	-492	B	-0-	35096	3			N	-0-					-0-
06	35100	N	32902	-0-	-2198	B	-0-	32902	3			N	-0-					-0-
07	34844	N	34176	-0-	-668	B	-0-	34176	3			N	-0-					-0-
08	33442	N	33442	-0-	-0-	B	-0-	33442	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	32981	N	32981	-0-	-0-	B	-0-	32981	3			N	-0-					-0-
10	34162	N	29170	-0-	-4992	B	-0-	29170	3			N	-0-					-0-
11	33898	N	33898	-0-	-0-	B	-0-	33898	3			N	-0-					-0-
12	34069	N	32698	-0-	-1371	B	-0-	32698	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 401,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASSETT BROWN B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146965 COMPL. DATE N/A 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	7189	N	7189	-0-	-0-	B	-0-	7189	3			N	-0-					-0-
02	5550	N	5550	-0-	-0-	B	-0-	5550	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	5334	N	5334	-0-	-0-	B	-0-	5334	3			N	-0-					-0-
04	5227	N	5227	-0-	-0-	B	-0-	5227	3			N	-0-					-0-
05	5437	N	5437	-0-	-0-	B	-0-	5437	3			N	-0-					-0-
06	4782	N	4782	-0-	-0-	B	-0-	4782	3			N	-0-					-0-
07	5736	N	5736	-0-	-0-	B	-0-	5736	3			N	-0-					-0-
08	6675	N	6675	-0-	-0-	B	-0-	6675	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	5234	N	5234	-0-	-0-	B	-0-	5234	3			N	-0-					-0-
10	3668	N	3668	-0-	-0-	B	-0-	3668	3			N	-0-					-0-
11	4327	N	4327	-0-	-0-	B	-0-	4327	3			N	-0-					-0-
*12	5120	N	5120	-0-	-0-	B	-0-	5120	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9827	N	9715	-0-	-112	B	-0-	9715	3			N	-0-					-0-
02	8515	N	8515	-0-	-0-	B	-0-	8515	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	9889	N	9391	-0-	-498	B	-0-	9391	3			N	-0-					-0-
04	9390	N	8983	-0-	-407	B	-0-	8983	3			N	-0-					-0-
05	9424	N	9416	-0-	-8	B	-0-	9416	3			N	-0-					-0-
06	9090	N	8670	-0-	-420	B	-0-	8670	3			N	-0-					-0-
07	9317	N	9317	-0-	-0-	B	-0-	9317	3			N	-0-					-0-
08	12825	N	12825	-0-	-0-	B	-0-	12825	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	22165	N	22165	-0-	-0-	B	-0-	22165	3			N	-0-					-0-
10	15412	N	15412	-0-	-0-	B	-0-	15412	3			N	-0-					-0-
11	18152	N	18152	-0-	-0-	B	-0-	18152	3			N	-0-					-0-
*12	20429	N	20429	-0-	-0-	B	-0-	20429	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152,990 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	26784	N	24739	-0-	-2045	B	-0-	24739	3			N	-0-					-0-
02	21849	N	21849	-0-	-0-	B	-0-	21849	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	26784	N	23627	-0-	-3157	B	-0-	23627	3			N	-0-					-0-
04	23940	N	22207	-0-	-1733	B	-0-	22207	3			N	-0-					-0-
05	24180	N	23655	-0-	-525	B	-0-	23655	3			N	-0-					-0-
06	22860	N	22393	-0-	-467	B	-0-	22393	3			N	-0-					-0-
07	23056	N	23056	-0-	-0-	B	-0-	23056	3			N	-0-					-0-
08	23393	N	23393	-0-	-0-	B	-0-	23393	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	22829	N	22829	-0-	-0-	B	-0-	22829	3			N	-0-					-0-
10	23064	N	20238	-0-	-2826	B	-0-	20238	3			N	-0-					-0-
11	23259	N	23259	-0-	-0-	B	-0-	23259	3			N	-0-					-0-
12	23591	N	22393	-0-	-1198	B	-0-	22393	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 273,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	46125	N	46125	-0-	-0- B	-0-	46125	3			N	-0-					-0-
02	40757	N	40757	-0-	-0- B	-0-	40757	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	43338	N	41830	-0-	-1508 B	-0-	41830	3			N	-0-					-0-
04	44997	N	44997	-0-	-0- B	-0-	44997	3			N	-0-					-0-
05	45646	N	45646	-0-	-0- B	-0-	45646	3			N	-0-					-0-
06	44146	N	44146	-0-	-0- B	-0-	44146	3			N	-0-					-0-
07	46500	N	45190	-0-	-1310 B	-0-	45190	3			N	-0-					-0-
08	44913	N	44913	-0-	-0- B	-0-	44913	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	44636	N	44636	-0-	-0- B	-0-	44636	3			N	-0-					-0-
10	45198	N	38014	-0-	-7184 B	-0-	38014	3			N	-0-					-0-
11	44033	N	44033	-0-	-0- B	-0-	44033	3			N	-0-					-0-
12	46128	N	44385	-0-	-1743 B	-0-	44385	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 524,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	32488	N	30913	-0-	-1575 B	-0-	30913	3			N	-0-					-0-
02	29341	N	29341	-0-	-0- B	-0-	29341	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	33666	N	30484	-0-	-3182 B	-0-	30484	3			N	-0-					-0-
04	29910	N	27740	-0-	-2170 B	-0-	27740	3			N	-0-					-0-
05	32488	N	28148	-0-	-4340 B	-0-	28148	3			N	-0-					-0-
06	36742	N	36742	-0-	-0- B	-0-	36742	3			N	-0-					-0-
07	39279	N	39279	-0-	-0- B	-0-	39279	3			N	-0-					-0-
08	31206	N	38307	-0-	7101 B	7101	38307	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 7101																	
09	36540	N	28484	-0-	-8056 B	-0-	28484	3			N	-0-					-0-
10	37758	N	25327	-0-	-12431 B	-0-	25327	3			N	-0-					-0-
11	36540	#	29104	-0-	-7436 B	-7436	29104	3			N	-0-					-0-
12	37758		28320	-0-	-9438 B	-16874	28320	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 372,189 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	12392	N	12392	-0-	-0- B	-0-	12392	3			N	-0-					-0-
02	10763	N	10763	-0-	-0- B	-0-	10763	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	12090	N	11960	-0-	-130 B	-0-	11960	3			N	-0-					-0-
04	11714	N	11714	-0-	-0- B	-0-	11714	3			N	-0-					-0-
05	12126	N	12126	-0-	-0- B	-0-	12126	3			N	-0-					-0-
06	11580	N	10762	-0-	-818 B	-0-	10762	3			N	-0-					-0-
07	12090	N	12084	-0-	-6 B	-0-	12084	3			N	-0-					-0-
08	13959	N	13959	-0-	-0- B	-0-	13959	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	15856	N	15856	-0-	-0- B	-0-	15856	3			N	-0-					-0-
10	19528	N	19528	-0-	-0- B	-0-	19528	3			N	-0-					-0-
11	23715	N	23715	-0-	-0- B	-0-	23715	3			N	-0-					-0-
*12	26098	N	26098	-0-	-0- B	-0-	26098	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	8277	N	7600	-0-	-677 B	-0-	7600	3			N	-0-					-0-
02	6845	N	6845	-0-	-0- B	-0-	6845	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	7967	N	6974	-0-	-993 B	-0-	6974	3			N	-0-					-0-
04	8125	N	8125	-0-	-0- B	-0-	8125	3			N	-0-					-0-
05	8353	N	8353	-0-	-0- B	-0-	8353	3			N	-0-					-0-
06	8144	N	8144	-0-	-0- B	-0-	8144	3			N	-0-					-0-
07	8332	N	8332	-0-	-0- B	-0-	8332	3			N	-0-					-0-
08	7779	N	7779	-0-	-0- B	-0-	7779	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	7980	N	6362	-0-	-1618 B	-0-	6362	3			N	-0-					-0-
10	8246	N	6843	-0-	-1403 B	-0-	6843	3			N	-0-					-0-
11	7536	N	7536	-0-	-0- B	-0-	7536	3			N	-0-					-0-
*12	7224	N	7224	-0-	-0- B	-0-	7224	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 32 RRCID -> 203588 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 14710 PERF.11290 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29171	N	28907	-0-	-264 B	-0-	28907	3			N	-0-					-0-
02	27300	N	25585	-0-	-1715 B	-0-	25585	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	29171	N	25842	-0-	-3329 B	-0-	25842	3			N	-0-					-0-
04	27960	N	27595	-0-	-365 B	-0-	27595	3			N	-0-					-0-
05	28334	N	27152	-0-	-1182 B	-0-	27152	3			N	-0-					-0-
06	25867	N	25867	-0-	-0- B	-0-	25867	3			N	-0-					-0-
07	28520	N	25933	-0-	-2587 B	-0-	25933	3			N	-0-					-0-
08	26505	N	26505	-0-	-0- B	-0-	26505	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	25860	N	25068	-0-	-792 B	-0-	25068	3			N	-0-					-0-
10	25947	N	22503	-0-	-3444 B	-0-	22503	3			N	-0-					-0-
11	25650	N	25543	-0-	-107 B	-0-	25543	3			N	-0-					-0-
12	25916	N	24866	-0-	-1050 B	-0-	24866	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 311,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 203590 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13470 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15071	N	15071	-0-	-0- B	-0-	15071	3			N	-0-					-0-
02	13665	N	13665	-0-	-0- B	-0-	13665	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	15390	N	15390	-0-	-0- B	-0-	15390	3			N	-0-					-0-
04	15220	N	15220	-0-	-0- B	-0-	15220	3			N	-0-					-0-
05	15658	N	15658	-0-	-0- B	-0-	15658	3			N	-0-					-0-
06	14756	N	14756	-0-	-0- B	-0-	14756	3			N	-0-					-0-
07	15717	N	15059	-0-	-658 B	-0-	15059	3			N	-0-					-0-
08	14456	N	14456	-0-	-0- B	-0-	14456	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14760	N	14313	-0-	-447 B	-0-	14313	3			N	-0-					-0-
10	17474	N	17474	-0-	-0- B	-0-	17474	3			N	-0-					-0-
11	18079	N	18079	-0-	-0- B	-0-	18079	3			N	-0-					-0-
*12	17492	N	17492	-0-	-0- B	-0-	17492	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 186,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (ELLENBURGER) //CONT.// 12390 375 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANNER ESTATE WELL #: 48 RRCID -> 224264 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14050 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10158	N	10158	-0-	-0- B	-0-	10158	3			N	-0-					-0-
02	11335	N	11335	-0-	-0- B	-0-	11335	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14430	N	14430	-0-	-0- B	-0-	14430	3			N	-0-					-0-
04	19459	N	19459	-0-	-0- B	-0-	19459	3			N	-0-					-0-
05	21481	N	21481	-0-	-0- B	-0-	21481	3			N	-0-					-0-
06	23290	N	23290	-0-	-0- B	-0-	23290	3			N	-0-					-0-
07	21331	N	21331	-0-	-0- B	-0-	21331	3			N	-0-					-0-
08	19704	N	19704	-0-	-0- B	-0-	19704	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	22408	N	22408	-0-	-0- B	-0-	22408	3			N	-0-					-0-
10	19964	N	16449	-0-	-3515 B	-0-	16449	3			N	-0-					-0-
11	22215	N	22215	-0-	-0- B	-0-	22215	3			N	-0-					-0-
*12	23100	N	23100	-0-	-0- B	-0-	23100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	41844	N	41844	-0-	-0- B	-0-	41844	3			N	-0-					-0-
02	36895	N	36895	-0-	-0- B	-0-	36895	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	43059	N	38857	-0-	-4202 B	-0-	38857	3			N	-0-					-0-
04	40500	N	36708	-0-	-3792 B	-0-	36708	3			N	-0-					-0-
05	40858	N	38178	-0-	-2680 B	-0-	38178	3			N	-0-					-0-
06	37590	N	33614	-0-	-3976 B	-0-	33614	3			N	-0-					-0-
07	39492	N	39492	-0-	-0- B	-0-	39492	3			N	-0-					-0-
08	32767	N	35964	-0-	3197 B	3197	35964	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3197																	
09	40929	N	37732	-0-	-3197 B	-0-	37732	3			N	-0-					-0-
10	39494	N	30863	-0-	-8631 B	-0-	30863	3			N	-0-					-0-
11	38220	#	36695	-0-	-1525 B	-1525	36695	3			N	-0-					-0-
12	39494	#	34023	-0-	-5471 B	-6996	34023	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 440,865 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-

BROWN-BASSETT (SILURIAN) //CONT.// 12390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
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	DLQ G-10		14382	-0-	14382	14382	14382	2		N	-0-			-0-
02	24351	X	9969	-0-	-14382	-0-	9969	2		N	-0-			-0-
03	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	10604	2		N	-0-			-0-
04	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	10999	2		N	-0-			-0-
05	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	8926	2		N	-0-			-0-
06	11454	X	11454	-0-	-0-	-0-	11454	2		N	-0-			-0-
07	10144	X	10144	-0-	-0-	-0-	10144	2		N	-0-			-0-
08	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	9864	2		N	-0-			-0-
09	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	10003	2		N	-0-			-0-
10	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	10111	2		N	-0-			-0-
11	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	10649	2		N	-0-			-0-
*12	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	10648	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 127,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XTO ENERGY INC. 945936
BASSETT GOODE WELL #: 1 RRCID -> 018795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9200 - 13700

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				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-

BASSETT GOODE WELL #: 2 RRCID -> 150015 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 14680 PERF.12686 - 12880

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2015 - PLUGGED 07/15/15

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

BROWN-BASSETT (SILURIAN) //CONT.// 12390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 1A RRCID -> 171335 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 14761 PERF.12642 - 12685

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

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

BASSETT GOODE WELL #: 4 RRCID -> 192331 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12070 - 14500

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

BROWN-BASSETT (SILURIAN) //CONT.// 12390 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

BOPCO, L.P. 082967
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	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	198	1	1509	3	N	-0-					-0-
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	162	1	1420	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	800	-0-	-657	-0-	92	1	708	3	N	-0-					-0-
04	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
05	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
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	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-

BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 5HR RRCID -> 233617 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 12022 PERF.11650 - 11680

01	5200	X	3254	-0-	-1946	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
02	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	2			N	-0-					-0-
03	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					-0-
04	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
05	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
06	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
07	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
08	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
09	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3010	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2872	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*11	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
*12	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3031	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 36,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244459 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 14882 PERF.11457 - 11504

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	310	N	181	-0-	-129	-0-	181	2			N	-0-			-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-			-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-			-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-			-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-			-0-
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-			-0-
*12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,548 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-			-0-
02	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-			-0-
03	3100	X	2777	-0-	-323	-0-	2777	2			N	-0-			-0-
04	3000	X	2568	-0-	-432	-0-	2568	2			N	-0-			-0-
05	3100	X	1840	-0-	-1260	-0-	1840	2			N	-0-			-0-
06	2700	X	1960	-0-	-740	-0-	1960	2			N	-0-			-0-
07	2790	X	2664	-0-	-126	-0-	2664	2			N	-0-			-0-
08	2790	X	2525	-0-	-265	-0-	2525	2			N	-0-			-0-
09	2580	X	1983	-0-	-597	-0-	1983	2			N	-0-			-0-
10	2666	X	1195	-0-	-1471	-0-	1195	2			N	-0-			-0-
11	2580	X	1671	-0-	-909	-0-	1671	2			N	-0-			-0-
12	2666	X	1675	-0-	-991	-0-	1675	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
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	4991	X	4827	-0-	-164	-0-	1227	1	3600	2	N	-0-			-0-
02	4508	X	4171	-0-	-337	-0-	651	1	3520	2	N	-0-			-0-
03	4929	X	4777	-0-	-152	-0-	617	1	4160	2	N	-0-			-0-
04	4770	X	4514	-0-	-256	-0-	705	1	3809	2	N	-0-			-0-
05	4836	X	4605	-0-	-231	-0-	879	1	3726	2	N	-0-			-0-
06	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	560	1	4382	2	N	-0-			-0-
07	4774	X	3908	-0-	-866	-0-	409	1	3499	2	N	-0-			-0-
08	4774	X	4131	-0-	-643	-0-	887	1	3244	2	N	-0-			-0-
09	4950	X	4383	-0-	-567	-0-	1383	1	3000	2	N	-0-			-0-
10	5115	X	5112	-0-	-3	-0-	487	1	4625	2	N	-0-			-0-
11	4950	X	4546	-0-	-404	-0-	1018	1	3528	2	N	-0-			-0-
*12	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	937	1	3712	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 54,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. 945936
BANNER STATE WELL #: 1 RRCID -> 018792 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 15529 PERF.11205 - 14529

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

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

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 018793 COMPL. DATE 05/03/1961 TOTAL DEPTH 14758 PERF. N/A

01	11935	X	11463	-0-	-472	-0-	11463	3			N	-0-					-0-
02	10780	X	10483	-0-	-297	-0-	10483	3			N	-0-					-0-
03	11935	X	11315	-0-	-620	-0-	11315	3			N	-0-					-0-
04	11100	X	11069	-0-	-31	-0-	11069	3			N	-0-					-0-
05	11594	X	11342	-0-	-252	-0-	11342	3			N	-0-					-0-
06	11220	X	10986	-0-	-234	-0-	10986	3			N	-0-					-0-
07	11594	X	10897	-0-	-697	-0-	10897	3			N	-0-					-0-
08	11439	X	10750	-0-	-689	-0-	10750	3			N	-0-					-0-
09	11070	X	10801	-0-	-269	-0-	10801	3			N	-0-					-0-
10	11346	X	9190	-0-	-2156	-0-	9190	3			N	-0-					-0-
11	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	11222	3			N	-0-					-0-
*12	11203	X	11203	-0-	-0-	-0-	11203	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 130,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 3 U RRCID -> 074385 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 14750 PERF. N/A

01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	921	-0-	-412	-0-	921	3			N	-0-					-0-
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1046	-0-	-504	-0-	1046	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BANNER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 083535 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11530 - 11668

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

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

GOODE ESTATE B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 089937 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 11665 PERF.12200 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3072	-0-	-958	-0-	3072	3			N	-0-			-0-
02	3640	X	3095	-0-	-545	-0-	3095	3			N	-0-			-0-
03	3968	X	3473	-0-	-495	-0-	3473	3			N	-0-			-0-
04	3240	X	1320	-0-	-1920	-0-	1320	3			N	-0-			-0-
05	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	3			N	-0-			-0-
06	3360	X	2759	-0-	-601	-0-	2759	3			N	-0-			-0-
07	3472	X	3376	-0-	-96	-0-	3376	3			N	-0-			-0-
08	3472	X	2935	-0-	-537	-0-	2935	3			N	-0-			-0-
09	3450	X	2736	-0-	-714	-0-	2736	3			N	-0-			-0-
10	3565	X	2891	-0-	-674	-0-	2891	3			N	-0-			-0-
11	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	3			N	-0-			-0-
12	3379	X	2806	-0-	-573	-0-	2806	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,689 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	4371	X	3411	-0-	-960	-0-	3411	3			N	-0-			-0-
02	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5144	3			N	-0-			-0-
03	4371	X	2391	-0-	-1980	-0-	2391	3			N	-0-			-0-
04	4230	X	2091	-0-	-2139	-0-	2091	3			N	-0-			-0-
05	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	13	1	8283	3	N	-0-			-0-
06	4230	X	2993	-0-	-1237	-0-	2993	3			N	-0-			-0-
07	5704	X	3124	-0-	-2580	-0-	3124	3			N	-0-			-0-
08	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	3			N	-0-			-0-
09	8040	X	3185	-0-	-4855	-0-	3185	3			N	-0-			-0-
10	8308	X	3100	-0-	-5208	-0-	3100	3			N	-0-			-0-
11	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	3			N	-0-			-0-
*12	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	13	1	8918	3	N	-0-					-0-
02	7868	X	7540	-0-	-328	-0-	12	1	7528	3	N	-0-					-0-
03	8742	X	8120	-0-	-622	-0-	13	1	8107	3	N	-0-					-0-
04	8640	X	7975	-0-	-665	-0-	13	1	7962	3	N	-0-					-0-
05	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					N	-0-					-0-
06	8640	X	7805	-0-	-835	-0-	13	1	7792	3	N	-0-					-0-
07	8339	X	8083	-0-	-256	-0-	13	1	8070	3	N	-0-					-0-
08	8246	X	7953	-0-	-293	-0-	13	1	7940	3	N	-0-					-0-
09	7980	X	7480	-0-	-500	-0-	13	1	7467	3	N	-0-					-0-
10	8091	X	7301	-0-	-790	-0-	13	1	7288	3	N	-0-					-0-
11	7830	X	7390	-0-	-440	-0-	13	1	7377	3	N	-0-					-0-
12	8091	X	7370	-0-	-721	-0-	13	1	7357	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 85,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASSETT GOODE WELL #: 2 RRCID -> 152494 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 14680 PERF.11716 - 11906

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2015 - PLUGGED 07/15/15

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

BANNER ESTATE WELL #: 13H RRCID -> 160922 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 12840 PERF.12405 - 14355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	6547	3			N	-0-					-0-
02	4984	X	4776	-0-	-208	-0-	4776	3			N	-0-					-0-
03	9331	X	6202	-0-	-3129	-0-	6202	3			N	-0-					-0-
04	12301	X	12301	-0-	-0-	-0-	12301	3			N	-0-					-0-
05	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	10652	3			N	-0-					-0-
06	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	8911	3			N	-0-					-0-
07	12307	X	8116	-0-	-4191	-0-	8116	3			N	-0-					-0-
08	12307	X	6787	-0-	-5520	-0-	6787	3			N	-0-					-0-
09	11910	X	6913	-0-	-4997	-0-	6913	3			N	-0-					-0-
10	10664	X	6597	-0-	-4067	-0-	6597	3			N	-0-					-0-
11	8910	X	7009	-0-	-1901	-0-	7009	3			N	-0-					-0-
12	8122	X	6183	-0-	-1939	-0-	6183	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 90,994 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	7533	X	7173	-0-	-360	-0-	7173	3			N	-0-					-0-
02	7112	X	6758	-0-	-354	-0-	6758	3			N	-0-					-0-
03	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	8102	3			N	-0-					-0-
04	7650	X	7273	-0-	-377	-0-	7273	3			N	-0-					-0-
05	7905	X	7511	-0-	-394	-0-	7511	3			N	-0-					-0-
06	7830	X	6059	-0-	-1771	-0-	6059	3			N	-0-					-0-
07	8091	X	6582	-0-	-1509	-0-	6582	3			N	-0-					-0-
08	8091	X	7941	-0-	-150	-0-	7941	3			N	-0-					-0-
09	7600	X	7600	-0-	-0-	-0-	7600	3			N	-0-					-0-
10	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	8779	3			N	-0-					-0-
11	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	9062	3			N	-0-					-0-
*12	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	9391	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3			N	-0-					-0-
02	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					-0-
03	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	3			N	-0-					-0-
04	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
05	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
06	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			N	-0-					-0-
07	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
08	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	3			N	-0-					-0-
10	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
11	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3			N	-0-					-0-
*12	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 22H RRCID -> 163507 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14522 PERF.11108 - 12521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
03	868	N	217	-0-	-651	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
05	589	N	353	-0-	-236	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
10	744	N	403	-0-	-341	-0-	403	3			N	-0-					-0-
11	600	N	324	-0-	-276	-0-	324	3			N	-0-					-0-
12	403	N	275	-0-	-128	-0-	275	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,350 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	3100	N	3163	-0-	63	63	3163	3			N	-0-					-0-
02	2446	N	2383	-0-	-63	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
03	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3			N	-0-					-0-
04	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	2856	-0-	-58	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
06	2820	X	2725	-0-	-95	-0-	2725	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2802	-0-	-112	-0-	2802	3			N	-0-					-0-
08	2914	X	2389	-0-	-525	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
09	2820	X	2669	-0-	-151	-0-	2669	3			N	-0-					-0-
10	2790	N	2590	-0-	-200	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
11	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	3			N	-0-					-0-
*12	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	2835	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	3			N	-0-					-0-
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
04	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
05	1054	X	266	-0-	-788	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3			N	-0-					-0-
07	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
08	1054	X	425	-0-	-629	-0-	425	3			N	-0-					-0-
09	1020	X	342	-0-	-678	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	280	-0-	-774	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	4256	-0-	1256	1256	4256	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	2458	-0-	-642	614	2458	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 23H RRCID -> 194494 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12007 - 16284

01	19406	X	17574	-0-	-1832	-0-	17574	3			N	-0-					-0-
02	17248	X	16116	-0-	-1132	-0-	16116	3			N	-0-					-0-
03	19096	X	16250	-0-	-2846	-0-	16250	3			N	-0-					-0-
04	18480	X	17940	-0-	-540	-0-	17940	3			N	-0-					-0-
05	18569	X	15233	-0-	-3336	-0-	15233	3			N	-0-					-0-
06	17280	X	17126	-0-	-154	-0-	17126	3			N	-0-					-0-
07	18538	X	13170	-0-	-5368	-0-	13170	3			N	-0-					-0-
08	18538	X	17382	-0-	-1156	-0-	17382	3			N	-0-					-0-
09	18241	X	18241	-0-	-0-	-0-	18241	3			N	-0-					-0-
10	17701	X	17089	-0-	-612	-0-	17089	3			N	-0-					-0-
11	19859	X	19859	-0-	-0-	-0-	19859	3			N	-0-					-0-
12	18848	X	17933	-0-	-915	-0-	17933	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 203,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 30HR RRCID -> 195740 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12053 - 15380

01	4867	X	843	-0-	-4024	-0-	843	3			N	-0-					-0-
02	4396	X	591	-0-	-3805	-0-	591	3			N	-0-					-0-
03	4867	X	1115	-0-	-3752	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
04	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
05	1085	X	1051	-0-	-34	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
06	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
07	1736	X	1017	-0-	-719	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
08	1736	X	766	-0-	-970	-0-	766	3			N	-0-					-0-
09	1680	X	976	-0-	-704	-0-	976	3			N	-0-					-0-
10	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
11	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
*12	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

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	6200	X	5386	-0-	-814	-0-	5386	3			N	-0-					-0-
02	4648	X	4527	-0-	-121	-0-	4527	3			N	-0-					-0-
03	5859	X	4735	-0-	-1124	-0-	4735	3			N	-0-					-0-
04	5670	X	4400	-0-	-1270	-0-	4400	3			N	-0-					-0-
05	5859	X	4530	-0-	-1329	-0-	4530	3			N	-0-					-0-
06	5220	X	4657	-0-	-563	-0-	4657	3			N	-0-					-0-
07	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	5278	3			N	-0-					-0-
08	4743	X	4150	-0-	-593	-0-	4150	3			N	-0-					-0-
09	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	3			N	-0-					-0-
10	5270	X	4151	-0-	-1119	-0-	4151	3			N	-0-					-0-
11	5100	X	4863	-0-	-237	-0-	4863	3			N	-0-					-0-
12	5270	X	4728	-0-	-542	-0-	4728	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,448 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	36735	X	31306	-0-	-5429	-0-	31306	3			N	-0-					-0-
02	33180	X	30862	-0-	-2318	-0-	30862	3			N	-0-					-0-
03	37603	X	31359	-0-	-6244	-0-	31359	3			N	-0-					-0-
04	36390	X	29321	-0-	-7069	-0-	29321	3			N	-0-					-0-
05	37603	X	32421	-0-	-5182	-0-	32421	3			N	-0-					-0-
06	33060	X	30002	-0-	-3058	-0-	30002	3			N	-0-					-0-
07	33900	X	33900	-0-	-0-	-0-	33900	3			N	-0-					-0-
08	29760	X	28416	-0-	-1344	-0-	28416	3			N	-0-					-0-
09	31002	X	31002	-0-	-0-	-0-	31002	3			N	-0-					-0-
10	29760	X	27946	-0-	-1814	-0-	27946	3			N	-0-					-0-
11	28800	X	27146	-0-	-1654	-0-	27146	3			N	-0-					-0-
12	29760	X	24766	-0-	-4994	-0-	24766	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 358,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5673	X	4665	-0-	-1008	-0-	4665	3		N	-0-			-0-
02	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	3		N	-0-			-0-
03	5425	X	4323	-0-	-1102	-0-	4323	3		N	-0-			-0-
04	5250	X	4702	-0-	-548	-0-	4702	3		N	-0-			-0-
05	5425	X	4745	-0-	-680	-0-	4745	3		N	-0-			-0-
06	5130	X	4885	-0-	-245	-0-	4885	3		N	-0-			-0-
07	5301	X	4737	-0-	-564	-0-	4737	3		N	-0-			-0-
08	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	6348	3		N	-0-			-0-
09	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	3		N	-0-			-0-
10	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	3		N	-0-			-0-
11	5700	X	5190	-0-	-510	-0-	5190	3		N	-0-			-0-
12	5890	X	5067	-0-	-823	-0-	5067	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 60,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 41H RRCID -> 208651 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12679 PERF.12527 - 14831

01	22797	X	22797	-0-	-0-	-0-	22797	3		N	-0-			-0-
02	14496	X	14496	-0-	-0-	-0-	14496	3		N	-0-			-0-
03	18694	X	18694	-0-	-0-	-0-	18694	3		N	-0-			-0-
04	15090	X	15090	-0-	-0-	-0-	15090	3		N	-0-			-0-
05	12853	X	12853	-0-	-0-	-0-	12853	3		N	-0-			-0-
06	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	11801	3		N	-0-			-0-
07	13764	X	9168	-0-	-4596	-0-	9168	3		N	-0-			-0-
08	13764	X	13497	-0-	-267	-0-	13497	3		N	-0-			-0-
09	13320	X	13206	-0-	-114	-0-	13206	3		N	-0-			-0-
10	19275	X	19275	-0-	-0-	-0-	19275	3		N	-0-			-0-
11	17868	X	17868	-0-	-0-	-0-	17868	3		N	-0-			-0-
*12	14746	X	14746	-0-	-0-	-0-	14746	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 183,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYME K. MARTIN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 211839 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 14803 PERF.11297 - 11507

01	22445	X	22445	-0-	-0-	-0-	22445	3		N	-0-			-0-
02	18260	X	18260	-0-	-0-	-0-	18260	3		N	-0-			-0-
03	14692	X	14692	-0-	-0-	-0-	14692	3		N	-0-			-0-
04	13530	X	13004	-0-	-526	-0-	13004	3		N	-0-			-0-
05	13981	X	13352	-0-	-629	-0-	13352	3		N	-0-			-0-
06	13530	X	12820	-0-	-710	-0-	12820	3		N	-0-			-0-
07	20212	X	13141	-0-	-7071	-0-	13141	3		N	-0-			-0-
08	14694	X	13216	-0-	-1478	-0-	13216	3		N	-0-			-0-
09	12990	X	12812	-0-	-178	-0-	12812	3		N	-0-			-0-
10	13361	X	12031	-0-	-1330	-0-	12031	3		N	-0-			-0-
11	13169	X	13169	-0-	-0-	-0-	13169	3		N	-0-			-0-
*12	13605	X	13605	-0-	-0-	-0-	13605	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 172,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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-

BANNER ESTATE WELL #: 28 H RRCID -> 217750 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11927 - 15598

01	13268	X	10101	-0-	-3167	-0-	10101	3			N	-0-					-0-
02	11984	X	9110	-0-	-2874	-0-	9110	3			N	-0-					-0-
03	13268	X	9006	-0-	-4262	-0-	9006	3			N	-0-					-0-
04	10950	X	9017	-0-	-1933	-0-	9017	3			N	-0-					-0-
05	11315	X	8545	-0-	-2770	-0-	8545	3			N	-0-					-0-
06	9780	X	8386	-0-	-1394	-0-	8386	3			N	-0-					-0-
07	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	9523	3			N	-0-					-0-
08	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	8705	3			N	-0-					-0-
09	6960	X	6388	-0-	-572	-0-	6388	3			N	-0-					-0-
10	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	8886	3			N	-0-					-0-
11	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	9758	3			N	-0-					-0-
*12	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7383	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 104,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 34H RRCID -> 223953 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 11928 PERF.12415 - 16420

01	18724	X	18368	-0-	-356	-0-	18368	3			N	-0-					-0-
02	15400	X	14757	-0-	-643	-0-	14757	3			N	-0-					-0-
03	18631	X	16967	-0-	-1664	-0-	16967	3			N	-0-					-0-
04	18030	X	15602	-0-	-2428	-0-	15602	3			N	-0-					-0-
05	18631	X	15649	-0-	-2982	-0-	15649	3			N	-0-					-0-
06	17790	X	14921	-0-	-2869	-0-	14921	3			N	-0-					-0-
07	16957	X	14595	-0-	-2362	-0-	14595	3			N	-0-					-0-
08	16957	X	14455	-0-	-2502	-0-	14455	3			N	-0-					-0-
09	15600	X	13598	-0-	-2002	-0-	13598	3			N	-0-					-0-
10	15655	X	13360	-0-	-2295	-0-	13360	3			N	-0-					-0-
11	14910	X	13794	-0-	-1116	-0-	13794	3			N	-0-					-0-
12	14601	X	14446	-0-	-155	-0-	14446	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 180,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	3534	X	2931	-0-	-603	-0-	2931	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	2784	-0-	-772	-0-	2784	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	2925	-0-	-1012	-0-	2925	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3406	-0-	-404	-0-	3406	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3107	-0-	-737	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2664	-0-	-306	-0-	2664	3			N	-0-					-0-
07	3534	X	2653	-0-	-881	-0-	2653	3			N	-0-					-0-
08	3534	X	3356	-0-	-178	-0-	3356	3			N	-0-					-0-
09	3420	X	3067	-0-	-353	-0-	3067	3			N	-0-					-0-
10	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
11	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	6304	3			N	-0-					-0-
*12	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	8183	3			N	-0-					-0-
02	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7358	3			N	-0-					-0-
03	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	8271	3			N	-0-					-0-
04	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	7927	3			N	-0-					-0-
05	7843	X	6979	-0-	-864	-0-	6979	3			N	-0-					-0-
06	7590	X	6717	-0-	-873	-0-	6717	3			N	-0-					-0-
07	7471	X	6913	-0-	-558	-0-	6913	3			N	-0-					-0-
08	7471	X	7439	-0-	-32	-0-	7439	3			N	-0-					-0-
09	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	7285	3			N	-0-					-0-
10	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	8146	3			N	-0-					-0-
11	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	10206	3			N	-0-					-0-
*12	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	11195	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,619 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	3100	N	3081	-0-	-19	47	3081	3			N	-0-					-0-
02	2692	N	2645	-0-	-47	-0-	2645	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	2875	-0-	-70	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
04	2850	X	2787	-0-	-63	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
05	2945	X	2820	-0-	-125	-0-	2820	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	2691	-0-	-159	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2762	-0-	-152	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2810	-0-	-73	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
09	2700	N	2662	-0-	-38	-0-	2662	3			N	-0-					-0-
10	2759	N	2479	-0-	-280	-0-	2479	3			N	-0-					-0-
11	2730	N	2628	-0-	-102	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
12	2759	N	2648	-0-	-111	-0-	2648	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					-0-
02	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3			N	-0-					-0-
03	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	3			N	-0-					-0-
04	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4477	-0-	1377	1377	4477	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3053	-0-	53	1430	3053	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2372	-0-	-728	702	2372	3			N	-0-					-0-
08	1738	N	1036	-0-	-702	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
09	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
10	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
11	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
*12	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	41292	X	39183	-0-	-2109	-0-	39183	3			N	-0-					-0-
02	37296	X	33414	-0-	-3882	-0-	33414	3			N	-0-					-0-
03	41292	X	36665	-0-	-4627	-0-	36665	3			N	-0-					-0-
04	38160	X	36135	-0-	-2025	-0-	36135	3			N	-0-					-0-
05	39432	X	37154	-0-	-2278	-0-	37154	3			N	-0-					-0-
06	37920	X	34018	-0-	-3902	-0-	34018	3			N	-0-					-0-
07	37355	X	36092	-0-	-1263	-0-	36092	3			N	-0-					-0-
08	37355	X	34818	-0-	-2537	-0-	34818	3			N	-0-					-0-
09	36150	X	35238	-0-	-912	-0-	35238	3			N	-0-					-0-
10	37169	X	29593	-0-	-7576	-0-	29593	3			N	-0-					-0-
11	34920	X	34380	-0-	-540	-0-	34380	3			N	-0-					-0-
12	36425	X	32869	-0-	-3556	-0-	32869	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 419,559 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	8277	X	7699	-0-	-578	-0-	7699	3			N	-0-					-0-
02	7476	X	6610	-0-	-866	-0-	6610	3			N	-0-					-0-
03	8339	X	7870	-0-	-469	-0-	7870	3			N	-0-					-0-
04	8070	X	7082	-0-	-988	-0-	7082	3			N	-0-					-0-
05	8339	X	7567	-0-	-772	-0-	7567	3			N	-0-					-0-
06	7620	X	6633	-0-	-987	-0-	6633	3			N	-0-					-0-
07	7874	X	7850	-0-	-24	-0-	7850	3			N	-0-					-0-
08	7874	X	7019	-0-	-855	-0-	7019	3			N	-0-					-0-
09	7320	X	7040	-0-	-280	-0-	7040	3			N	-0-					-0-
10	7843	X	6091	-0-	-1752	-0-	6091	3			N	-0-					-0-
11	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	7671	3			N	-0-					-0-
12	7843	X	7119	-0-	-724	-0-	7119	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (STRAWN) //CONT.// 12390 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	6479	X	4622	-0-	-1857	-0-	4622	3		N	-0-			-0-
02	5852	X	3590	-0-	-2262	-0-	3590	3		N	-0-			-0-
03	6479	X	4801	-0-	-1678	-0-	4801	3		N	-0-			-0-
04	5190	X	4295	-0-	-895	-0-	4295	3		N	-0-			-0-
05	5363	X	4269	-0-	-1094	-0-	4269	3		N	-0-			-0-
06	4650	X	4121	-0-	-529	-0-	4121	3		N	-0-			-0-
07	4805	X	4488	-0-	-317	-0-	4488	3		N	-0-			-0-
08	4805	X	3929	-0-	-876	-0-	3929	3		N	-0-			-0-
09	4290	X	3941	-0-	-349	-0-	3941	3		N	-0-			-0-
10	4495	X	3960	-0-	-535	-0-	3960	3		N	-0-			-0-
11	4350	X	2978	-0-	-1372	-0-	2978	3		N	-0-			-0-
12	4495	X	3962	-0-	-533	-0-	3962	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 48,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 92H RRCID -> 247561 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12290 - 15376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	7031	-0-	-4749	-0-	7031	3		N	-0-			-0-
02	10640	X	170	-0-	-10470	-0-	170	3		N	-0-			-0-
03	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-				N	-0-			-0-
04	9600	X	1	-0-	-9599	-0-	1	3		N	-0-			-0-
05	3200	X	-0-	-0-	-3200	-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.		19685	-0-	19685	19685	19685	3		N	-0-			-0-
12	T. A.		18517	-0-	18517	38202	18517	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,404 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	12958	X	10279	-0-	-2679	-0-	10279	3		N	-0-			-0-
02	11676	X	10544	-0-	-1132	-0-	10544	3		N	-0-			-0-
03	12927	X	9485	-0-	-3442	-0-	9485	3		N	-0-			-0-
04	11190	X	10388	-0-	-802	-0-	10388	3		N	-0-			-0-
05	11687	X	11042	-0-	-645	-0-	11042	3		N	-0-			-0-
06	11310	X	9046	-0-	-2264	-0-	9046	3		N	-0-			-0-
07	11687	X	9487	-0-	-2200	-0-	9487	3		N	-0-			-0-
08	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	10752	3		N	-0-			-0-
09	10680	X	10507	-0-	-173	-0-	10507	3		N	-0-			-0-
10	11036	X	9528	-0-	-1508	-0-	9528	3		N	-0-			-0-
11	10410	X	9353	-0-	-1057	-0-	9353	3		N	-0-			-0-
12	10850	X	7808	-0-	-3042	-0-	7808	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 118,219 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	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			N	-0-					-0-
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-					-0-
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
*12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,320 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	1271	N	730	-0-	-541	-0-	730	3			Y	-0-					2
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					2
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			Y	-0-					2
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			Y	-0-					2
05	868	N	853	-0-	-15	-0-	853	3			Y	-0-					2
06	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	3			Y	-0-					2
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			Y	-0-					2
08	868	N	664	-0-	-204	-0-	664	3			Y	-0-					2
09	900	N	623	-0-	-277	-0-	623	3			Y	-0-					2
10	930	N	436	-0-	-494	-0-	436	3			Y	-0-					2
11	630	N	361	-0-	-269	-0-	361	3			Y	-0-					2
12	651	N	63	-0-	-588	-0-	63	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 8,135 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	713	N	561	-0-	-152	-0-	561	3			N	-0-					7
02	560	N	537	-0-	-23	-0-	537	3			N	-0-					7
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					7
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					7
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					7
06	750	N	655	-0-	-95	-0-	655	3			N	-0-					7
07	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			N	-0-					7
08	620	N	387	-0-	-233	-0-	387	3			N	-0-					7
09	660	N	474	-0-	-186	-0-	474	3			N	-0-					7
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					7
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					7
*12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 7,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	1457	N	1223	-0-	-234	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
*02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
*03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
*04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
*05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
*06	1560	N	1443	-0-	-117	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
*07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
*08	1364	N	1116	-0-	-248	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
*09	1440	N	1061	-0-	-379	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
*10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
*11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
*12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160120 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 4648 - 5648

01	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-

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

BROWN MCNINCH ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 160406 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5316 - 5630

01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					1
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					1
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					1
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					1
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					1
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					1
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					1
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					1
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					1
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					1
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					1
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					1

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

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	589	X	550	-0-	-39	-0-	550	3			N	-0-					2
02	694	X	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					2
03	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					2
04	584	X	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					2
05	775	X	634	-0-	-141	-0-	634	3			N	-0-					2
06	750	X	742	-0-	-8	-0-	742	3			N	-0-					2
07	775	X	652	-0-	-123	-0-	652	3			N	-0-					2
08	744	X	490	-0-	-254	-0-	490	3			N	-0-					2
09	750	X	446	-0-	-304	-0-	446	3			N	-0-					2
10	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					2
11	750	X	571	-0-	-179	-0-	571	3			N	-0-					2
12	651	X	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 7,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	651	X	428	-0-	-223	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*02	532	X	469	-0-	-63	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*03	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
*04	554	X	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
*05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
*06	601	X	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
*07	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
*08	589	X	433	-0-	-156	-0-	433	3			N	-0-					-0-
*09	600	X	378	-0-	-222	-0-	378	3			N	-0-					-0-
*10	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
*11	600	X	436	-0-	-164	-0-	436	3			N	-0-					-0-
*12	589	X	490	-0-	-99	-0-	490	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,618 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	1240	X	1041	-0-	-199	-0-	1041	3			N	-0-					53
02	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					53
03	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					53
04	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					53
05	1209	X	1181	-0-	-28	-0-	1181	3			N	-0-					53
06	1320	X	1290	-0-	-30	-0-	1290	3			N	-0-					53
07	1364	X	1293	-0-	-71	-0-	1293	3			N	-0-					53
08	1364	X	947	-0-	-417	-0-	947	3			N	-0-					53
09	1290	X	928	-0-	-362	-0-	928	3			N	-0-					53
10	1358	X	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					53
11	1290	X	1084	-0-	-206	-0-	1084	3			N	-0-					53
12	1302	X	1125	-0-	-177	-0-	1125	3			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 13,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	270	N	205	-0-	-65	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	3			N	-0-					3
02	532	N	515	-0-	-17	-0-	515	3			N	-0-					3
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					3
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					3
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					3
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					3
07	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	3			N	-0-					3
08	589	N	493	-0-	-96	-0-	493	3			N	-0-					3
09	600	N	423	-0-	-177	-0-	423	3			N	-0-					3
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					3
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					3
*12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 6,651 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	806	N	666	-0-	-140	-0-	666	3			N	-0-					1
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					1
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					1
04	630	N	555	-0-	-75	-0-	555	3			N	-0-					1
05	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	3			N	-0-					1
06	900	N	767	-0-	-133	-0-	767	3			N	-0-					1
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					1
08	651	N	330	-0-	-321	-0-	330	3			N	-0-					1
09	780	N	420	-0-	-360	-0-	420	3			N	-0-					1
10	775	N	652	-0-	-123	-0-	652	3			N	-0-					1
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					1
12	434	N	42	-0-	-392	-0-	42	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					4
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					4
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					4
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					4
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					4
06	960	N	802	-0-	-158	-0-	802	3			N	-0-					4
07	775	N	132	-0-	-643	-0-	132	3			N	-0-					4
08	744	N	439	-0-	-305	-0-	439	3			N	-0-					4
09	870	N	699	-0-	-171	-0-	699	3			N	-0-					4
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					4
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					4
*12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 8,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE ESTATE C UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161357 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5618 - 5666

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BANNER STATE WELL #: 3 RRCID -> 161430 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5316 - 5356

*01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
*02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
*03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
*04	690	N	633	-0-	-57	-0-	633	3			N	-0-					-0-
*05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
*06	780	N	708	-0-	-72	-0-	708	3			N	-0-					-0-
*07	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	3			N	-0-					-0-
*08	682	N	638	-0-	-44	-0-	638	3			N	-0-					-0-
*09	690	N	587	-0-	-103	-0-	587	3			N	-0-					-0-
*10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
*11	630	N	528	-0-	-102	-0-	528	3			N	-0-					-0-
*12	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	559	-0-	-92	-0-	559	3			N	-0-					-0-
02	567	X	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
03	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
04	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
05	620	X	567	-0-	-53	-0-	567	3			N	-0-					-0-
06	660	X	607	-0-	-53	-0-	607	3			N	-0-					-0-
07	682	X	599	-0-	-83	-0-	599	3			N	-0-					-0-
08	682	X	394	-0-	-288	-0-	394	3			N	-0-					-0-
09	600	X	441	-0-	-159	-0-	441	3			N	-0-					-0-
10	654	X	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
11	600	X	479	-0-	-121	-0-	479	3			N	-0-					-0-
12	589	X	541	-0-	-48	-0-	541	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 162002 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5348 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					1
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					1
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					1
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					1
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					1
06	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	3			N	-0-					1
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					1
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					1
09	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	3			N	-0-					1
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					1
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					1
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,344 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	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	46	-0-	-233	-0-	46	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,803 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	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	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3			N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-

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

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	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			N	-0-					1
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					1
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					1
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			N	-0-					1
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					1
06	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	3			N	-0-					1
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					1
08	403	N	315	-0-	-88	-0-	315	3			N	-0-					1
09	420	N	306	-0-	-114	-0-	306	3			N	-0-					1
10	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					1
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					1
*12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,612 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	930	X	700	-0-	-230	-0-	700	3			N	-0-					4
02	784	X	743	-0-	-41	-0-	743	3			N	-0-					4
03	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			N	-0-					4
04	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					4
05	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					4
06	960	X	908	-0-	-52	-0-	908	3			N	-0-					4
07	992	X	898	-0-	-94	-0-	898	3			N	-0-					4
08	992	X	593	-0-	-399	-0-	593	3			N	-0-					4
09	900	X	611	-0-	-289	-0-	611	3			N	-0-					4
10	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					4
11	900	X	688	-0-	-212	-0-	688	3			N	-0-					4
12	899	X	778	-0-	-121	-0-	778	3			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 9,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	434	X	374	-0-	-60	-0-	374	3			N	-0-					3
02	392	X	345	-0-	-47	-0-	345	3			N	-0-					3
03	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					3
04	390	X	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					3
05	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					3
06	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					3
07	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					3
08	403	X	274	-0-	-129	-0-	274	3			N	-0-					3
09	420	X	254	-0-	-166	-0-	254	3			N	-0-					3
10	434	X	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					3
11	420	X	299	-0-	-121	-0-	299	3			N	-0-					3
12	403	X	337	-0-	-66	-0-	337	3			N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	X	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	392	X	311	-0-	-81	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03	434	X	218	-0-	-216	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	420	X	217	-0-	-203	-0-	217	2			N	-0-					-0-
05	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
06	403	X	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	3193	X	190	-0-	-3003	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	113	-0-	-2977	-0-	113	2			N	-0-					-0-
10	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
11	390	X	337	-0-	-53	-0-	337	2			N	-0-					-0-
*12	407	X	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2635	N	2285	-0-	-350	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
02	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2498	-0-	-106	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
04	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
05	2635	N	2569	-0-	-66	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2207	-0-	-223	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
07	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
08	2542	N	2514	-0-	-28	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
09	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
10	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
11	2430	N	2309	-0-	-121	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
12	2542	N	2443	-0-	-99	-0-	2443	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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	341	X	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					-0-
02	308	X	301	-0-	-7	-0-	301	2			N	-0-					-0-
03	341	X	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	337	X	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	341	X	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
06	330	X	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	341	X	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					-0-
08	341	X	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09	330	X	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-					-0-
10	341	X	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					-0-
11	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
12	310	X	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,822 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
04	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1197	-0-	-167	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
08	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
11	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
*12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
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	39	-0-	-23	-0-	10	1	29	2	N	-0-					-0-
02	56	X	40	-0-	-16	-0-	6	1	34	2	N	-0-					-0-
03	44	X	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	2	N	-0-					-0-
04	35	X	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	N	-0-					-0-
05	36	X	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	2	N	-0-					-0-
06	30	X	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	N	-0-					-0-
07	48	X	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	N	-0-					-0-
08	31	X	29	-0-	-2	-0-	6	1	23	2	N	-0-					-0-
09	36	X	36	-0-	-0-	-0-	11	1	25	2	N	-0-					-0-
10	62	X	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	2	N	-0-					-0-
11	60	X	43	-0-	-17	-0-	10	1	33	2	N	-0-					-0-
12	62	X	44	-0-	-18	-0-	9	1	35	2	N	-0-					-0-

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

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
SCOTT STATE WELL #: 1201 RRCID -> 201793 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6044 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	447	-0-	-49	-0-	199	1	248	2	N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	105	1	231	2	N	-0-					-0-
03	465	N	348	-0-	-117	-0-	147	1	201	2	N	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	134	1	429	2	N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	130	1	435	2	N	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	120	1	381	2	N	-0-					-0-
07	589	N	499	-0-	-90	-0-	121	1	378	2	N	-0-					-0-
08	558	N	483	-0-	-75	-0-	123	1	360	2	N	-0-					-0-
09	510	N	219	-0-	-291	-0-	105	1	114	2	N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	480	N	444	-0-	-36	-0-	109	1	335	2	N	-0-					-0-
*12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	213	1	180	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN WELL #: 3202 RRCID -> 203215 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5081 - 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	3720	X	2874	-0-	-846	-0-	731	1	2143	2	N	-0-					35
02	3360	X	2667	-0-	-693	-0-	416	1	2251	2	N	-0-					35
03	3503	X	3349	-0-	-154	-0-	432	1	2917	2	N	-0-					35
04	3390	X	3066	-0-	-324	-0-	479	1	2587	2	N	-0-					35
05	3007	X	2949	-0-	-58	-0-	563	1	2386	2	N	-0-					35
06	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	396	1	3101	2	N	-0-					35
07	3348	X	3240	-0-	-108	-0-	339	1	2901	2	N	-0-					35
08	3348	X	2262	-0-	-1086	-0-	486	1	1776	2	N	-0-					35
09	3510	X	2864	-0-	-646	-0-	904	1	1960	2	N	-0-					35
10	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	375	1	3549	2	N	-0-					35
11	3510	X	3114	-0-	-396	-0-	698	1	2416	2	N	-0-	35	7			-0-
12	3255	X	3114	-0-	-141	-0-	628	1	2486	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1085	X	861	-0-	-224	-0-	219	1	642	2	N	-0-					-0-
02	980	X	805	-0-	-175	-0-	126	1	679	2	N	-0-					-0-
03	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	131	1	883	2	N	-0-					-0-
04	960	X	909	-0-	-51	-0-	142	1	767	2	N	-0-					-0-
05	961	X	917	-0-	-44	-0-	175	1	742	2	N	-0-					-0-
06	990	X	899	-0-	-91	-0-	102	1	797	2	N	-0-					-0-
07	1023	X	832	-0-	-191	-0-	87	1	745	2	N	-0-					-0-
08	1023	X	711	-0-	-312	-0-	153	1	558	2	N	-0-					-0-
09	900	X	844	-0-	-56	-0-	266	1	578	2	N	-0-					-0-
10	930	X	859	-0-	-71	-0-	82	1	777	2	N	-0-					-0-
11	900	X	782	-0-	-118	-0-	175	1	607	2	N	-0-					-0-
12	868	X	829	-0-	-39	-0-	167	1	662	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
SAPP-WEAVER WELL #: 3302 RRCID -> 204369 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 5253 - 6068

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

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

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	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					9
02	924	N	814	-0-	-110	-0-	814	2			N	-0-					9
03	992	N	965	-0-	-27	-0-	965	2			N	-0-					9
04	1020	N	771	-0-	-249	-0-	771	2			N	-0-					9
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					9
06	930	N	803	-0-	-127	-0-	803	2			N	-0-					9
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					9
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					9
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					9
*10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					9
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	937	-0-	-86	-0-	937	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,022 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	837	N	739	-0-	-98	-0-	739	2			N	-0-					-0-
02	784	N	699	-0-	-85	-0-	699	2			N	-0-					-0-
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
07	837	N	784	-0-	-53	-0-	784	2			N	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
09	960	N	641	-0-	-319	-0-	641	2			N	-0-					-0-
10	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	2			N	-0-					-0-
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
*12	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,015 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 #: 2 RRCID -> 144412 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 11683 PERF. 5934 - 5460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SPENCER, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 153476 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6564 - 6642

01	2139	N	1745	-0-	-394	-0-	1745	3			N	-0-				35
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-				35
03	2139	N	1910	-0-	-229	-0-	1910	3			N	-0-				35
04	1680	N	1676	-0-	-4	-0-	1676	3			N	-0-				35
05	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2007	3	3	9	N	3				38
06	1860	N	1723	-0-	-137	-0-	1719	3	4	9	N	4				42
07	1736	N	1551	-0-	-185	-0-	1551	3			N	-0-				42
08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-				42
09	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-				42
10	3100	N	3212	-0-	112	112	3212	3			N	-0-				42
11	3000	N	3052	-0-	52	164	3052	3			N	-0-				42
*12	2516	N	2352	-0-	-164	-0-	2352	3			N	-0-				42

TOTAL GAS PROD: 24,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BROTHERTON WELL #: 1 RRCID -> 155113 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5226 - 6106

01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-				20
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-				20
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-				20
04	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			N	-0-				20
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-				20
06	1620	N	742	-0-	-878	-0-	742	2			N	-0-				20
07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-				20
08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-				20
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-				20
*10	1674	N	1566	-0-	-108	-0-	1566	2			N	-0-				20
11	1410	N	1355	-0-	-55	-0-	1355	2			N	-0-				-0-
*12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 18,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1116	N	835	-0-	-281	-0-	835	2			N	-0-					-0-
02	896	N	745	-0-	-151	-0-	745	2			N	-0-					-0-
03	961	N	907	-0-	-54	-0-	907	2			N	-0-					-0-
04	810	N	785	-0-	-25	-0-	785	2			N	-0-					-0-
05	837	N	775	-0-	-62	-0-	775	2			N	-0-					-0-
06	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
07	806	N	683	-0-	-123	-0-	683	2			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	416	-0-	-664	-0-	416	2			N	-0-					-0-
10	682	N	582	-0-	-100	-0-	582	2			N	-0-					-0-
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
*12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 155237 COMPL. DATE 07/18/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5086 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-					58
02	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	2			N	-0-					58
03	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					58
04	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					58
05	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					58
06	1860	N	1394	-0-	-466	-0-	1394	2			N	-0-					58
07	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					58
08	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					58
09	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					58
*10	3100	N	3395	-0-	295	295	3395	2			N	-0-					58
11	2964	N	2669	-0-	-295	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
*12	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,650 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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	270	N	192	-0-	-78	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,309 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 #: 7 RRCID -> 167642 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5580 - 5671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167997 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5384 - 6100

01	1271	N	897	-0-	-374	-0-	897	2			N	-0-					26
02	1120	N	1077	-0-	-43	-0-	1077	2			N	-0-					26
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					26
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					26
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					26
06	1230	N	715	-0-	-515	-0-	715	2			N	-0-					26
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					26
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					26
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					26
10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					26
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					26
12	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	1161	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 14,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 168711 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5268 - 5935

01	682	N	609	-0-	-73	-0-	609	2			N	-0-					-0-
02	672	N	546	-0-	-126	-0-	546	2			N	-0-					-0-
03	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	2			N	-0-					-0-
04	600	N	545	-0-	-55	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
06	570	N	435	-0-	-135	-0-	435	2			N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
10	589	N	509	-0-	-80	-0-	509	2			N	-0-					-0-
11	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	2			N	-0-					-0-
12	527	N	436	-0-	-91	-0-	436	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
04	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	2			N	-0-					-0-
05	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	2			N	-0-					-0-
06	600	N	242	-0-	-358	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	620	N	570	-0-	-50	-0-	570	2			N	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
*12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYME, K. MARTIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168893 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 5011 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	196	N	134	-0-	-62	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	210	N	143	-0-	-67	-0-	143	2			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	248	N	132	-0-	-116	-0-	132	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,002 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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
*12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	555	-0-	-585	-0-	555	3			N	-0-					-0-
05	868	N	548	-0-	-320	-0-	548	3			N	-0-					-0-
06	750	N	563	-0-	-187	-0-	563	3			N	-0-					-0-
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
12	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	806	N	743	-0-	-63	-0-	743	3			N	-0-					-0-
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
07	837	N	675	-0-	-162	-0-	675	3			N	-0-					-0-
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	499	-0-	-701	-0-	499	3			N	-0-					-0-
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
11	510	N	17	-0-	-493	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,347 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	1581	N	1353	-0-	-228	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
04	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1350	-0-	-169	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1105	-0-	-414	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	822	-0-	-978	-0-	822	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	907	-0-	-209	-0-	907	3			N	-0-					-0-
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
12	837	N	819	-0-	-18	-0-	819	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	449	-0-	-781	-0-	449	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
*12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1612	N	1495	-0-	-117	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1537	-0-	-75	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1420	-0-	-20	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	639	-0-	-861	-0-	639	3			N	-0-					-0-
07	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
10	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1439	-0-	-80	-0-	1439	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,666 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	589	N	408	-0-	-181	-0-	408	3			N	-0-					-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	6275	-0-	3275	3275	6275	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	537	-0-	-2563	712	537	3			N	-0-					-0-
08	1185	N	473	-0-	-712	-0-	473	3			N	-0-					-0-
09	570	X	473	-0-	-97	-0-	473	3			N	-0-					-0-
10	589	X	514	-0-	-75	-0-	514	3			N	-0-					-0-
11	570	X	11	-0-	-559	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	527	X	481	-0-	-46	-0-	481	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
09	600	N	587	-0-	-13	-0-	587	3			N	-0-					-0-
10	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	3			N	-0-					-0-
11	570	N	512	-0-	-58	-0-	512	3			N	-0-					-0-
12	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	868	N	812	-0-	-56	-0-	812	3			N	-0-					-0-
02	756	N	753	-0-	-3	-0-	753	3			N	-0-					-0-
03	806	N	668	-0-	-138	-0-	668	3			N	-0-					-0-
04	780	N	750	-0-	-30	-0-	750	3			N	-0-					-0-
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
07	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	3			N	-0-					-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	7498	-0-	4498	4498	7498	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	686	-0-	-2414	2084	686	3			N	-0-					-0-
11	2604	N	520	-0-	-2084	-0-	520	3			N	-0-					-0-
12	961	X	568	-0-	-393	-0-	568	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,175 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	1178	N	887	-0-	-291	-0-	877	3	10	9	Y	9					55
02	896	N	838	-0-	-58	-0-	834	3	4	9	Y	4					59
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			Y	-0-					59
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			Y	-0-					59
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	930	3	1	9	Y	1					60
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			Y	-0-					60
07	930	N	854	-0-	-76	-0-	854	3			Y	-0-					60
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					60
09	1050	N	714	-0-	-336	-0-	714	3			Y	-0-					60
*10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	852	3	19	9	Y	17	75	1			2
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					2
*12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	804	3	18	9	Y	16					18

TOTAL GAS PROD: 10,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1549	-0-	-251	-0-	1549	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1504	-0-	-108	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	742	-0-	-788	-0-	742	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1337	-0-	-275	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
11	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
*12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7874	X	6404	-0-	-1470	-0-	6378	3	26	9	Y	24					148
02	7112	X	5843	-0-	-1269	-0-	5832	3	11	9	Y	10					158
03	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7185	3			Y	-0-					158
04	6480	X	6294	-0-	-186	-0-	6294	3			Y	-0-					158
05	6696	X	6519	-0-	-177	-0-	6516	3	3	9	Y	3					161
06	6960	X	751	-0-	-6209	-0-	751	3			Y	-0-					161
07	7192	X	6318	-0-	-874	-0-	6318	3			Y	-0-					161
08	7192	X	5555	-0-	-1637	-0-	5555	3			Y	-0-					161
09	6300	X	6112	-0-	-188	-0-	6112	3			Y	-0-					161
*10	6510	X	6329	-0-	-181	-0-	6279	3	50	9	Y	45	201	1			5
11	6120	X	6025	-0-	-95	-0-	6025	3			Y	-0-					5
*12	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6308	3	46	9	Y	42					47

TOTAL GAS PROD: 69,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

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	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
02	616	N	486	-0-	-130	-0-	486	3			N	-0-					-0-
03	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3			N	-0-					-0-
04	720	N	500	-0-	-220	-0-	500	3			N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1020	N	400	-0-	-620	-0-	400	3			N	-0-					-0-
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
07	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	3			N	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09	630	N	534	-0-	-96	-0-	534	3			N	-0-					-0-
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					-0-
*12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BANNER ESTATE WELL #: 88 RRCID -> 227970 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5449 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
02	672	N	465	-0-	-207	-0-	465	3			N	-0-					-0-
03	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	3			N	-0-					-0-
04	780	N	597	-0-	-183	-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
07	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	3			N	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
09	780	N	477	-0-	-303	-0-	477	3			N	-0-					-0-
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
11	420	N	7	-0-	-413	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-

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

BANNER ESTATE WELL #: 60R RRCID -> 229387 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5133 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	679	-0-	-189	-0-	675	3	4	9	Y	4					21
02	868	N	565	-0-	-303	-0-	564	3	1	9	Y	1					22
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			Y	-0-					22
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			Y	-0-					22
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			Y	-0-					22
06	930	N	559	-0-	-371	-0-	559	3			Y	-0-					22
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			Y	-0-					22
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			Y	-0-					22
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					22
*10	1054	N	833	-0-	-221	-0-	825	3	8	9	Y	7	28	1			1
11	750	N	602	-0-	-148	-0-	602	3			Y	-0-					1
12	868	N	631	-0-	-237	-0-	624	3	7	9	Y	6					7

TOTAL GAS PROD: 9,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN BASSETT GOODE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230871 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5613 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	573	-0-	-109	-0-	573	3			N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
04	540	N	459	-0-	-81	-0-	459	3			N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	810	N	717	-0-	-93	-0-	717	3			N	-0-					-0-
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
09	720	N	685	-0-	-35	-0-	685	3			N	-0-					-0-
10	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	3			N	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
*12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
03	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	2			N	-0-					-0-
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
05	992	N	878	-0-	-114	-0-	878	2			N	-0-					-0-
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
07	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	2			N	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	613	-0-	-437	-0-	613	2			N	-0-					-0-
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
*12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,314 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	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
05	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	2			N	-0-					-0-
06	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			N	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
09	690	N	530	-0-	-160	-0-	530	2			N	-0-					-0-
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
*12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	5115	X	4329	-0-	-786	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	4360	-0-	-260	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4913	-0-	-140	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
04	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4658	-0-	-178	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	305	-0-	-4435	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	4898	X	4598	-0-	-300	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	4060	-0-	-838	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4039	-0-	-671	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4357	-0-	-293	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
11	4440	X	4277	-0-	-163	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
12	4588	X	4267	-0-	-321	-0-	4267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 48,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
02	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
03	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	3198	-0-	-702	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3161	-0-	-869	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	1163	-0-	-2737	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	3099	-0-	-559	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
08	3472	X	2052	-0-	-1420	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2172	-0-	-1038	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
10	3162	X	3138	-0-	-24	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2440	-0-	-560	-0-	2440	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	1753	-0-	-1347	-0-	1753	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,993 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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	180	N	83	-0-	-97	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	240	N	127	-0-	-113	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-

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

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	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2385	-0-	-499	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2929	-0-	-264	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2688	-0-	-402	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2818	-0-	-375	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
06	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2880	-0-	-34	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	1954	-0-	-960	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	2607	-0-	-483	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
10	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	3369	2			N	-0-					-0-
11	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			N	-0-					-0-
*12	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,423 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	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	586	-0-	-524	-0-	586	2			N	-0-					-0-
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
08	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	3			N	-0-					-0-
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
10	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
*12	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,360 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1117	-0-	-31	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1171	-0-	-59	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	837	-0-	-333	-0-	837	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	960	N	944	-0-	-16	-0-	944	2			N	-0-					-0-
12	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
02	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
04	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
05	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	361	-0-	-1169	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
08	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
11	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
*12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,339 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	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	2064	-0-	-120	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
03	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	2062	-0-	-278	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2176	-0-	-118	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	1144	-0-	-1196	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2125	-0-	-14	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
08	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
09	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	2024	-0-	-115	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
11	2340	N	2320	-0-	-20	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2342	-0-	-76	-0-	2342	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
05	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	2			N	-0-					-0-
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
07	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	2			N	-0-					-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
09	750	N	460	-0-	-290	-0-	460	2			N	-0-					-0-
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
*12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GOODE ESTATE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 247103 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5612 - 5960

01	1395	N	1369	-0-	-26	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1276	-0-	-44	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
05	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4855	-0-	1855	1855	4855	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	1492	-0-	-1608	247	1492	2			N	-0-					-0-
08	1384	N	1137	-0-	-247	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
09	1650	X	1370	-0-	-280	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
10	1705	X	1534	-0-	-171	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
11	1650	X	1330	-0-	-320	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
12	1488	X	1390	-0-	-98	-0-	1390	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BASSETT GOODE WELL #: 17 RRCID -> 247179 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5574 - 6102

01	1426	N	1425	-0-	-1	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1116	-0-	-60	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1359	-0-	-21	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	6699	-0-	3699	3699	6699	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	1615	-0-	-1485	2214	1615	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	1239	-0-	-1761	453	1239	2			N	-0-					-0-
*12	1805	X	1352	-0-	-453	-0-	1352	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT (WOLFCAMP) //CONT.// 12390 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BROWN BASSETT WELL #: 12 RRCID -> 247180 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5487 - 6196

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	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-			-0-
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-			-0-
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-			-0-
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-			-0-
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-			-0-
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-			-0-
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-			-0-
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-			-0-
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-			-0-
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-			-0-
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-			-0-
*12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROTHERTON WELL #: 4 RRCID -> 247559 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5158 - 5685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	2562	2			N	-0-			-0-
02	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-			-0-
03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-			-0-
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-			-0-
05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-			-0-
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-			-0-
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-			-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-			-0-
09	630	N	517	-0-	-113	-0-	517	2			N	-0-			-0-
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-			-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-			-0-
*12	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,422 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. GAS LIFT (I)(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	875	-0-	-24	-0-	875	2			N	-0-			-0-
02	784	N	779	-0-	-5	-0-	779	2			N	-0-			-0-
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-			-0-
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-			-0-
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-			-0-
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-			-0-
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-			-0-
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-			-0-
09	990	N	665	-0-	-325	-0-	665	2			N	-0-			-0-
10	961	N	917	-0-	-44	-0-	917	2			N	-0-			-0-
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-			-0-
*12	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,734 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
BOPCO, L.P. 082967
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	1178 #	966	-0-	-212	-0-	112	1	854	3	N	-0-					-0-
02	1154 R	1154	-0-	-0-	-0-	118	1	1033	3	N	3	3	8			-0-
						3	9									
03	1333 #	682	-0-	-651	-0-	78	1	603	3	N	1	1	8			-0-
						1	9									
04	1290 #	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
05	1333 #	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
06	1230 #	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
07	1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
08	682 #	-0-	-0-	-682	-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: 2,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BROWN-BASSETT, WEST (LEONARD) 12398 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
BURLESON 11 WELL #: 2 RRCID -> 151515 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 3805 PERF. 3356 - 3578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527 N	253	-0-	-274	-0-	113	1	140	2	N	-0-					-0-
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	95	1	207	2	N	-0-					-0-
03	217 N	22	-0-	-195	-0-	9	1	13	2	N	-0-					-0-
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	89	1	285	2	N	-0-					-0-
05	775 N	775	-0-	-0-	-0-	178	1	597	2	N	-0-					-0-
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	166	1	526	2	N	-0-					-0-
07	700 N	700	-0-	-0-	-0-	169	1	531	2	N	-0-					-0-
08	637 N	637	-0-	-0-	-0-	162	1	475	2	N	-0-					-0-
09	480 N	247	-0-	-233	-0-	118	1	129	2	N	-0-					-0-
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
11	480 N	297	-0-	-183	-0-	73	1	224	2	N	-0-					-0-
12	248 N	130	-0-	-118	-0-	71	1	59	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-BASSETT, WEST (LEONARD) //CONT.// 12398 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALTERED STATE WELL #: 2 RRCID -> 167705 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 4304 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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, WEST (SILURIAN) 12398 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HERMAN 8 WELL #: 1 U RRCID -> 113958 COMPL. DATE 11/19/1994 TOTAL DEPTH 14967 PERF.11644 - 12842

01	5549 #	4542	-0-	-1007	-0-	330	1	4212	3	N	-0-					-0-
02	4077 R	4077	-0-	-0-	-0-	345	1	3732	3	N	-0-					-0-
03	4799 R	4799	-0-	-0-	-0-	439	1	4360	3	N	-0-					-0-
04	4410 #	3991	-0-	-419	-0-	394	1	3597	3	N	-0-					-0-
05	4557 #	4554	-0-	-3	-0-	430	1	4124	3	N	-0-					-0-
06	4650 #	4070	-0-	-580	-0-	411	1	3659	3	N	-0-					-0-
07	4805 #	2902	-0-	-1903	-0-	304	1	2598	3	N	-0-					-0-
08	4826 R	4826	-0-	-0-	-0-	370	1	4456	3	N	-0-					-0-
09	4410 #	3663	-0-	-747	-0-	266	1	3397	3	N	-0-					-0-
10	6421 R	6421	-0-	-0-	-0-	445	1	5976	3	N	-0-					-0-
11	6014 R	6014	-0-	-0-	-0-	444	1	5570	3	N	-0-					-0-
*12	6532 R	6532	-0-	-0-	-0-	445	1	6087	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,391 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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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	4185 X	4055	-0-	-130	-0-	295	1	3760	3	N	-0-			-0-
02	3500 X	3224	-0-	-276	-0-	273	1	2951	3	N	-0-			-0-
03	3875 X	3791	-0-	-84	-0-	346	1	3445	3	N	-0-			-0-
04	3930 X	3544	-0-	-386	-0-	349	1	3195	3	N	-0-			-0-
05	4061 X	3796	-0-	-265	-0-	358	1	3438	3	N	-0-			-0-
06	3930 X	3587	-0-	-343	-0-	362	1	3225	3	N	-0-			-0-
07	3782 X	3138	-0-	-644	-0-	328	1	2810	3	N	-0-			-0-
08	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	330	1	3981	3	N	-0-			-0-
09	3660 X	3416	-0-	-244	-0-	249	1	3167	3	N	-0-			-0-
10	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	351	1	4724	3	N	-0-			-0-
11	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	347	1	4344	3	N	-0-			-0-
*12	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	328	1	4479	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

BROWN BASSETT, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 12398 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
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	1519	N	1079	-0-	-440	-0-	480	1	599	2	N	-0-					-0-
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	285	1	624	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	564	-0-	-583	-0-	238	1	326	2	N	-0-					-0-
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	400	1	1283	2	N	-0-					-0-
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	404	1	1356	2	N	-0-					-0-
06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	393	1	1241	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1543	-0-	-193	-0-	373	1	1170	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1533	-0-	-234	-0-	389	1	1144	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	452	-0-	-1168	-0-	216	1	236	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
11	1470	N	1147	-0-	-323	-0-	283	1	864	2	N	-0-					-0-
*12	805	N	805	-0-	-0-	-0-	437	1	368	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWLING WOLF "5" WELL #: 1 RRCID -> 167724 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6200 - 6660

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

SCOTT-STATE "6" WELL #: 2 RRCID -> 168457 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6125 - 6797

01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	7	1	24	2	N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	N	-0-					-0-
09	9	N	8	-0-	-1	-0-	4	1	4	2	N	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN BASSETT, WEST (WOLFCAMP) //CONT.// 12398 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC //CONT.// 748011
ALTERED-STATE WELL #: 2 RRCID -> 191374 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 4304 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

2 W PETROLEUM 953633
WARD WELL #: 1 RRCID -> 241840 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 2850 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2015 - P&A 02/03/15

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

BROWNEVER (DEAN) 12464 085 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
COG OPERATING LLC 166150
SUGG 29 NE WELL #: 5 RRCID -> 275361 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 4965 - 6462

01	0 W	4252	-0-	4252	69985	26	1	4148	3	Y	71	72	1			18
						78	9									
02	0 W	3849	-0-	3849	73834	27	1	3756	3	Y	60	53	1	2	8	23
						66	9									
03	10633	5170	-0-	-5463	68371	5007	3	163	9	Y	148	153	1			18
04	10290	326	-0-	-9964	58407	2	1	267	3	Y	52	57	1			13
						57	9									
05	10633	3240	-0-	-7393	51014	20	1	3168	3	Y	47	44	1			16
						52	9									
06	10290	10205	-0-	-85	50929	45	1	10085	3	Y	68	63	1			21
						75	9									
07	10096	10096	-0-	-0-	50929	9988	3	108	9	Y	98	96	1			23
08	10548	10548	-0-	-0-	50929	70	1	10372	3	Y	96	95	1			24
						106	9									
09	9441	9441	-0-	-0-	50929	9299	3	142	9	Y	129	128	1			25
10	7130	6537	-0-	-593	50336	55	1	6339	3	Y	130	131	1			24
						143	9									
11	6900	5684	-0-	-1216	49120	37	1	5531	3	Y	105	107	1			22
						116	9									
12	7130	4936	-0-	-2194	46926	33	1	4827	3	Y	69	79	1			12
						76	9									

TOTAL GAS PROD: 74,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,073

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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-

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	651 N	307	-0-	-344	-0-	298 3	9 9	N	8			48
02	588 N	510	-0-	-78	-0-	489 3	21 9	N	19			67
03	620 N	547	-0-	-73	-0-	514 3	33 9	N	30	73 1	2 8	22
04	466 N	466	-0-	-0-	-0-	429 3	37 9	N	34			56
05	558 N	432	-0-	-126	-0-	415 3	17 9	N	15	2 8		69
06	540 N	389	-0-	-151	-0-	376 3	13 9	N	12	62 1	2 8	17
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	489 3	21 9	N	19			36
08	434 N	414	-0-	-20	-0-	399 3	15 9	N	14			50
09	390 N	379	-0-	-11	-0-	371 3	8 9	N	7			57
10	496 N	357	-0-	-139	-0-	338 3	19 9	N	17	58 1	1 8	15
11	390 N	323	-0-	-67	-0-	306 3	17 9	N	15			30
12	403 N	215	-0-	-188	-0-	213 3	2 9	N	2			32

TOTAL GAS PROD: 4,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

BUCKHORN (ELLENBURGER) //CONT.// 12945 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
ELLIOTT, M. WELL #: 2H RRCID -> 243938 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 7950 - 11524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	181	-0-	-532	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
02	672	N	368	-0-	-304	-0-	290	3	78	9	Y	71	10	1			61
03	620	N	491	-0-	-129	-0-	490	3	1	9	Y	1	61	1	1	8	-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	433	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	410	3	50	9	Y	45	10	1			35
08	434	N	329	-0-	-105	-0-	329	3			Y	-0-	35	1			-0-
09	450	N	177	-0-	-273	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	244	-0-	-221	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	245	-0-	-85	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

ELLIOTT, M. WELL #: 3H RRCID -> 243939 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8134 - 11530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	176	-0-	-475	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	499	-0-	-121	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	397	-0-	-409	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			Y	-0-					-0-
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-					-0-
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	4382	-0-	1382	1382	3001	3	1381	9	Y	1255	1124	1			131
*12	3100	N	3174	-0-	74	1456	2547	3	627	9	Y	570	548	1			153

TOTAL GAS PROD: 13,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,825

ELLIOTT, M. A. "A" WELL #: 2H RRCID -> 247542 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8169 - 11238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	177	-0-	-505	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
02	616	N	367	-0-	-249	-0-	289	3	78	9	Y	71	10	1			61
03	620	N	395	-0-	-225	-0-	395	3			Y	-0-	61	1			-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	376	-0-	-89	-0-	328	3	48	9	Y	44	10	1			34
08	403	N	322	-0-	-81	-0-	322	3			Y	-0-	34	1			-0-
09	420	N	229	-0-	-191	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	214	-0-	-158	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	225	-0-	-75	-0-	221	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

BUCKHORN (ELLENBURGER) //CONT.// 12945 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	899	N	337	-0-	-562	-0-	242	3	95	9	Y	86					153
02	644	N	388	-0-	-256	-0-	323	3	65	9	Y	59	162	1			50
03	775	N	663	-0-	-112	-0-	467	3	196	9	Y	178	151	1			77
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	536	3	220	9	Y	200	154	1			123
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	587	3	167	9	Y	152	162	1			113
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	558	3	210	9	Y	191	179	1	1	8	124
07	651	N	533	-0-	-118	-0-	483	3	50	9	Y	45	134	1			35
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	417	3	253	9	Y	230	108	1			157
09	630	N	554	-0-	-76	-0-	420	3	134	9	Y	122	227	1			52
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	383	3	147	9	Y	134	98	1	1	8	87
11	630	N	623	-0-	-7	-0-	441	3	182	9	Y	165	235	1			17
*12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	527	3	91	9	Y	83	78	1			22

TOTAL GAS PROD: 7,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,645

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	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-

NIXON 177 WELL #: 3 RRCID -> 180156 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6548 - 6576

01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	36	1	1891	3	Y	-0-					-0-
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	35	1	1705	3	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1964	-0-	-51	-0-	41	1	1923	3	Y	-0-					-0-
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	39	1	1928	3	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1881	-0-	-41	-0-	44	1	1837	3	Y	-0-					-0-
06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	49	1	1919	3	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1828	-0-	-218	-0-	39	1	1789	3	Y	-0-					-0-
*08	1891	N	1557	-0-	-334	-0-	38	1	1519	3	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1925	-0-	-55	-0-	45	1	1880	3	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1631	-0-	-198	-0-	27	1	1604	3	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: 18,388 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968		2528	-0-	-1440	-0-	2379	3	149	9	N	135	181	1	6	8	138
02	3584		3160	-0-	-424	-0-	3021	3	139	9	N	126	18	8			246
03	4875		4875	-0-	-0-	-0-	4725	3	150	9	N	136	181	1			201
04	4312	N	4312	-0-	-0-	-0-	4188	3	124	9	N	113	183	1	3	8	128
05	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4266	3	121	9	N	110	179	1			59
06	4387	X	4532	-0-	145	145	4413	3	119	9	N	108					167
07	4387	X	4317	-0-	-70	75	4201	3	116	9	N	105	175	1			97
08	4867	#	4173	-0-	-694	-0-	4050	3	123	9	N	112					209
09	4530	#	4225	-0-	-305	-0-	4108	3	117	9	N	106	169	1			146
10	4681	#	4351	-0-	-330	-0-	4266	3	85	9	N	77	180	1			43
11	4530	#	3927	-0-	-603	-0-	3888	3	39	9	N	35	1	8			77
12	4371	#	4247	-0-	-124	-0-	4125	3	122	9	N	111					188

TOTAL GAS PROD: 49,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,274

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,458 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-

THOMAS OIL AND GAS INC. 852145
LLOYD "18" WELL #: 1 RRCID -> 129687 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5319 - 5411

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	219	2			N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	240	N	179	-0-	-61	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
*12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,036 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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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-

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	868	N	797	-0-	-71	-0-	797	2		N	-0-			-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-			-0-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-			-0-
04	780	N	777	-0-	-3	-0-	777	2		N	-0-			-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2		N	-0-			-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-			-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-			-0-
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2		N	-0-			-0-
09	780	N	711	-0-	-69	-0-	711	2		N	-0-			-0-
10	806	N	657	-0-	-149	-0-	657	2		N	-0-			-0-
*11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2		N	-0-			-0-
*12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

"CLARA" WELL #: 3 RRCID -> 139478 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3840 - 3843

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2015 - P/A 03-16-2015

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

CAL SOUTH (6900 CANYON) 14660 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
STATE UNIVERSITY ES WELL #: 1 RRCID -> 110112 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6948 - 6980

01	651	N	556	-0-	-95	-0-	556	3		Y	-0-			201
02	560	N	454	-0-	-106	-0-	454	3		Y	-0-			201
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		Y	-0-			201
04	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	3		Y	-0-			201
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3		Y	-0-			201
06	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	3		Y	-0-			201
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		Y	-0-			201
08	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	3		Y	-0-			201
09	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	3		Y	-0-			201
10	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	3		Y	-0-			201
11	570	N	514	-0-	-56	-0-	514	3		Y	-0-			201
12	589	N	424	-0-	-165	-0-	424	3		Y	-0-			201

TOTAL GAS PROD: 6,618 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

01	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2		Y	-0-			-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		Y	-0-			-0-
03	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	2		Y	-0-			-0-
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		Y	-0-			-0-
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2		Y	-0-			-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		Y	-0-			-0-
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	2		Y	-0-			-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		Y	-0-			-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		Y	-0-			-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		Y	-0-			-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		Y	-0-			-0-
*12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARL CAHILL (CANYON SAND) //CONT.// 15665 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BROOKS, E. B., JR. //CONT.// 097035
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	434	X	342	-0-	-92	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	336	X	334	-0-	-2	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03	372	X	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
05	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
06	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-
07	868	X	455	-0-	-413	-0-	455	2			N	-0-					-0-
08	868	X	306	-0-	-562	-0-	306	2			N	-0-					-0-
09	840	X	296	-0-	-544	-0-	296	2			N	-0-					-0-
10	837	X	210	-0-	-627	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11	510	X	183	-0-	-327	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*12	465	X	219	-0-	-246	-0-	219	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARLSBAD (STRAWN REEF) 15703 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
MITCHELL, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 018813 COMPL. DATE 12/01/1950 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5728 - 5758

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2015 - P/A 06/12/15

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

MITCHELL, MYRTLE WELL #: 3 RRCID -> 147130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5750 - 5778

01	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	3			N	-0-					222
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					222
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					222
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					222
05	620	N	590	-0-	-30	-0-	584	3	6	9	N	5					227
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	890	3	3	9	N	3	3	8			227
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					227
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					227
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					227
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3			N	-0-					227
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					227
12	620	N	513	-0-	-107	-0-	510	3	3	9	N	3					230

TOTAL GAS PROD: 10,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

KENNEMER WELL #: 4 RRCID -> 208901 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	936	3	13	9	N	12					107
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	724	3	13	9	N	12					119
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	685	3	21	9	N	19					138
04	510	N	451	-0-	-59	-0-	410	3	41	9	N	37					175
05	527	N	270	-0-	-257	-0-	262	3	8	9	N	7					182
06	510	N	228	-0-	-282	-0-	228	3			N	-0-					182
07	465	N	357	-0-	-108	-0-	357	3			N	-0-					182
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					182
09	240	N	182	-0-	-58	-0-	182	3			N	-0-					182
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					182
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					182
*12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 5,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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	217	N	58	-0-	-159	-0-	58	3			N	-0-					98
02	224	N	44	-0-	-180	-0-	44	3			N	-0-					98
03	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	3			N	-0-					98
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-					98
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					98
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3			N	-0-					98
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			N	-0-					98
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					98
09	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	3			N	-0-					98
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					98
11	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					98
*12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1323	3	3	9	N	3					101

TOTAL GAS PROD: 12,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MITCHELL, MYRTLE WELL #: 1 RRCID -> 085019 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5660 - 5686

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	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2015 - P/A 06/12/15

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

CARPENTER, NW (GRAYBURG) 15866 220 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
CUSTER & WRIGHT OPERATING, INC. 195651
COWDEN 1 STATE WELL #: 1 RRCID -> 210002 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1326 - 1338

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

CASEY RYAN (L. CROSSCUT LIME) 16231 245 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
BOWERMAN INVESTMENTS INC. 084076
WOOD, C WELL #: 1 RRCID -> 217748 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2423 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2015 - PLUGGED 12/22/15

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

CAT CLAW (CABALLOS) 16397 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
KOTHMAN WELL #: 9401 RRCID -> 206569 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 8457 PERF. 7782 - 7882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

CAUTHORN RANCH (STRAWN) 16430 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
ANDERSON ENERGY CORPORATION 022435
CAUTHORN, DAN A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 063996 COMPL. DATE 08/19/1975 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	899 N	862	-0-	-37	-0-	862	2		N	-0-			-0-
02	868 N	837	-0-	-31	-0-	837	2		N	-0-			-0-
03	930 N	842	-0-	-88	-0-	842	2		N	-0-			-0-
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2		N	-0-			-0-
05	930 N	838	-0-	-92	-0-	838	2		N	-0-			-0-
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2		N	-0-			-0-
07	1023 N	848	-0-	-175	-0-	848	2		N	-0-			-0-
08	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2		N	-0-			-0-
09	810 N	750	-0-	-60	-0-	750	2		N	-0-			-0-
10	837 N	597	-0-	-240	-0-	597	2		N	-0-			-0-
11	840 N	792	-0-	-48	-0-	792	2		N	-0-			-0-
*12	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,822 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	961	N	843	-0-	-118	-0-	843	2			N	-0-					-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	964	-0-	-90	-0-	964	2			N	-0-					-0-
09	990	N	921	-0-	-69	-0-	921	2			N	-0-					-0-
10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
11	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
*12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,667 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	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2		N	-0-					47
02	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2		N	-0-					47
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2		N	-0-					47
04	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2		N	-0-					47
05	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2		N	-0-					47
06	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2		N	-0-					47
07	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2		N	-0-					47
08	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2		N	-0-					47
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2		N	-0-					47
10	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2		N	-0-					47
11	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2		N	-0-					47
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

XOG OPERATING LLC 945921
WALLACE, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 066043 COMPL. DATE 01/05/1975 TOTAL DEPTH 5240 PERF. N/A

01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2 EXT	-0-	-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
HUNT, JAMES 69 WELL #: 1069 RRCID -> 075303 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5106 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	108	-0-	-109 B	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	224	N	91	-0-	-133 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	341	N	300	-0-	-41 B	-0-	300	2			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	300	N	159	-0-	-141 B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	217	N	205	-0-	-12 B	-0-	205	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	210	N	150	-0-	-60 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
12	217	N	114	-0-	-103 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE WELL #: 1 RRCID -> 132852 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4298 - 4480

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

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	93	N	82	-0-	-11 B	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0- B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	90	N	68	-0-	-22 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20 B	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	102	-0-	-48 B	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	124	N	88	-0-	-36 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20 B	-0-	73	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,187 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-

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		716	-0-	716	716	716	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		740	-0-	740	1456	740	2			Y	-0-					-0-
03	1902	N	446	-0-	-1456	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	484	-0-	-291	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			Y	-0-					-0-
08	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			Y	-0-					-0-
09	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			Y	-0-					-0-
10	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
*12	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEANEY WELL #: 10 RRCID -> 135100 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4496 - 4506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1016	-0-	1016	1016	1016	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1051	-0-	1051	2067	1051	2			Y	-0-					-0-
03	2700	N	633	-0-	-2067	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	688	-0-	-459	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	4012	-0-	912	912	4012	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3593	-0-	593	1505	3593	2			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3677	-0-	577	2082	3677	2			Y	-0-					-0-
11	4860	X	2778	-0-	-2082	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-
*12	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHEANEY (STRAWN 4500 SD.) //CONT.// 17340 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
FORTUNE ENERGY, INC. //CONT.// 278757
CHEANEY WELL #: 2 RRCID -> 137444 COMPL. DATE 12/28/1990 TOTAL DEPTH 4689 PERF. 4531 - 4537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		577	-0-	577	577	577	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		597	-0-	597	1174	597	2			Y	-0-					-0-
03	1533	N	359	-0-	-1174	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	391	-0-	-229	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2015 - PLUGGED 12/14/15

TOTAL GAS PROD: 2,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, E. (CANYON) 17716 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
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	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					38
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	620	3	22	9	N	20					58
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1110	3	40	9	N	36					94
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	986	3	97	9	N	88	89	1			93
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	892	3	55	9	N	50	83	1			60
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	739	3	37	9	N	34	82	1			12
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1278	3	86	9	N	78					90
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1182	3	62	9	N	56					146
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	930	3	48	9	N	44	163	1			27
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1080	3	131	9	N	119					146
11	1020	N	496	-0-	-524	-0-	429	3	67	9	N	61	171	1			36
*12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	555	3	21	9	N	19					55

TOTAL GAS PROD: 10,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 605

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	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
03	682	N	608	-0-	-74	-0-	608	2			N	-0-					-0-
04	660	N	459	-0-	-201	-0-	459	2			N	-0-					-0-
05	682	N	413	-0-	-269	-0-	413	2			N	-0-					-0-
06	600	N	303	-0-	-297	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	465	N	320	-0-	-145	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08	403	N	279	-0-	-124	-0-	279	2			N	-0-					-0-
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	2			N	-0-					-0-
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
*12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,787 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	84	X	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					51
02	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					51
03	155	X	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-					51
04	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					51
05	155	X	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					51
06	192	X	192	-0-	-0-	-0-	188	2	4	9	N	4					55
07	155	X	60	-0-	-95	-0-	57	2	3	9	N	3					58
08	155	X	39	-0-	-116	-0-	39	2			N	-0-					58
09	180	X	69	-0-	-111	-0-	69	2			N	-0-					58
10	186	X	70	-0-	-116	-0-	70	2			N	-0-					58
11	180	X	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					58
*12	238	X	238	-0-	-0-	-0-	231	2	7	9	N	6					64

TOTAL GAS PROD: 1,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	527	N	509	-0-	-18	-0-	497	2	12	9	N	11					48
02	476	N	420	-0-	-56	-0-	419	2	1	9	N	1					49
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					49
04	480	N	407	-0-	-73	-0-	407	2			N	-0-					49
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					49
06	450	N	302	-0-	-148	-0-	302	2			N	-0-					49
07	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	2			N	-0-					49
08	527	N	39	-0-	-488	-0-	38	2	1	9	N	1					50
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					50
10	372	N	204	-0-	-168	-0-	195	2	9	9	N	8					58
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	124	2	2	9	N	2					60
12	341	N	181	-0-	-160	-0-	177	2	4	9	N	4					64

TOTAL GAS PROD: 3,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	310	N	230	-0-	-80	-0-	227	3	3	9	N	3					119
02	224	N	159	-0-	-65	-0-	156	3	3	9	N	3					122
03	496	N	180	-0-	-316	-0-	176	3	4	9	N	4					126
04	210	N	112	-0-	-98	-0-	103	3	9	9	N	8					134
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	354	3	6	9	N	5					139
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	225	3	12	9	N	11					150
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	201	3	17	9	N	15					165
08	372	N	212	-0-	-160	-0-	189	3	23	9	N	21	168	1			18
09	240	N	185	-0-	-55	-0-	172	3	13	9	N	12					30
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	214	3	10	9	N	9					39
11	210	N	179	-0-	-31	-0-	172	3	7	9	N	6					45
*12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	222	3	6	9	N	5					50

TOTAL GAS PROD: 2,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

CLARA COUCH (CISCO LIME) //CONT.// 18500 284 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
OWENS -C- WELL #: 2 RRCID -> 061564 COMPL. DATE 04/07/1975 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2015 - PLUGGED 06/30/15

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

OWENS WELL #: 1 RRCID -> 072827 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 6002 PERF. N/A

01	5921	X	1181	-0-	-4740	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	60	-0-	-5288	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	68	-0-	-5698	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	54	-0-	-5526	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	25	-0-	-5617	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	1140	X	56	-0-	-1084	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	62	X	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	73	X	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	108	X	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	124	X	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,045 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

01	403	N	178	-0-	-225	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	143	-0-	-137	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	7	-0-	-210	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	37	-0-	-118	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	163	-0-	-47	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	34	-0-	-176	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLARA COUCH (WOLFCAMP) //CONT.// 18500 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
HOBBS "B" WELL #: 3 RRCID -> 077837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5616 - 5632

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

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

01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
02	308	N	278	-0-	-30	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	750	N	261	-0-	-489	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08	341	N	127	-0-	-214	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
*12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, MERIDIAN WELL #: 2 RRCID -> 165683 COMPL. DATE 07/18/1992 TOTAL DEPTH 1620 PERF. N/A

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	-0-	-0-	-1	-0-					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	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-

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

CLARA COUCH,SOUTH (SAN ANDRES) //CONT.// 18507 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
V-F PETROLEUM INC. //CONT.// 880375
EXXON-COX WELL #: 1 RRCID -> 205810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1078 - 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	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					64
02	756	N	688	-0-	-68	-0-	688	2			N	-0-					64
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					64
04	810	N	693	-0-	-117	-0-	693	2			N	-0-					64
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					64
06	840	N	812	-0-	-28	-0-	812	2			N	-0-					64
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					64
08	868	N	427	-0-	-441	-0-	427	2			N	-0-					64
09	810	N	148	-0-	-662	-0-	148	2			N	-0-					64
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					64
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					64
*12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 9,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	W	62	-0-	62	490	62	3			N	-0-					-0-
02	0	W	2	-0-	2	492	2	3			N	-0-					-0-
03	554	N	62	-0-	-492	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	2			N	-0-					97
02	336	N	267	-0-	-69	-0-	267	2			N	-0-					97
03	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	2			N	-0-					97
04	300	N	201	-0-	-99	-0-	201	2			N	-0-					97
05	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					97
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					97
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					97
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					97
09	360	N	321	-0-	-39	-0-	321	2			N	-0-					97
10	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-					97
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	2			N	-0-					97
12	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 3,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON RANCH (ELLENBURGER) 18785 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
CLAYTON-HEMPHILL WELL #: 2 RRCID -> 226596 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8580 - 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	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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2015 - P/A 10/09/15

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

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	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-

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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	59	2	1	9	N	1					99
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	356	2	1	9	N	1					100
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	356	2	1	9	N	1					101
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	458	2	1	9	N	1					102
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					102
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	431	2	1	9	N	1					103
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	2	1	9	N	1					104
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	432	2	1	9	N	1					105
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					105
10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	420	2	1	9	N	1					106
*11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	335	2	1	9	N	1					107
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					107

TOTAL GAS PROD: 4,161 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	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-	2	5			13
02	1344	N	607	-0-	-737	-0-	607	2			N	-0-					13
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					13
04	870	N	435	-0-	-435	-0-	435	2			N	-0-					13
05	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			N	-0-					13
06	510	N	410	-0-	-100	-0-	410	2			N	-0-					13
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					13
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					13
09	420	N	361	-0-	-59	-0-	361	2			N	-0-					13
10	1271	N	367	-0-	-904	-0-	367	2			N	-0-					13
11	1080	N	352	-0-	-728	-0-	352	2			N	-0-					13
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 7,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	447	N	447	-0-	-0-	-0-	1	1	445	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	1	1	338	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	372	N	63	-0-	-309	-0-	1	1	61	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	1	1	455	3	Y	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	1	1	447	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	1	1	374	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	434	N	147	-0-	-287	-0-	1	1	146	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	12	-0-	-422	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	9	-0-	-381	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	20	-0-	-135	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
CAPITOL WELL SERVICING CO., INC.//CONT.// 130432
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	636	N	636	-0-	-0-	-0-	1	1	528	3	N	97					179
							107	9									
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	1	1	593	3	N	14					193
							15	9									
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	1	1	562	3	N	-0-					193
04	630	N	608	-0-	-22	-0-	1	1	607	3	N	-0-					193
05	682	N	652	-0-	-30	-0-	1	1	651	3	N	-0-					193
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	1	1	669	3	N	-0-					193
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	1	1	682	3	N	-0-					193
08	651	N	626	-0-	-25	-0-	1	1	625	3	N	-0-					193
09	660	N	654	-0-	-6	-0-	1	1	653	3	N	-0-					193
10	682	N	629	-0-	-53	-0-	1	1	628	3	N	-0-					193
11	600	N	583	-0-	-17	-0-	1	1	582	3	N	-0-					193
12	682	N	391	-0-	-291	-0-	1	1	390	3	N	-0-					193

TOTAL GAS PROD: 7,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

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	1023	N	958	-0-	-65	-0-	1	1	957	3	N	-0-					93
02	1008	N	1005	-0-	-3	-0-	1	1	1004	3	N	-0-					93
03	1023	N	883	-0-	-140	-0-	1	1	882	3	N	-0-					93
04	930	N	775	-0-	-155	-0-	1	1	774	3	N	-0-					93
05	1116	N	704	-0-	-412	-0-	1	1	703	3	N	-0-					93
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	1	1	860	3	N	-0-					93
07	806	N	705	-0-	-101	-0-	1	1	704	3	N	-0-					93
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1	1	1037	3	N	-0-					93
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	1	1	891	3	N	-0-					93
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1	1	1023	3	N	-0-					93
11	990	N	923	-0-	-67	-0-	1	1	922	3	N	-0-					93
*12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	1	1	944	3	N	-0-					93

TOTAL GAS PROD: 10,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	1	1	104	3	N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	1	1	101	3	N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	1	1	120	3	N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	1	1	105	3	N	-0-					-0-
05	124	N	17	-0-	-107	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	1	1	83	3	N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	1	1	166	3	N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162	3	N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	1	1	153	3	N	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	1	1	146	3	N	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	1	1	145	3	N	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	1	1	146	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
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	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	80	1	2048	3	N	-0-			60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
*04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	80	1	947	3	N	-0-			60
*05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	80	1	1600	3	N	-0-			60
*06	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	80	1	2120	3	N	-0-			60
*07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	80	1	449	3	N	-0-			60
*08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	80	1	257	3	N	-0-			60
*09	994	X	994	-0-	-0-	-0-	80	1	914	3	N	-0-			60
*10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	80	1	1014	3	N	-0-			60
*11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	80	1	1114	3	N	-0-			60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

TOTAL GAS PROD: 11,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COG OPERATING LLC 166150
BARROW WELL #: 4 RRCID -> 045383 COMPL. DATE 11/15/1968 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6405 - 6440

01	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-			79
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-			79
03	279	N	158	-0-	-121	-0-	158	3			N	-0-			79
04	270	N	176	-0-	-94	-0-	176	3			N	-0-			79
05	279	N	176	-0-	-103	-0-	176	3			N	-0-			79
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			79
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-			79
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-			79
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-			79
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-			79
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-			79
*12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-			79

TOTAL GAS PROD: 2,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARROW WELL #: 5 RRCID -> 140084 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6107 - 6318

01	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	3			N	-0-			150
02	336	N	275	-0-	-61	-0-	275	3			N	-0-			150
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	289	3	11	9	N	10			160
04	300	N	204	-0-	-96	-0-	204	3			N	-0-			160
05	310	N	164	-0-	-146	-0-	164	3			N	-0-			160
06	300	N	129	-0-	-171	-0-	129	3			N	-0-			160
07	217	N	91	-0-	-126	-0-	91	3			N	-0-			160
08	155	N	56	-0-	-99	-0-	56	3			N	-0-			160
09	120	N	36	-0-	-84	-0-	36	3			N	-0-			160
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-			160
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-			160
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-			160

TOTAL GAS PROD: 1,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
BARROW WELL #: 7 RRCID -> 149999 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6406 - 6432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	750	3			N	-0-					100
02	700	N	669	-0-	-31	-0-	669	3			N	-0-					100
03	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	3			N	-0-					100
04	720	N	609	-0-	-111	-0-	609	3			N	-0-					100
05	744	N	606	-0-	-138	-0-	606	3			N	-0-					100
06	750	N	493	-0-	-257	-0-	493	3			N	-0-					100
07	620	N	494	-0-	-126	-0-	494	3			N	-0-					100
08	620	N	495	-0-	-125	-0-	495	3			N	-0-					100
09	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	3			N	-0-					100
10	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					100
11	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	3			N	-0-					100
12	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 6,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARROW WELL #: 11 RRCID -> 169760 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 6710 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	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					25
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					25
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-					25
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					25
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			Y	-0-					25
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			Y	-0-					25
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-					25
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-					25
09	690	N	649	-0-	-41	-0-	649	3			Y	-0-					25
10	713	N	495	-0-	-218	-0-	495	3			Y	-0-					25
11	690	N	425	-0-	-265	-0-	425	3			Y	-0-					25
12	682	N	414	-0-	-268	-0-	414	3			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 7,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARROW WELL #: 8 RRCID -> 276323 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6100 - 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	1953	X	260	-0-	-1693	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	1764	X	166	-0-	-1598	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	1953	X	227	-0-	-1726	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	1890	X	225	-0-	-1665	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	240	N	185	-0-	-55	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
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	372	X	17	-0-	-355	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	336	X	19	-0-	-317	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	372	X	52	-0-	-320	-0-	21	3	31	9	N	28					28
04	360	X	19	-0-	-341	-0-	19	3			N	-0-					28
05	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					28
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					28
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					28
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					28
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					28
10	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	3			N	-0-					28
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					28
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 233 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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	1038	-0-	-78	-0-	1032	3	6	9	Y	5					44
02	1036	N	995	-0-	-41	-0-	993	3	2	9	Y	2	38	1			8
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1225	3	1	9	Y	1					9
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1198	3	1	9	Y	1					10
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1252	3	1	9	Y	1					11
06	1200	N	1168	-0-	-32	-0-	1167	3	1	9	Y	1					12
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1186	3	4	9	Y	4					16
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1194	3	4	9	Y	4					20
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1115	3	1	9	Y	1					21
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1111	3	2	9	Y	2					23
11	1080	N	1074	-0-	-6	-0-	1073	3	1	9	Y	1					24
12	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	1018	3	2	9	Y	2					26

TOTAL GAS PROD: 13,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	93	N	56	-0-	-37	-0-	53	3	3	9	Y	3	3	1			20
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	61	3	2	9	Y	2	1	1			21
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	67	3	2	9	Y	2	3	1			20
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	76	3	2	9	Y	2	1	1			21
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	55	3	2	9	Y	2	2	1			21
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	2	3	1			20
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	76	3	2	9	Y	2	1	1			21
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	62	3	2	9	Y	2	1	1			22
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	54	3	2	9	Y	2	4	1			20
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					21
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	2	3	1			20
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	1	1			20

TOTAL GAS PROD: 521 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BELL, CODY WELL #: 2 RRCID -> 042732 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4996 - 6504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	180	-0-	-378	-0-	178	3	2	9	Y	2	3	1			20
02	336	N	82	-0-	-254	-0-	80	3	2	9	Y	2	1	1			21
03	217	N	11	-0-	-206	-0-	9	3	2	9	Y	2	3	1			20
04	180	N	143	-0-	-37	-0-	141	3	2	9	Y	2	1	1			21
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	945	3	2	9	Y	2	1	1			22
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	861	3	1	9	Y	1	3	1			20
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	784	3	2	9	Y	2	1	1			21
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	415	3	2	9	Y	2	1	1			22
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	741	3	2	9	Y	2	4	1			20
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	849	3	1	9	Y	1					21
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	557	3	2	9	Y	2	3	1			20
*12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	622	3	1	9	Y	1	1	1			20

TOTAL GAS PROD: 6,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

WEST 'A' WELL #: 1 RRCID -> 044139 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 4920 - 6483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	954	-0-	-2146	690	954	3			Y	-0-					109
02	980	N	290	-0-	-690	-0-	290	3			Y	-0-					109
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					109
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					109
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			Y	-0-					109
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			Y	-0-					109
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	798	3	13	9	Y	12					121
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1345	3	26	9	Y	24					145
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1221	3	1	9	Y	1	146	1			-0-
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	805	3	4	9	Y	4					4
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1132	3	4	9	Y	4					8
*12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1090	3	4	9	Y	4					12

TOTAL GAS PROD: 10,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 876 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1513	3	25	9			Y	23					118
02	1288	N	951	-0-	-337	-0-	915	3	36	9			Y	33					151
03	1426	N	293	-0-	-1133	-0-	267	3	26	9			Y	24	78	1			97
04	1380	N	485	-0-	-895	-0-	453	3	32	9			Y	29					126
05	1054	N	862	-0-	-192	-0-	822	3	40	9			Y	36					162
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1031	3	34	9			Y	31	165	1			28
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1205	3	31	9			Y	28					56
08	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1249	3	26	9			Y	24					80
09	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1249	3	30	9			Y	27					107
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1288	3	22	9			Y	20					127
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1265	3	31	9			Y	28	73	1			82
12	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	1189	3	35	9			Y	32					114

TOTAL GAS PROD: 12,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

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	1054	N	783	-0-	-271	-0-	783	3			Y	-0-					36
02	756	N	733	-0-	-23	-0-	733	3			Y	-0-					36
03	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	3			Y	-0-					36
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-					36
05	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	3			Y	-0-					36
06	780	N	725	-0-	-55	-0-	725	3			Y	-0-					36
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					36
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					36
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	700	3	6	9	Y	5					41
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	719	3	6	9	Y	5					46
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	657	3	2	9	Y	2					48
*12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	593	3	6	9	Y	5					53

TOTAL GAS PROD: 8,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	403	N	281	-0-	-122	-0-	281	3			Y	-0-					4
02	392	N	223	-0-	-169	-0-	223	3			Y	-0-	4	1			-0-
03	434	N	304	-0-	-130	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					-0-
*12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	239	3	14	9	Y	13					122
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	240	3	4	9	Y	4	109	1			17
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	184	3	2	9	Y	2					19
04	240	N	155	-0-	-85	-0-	153	3	2	9	Y	2					21
05	248	N	142	-0-	-106	-0-	140	3	2	9	Y	2					23
06	180	N	126	-0-	-54	-0-	125	3	1	9	Y	1					24
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	122	3	11	9	Y	10					34
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	113	3	12	9	Y	11					45
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	105	3	4	9	Y	4					49
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					54
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	4					58
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	7					65

TOTAL GAS PROD: 1,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	3			Y	-0-					109
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					109
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					109
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					109
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					109
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					109
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					109
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					109
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					109
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					109
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					109
*12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 5,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST 'D' WELL #: 2 RRCID -> 143292 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6340 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	728	3	4	9	Y	4					82
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	578	3	1	9	Y	1					83
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1032	3	6	9	Y	5					88
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1021	3	6	9	Y	5	88	1			5
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1102	3	9	9	Y	8					13
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1036	3	4	9	Y	4					17
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	913	3	4	9	Y	4					21
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1005	3	4	9	Y	4					25
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1050	3	2	9	Y	2					27
10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1072	3	6	9	Y	5					32
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	928	3	4	9	Y	4					36
*12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1024	3	3	9	Y	3					39

TOTAL GAS PROD: 11,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

BELL, CODY WELL #: 3 RRCID -> 143352 COMPL. DATE 11/30/1992 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6403 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1601	3	6	9	Y	5	6	1			35
02	1176	N	1171	-0-	-5	-0-	1168	3	3	9	Y	3	3	1			35
03	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	1240	3	4	9	Y	4	6	1			33
04	1260	N	913	-0-	-347	-0-	909	3	4	9	Y	4	3	1			34
05	1302	N	959	-0-	-343	-0-	956	3	3	9	Y	3	3	1			34
06	1200	N	794	-0-	-406	-0-	791	3	3	9	Y	3	5	1			32
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	706	3	6	9	Y	5	3	1			34
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	715	3	4	9	Y	4	3	1			35
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	681	3	4	9	Y	4	8	1			31
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	842	3	4	9	Y	4					35
11	690	N	686	-0-	-4	-0-	683	3	3	9	Y	3	5	1			33
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	710	3	3	9	Y	3	3	1			33

TOTAL GAS PROD: 11,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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

	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	1147	N	813	-0-	-334	-0-	813	3			Y	-0-					19
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-					19
03	1147	N	708	-0-	-439	-0-	708	3			Y	-0-					19
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			Y	-0-					19
05	868	N	595	-0-	-273	-0-	595	3			Y	-0-					19
06	690	N	239	-0-	-451	-0-	239	3			Y	-0-					19
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1241	3	2	9	Y	2					21
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	982	3	4	9	Y	4					25
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	962	3	1	9	Y	1	26	1			-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	578	3	1	9	Y	1					1
11	960	N	322	-0-	-638	-0-	321	3	1	9	Y	1					2
12	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	1					3

TOTAL GAS PROD: 8,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

DRAPER-FAUGHT LL 9 WELL #: 2 RRCID -> 144243 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6010 - 6466

	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	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	3			Y	-0-					27
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-					27
03	899	N	697	-0-	-202	-0-	697	3			Y	-0-					27
04	870	N	792	-0-	-78	-0-	792	3			Y	-0-					27
05	899	N	656	-0-	-243	-0-	656	3			Y	-0-					27
06	660	N	240	-0-	-420	-0-	240	3			Y	-0-					27
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					27
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					27
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	392	3	2	9	Y	2					29
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	733	3	2	9	Y	2					31
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1029	3	1	9	Y	1					32
*12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	834	3	3	9	Y	3					35

TOTAL GAS PROD: 8,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	1612	N	1344	-0-	-268	-0-	1338	3	6	9	Y	5	6	1			36
02	1428	N	1230	-0-	-198	-0-	1227	3	3	9	Y	3	4	1			35
03	1488	N	1381	-0-	-107	-0-	1377	3	4	9	Y	4	5	1			34
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1450	3	3	9	Y	3	3	1			34
05	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1540	3	3	9	Y	3	3	1			34
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1418	3	3	9	Y	3	5	1			32
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1588	3	6	9	Y	5	3	1			34
08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1632	3	4	9	Y	4	3	1			35
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1510	3	4	9	Y	4	8	1			31
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1456	3	4	9	Y	4					35
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1399	3	3	9	Y	3	5	1			33
*12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1420	3	3	9	Y	3	3	1			33

TOTAL GAS PROD: 17,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	620	N	463	-0-	-157	-0-	461	3	2	9	Y	2					7
02	588	N	544	-0-	-44	-0-	541	3	3	9	Y	3					10
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	531	3	2	9	Y	2	7	1			5
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	455	3	2	9	Y	2					7
05	589	N	485	-0-	-104	-0-	482	3	3	9	Y	3					10
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	566	3	3	9	Y	3	13	1			-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	499	3	3	9	Y	3					3
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	542	3	2	9	Y	2					5
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	484	3	2	9	Y	2					7
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	520	3	2	9	Y	2					9
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	479	3	3	9	Y	3	6	1			6
12	465	N	362	-0-	-103	-0-	359	3	3	9	Y	3					9

TOTAL GAS PROD: 5,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	93	N	61	-0-	-32	-0-	59	3	2	9	Y	2	3	1			20
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	44	3	2	9	Y	2	1	1			21
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	30	3	2	9	Y	2	3	1			20
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	60	3	2	9	Y	2	1	1			21
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	3	1	9	Y	1	1	1			21
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	57	3	1	9	Y	1	3	1			19
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	46	3	2	9	Y	2	1	1			20
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	13	3	2	9	Y	2	1	1			21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	4	1			19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					21
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	2	2	1			21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			21

TOTAL GAS PROD: 388 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

WEST "B" WELL #: 2 RRCID -> 157239 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6117 - 6277

01	837	N	793	-0-	-44	-0-	772	3	21	9	Y	19					112
02	756	N	733	-0-	-23	-0-	703	3	30	9	Y	27					139
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	786	3	21	9	Y	19	65	1			93
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	768	3	26	9	Y	24					117
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	792	3	32	9	Y	29					146
06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	770	3	29	9	Y	26	135	1			37
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	796	3	26	9	Y	24					61
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	799	3	22	9	Y	20					81
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	769	3	24	9	Y	22					103
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	781	3	19	9	Y	17					120
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	728	3	26	9	Y	24	61	1			83
*12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	772	3	29	9	Y	26					109

TOTAL GAS PROD: 9,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

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	1333	N	951	-0-	-382	-0-	944	3	7	9	Y	6					82
02	1204	N	983	-0-	-221	-0-	982	3	1	9	Y	1					83
03	1271	N	1177	-0-	-94	-0-	1171	3	6	9	Y	5					88
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1123	3	6	9	Y	5	88	1			5
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1159	3	9	9	Y	8					13
06	1140	N	1123	-0-	-17	-0-	1120	3	3	9	Y	3					16
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1147	3	6	9	Y	5					21
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1127	3	4	9	Y	4					25
09	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1093	3	2	9	Y	2					27
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1127	3	4	9	Y	4					31
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	947	3	3	9	Y	3					34
*12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1035	3	2	9	Y	2					36

TOTAL GAS PROD: 13,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

BELL, CODY WELL #: 6 RRCID -> 167644 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6314 - 6500

01	899	N	655	-0-	-244	-0-	654	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	784	N	686	-0-	-98	-0-	685	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	978	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1199	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	855	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	900	N	372	-0-	-528	-0-	371	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1549	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1437	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1302	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1268	3	1	9	Y	1					1
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1264	3	1	9	Y	1	1	1			1
*12	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1238	3	1	9	Y	1	1	1			1

TOTAL GAS PROD: 12,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
ROACH, J. T. WELL #: 1A RRCID -> 071312 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6832 PERF. N/A

01	496	N	412	-0-	-84	-0-	412	3			N	-0-					-0-
02	476	N	329	-0-	-147	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	465	N	364	-0-	-101	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	390	N	273	-0-	-117	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	372	N	268	-0-	-104	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	360	N	303	-0-	-57	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
10	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	3			N	-0-					-0-
11	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	3			N	-0-					-0-
12	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,761 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	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					-0-
02	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	480	N	442	-0-	-38	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	3			N	-0-					-0-
06	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					-0-
08	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					-0-
09	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	3			N	-0-					-0-
10	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-					-0-
11	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,330 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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	279	N	203	-0-	-76	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,389 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	558	N	294	-0-	-264	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	510	N	359	-0-	-151	-0-	359	3			N	-0-					-0-
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
12	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,256 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. (I) GAS LIFT(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	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	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	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 737 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	3			N	-0-					203
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	79	3	103	9	N	94	165	1			132
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	42	3	21	9	N	19					151
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	15	3	11	9	N	10					161
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	2					163
06	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	3			N	-0-					163
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	119	3	12	9	N	11					174
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	81	3	8	9	N	7					181
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	74	3	14	9	N	13					194
10	124	N	63	-0-	-61	-0-	38	3	25	9	N	23	160	1			57
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	66	3	36	9	N	33					90
12	93	N	34	-0-	-59	-0-	22	3	12	9	N	11					101

TOTAL GAS PROD: 810 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	1085	N	812	-0-	-273	-0-	812	3			N	-0-					104
02	840	N	674	-0-	-166	-0-	674	3			N	-0-					104
03	868	N	672	-0-	-196	-0-	672	3			N	-0-					104
04	780	N	623	-0-	-157	-0-	623	3			N	-0-					104
05	744	N	607	-0-	-137	-0-	607	3			N	-0-					104
06	660	N	585	-0-	-75	-0-	585	3			N	-0-					104
07	651	N	561	-0-	-90	-0-	561	3			N	-0-					104
08	620	N	543	-0-	-77	-0-	543	3			N	-0-					104
09	600	N	478	-0-	-122	-0-	478	3			N	-0-					104
10	558	N	478	-0-	-80	-0-	478	3			N	-0-					104
11	540	N	433	-0-	-107	-0-	433	3			N	-0-					104
12	496	N	394	-0-	-102	-0-	394	3			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 6,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASE, H.J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145725 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6299 - 6603

01	961	N	563	-0-	-398	-0-	551	3	12	9	N	11					78
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	714	3	7	9	N	6					84
03	775	N	758	-0-	-17	-0-	752	3	6	9	N	5					89
04	540	N	484	-0-	-56	-0-	483	3	1	9	N	1					90
05	806	N	291	-0-	-515	-0-	289	3	2	9	N	2					92
06	720	N	351	-0-	-369	-0-	350	3	1	9	N	1					93
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	778	3	3	9	N	3					96
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					96
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	921	3	9	9	N	8					104
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	906	3	4	9	N	4					108
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	926	3	7	9	N	6					114
12	961	N	891	-0-	-70	-0-	883	3	8	9	N	7					121

TOTAL GAS PROD: 8,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

CASE, H.J. "B" WELL #: 3 RRCID -> 193910 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6435 - 6453

01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1877	3	8	9	N	7					152
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1686	3	8	9	N	7					159
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1854	3	7	9	N	6					165
04	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1795	3	4	9	N	4					169
05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1861	3	6	9	N	5					174
06	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1770	3	7	9	N	6					180
07	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1809	3	3	9	N	3					183
08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1847	3	2	9	N	2					185
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1759	3	3	9	N	3					188
10	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3			N	-0-					188
11	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	3			N	-0-					188
*12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					188

TOTAL GAS PROD: 21,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	744	N	259	-0-	-485	-0-	259	3			N	-0-					192
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					192
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1285	3	1	9	N	1					193
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					193
05	1178	N	799	-0-	-379	-0-	799	3			N	-0-					193
06	1230	N	430	-0-	-800	-0-	430	3			N	-0-					193
07	1674	N	363	-0-	-1311	-0-	363	3			N	-0-					193
08	806	N	286	-0-	-520	-0-	286	3			N	-0-					193
09	420	N	339	-0-	-81	-0-	339	3			N	-0-					193
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-	170	1			23
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					23
*12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 7,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MURPHY, ANNIE MAE WELL #: 3 RRCID -> 205109 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6312 - 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	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					116
02	196	N	157	-0-	-39	-0-	157	3			N	-0-					116
03	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	3			N	-0-					116
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					116
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					116
06	150	N	-0-	-0-	-150	-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	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					116
*12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					116

TOTAL GAS PROD: 1,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASE, H. J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 207437 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6394 - 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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					125
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					125
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					125
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					125
05	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					125
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					125
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	283	3	1	9	N	1					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: 3,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	265	3	1	9	N	1					41
02	336	N	244	-0-	-92	-0-	243	3	1	9	N	1					42
03	372	N	244	-0-	-128	-0-	244	3			N	-0-					42
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	240	3	3	9	N	3					45
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	263	3	1	9	N	1					46
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	236	3	2	9	N	2					48
07	248	N	209	-0-	-39	-0-	208	3	1	9	N	1					49
08	279	N	146	-0-	-133	-0-	146	3			N	-0-					49
09	240	N	160	-0-	-80	-0-	160	3			N	-0-					49
10	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-					49
11	150	N	144	-0-	-6	-0-	143	3	1	9	N	1					50
12	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 2,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OXY USA INC. 630591
WEST "47" WELL #: RRCID -> 052168 COMPL. DATE 03/09/1972 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2013

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

LLOYD - MORA WEST WELL #: 1 RRCID -> 052207 COMPL. DATE 03/11/1972 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	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 109094 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6209 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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

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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					68
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					68
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					68
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					68
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					68
06	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					68
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					68
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					68
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					68
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					37
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					37
*12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 1,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-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: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					10
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					10
03	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	2			Y	-0-					10
04	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	2			Y	-0-					10
05	558	N	553	-0-	-5	-0-	551	2	2	9	Y	2					12
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					12
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					12
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					12
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					12
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					12
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					12
*12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 6,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
09	600	N	570	-0-	-30	-0-	570	2			N	-0-					-0-
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
*12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,174 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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
10	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	2			N	-0-					-0-
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
12	496	N	424	-0-	-72	-0-	424	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					-0-
08	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09	180	N	126	-0-	-54	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,261 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	837	N	744	-0-	-93	-0-	744	2			N	-0-					-0-
02	756	N	588	-0-	-168	-0-	588	2			N	-0-					-0-
03	837	N	606	-0-	-231	-0-	605	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
09	990	N	935	-0-	-55	-0-	935	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	922	-0-	-101	-0-	922	2			N	-0-					-0-
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
12	961	N	928	-0-	-33	-0-	928	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	2			N	-0-					-0-
05	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	210	N	138	-0-	-72	-0-	138	2			N	-0-					-0-
07	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
12	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	1119	2	6	9	N	5					98
02	1036	N	1022	-0-	-14	-0-	1016	2	6	9	N	5					103
03	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	1118	2	13	9	N	12					115
04	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1082	2	36	9	N	33					148
05	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	1091	2	10	9	N	9					157
06	1080	N	933	-0-	-147	-0-	933	2			N	-0-					157
07	1147	N	957	-0-	-190	-0-	955	2	2	9	N	2					159
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1182	2	3	9	N	3					162
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	984	2	2	9	N	2					164
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1113	2	8	9	N	7					171
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	983	2	2	9	N	2					173
*12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					173

TOTAL GAS PROD: 12,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1040	2	29	9	N	26					137
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	939	2	24	9	N	22					159
03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1053	2	25	9	N	23					182
04	1020	N	936	-0-	-84	-0-	923	2	13	9	N	12					194
05	1054	N	972	-0-	-82	-0-	954	2	18	9	N	16					210
06	1020	N	727	-0-	-293	-0-	716	2	11	9	N	10	173	0			47
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1099	2	26	9	N	24					71
08	961	N	828	-0-	-133	-0-	813	2	15	9	N	14					85
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	933	2	15	9	N	14					99
10	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1004	2	19	9	N	17					116
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1016	2	19	9	N	17					133
*12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1019	2	19	9	N	17					150

TOTAL GAS PROD: 11,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
04	540	N	493	-0-	-47	-0-	493	2			N	-0-					-0-
05	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	2			N	-0-					-0-
06	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	2			N	-0-					-0-
07	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	2			N	-0-					-0-
08	527	N	16	-0-	-511	-0-	16	2			N	-0-					-0-
09	510	N	21	-0-	-489	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROOKS UNITS WELL #: 2 RRCID -> 209937 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6194 - 6268

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	111	2	14	9	N	13					270
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	101	2	11	9	N	10					280
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					280
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					280
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	108	2	13	9	N	12	179	0			113
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	324	2	17	9	N	15					128
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	232	2	6	9	N	5					133
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	212	2	9	9	N	8					141
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	180	2	21	9	N	19					160
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	194	2	4	9	N	4					164
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	177	2	7	9	N	6					170
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 2,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

MEADOR "11" WELL #: 1 RRCID -> 209941 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6348 - 6400

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			N	-0-					19
02	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					19
03	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					19
04	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					19
05	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2725	2	33	9	N	30					49
06	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2765	2	18	9	N	16					65
07	2480	N	2466	-0-	-14	-0-	2455	2	11	9	N	10					75
08	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2807	2	12	9	N	11					86
09	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2735	2	9	9	N	8					94
10	2480	N	1648	-0-	-832	-0-	1648	2			N	-0-					94
11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					94
*12	3100	N	3211	-0-	111	111	3211	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 31,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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-					19

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

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	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					74
02	280	N	242	-0-	-38	-0-	242	2			N	-0-					74
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					74
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					74
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					74
06	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	2			N	-0-					74
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					74
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					74
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					74
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					74
*11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					74
*12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 5,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, R.L. WELL #: 12 RRCID -> 214838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6444 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

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

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TXP, INCORPORATED 875395
CASE WELL #: 1 RRCID -> 058937 COMPL. DATE 05/24/1974 TOTAL DEPTH 6640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
03	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	2			N	-0-					-0-
04	900	N	877	-0-	-23	-0-	877	2			N	-0-					-0-
05	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	2			N	-0-					-0-
06	870	N	811	-0-	-59	-0-	809	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	899	N	822	-0-	-77	-0-	822	2			N	-0-					-0-
08	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	2			N	-0-					-0-
09	810	N	789	-0-	-21	-0-	789	2			N	-0-					-0-
10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	863	2	2	9	N	2	2	8			-0-
11	810	N	763	-0-	-47	-0-	762	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1245	2	12	9	N	11					76
02	1148	N	1073	-0-	-75	-0-	1059	2	14	9	N	13					89
03	1333	N	727	-0-	-606	-0-	719	2	8	9	N	7					96
04	1230	N	944	-0-	-286	-0-	934	2	10	9	N	9					105
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1221	2	7	9	N	6					111
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1050	2	8	9	N	7					118
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1096	2	10	9	N	9					127
08	1240	N	1086	-0-	-154	-0-	1077	2	9	9	N	8					135
09	1050	N	1032	-0-	-18	-0-	1021	2	11	9	N	10					145
10	1116	N	909	-0-	-207	-0-	902	2	7	9	N	6					151
11	1050	N	951	-0-	-99	-0-	948	2	3	9	N	3					154
12	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	994	2	8	9	N	7					161

TOTAL GAS PROD: 12,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

CASE, H.J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 072273 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6386 - 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	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2015 - P/A 08/20/15

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CASE, H.J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 151357 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6295 - 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	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					-0-
08	175	N	74	-0-	-101	-0-	74	2			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/26/2015 - PLUGGED 8/26/15

TOTAL GAS PROD: 1,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TXP, INCORPORATED //CONT.// 875395
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	465	N	232	-0-	-233	-0-	225	2	7	9	N	6					57
02	420	N	340	-0-	-80	-0-	333	2	7	9	N	6					63
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	501	2	8	9	N	7					70
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	470	2	8	9	N	7					77
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	477	2	6	9	N	5					82
06	480	N	454	-0-	-26	-0-	444	2	10	9	N	9					91
07	496	N	462	-0-	-34	-0-	454	2	8	9	N	7					98
08	496	N	453	-0-	-43	-0-	445	2	8	9	N	7					105
09	450	N	421	-0-	-29	-0-	413	2	8	9	N	7					112
10	465	N	230	-0-	-235	-0-	224	2	6	9	N	5					117
11	450	N	295	-0-	-155	-0-	291	2	4	9	N	4					121
12	434	N	254	-0-	-180	-0-	248	2	6	9	N	5					126

TOTAL GAS PROD: 4,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1194	2	24	9	N	22					124
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	750	2	12	9	N	11					135
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	766	2	1	9	N	1					136
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1303	2	28	9	N	25	145	1			16
05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1210	2	12	9	N	11					27
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	771	2	15	9	N	14					41
07	1364	N	978	-0-	-386	-0-	971	2	7	9	N	6					47
08	1209	N	190	-0-	-1019	-0-	179	2	11	9	N	10					57
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					57
10	992	N	926	-0-	-66	-0-	908	2	18	9	N	16					73
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	767	2	14	9	N	13					86
12	1209	N	941	-0-	-268	-0-	916	2	25	9	N	23					109

TOTAL GAS PROD: 11,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

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	744	N	106	-0-	-638	-0-	106	2			Y	-0-					37
02	672	N	441	-0-	-231	-0-	438	2	3	9	Y	3					40
03	589	N	459	-0-	-130	-0-	457	2	2	9	Y	2					42
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	595	2	8	9	Y	7					49
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	587	2	4	9	Y	4					53
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	468	2	11	9	Y	10					63
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	223	2	8	9	Y	7					70
08	589	N	236	-0-	-353	-0-	233	2	3	9	Y	3					73
09	480	N	345	-0-	-135	-0-	344	2	1	9	Y	1					74
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	454	2	8	9	Y	7					81
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	412	2	10	9	Y	9					90
*12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 4,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

CODY BELL (CANYON) //CONT.// 19303 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1901	2	26	9	N	24					99
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1525	2	3	9	N	3					102
03	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	1326	2	9	9	N	8					110
04	1860	N	992	-0-	-868	-0-	981	2	11	9	N	10					120
05	1705	N	859	-0-	-846	-0-	855	2	4	9	N	4					124
06	1290	N	809	-0-	-481	-0-	799	2	10	9	N	9					133
07	1023	N	812	-0-	-211	-0-	812	2			N	-0-					133
08	868	N	811	-0-	-57	-0-	811	2			N	-0-					133
09	810	N	772	-0-	-38	-0-	772	2			N	-0-					133
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					133
11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1444	2	13	9	N	12					145
*12	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1713	2	10	9	N	9					154

TOTAL GAS PROD: 14,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

BELL, CODY WELL #: 1 RRCID -> 098715 COMPL. DATE 03/09/1982 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6370 - 6405

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-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2015 - PLUGGED 03/11/15

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

ROACH 20 WELL #: 2 RRCID -> 150008 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6484 - 6506

01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					7
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			Y	-0-					7
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					7
04	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	2			Y	-0-					7
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					7
06	240	N	201	-0-	-39	-0-	186	2	15	9	Y	14					21
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	218	2	28	9	Y	25					46
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	232	2	14	9	Y	13					59
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			Y	-0-					59
10	217	N	83	-0-	-134	-0-	83	2			Y	-0-					59
11	210	N	111	-0-	-99	-0-	111	2			Y	-0-					59
12	155	N	58	-0-	-97	-0-	58	2			Y	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 2,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

WHITTEN 31 WELL #: 1 RRCID -> 173594 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6214 - 6230

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_____ 03/02/2015 - PLUGGED 03/02/15

TOTAL GAS PROD: -0- 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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					175
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	2			N	-0-					175
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					175
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					175
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	154	2	4	9	N	4					179
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	147	2	11	9	N	10					189
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	171	2	21	9	N	19					208
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	194	2	4	9	N	4					212
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	184	2	6	9	N	5					217
10	186	N	63	-0-	-123	-0-	63	2			N	-0-					217
11	180	N	116	-0-	-64	-0-	116	2			N	-0-					217
12	186	N	58	-0-	-128	-0-	58	2			N	-0-					217

TOTAL GAS PROD: 1,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					53
02	840	N	439	-0-	-401	-0-	438	2	1	9	Y	1					54
03	837	N	458	-0-	-379	-0-	457	2	1	9	Y	1					55
04	960	N	597	-0-	-363	-0-	595	2	2	9	Y	2					57
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	587	2	1	9	Y	1					58
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	525	2	4	9	Y	4					62
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	706	2	1	9	Y	1					63
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					63
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					63
10	589	N	541	-0-	-48	-0-	539	2	2	9	Y	2					65
11	570	N	559	-0-	-11	-0-	556	2	3	9	Y	3					68
12	589	N	368	-0-	-221	-0-	368	2			Y	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 7,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

ROACH 20 WELL #: 1 RRCID -> 277424 COMPL. DATE 01/10/1978 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6348 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	1096					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	1096					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	1096					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	1096					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	1096					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	1096					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	1096					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	1096					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	1096					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	1096					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	1096					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	1096					N	-0-					-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	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
03	620	N	508	-0-	-112	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	540	N	476	-0-	-64	-0-	476	2			N	-0-					-0-
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	2			N	-0-					-0-
06	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					-0-
08	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					-0-
09	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	2			N	-0-					-0-
10	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-					-0-
11	450	N	402	-0-	-48	-0-	402	2			N	-0-					-0-
*12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CODY BELL, SW. (WOLFCAMP) 19310 888 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
COG OPERATING LLC 166150
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	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	3			N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	558	N	474	-0-	-84	-0-	474	3			N	-0-					-0-
06	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	3			N	-0-					-0-
07	465	N	282	-0-	-183	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	465	N	323	-0-	-142	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
*12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31		-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28		-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31		-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30		-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31		-0-	-0-	-31	-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	11					11
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

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

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	3005	R	3005	-0-	-0-	-0-	72	1	2933	3	N	-0-					180
02	2772	#	2448	-0-	-324	-0-	72	1	2376	3	N	-0-					180
03	3342	R	3342	-0-	-0-	-0-	72	1	3270	3	N	-0-					180
04	3030	#	3007	-0-	-23	-0-	72	1	2935	3	N	-0-					180
05	3385	R	3385	-0-	-0-	-0-	72	1	3313	3	N	-0-					180
06	3240	#	3135	-0-	-105	-0-	72	1	3063	3	N	-0-					180
07	3348	#	3224	-0-	-124	-0-	72	1	3152	3	N	-0-					180
08	3379	#	2761	-0-	-618	-0-	72	1	2689	3	N	-0-					180
09	3270	#	3176	-0-	-94	-0-	72	1	3104	3	N	-0-					180
10	3379	#	2719	-0-	-660	-0-	72	1	2647	3	N	-0-					180
11	3150	#	2478	-0-	-672	-0-	72	1	2406	3	N	-0-					180
12	3224	#	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					180

TOTAL GAS PROD: 32,680 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	528	1	8968	3	N	-0-					-0-
02	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	444	1	7384	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	8780	X	8780	-0-	-0-	-0-	425	1	8354	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	342	1	7950	3	N	-0-					-0-
05	8463	X	7833	-0-	-630	-0-	329	1	7504	3	N	-0-					-0-
06	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	348	1	7889	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	8773	X	8083	-0-	-690	-0-	348	1	7735	3	N	-0-					-0-
08	8773	X	8059	-0-	-714	-0-	348	1	7711	3	N	-0-					-0-
09	8280	X	7692	-0-	-588	-0-	334	1	7358	3	N	-0-					-0-
10	8525	X	7485	-0-	-1040	-0-	327	1	7156	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	8250	X	7155	-0-	-1095	-0-	312	1	6843	3	N	-0-					-0-
12	8091	X	7263	-0-	-828	-0-	315	1	6948	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 96,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

KENLEY WELL #: 2178 RRCID -> 232562 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 11332 PERF.10945 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9703	X	8853	-0-	-850	-0-	492	1	8360	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	8764	X	7738	-0-	-1026	-0-	439	1	7299	3	N	-0-					-0-
03	9176	X	8068	-0-	-1108	-0-	390	1	7661	3	N	15	15	8			-0-
							17	9									
04	8670	X	8225	-0-	-445	-0-	339	1	7886	3	N	-0-					-0-
05	8866	X	8155	-0-	-711	-0-	342	1	7810	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	8580	X	7831	-0-	-749	-0-	331	1	7500	3	N	-0-					-0-
07	8556	X	8073	-0-	-483	-0-	347	1	7726	3	N	-0-					-0-
08	8494	X	7943	-0-	-551	-0-	343	1	7600	3	N	-0-					-0-
09	8220	X	7479	-0-	-741	-0-	324	1	7149	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
10	8153	X	7637	-0-	-516	-0-	334	1	7301	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	7830	X	7060	-0-	-770	-0-	308	1	6752	3	N	-0-					-0-
12	8060	X	7329	-0-	-731	-0-	318	1	7010	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 94,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

KENLEY WELL #: 2383 RRCID -> 239791 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10908 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	6007	-0-	-255	-0-	334	1	5673	3	N	-0-					-0-
02	5656	X	5381	-0-	-275	-0-	305	1	5076	3	N	-0-					-0-
03	6107	X	5863	-0-	-244	-0-	284	1	5579	3	N	-0-					-0-
04	5820	X	5626	-0-	-194	-0-	232	1	5394	3	N	-0-					-0-
05	6014	X	5630	-0-	-384	-0-	236	1	5394	3	N	-0-					-0-
06	5820	X	5340	-0-	-480	-0-	226	1	5114	3	N	-0-					-0-
07	5952	X	5139	-0-	-813	-0-	221	1	4918	3	N	-0-					-0-
08	5859	X	5417	-0-	-442	-0-	234	1	5183	3	N	-0-					-0-
09	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	249	1	5503	3	N	-0-					-0-
10	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	348	1	7599	3	N	-0-					-0-
11	8277	X	8277	-0-	-0-	-0-	361	1	7916	3	N	-0-					-0-
*12	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	375	1	8273	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6465	-0-	-324	-0-	360	1	6105	3	N	-0-					-0-
02	6132	X	5506	-0-	-626	-0-	312	1	5194	3	N	-0-					-0-
03	6789	X	5915	-0-	-874	-0-	286	1	5629	3	N	-0-					-0-
04	6510	X	6018	-0-	-492	-0-	248	1	5769	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	6479	X	6006	-0-	-473	-0-	252	1	5754	3	N	-0-					-0-
06	6270	X	5738	-0-	-532	-0-	242	1	5496	3	N	-0-					-0-
07	6200	X	5467	-0-	-733	-0-	235	1	5232	3	N	-0-					-0-
08	6200	X	5869	-0-	-331	-0-	254	1	5615	3	N	-0-					-0-
09	6000	X	5660	-0-	-340	-0-	245	1	5415	3	N	-0-					-0-
10	6014	X	5723	-0-	-291	-0-	250	1	5473	3	N	-0-					-0-
11	5730	X	5368	-0-	-362	-0-	234	1	5134	3	N	-0-					-0-
12	5859	X	5514	-0-	-345	-0-	239	1	5275	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 69,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TREK RESOURCES, INC. 867578
BARNES, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 126182 COMPL. DATE 12/07/1987 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10872 - 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	3100	N	2963	-0-	-137	144	2963	1			N	-0-					-0-
02	2056	N	1912	-0-	-144	-0-	1912	1			N	-0-					-0-
03	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	1			N	-0-					-0-
04	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	1			N	-0-					-0-
05	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	1985	1			N	-0-					-0-
06	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	1			N	-0-					-0-
07	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	1			N	-0-					-0-
08	1519	X	1054	-0-	-465	-0-	1054	1			N	-0-					-0-
09	1470	N	1367	-0-	-103	-0-	1367	1			N	-0-					-0-
10	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	1			N	-0-					-0-
*11	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	1			N	-0-					-0-
*12	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	705	3	127	9	N	115					281
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	303	3	21	9	N	19	189	1			111
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	294	3	34	9	N	31	67	1			75
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	409	3	21	9	N	19					94
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	344	3	29	9	N	26	90	1			30
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	347	3	17	9	N	15					45
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	431	3	25	9	N	23	38	1			30
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	659	3	26	9	N	24	28	1			26
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	435	3	39	9	N	35					61
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	409	3	40	9	N	36	47	1			50
11	180	N	19	-0-	-161	-0-	12	3	7	9	N	6					56
*12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	562	3	50	9	N	45	51	1			50

TOTAL GAS PROD: 5,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 394

CORONADO (STRAWN) 20703 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
RELIANCE ENERGY, INC. 700995
HALFF 65 WELL #: 1 RRCID -> 277660 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6446 - 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	97588		772	-0-	-96816	-0-	772	2			N	-0-					36
02	88144		320	-0-	-87824	-0-	320	2			N	-0-					36
03	97588		-0-	-0-	-97588	-0-					N	-0-					36
04	94440		-0-	-0-	-94440	-0-					N	3219	2991	1			264
05	97588		3260	-0-	-94328	-0-	412	2	2848	9	N	2589	2337	1			516
06	94440		6583	-0-	-87857	-0-	4454	2	2129	9	N	1935	1954	1			497
07	97588		4705	-0-	-92883	-0-	2559	2	2146	9	N	1951	1633	1			815
08	97588		7511	-0-	-90077	-0-	5521	2	1990	9	N	1809	1995	1			629
09	94440		6332	-0-	-88108	-0-	5270	2	1062	9	N	965	972	1			622
10	97588		3884	-0-	-93704	-0-	3031	2	853	9	N	775	983	1			414
11	7260	#	3381	-0-	-3879	-0-	2790	2	591	9	N	537	668	1			283
12	DLQ G-10		4394	-0-	4394	4394	3911	2	483	9	N	439	182	1			540

TOTAL GAS PROD: 41,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 14,219

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	12135	R	12135	-0-	-0-	-0-	73 304	1 9	11758	3	Y	276	301	1			84
02	12570	R	12570	-0-	-0-	-0-	12372	3	198	9	Y	180	177	1			87
03	16368	#	15427	-0-	-941	-0-	15138	3	289	9	Y	263	217	1			133
04	15840	#	14352	-0-	-1488	-0-	14102	3	250	9	Y	227	272	1			88
05	16368	#	15717	-0-	-651	-0-	15413	3	304	9	Y	276	238	1			126
06	14940	#	11627	-0-	-3313	-0-	11427	3	200	9	Y	182	226	1			82
07	15438	#	15137	-0-	-301	-0-	14898	3	239	9	Y	217	219	1			80
08	15686	#	15275	-0-	-411	-0-	15043	3	232	9	Y	211	227	1			64
09	15180	#	15018	-0-	-162	-0-	14773	3	245	9	Y	223	176	1			111
10	15686	#	14527	-0-	-1159	-0-	14282	3	245	9	Y	223	235	1			99
11	14790	#	14754	-0-	-36	-0-	14527	3	227	9	Y	206	169	1			136
12	15531	#	15332	-0-	-199	-0-	15037	3	295	9	Y	268	252	1			152

TOTAL GAS PROD: 171,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,752

HUNT OIL COMPANY 416330
AMACKER, V.T. 64 WELL #: 4 RRCID -> 187926 COMPL. DATE 11/03/1991 TOTAL DEPTH 10347 PERF. 9380 - 9421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					33
02	952	#	15	-0-	-937	-0-	15	3			N	-0-					33
03	1054	#	19	-0-	-1035	-0-	19	3			N	-0-					33
04	1020	#	133	-0-	-887	-0-	133	3			N	-0-					33
05	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					33
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					33
*07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					33
*08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					33
*09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					33
*10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

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

CORVETTE (WOLFCAMP) //CONT.// 20844 500 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
HUNT OIL COMPANY //CONT.// 416330
AMACKER, V. T. WELL #: 643 RRCID -> 211953 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 9202 - 9339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-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	2721	-0-	2721	63002	2721	1			Y	-0-					15
02	DLQ G-10	2169	-0-	2169	65171	2168	1	1	9	Y	1					16
03	DLQ G-10	2679	-0-	2679	67850	2677	1	2	9	Y	2					18
04	DLQ G-10	2665	-0-	2665	70515	2663	1	2	9	Y	2					20
05	DLQ G-10	4264	-0-	4264	74779	4264	1			Y	-0-					20
06	DLQ G-10	4452	-0-	4452	79231	4449	1	3	9	Y	3					23
07	DLQ G-10	3460	-0-	3460	82691	3457	1	3	9	Y	3					26
08	DLQ G-10	3931	-0-	3931	86622	3927	1	4	9	Y	4					30
09	DLQ G-10	3569	-0-	3569	90191	3567	1	2	9	Y	2					32
10	DLQ G-10	3612	-0-	3612	93803	3612	1			Y	-0-					32
11	DLQ G-10	3691	-0-	3691	97494	3691	1			Y	-0-					32
12	DLQ G-10	3726	-0-	3726	101220	3726	1			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 40,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

COW KILLER (GOEN) 21252 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CONCHO
MCCAMMON OIL & GAS, INC. 538815
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 #	992	-0-	-124	-0-	989	2	3	9	N	3					36
02	1114 R	1114	-0-	-0-	-0-	1113	2	1	9	N	1					37
03	806 #	280	-0-	-526	-0-	278	2	2	9	N	2					39
04	960 #	58	-0-	-902	-0-	55	2	3	9	N	3					42
05	1240 #	649	-0-	-591	-0-	649	2			N	-0-					42
06	1200 #	-0-	-0-	-1200	-0-					N	1					43
07	1240 #	909	-0-	-331	-0-	869	2	40	9	N	36					79
08	651 #	106	-0-	-545	-0-	106	2			N	-0-					79
09	630 #	476	-0-	-154	-0-	476	2			N	-0-					79
10	1106 R	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					79
11	1002 R	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					79
*12	1255 R	1255	-0-	-0-	-0-	1253	2	2	9	N	2					81

TOTAL GAS PROD: 7,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

COW KILLER (GOEN) //CONT.// 21252 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CONCHO
NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
MILLAR, A. WELL #: 1 RRCID -> 144399 COMPL. DATE 01/16/1992 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3500 - 3510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	#	254	-0-	-211	-0-	217	2	37	9	N	34					112
02	420	#	302	-0-	-118	-0-	284	2	18	9	N	16					128
03	488	R	488	-0-	-0-	-0-	432	2	56	9	N	51					179
04	419	R	419	-0-	-0-	-0-	400	2	19	9	N	17					196
05	380	R	380	-0-	-0-	-0-	361	2	19	9	N	17	168	1			45
06	480	#	418	-0-	-62	-0-	387	2	31	9	N	28					73
07	496	#	371	-0-	-125	-0-	339	2	32	9	N	29					102
08	496	#	455	-0-	-41	-0-	415	2	40	9	N	36					138
09	420	#	387	-0-	-33	-0-	354	2	33	9	N	30					168
10	434	#	330	-0-	-104	-0-	306	2	24	9	N	22					190
11	450	#	288	-0-	-162	-0-	269	2	19	9	N	17					207
12	465	#	281	-0-	-184	-0-	277	2	4	9	N	4					211

TOTAL GAS PROD: 4,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 301

MILLAR-LOVELESS WELL #: 1 RRCID -> 144400 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3419 - 3425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	467	R	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
02	364	#	351	-0-	-13	-0-	351	2			N	-0-					-0-
03	372	#	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					-0-
04	450	#	341	-0-	-109	-0-	341	2			N	-0-					-0-
05	465	#	339	-0-	-126	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	450	#	274	-0-	-176	-0-	274	2			N	-0-					-0-
07	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
08	372	#	313	-0-	-59	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09	330	#	261	-0-	-69	-0-	261	2			N	-0-					-0-
10	403	#	292	-0-	-111	-0-	292	2			N	-0-					-0-
11	390	#	277	-0-	-113	-0-	277	2			N	-0-					-0-
12	403	#	266	-0-	-137	-0-	266	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COWSERT (STRAWN) 21303 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KIMBLE
BRITNIC OIL & GAS, INC. 093621
TRIMBLE-METZLER WELL #: 1 RRCID -> 223839 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 3575 PERF. 3460 - 3478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

COX 21324 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
SED ENERGY INC. 649300
COX A WELL #: 3 RRCID -> 110854 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 915 PERF. 846 - 856

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/10/2015 - P/A 02/10/2015

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

COX //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 224 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	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	119					119
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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 09/09/2013 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	0	K	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	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	2			N	-0-					-0-
05	527	N	417	-0-	-110	-0-	417	2			N	-0-					-0-
06	360	N	311	-0-	-49	-0-	311	2			N	-0-					-0-
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
11	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CRACK A DAWN (STRAWN "C") 21438 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
MCCAMMON OIL & GAS, INC. 538815
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	372	N	299	-0-	-73	-0-	299	2			N	-0-					-0-
02	336	N	209	-0-	-127	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
08	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-
09	330	N	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-					-0-
10	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					-0-
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2			N	-0-					-0-
12	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREE-SYKES (GARDNER, UPPER) 21646 568 ASSOCIATED 49B CNTY: RUNNELS
BYRNE OIL COMPANY 119795
PIRTLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 262164 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 3981 PERF. 3847 - 3850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	#	780	-0-	-88	-0-	750	2	30	9	N	27					89
02	784	#	717	-0-	-67	-0-	692	2	25	9	N	23					112
03	837	#	616	-0-	-221	-0-	594	2	22	9	N	20					132
04	750	#	559	-0-	-191	-0-	548	2	11	9	N	10					142
05	1130	R	1130	-0-	-0-	-0-	1100	2	30	9	N	27					169
06	995	R	995	-0-	-0-	-0-	967	2	28	9	N	25	167	1			27
07	938	R	938	-0-	-0-	-0-	910	2	28	9	N	25					52
08	1116	#	917	-0-	-199	-0-	889	2	28	9	N	25					77
09	1080	#	913	-0-	-167	-0-	885	2	28	9	N	25					102
10	1116	#	877	-0-	-239	-0-	846	2	31	9	N	28					130
11	990	#	748	-0-	-242	-0-	729	2	19	9	N	17					147
12	930	#	778	-0-	-152	-0-	750	2	28	9	N	25					172

TOTAL GAS PROD: 9,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
PIRTLE WELL #: 1 RRCID -> 221853 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 3994 PERF. 3605 - 3627

01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 (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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-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
CEDAR OIL COMPANY 140599
ALLCORN, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 128475 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3373 - 3380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 629 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	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					18
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					18
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					18
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					18
05	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-					18
06	210	N	146	-0-	-64	-0-	146	2			N	-0-					18
07	217	N	123	-0-	-94	-0-	123	2			N	-0-					18
08	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	2			N	-0-					18
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					18
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					18
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					18
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 2,053 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	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					43
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					43
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					43
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					43
05	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					43
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					43
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					43
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-					43
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					43
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					43
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					43
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 1,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREWS, SE. (DOG BEND) //CONT.// 21736 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
CEDAR OIL COMPANY //CONT.// 140599
ALLCORN, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 123133 COMPL. DATE 12/14/1986 TOTAL DEPTH 4572 PERF. 3380 - 3387

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 561 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	446	2	4	9	N	4					247
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					247
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					247
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					247
05	496	N	477	-0-	-19	-0-	476	2	1	9	N	1					248
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					248
07	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-					248
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					248
09	480	N	440	-0-	-40	-0-	440	2			N	-0-					248
10	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-					248
11	450	N	435	-0-	-15	-0-	433	2	2	9	N	2					250
12	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					250

TOTAL GAS PROD: 5,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

D J S (CANYON SAND, UPPER) 22626 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
HENDERSON, LADD 13 WELL #: 2 RRCID -> 113082 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6538 - 6583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
02	644	N	565	-0-	-79	-0-	565	3			N	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
06	720	N	571	-0-	-149	-0-	571	3			N	-0-					-0-
07	775	N	685	-0-	-90	-0-	685	3			N	-0-					-0-
08	930	N	604	-0-	-326	-0-	604	3			N	-0-					-0-
09	570	N	510	-0-	-60	-0-	510	3			N	-0-					-0-
10	682	N	567	-0-	-115	-0-	567	3			N	-0-					-0-
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
*12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

D J S (CANYON SAND, UPPER) //CONT.// 22626 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
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	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	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	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,197 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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
MEYBIN "C" WELL #: 1501 RRCID -> 038374 COMPL. DATE 01/15/1966 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	674	N	674	-0-	-0-	-0-	17	1	657	2	N	-0-			-0-
02	616	N	600	-0-	-16	-0-	15	1	585	2	N	-0-			-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	16	1	651	2	N	-0-			-0-
04	660	N	492	-0-	-168	-0-	18	1	474	2	N	-0-			-0-
05	651	N	595	-0-	-56	-0-	24	1	571	2	N	-0-			-0-
06	660	N	619	-0-	-41	-0-	24	1	595	2	N	-0-			-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	26	1	623	2	N	-0-			-0-
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	25	1	597	2	N	-0-			-0-
09	600	N	504	-0-	-96	-0-	20	1	484	2	N	-0-			-0-
10	620	N	585	-0-	-35	-0-	25	1	560	2	N	-0-			-0-
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	22	1	663	2	N	-0-			-0-
							517	3							
12	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN WELL #: 1 C RRCID -> 038614 COMPL. DATE 03/22/1966 TOTAL DEPTH 10001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	4	1	172	2	N	-0-			-0-
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	3	1	136	2	N	-0-			-0-
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	4	1	176	2	N	-0-			-0-
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	6	1	159	2	N	-0-			-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	2	N	-0-			-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	2	N	-0-			-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	183	2	N	-0-			-0-
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	7	1	176	2	N	-0-			-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	7	1	172	2	N	-0-			-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	7	1	168	2	N	-0-			-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	9	1	269	2	N	-0-			-0-
							210	3							
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1457	N	1425	-0-	-32	-0-	35	1	1390	2	N	-0-			-0-
02	1316	N	1253	-0-	-63	-0-	31	1	1222	2	N	-0-			-0-
03	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	33	1	1384	2	N	-0-			-0-
04	1380	N	1363	-0-	-17	-0-	51	1	1312	2	N	-0-			-0-
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	57	1	1343	2	N	-0-			-0-
06	1380	N	1288	-0-	-92	-0-	50	1	1238	2	N	-0-			-0-
07	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	53	1	1303	2	N	-0-			-0-
08	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	54	1	1299	2	N	-0-			-0-
09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	52	1	1250	2	N	-0-			-0-
10	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	55	1	1256	2	N	-0-			-0-
11	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	49	1	1500	2	N	-0-			-0-
							1170	3							
12	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	1257	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	930	N	914	-0-	-16	-0-	23	1	891	2	N	-0-			-0-
02	812	N	799	-0-	-13	-0-	20	1	779	2	N	-0-			-0-
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	22	1	893	2	N	-0-			-0-
04	870	N	838	-0-	-32	-0-	31	1	807	2	N	-0-			-0-
05	899	N	889	-0-	-10	-0-	36	1	853	2	N	-0-			-0-
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	35	1	866	2	N	-0-			-0-
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	36	1	887	2	N	-0-			-0-
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	36	1	884	2	N	-0-			-0-
09	900	N	891	-0-	-9	-0-	36	1	855	2	N	-0-			-0-
10	930	N	902	-0-	-28	-0-	38	1	864	2	N	-0-			-0-
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	34	1	1036	2	N	-0-			-0-
							808	3							
12	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,631 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	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	47	1	1826	2	N	-0-			-0-
02	1848	N	1672	-0-	-176	-0-	42	1	1630	2	N	-0-			-0-
03	1922	N	1853	-0-	-69	-0-	44	1	1809	2	N	-0-			-0-
04	1800	N	1772	-0-	-28	-0-	66	1	1706	2	N	-0-			-0-
05	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	73	1	1729	2	N	-0-			-0-
06	1800	N	1718	-0-	-82	-0-	67	1	1651	2	N	-0-			-0-
07	1829	N	1667	-0-	-162	-0-	66	1	1601	2	N	-0-			-0-
08	1798	N	1662	-0-	-136	-0-	66	1	1596	2	N	-0-			-0-
09	1710	N	961	-0-	-749	-0-	39	1	922	2	N	-0-			-0-
10	1674	N	1360	-0-	-314	-0-	57	1	1303	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	4785	-0-	1785	1785	86	1	2640	2	N	-0-			-0-
							2059	3							
*12	3100	N	1961	-0-	-1139	646	1961	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	992	N	961	-0-	-31	-0-	24	1	937	2	N	-0-			-0-
02	840	N	819	-0-	-21	-0-	20	1	799	2	N	-0-			-0-
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	22	1	910	2	N	-0-			-0-
04	930	N	887	-0-	-43	-0-	33	1	854	2	N	-0-			-0-
05	899	N	754	-0-	-145	-0-	31	1	723	2	N	-0-			-0-
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	39	1	980	2	N	-0-			-0-
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	38	1	933	2	N	-0-			-0-
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	38	1	911	2	N	-0-			-0-
09	1020	N	926	-0-	-94	-0-	37	1	889	2	N	-0-			-0-
10	961	N	938	-0-	-23	-0-	39	1	899	2	N	-0-			-0-
11	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	35	1	1094	2	N	-0-			-0-
							853	3							
12	961	N	898	-0-	-63	-0-	898	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,036 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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	8	1	305	2	N	-0-			-0-
02	308	N	276	-0-	-32	-0-	7	1	269	2	N	-0-			-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	7	1	295	2	N	-0-			-0-
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	11	1	279	2	N	-0-			-0-
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	12	1	283	2	N	-0-			-0-
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	11	1	279	2	N	-0-			-0-
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	12	1	281	2	N	-0-			-0-
08	310	N	274	-0-	-36	-0-	11	1	263	2	N	-0-			-0-
09	300	N	260	-0-	-40	-0-	10	1	250	2	N	-0-			-0-
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	11	1	256	2	N	-0-			-0-
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	10	1	324	2	N	-0-			-0-
							252	3							
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	600	N	600	-0-	-0-	-0-	15	1	585	2	N	-0-			-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	13	1	511	2	N	-0-			-0-
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	14	1	598	2	N	-0-			-0-
04	510	N	402	-0-	-108	-0-	15	1	387	2	N	-0-			-0-
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	32	1	742	2	N	-0-			-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	27	1	663	2	N	-0-			-0-
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	29	1	710	2	N	-0-			-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	27	1	644	2	N	-0-			-0-
09	690	N	646	-0-	-44	-0-	26	1	620	2	N	-0-			-0-
10	744	N	654	-0-	-90	-0-	27	1	627	2	N	-0-			-0-
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	24	1	748	2	N	-0-			-0-
							583	3							
12	682	N	614	-0-	-68	-0-	614	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
02	308	N	287	-0-	-21	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
05	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
12	589	N	398	-0-	-191	-0-	398	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,204 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	439	N	439	-0-	-0-	-0-	11	1	428	2	N	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	10	1	381	2	N	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	10	1	413	2	N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	14	1	361	2	N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	15	1	359	2	N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	15	1	373	2	N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	17	1	425	2	N	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	18	1	433	2	N	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	17	1	409	2	N	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	19	1	427	2	N	-0-					-0-
11	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	18	1	557	2	N	-0-					-0-
							434	3									
*12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	682	N	365	-0-	-317	-0-	9	1	356	2	N	-0-					-0-
02	420	N	279	-0-	-141	-0-	7	1	272	2	N	-0-					-0-
03	558	N	451	-0-	-107	-0-	11	1	440	2	N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	18	1	463	2	N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	19	1	438	2	N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	21	1	524	2	N	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	22	1	541	2	N	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	22	1	522	2	N	-0-					-0-
09	540	N	521	-0-	-19	-0-	21	1	500	2	N	-0-					-0-
10	558	N	536	-0-	-22	-0-	22	1	514	2	N	-0-					-0-
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	20	1	614	2	N	-0-					-0-
							479	3									
12	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	806	N	640	-0-	-166	-0-	16	1	624	2	N	-0-			-0-
02	700	N	572	-0-	-128	-0-	14	1	558	2	N	-0-			-0-
03	775	N	756	-0-	-19	-0-	18	1	738	2	N	-0-			-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	26	1	666	2	N	-0-			-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	29	1	693	2	N	-0-			-0-
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	30	1	743	2	N	-0-			-0-
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	29	1	720	2	N	-0-			-0-
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	29	1	694	2	N	-0-			-0-
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	28	1	676	2	N	-0-			-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	29	1	673	2	N	-0-			-0-
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	24	1	741	2	N	-0-			-0-
							578	3							
*12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,007 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	372	N	156	-0-	-216	-0-	4	1	152	2	N	-0-			-0-
02	224	N	173	-0-	-51	-0-	4	1	169	2	N	-0-			-0-
03	186	N	152	-0-	-34	-0-	4	1	148	2	N	-0-			-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	2	N	-0-			-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	2	N	-0-			-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	2	N	-0-			-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	2	N	-0-			-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	7	1	168	2	N	-0-			-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	8	1	196	2	N	-0-			-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	217	2	N	-0-			-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	8	1	254	2	N	-0-			-0-
							198	3							
*12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	684	N	684	-0-	-0-	-0-	17	1	667	2	N	-0-			-0-
02	616	N	593	-0-	-23	-0-	15	1	578	2	N	-0-			-0-
03	682	N	660	-0-	-22	-0-	16	1	644	2	N	-0-			-0-
04	660	N	626	-0-	-34	-0-	23	1	603	2	N	-0-			-0-
05	651	N	638	-0-	-13	-0-	26	1	612	2	N	-0-			-0-
06	630	N	618	-0-	-12	-0-	24	1	594	2	N	-0-			-0-
07	651	N	641	-0-	-10	-0-	25	1	616	2	N	-0-			-0-
08	651	N	626	-0-	-25	-0-	25	1	601	2	N	-0-			-0-
09	630	N	614	-0-	-16	-0-	25	1	589	2	N	-0-			-0-
10	651	N	639	-0-	-12	-0-	27	1	612	2	N	-0-			-0-
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	25	1	785	2	N	-0-			-0-
							612	3							
*12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	841	N	841	-0-	-0-	-0-	21	1	820	2	N	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	18	1	686	2	N	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	14	1	592	2	N	-0-					-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	37	1	964	2	N	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	37	1	868	2	N	-0-					-0-
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	38	1	955	2	N	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	24	1	580	2	N	-0-					-0-
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	42	1	1006	2	N	-0-					-0-
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	40	1	959	2	N	-0-					-0-
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	42	1	956	2	N	-0-					-0-
11	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	37	1	1129	2	N	-0-					-0-
							881	3									
*12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,659 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	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	28	1	1111	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1022	-0-	-98	-0-	25	1	997	2	N	-0-					-0-
03	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	27	1	1099	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	40	1	1036	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	45	1	1055	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	910	-0-	-170	-0-	35	1	875	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	962	-0-	-154	-0-	38	1	924	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	979	-0-	-106	-0-	39	1	940	2	N	-0-					-0-
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	37	1	882	2	N	-0-					-0-
10	961	N	908	-0-	-53	-0-	38	1	870	2	N	-0-					-0-
11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	37	1	1128	2	N	-0-					-0-
							880	3									
12	961	N	816	-0-	-145	-0-	816	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	764	-0-	-11	-0-	19	1	745	2	N	-0-					-0-
02	700	N	678	-0-	-22	-0-	17	1	661	2	N	-0-					-0-
03	775	N	755	-0-	-20	-0-	18	1	737	2	N	-0-					-0-
04	750	N	728	-0-	-22	-0-	27	1	701	2	N	-0-					-0-
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	31	1	739	2	N	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	29	1	730	2	N	-0-					-0-
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	31	1	759	2	N	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	31	1	747	2	N	-0-					-0-
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	31	1	728	2	N	-0-					-0-
10	775	N	510	-0-	-265	-0-	21	1	489	2	N	-0-					-0-
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	15	1	456	2	N	-0-					-0-
							356	3									
12	775	N	362	-0-	-413	-0-	362	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	761	N	761	-0-	-0-	-0-	19	1	742	2	N	-0-			-0-
02	784	N	660	-0-	-124	-0-	16	1	644	2	N	-0-			-0-
03	775	N	728	-0-	-47	-0-	17	1	711	2	N	-0-			-0-
04	750	N	689	-0-	-61	-0-	26	1	663	2	N	-0-			-0-
05	744	N	703	-0-	-41	-0-	29	1	674	2	N	-0-			-0-
06	690	N	628	-0-	-62	-0-	24	1	604	2	N	-0-			-0-
07	713	N	644	-0-	-69	-0-	25	1	619	2	N	-0-			-0-
08	713	N	614	-0-	-99	-0-	24	1	590	2	N	-0-			-0-
09	630	N	605	-0-	-25	-0-	24	1	581	2	N	-0-			-0-
10	651	N	608	-0-	-43	-0-	26	1	582	2	N	-0-			-0-
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	23	1	705	2	N	-0-			-0-
							550	3							
12	620	N	567	-0-	-53	-0-	567	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,485 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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	3	1	112	2	N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-			-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			-0-

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

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	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	30	1	1183	2	N	-0-			-0-
02	1092	N	1056	-0-	-36	-0-	26	1	1030	2	N	-0-			-0-
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	28	1	1154	2	N	-0-			-0-
04	1170	N	1126	-0-	-44	-0-	42	1	1084	2	N	-0-			-0-
05	1178	N	1080	-0-	-98	-0-	44	1	1036	2	N	-0-			-0-
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	45	1	1110	2	N	-0-			-0-
07	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	46	1	1115	2	N	-0-			-0-
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	45	1	1097	2	N	-0-			-0-
09	1170	N	1115	-0-	-55	-0-	45	1	1070	2	N	-0-			-0-
10	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	48	1	1092	2	N	-0-			-0-
11	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	44	1	1358	2	N	-0-			-0-
							1059	3							
12	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	1085	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	26	1	1022	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	914	-0-	-94	-0-	23	1	891	2	N	-0-					-0-
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	24	1	980	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	963	-0-	-57	-0-	36	1	927	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	41	1	970	2	N	-0-					-0-
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	38	1	948	2	N	-0-					-0-
07	992	N	800	-0-	-192	-0-	32	1	768	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	788	-0-	-235	-0-	31	1	757	2	N	-0-					-0-
09	990	N	934	-0-	-56	-0-	38	1	896	2	N	-0-					-0-
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	39	1	882	2	N	-0-					-0-
11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	36	1	1097	2	N	-0-					-0-
							856	3									
12	961	N	873	-0-	-88	-0-	873	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,231 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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	4	1	146	2	N	-0-					-0-
02	364	N	83	-0-	-281	-0-	2	1	81	2	N	-0-					-0-
03	372	N	32	-0-	-340	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
04	150	N	36	-0-	-114	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
05	93	N	21	-0-	-72	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	133	2	N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	-0-					-0-
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	N	-0-					-0-
09	150	N	106	-0-	-44	-0-	4	1	102	2	N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	5	1	149	2	N	-0-					-0-
							116	3									
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCDONALD 18 WELL #: 2 L RRCID -> 076930 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7894 - 7985

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1010	-0-	-44	-0-	25	1	985	2	N	-0-					-0-
02	952	N	879	-0-	-73	-0-	22	1	857	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	981	-0-	-42	-0-	23	1	958	2	N	-0-					-0-
04	990	N	939	-0-	-51	-0-	35	1	904	2	N	-0-					-0-
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	39	1	924	2	N	-0-					-0-
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	38	1	943	2	N	-0-					-0-
07	961	N	958	-0-	-3	-0-	38	1	920	2	N	-0-					-0-
08	961	N	952	-0-	-9	-0-	38	1	914	2	N	-0-					-0-
09	990	N	923	-0-	-67	-0-	37	1	886	2	N	-0-					-0-
10	961	N	907	-0-	-54	-0-	38	1	869	2	N	-0-					-0-
11	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	37	1	1145	2	N	-0-					-0-
							893	3									
12	961	N	929	-0-	-32	-0-	929	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	474	N	474	-0-	-0-	-0-	12	1	462	2	N	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	12	1	463	2	N	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	12	1	485	2	N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	17	1	450	2	N	-0-					-0-
05	496	N	490	-0-	-6	-0-	20	1	470	2	N	-0-					-0-
06	480	N	427	-0-	-53	-0-	17	1	410	2	N	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	21	1	522	2	N	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	20	1	482	2	N	-0-					-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	20	1	470	2	N	-0-					-0-
10	558	N	463	-0-	-95	-0-	19	1	444	2	N	-0-					-0-
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	19	1	582	2	N	-0-					-0-
							454	3									
*12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	899	N	844	-0-	-55	-0-	21	1	823	2	N	-0-			-0-
02	812	N	756	-0-	-56	-0-	19	1	737	2	N	-0-			-0-
03	868	N	818	-0-	-50	-0-	19	1	799	2	N	-0-			-0-
04	810	N	784	-0-	-26	-0-	29	1	755	2	N	-0-			-0-
05	837	N	821	-0-	-16	-0-	33	1	788	2	N	-0-			-0-
06	780	N	756	-0-	-24	-0-	29	1	727	2	N	-0-			-0-
07	806	N	757	-0-	-49	-0-	30	1	727	2	N	-0-			-0-
08	806	N	740	-0-	-66	-0-	29	1	711	2	N	-0-			-0-
09	750	N	707	-0-	-43	-0-	28	1	679	2	N	-0-			-0-
10	744	N	699	-0-	-45	-0-	29	1	670	2	N	-0-			-0-
11	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	27	1	819	2	N	-0-			-0-
							639	3							
12	744	N	661	-0-	-83	-0-	661	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,828 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	279	N	268	-0-	-11	-0-	7	1	261	2	N	-0-			-0-
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	6	1	252	2	N	-0-			-0-
03	310	N	212	-0-	-98	-0-	5	1	207	2	N	-0-			-0-
04	270	N	234	-0-	-36	-0-	9	1	225	2	N	-0-			-0-
05	279	N	247	-0-	-32	-0-	10	1	237	2	N	-0-			-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	221	2	N	-0-			-0-
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	10	1	234	2	N	-0-			-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	11	1	264	2	N	-0-			-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	11	1	262	2	N	-0-			-0-
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	10	1	229	2	N	-0-			-0-
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	10	1	313	2	N	-0-			-0-
							244	3							
12	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	713	N	690	-0-	-23	-0-	17	1	673	2	N	-0-			-0-
02	616	N	597	-0-	-19	-0-	15	1	582	2	N	-0-			-0-
03	682	N	680	-0-	-2	-0-	16	1	664	2	N	-0-			-0-
04	660	N	649	-0-	-11	-0-	24	1	625	2	N	-0-			-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	27	1	636	2	N	-0-			-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	26	1	648	2	N	-0-			-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	27	1	669	2	N	-0-			-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	26	1	627	2	N	-0-			-0-
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	27	1	646	2	N	-0-			-0-
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	28	1	638	2	N	-0-			-0-
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	25	1	773	2	N	-0-			-0-
							603	3							
*12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	403	N	388	-0-	-15	-0-	10	1	378	2	N	-0-			-0-
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	8	1	319	2	N	-0-			-0-
03	372	N	346	-0-	-26	-0-	8	1	338	2	N	-0-			-0-
04	390	N	336	-0-	-54	-0-	12	1	324	2	N	-0-			-0-
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	14	1	333	2	N	-0-			-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	13	1	331	2	N	-0-			-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	24	1	581	2	N	-0-			-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	28	1	682	2	N	-0-			-0-
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	26	1	616	2	N	-0-			-0-
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	25	1	578	2	N	-0-			-0-
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	22	1	672	2	N	-0-			-0-
							524	3							
*12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,409 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	558	N	544	-0-	-14	-0-	14	1	530	2	N	-0-			-0-
02	476	N	429	-0-	-47	-0-	11	1	418	2	N	-0-			-0-
03	527	N	381	-0-	-146	-0-	9	1	372	2	N	-0-			-0-
04	540	N	487	-0-	-53	-0-	18	1	469	2	N	-0-			-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	20	1	476	2	N	-0-			-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	20	1	490	2	N	-0-			-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	20	1	492	2	N	-0-			-0-
08	496	N	461	-0-	-35	-0-	18	1	443	2	N	-0-			-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	18	1	431	2	N	-0-			-0-
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	19	1	444	2	N	-0-			-0-
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	17	1	511	2	N	-0-			-0-
							399	3							
*12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	632	N	632	-0-	-0-	-0-	16	1	616	2	N	-0-			-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	17	1	663	2	N	-0-			-0-
03	961	N	827	-0-	-134	-0-	19	1	808	2	N	-0-			-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	27	1	712	2	N	-0-			-0-
05	744	N	623	-0-	-121	-0-	25	1	598	2	N	-0-			-0-
06	810	N	645	-0-	-165	-0-	25	1	620	2	N	-0-			-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	31	1	746	2	N	-0-			-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	25	1	615	2	N	-0-			-0-
09	660	N	587	-0-	-73	-0-	24	1	563	2	N	-0-			-0-
10	775	N	594	-0-	-181	-0-	25	1	569	2	N	-0-			-0-
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	23	1	713	2	N	-0-			-0-
							556	3							
12	620	N	555	-0-	-65	-0-	555	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	639	N	639	-0-	-0-	-0-	16	1	623	2	N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	13	1	509	2	N	-0-					-0-
03	651	N	599	-0-	-52	-0-	14	1	585	2	N	-0-					-0-
04	630	N	598	-0-	-32	-0-	22	1	576	2	N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	24	1	576	2	N	-0-					-0-
06	570	N	478	-0-	-92	-0-	19	1	459	2	N	-0-					-0-
07	620	N	538	-0-	-82	-0-	21	1	517	2	N	-0-					-0-
08	589	N	587	-0-	-2	-0-	23	1	564	2	N	-0-					-0-
09	480	N	469	-0-	-11	-0-	19	1	450	2	N	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	25	1	574	2	N	-0-					-0-
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	23	1	713	2	N	-0-					-0-
							556	3									
12	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,396 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	279	N	247	-0-	-32	-0-	6	1	241	2	N	-0-					-0-
02	252	N	222	-0-	-30	-0-	6	1	216	2	N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	6	1	244	2	N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	9	1	240	2	N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	244	2	N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	10	1	254	2	N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	10	1	253	2	N	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	9	1	229	2	N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	11	1	267	2	N	-0-					-0-
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	10	1	232	2	N	-0-					-0-
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	10	1	296	2	N	-0-					-0-
							231	3									
12	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	837	N	816	-0-	-21	-0-	20	1	796	2	N	-0-					-0-
02	756	N	717	-0-	-39	-0-	18	1	699	2	N	-0-					-0-
03	806	N	772	-0-	-34	-0-	18	1	754	2	N	-0-					-0-
04	780	N	719	-0-	-61	-0-	27	1	692	2	N	-0-					-0-
05	806	N	742	-0-	-64	-0-	30	1	712	2	N	-0-					-0-
06	750	N	731	-0-	-19	-0-	28	1	703	2	N	-0-					-0-
07	744	N	647	-0-	-97	-0-	25	1	622	2	N	-0-					-0-
08	744	N	624	-0-	-120	-0-	25	1	599	2	N	-0-					-0-
09	690	N	635	-0-	-55	-0-	26	1	609	2	N	-0-					-0-
10	651	N	635	-0-	-16	-0-	27	1	608	2	N	-0-					-0-
11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	25	1	772	2	N	-0-					-0-
							602	3									
12	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	341	N	311	-0-	-30	-0-	8	1	303	2	N	-0-			-0-
02	308	N	273	-0-	-35	-0-	7	1	266	2	N	-0-			-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	8	1	320	2	N	-0-			-0-
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	10	1	268	2	N	-0-			-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	2	N	-0-			-0-
06	330	N	195	-0-	-135	-0-	8	1	187	2	N	-0-			-0-
07	279	N	113	-0-	-166	-0-	4	1	109	2	N	-0-			-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	13	1	313	2	N	-0-			-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	13	1	319	2	N	-0-			-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	14	1	314	2	N	-0-			-0-
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	12	1	384	2	N	-0-			-0-
							299	3							
*12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,815 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	1240	N	1110	-0-	-130	-0-	28	1	1082	2	N	-0-			-0-
02	1204	N	951	-0-	-253	-0-	24	1	927	2	N	-0-			-0-
03	1240	N	1008	-0-	-232	-0-	24	1	984	2	N	-0-			-0-
04	1080	N	964	-0-	-116	-0-	36	1	928	2	N	-0-			-0-
05	1054	N	999	-0-	-55	-0-	41	1	958	2	N	-0-			-0-
06	990	N	932	-0-	-58	-0-	36	1	896	2	N	-0-			-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	40	1	978	2	N	-0-			-0-
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	44	1	1070	2	N	-0-			-0-
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	42	1	997	2	N	-0-			-0-
10	1023	N	915	-0-	-108	-0-	38	1	877	2	N	-0-			-0-
11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	39	1	1207	2	N	-0-			-0-
							941	3							
12	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	1010	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	N	-0-			-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	1	1	46	2	N	-0-			-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	1	1	50	2	N	-0-			-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	2	N	-0-			-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	N	-0-			-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	2	N	-0-			-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	N	-0-			-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-			-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	N	-0-			-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-			-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	N	-0-			-0-
							47	3							
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SCHEUBER WELL #: 2 RRCID -> 094096 COMPL. DATE 06/22/1981 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7791 - 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	403	N	328	-0-	-75	-0-	8	1	320	2	N	-0-			-0-
02	364	N	322	-0-	-42	-0-	8	1	314	2	N	-0-			-0-
03	372	N	324	-0-	-48	-0-	8	1	316	2	N	-0-			-0-
04	330	N	308	-0-	-22	-0-	11	1	297	2	N	-0-			-0-
05	372	N	327	-0-	-45	-0-	13	1	314	2	N	-0-			-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	14	1	353	2	N	-0-			-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	17	1	403	2	N	-0-			-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	15	1	352	2	N	-0-			-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	15	1	353	2	N	-0-			-0-
10	434	N	332	-0-	-102	-0-	14	1	318	2	N	-0-			-0-
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	13	1	407	2	N	-0-			-0-
							317	3							
12	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "3" WELL #: 2 RRCID -> 094098 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7729 - 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	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	37	1	1441	2	N	-0-			-0-
02	1316	N	1287	-0-	-29	-0-	32	1	1255	2	N	-0-			-0-
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	33	1	1370	2	N	-0-			-0-
04	1440	N	1265	-0-	-175	-0-	47	1	1218	2	N	-0-			-0-
05	1426	N	1401	-0-	-25	-0-	57	1	1344	2	N	-0-			-0-
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	61	1	1505	2	N	-0-			-0-
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	61	1	1489	2	N	-0-			-0-
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	59	1	1434	2	N	-0-			-0-
09	1560	N	1434	-0-	-126	-0-	58	1	1376	2	N	-0-			-0-
10	1550	N	1419	-0-	-131	-0-	60	1	1359	2	N	-0-			-0-
11	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	52	1	1618	2	N	-0-			-0-
							1261	3							
12	1488	N	1325	-0-	-163	-0-	1325	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	34	1	1349	2	N	-0-			-0-
02	1344	N	1244	-0-	-100	-0-	31	1	1213	2	N	-0-			-0-
03	1364	N	1215	-0-	-149	-0-	29	1	1186	2	N	-0-			-0-
04	1350	N	991	-0-	-359	-0-	37	1	954	2	N	-0-			-0-
05	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	54	1	1280	2	N	-0-			-0-
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	61	1	1517	2	N	-0-			-0-
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	56	1	1374	2	N	-0-			-0-
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	54	1	1298	2	N	-0-			-0-
09	1590	N	1209	-0-	-381	-0-	49	1	1160	2	N	-0-			-0-
10	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	62	1	1405	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3144	-0-	144	144	56	1	1735	2	N	-0-			-0-
							1353	3							
*12	1525	N	1381	-0-	-144	-0-	1381	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	N	556	-0-	-64	-0-	556	2			N	-0-					-0-
02	532	N	484	-0-	-48	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03	589	N	527	-0-	-62	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	2			N	-0-					-0-
05	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
07	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	2			N	-0-					-0-
08	496	N	347	-0-	-149	-0-	347	2			N	-0-					-0-
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	20	2	305	3	N	-0-					-0-
12	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,135 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	961	N	877	-0-	-84	-0-	877	3			N	-0-					-0-
02	812	N	718	-0-	-94	-0-	718	3			N	-0-					-0-
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
04	840	N	798	-0-	-42	-0-	798	3			N	-0-					-0-
05	806	N	456	-0-	-350	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	862	-0-	-188	-0-	862	3			N	-0-					-0-
10	899	N	812	-0-	-87	-0-	812	3			N	-0-					-0-
11	870	N	825	-0-	-45	-0-	825	3			N	-0-					-0-
12	899	N	842	-0-	-57	-0-	842	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "17" WELL #: 1 RRCID -> 118518 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7675 - 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	961	N	778	-0-	-183	-0-	778	2			N	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
03	744	N	575	-0-	-169	-0-	575	2			N	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
08	961	N	819	-0-	-142	-0-	819	2			N	-0-					-0-
09	960	N	485	-0-	-475	-0-	485	2			N	-0-					-0-
10	930	N	782	-0-	-148	-0-	782	2			N	-0-					-0-
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	53	2	829	3	N	-0-					-0-
*12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCMULLAN 6 WELL #: 2 RRCID -> 118673 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	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1427	3	34	9	N	31					80
02	1316	N	1313	-0-	-3	-0-	1313	3			N	-0-					80
03	1488	N	1448	-0-	-40	-0-	1422	3	26	9	N	24					104
04	1410	N	1263	-0-	-147	-0-	1263	3			N	-0-					104
05	1457	N	774	-0-	-683	-0-	739	3	35	9	N	32					136
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1560	3	17	9	N	15					151
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1348	3	26	9	N	24	1	8			174
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1397	3	30	9	N	27					201
09	1590	N	993	-0-	-597	-0-	954	3	39	9	N	35					236
10	1364	N	391	-0-	-973	-0-	391	3			N	-0-					236
11	1380	N	805	-0-	-575	-0-	804	3	1	9	N	1					237
*12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1054	3	2	9	N	2	177	1			62

TOTAL GAS PROD: 13,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

PERRY GU 21 WELL #: 1 RRCID -> 123003 COMPL. DATE 12/05/1986 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7869 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
03	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	2			N	-0-					-0-
04	570	N	467	-0-	-103	-0-	467	2			N	-0-					-0-
05	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			N	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
09	630	N	511	-0-	-119	-0-	511	2			N	-0-					-0-
10	589	N	510	-0-	-79	-0-	510	2			N	-0-					-0-
11	570	N	547	-0-	-23	-0-	33	2	514	3	N	-0-					-0-
*12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SCHEUBER "A" WELL #: 3 RRCID -> 130087 COMPL. DATE 02/22/1989 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7916 - 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	1643	N	1442	-0-	-201	-0-	36	1	1406	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	1246	-0-	-182	-0-	31	1	1215	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	33	1	1384	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1392	-0-	-18	-0-	52	1	1340	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1281	-0-	-114	-0-	52	1	1229	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1349	-0-	-31	-0-	52	1	1297	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1221	-0-	-205	-0-	48	1	1173	2	N	-0-					-0-
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	51	1	1240	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1273	-0-	-77	-0-	51	1	1222	2	N	-0-					-0-
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	52	1	1199	2	N	-0-					-0-
11	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	51	1	1563	2	N	-0-					-0-
							1219	3									
12	1302	N	1174	-0-	-128	-0-	1174	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "4" WELL #: 5 RRCID -> 130188 COMPL. DATE 02/22/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7884 - 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	1488	N	1407	-0-	-81	-0-	35	1	1372	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1277	-0-	-39	-0-	32	1	1245	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1389	-0-	-68	-0-	33	1	1356	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	51	1	1329	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1408	-0-	-18	-0-	57	1	1351	2	N	-0-					-0-
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	58	1	1435	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1192	-0-	-234	-0-	47	1	1145	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1211	-0-	-184	-0-	48	1	1163	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1224	-0-	-276	-0-	49	1	1175	2	N	-0-					-0-
10	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	51	1	1155	2	N	-0-					-0-
11	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	44	1	1355	2	N	-0-					-0-
							1057	3									
12	1271	N	1154	-0-	-117	-0-	1154	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	43	1	1691	2	N	-0-					-0-
02	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	36	1	1422	2	N	-0-					-0-
03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	40	1	1670	2	N	-0-					-0-
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	60	1	1546	2	N	-0-					-0-
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	69	1	1611	2	N	-0-					-0-
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	58	1	1428	2	N	-0-					-0-
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	60	1	1467	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	54	1	1307	2	N	-0-					-0-
09	1500	N	1453	-0-	-47	-0-	59	1	1394	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1447	-0-	-72	-0-	61	1	1386	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3165	-0-	165	165	57	1	1746	2	N	-0-					-0-
							1362	3									
*12	1502	N	1337	-0-	-165	-0-	1337	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	992	N	863	-0-	-129	-0-	21	1	842	2	N	-0-			-0-
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	25	1	959	2	N	-0-			-0-
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	25	1	1019	2	N	-0-			-0-
04	840	N	637	-0-	-203	-0-	24	1	613	2	N	-0-			-0-
05	1085	N	951	-0-	-134	-0-	39	1	912	2	N	-0-			-0-
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	42	1	1044	2	N	-0-			-0-
07	651	N	628	-0-	-23	-0-	25	1	603	2	N	-0-			-0-
08	961	N	802	-0-	-159	-0-	32	1	770	2	N	-0-			-0-
09	1080	N	872	-0-	-208	-0-	35	1	837	2	N	-0-			-0-
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	34	1	786	2	N	-0-			-0-
11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	37	1	1156	2	N	-0-			-0-
							901	3							
*12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,698 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	918	N	918	-0-	-0-	-0-	23	1	895	2	N	-0-			-0-
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	28	1	1089	2	N	-0-			-0-
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	19	1	782	2	N	-0-			-0-
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	40	1	1049	2	N	-0-			-0-
05	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	49	1	1159	2	N	-0-			-0-
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	44	1	1096	2	N	-0-			-0-
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	46	1	1126	2	N	-0-			-0-
08	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	46	1	1110	2	N	-0-			-0-
09	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	44	1	1051	2	N	-0-			-0-
10	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	45	1	1020	2	N	-0-			-0-
11	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	43	1	1331	2	N	-0-			-0-
							1038	3							
12	1147	N	883	-0-	-264	-0-	883	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINS B WELL #: 3 RRCID -> 131407 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7968 - 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	279	N	97	-0-	-182	-0-	2	1	95	2	N	-0-			-0-
02	252	N	228	-0-	-24	-0-	6	1	222	2	N	-0-			-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	6	1	257	2	N	-0-			-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	10	1	249	2	N	-0-			-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	11	1	259	2	N	-0-			-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	11	1	260	2	N	-0-			-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	11	1	268	2	N	-0-			-0-
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	11	1	255	2	N	-0-			-0-
09	270	N	256	-0-	-14	-0-	10	1	246	2	N	-0-			-0-
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	11	1	249	2	N	-0-			-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	10	1	310	2	N	-0-			-0-
							242	3							
12	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DAVIDSON 15 WELL #: 3 RRCID -> 131723 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8053 - 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	1178	N	1080	-0-	-98	-0-	27	1	1053	2	N	-0-			-0-
02	1036	N	976	-0-	-60	-0-	24	1	952	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	26	1	1083	2	N	-0-			-0-
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	40	1	1035	2	N	-0-			-0-
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	46	1	1088	2	N	-0-			-0-
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	43	1	1075	2	N	-0-			-0-
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	46	1	1128	2	N	-0-			-0-
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	46	1	1117	2	N	-0-			-0-
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	45	1	1072	2	N	-0-			-0-
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	48	1	1107	2	N	-0-			-0-
11	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	42	1	1311	2	N	-0-			-0-
							1022	3							
*12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,442 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	7	1	263	2	N	-0-			-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	6	1	242	2	N	-0-			-0-
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	6	1	256	2	N	-0-			-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	11	1	274	2	N	-0-			-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	14	1	325	2	N	-0-			-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	22	1	542	2	N	-0-			-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	20	1	477	2	N	-0-			-0-
08	341	N	266	-0-	-75	-0-	11	1	255	2	N	-0-			-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	16	1	386	2	N	-0-			-0-
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	19	1	442	2	N	-0-			-0-
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	18	1	545	2	N	-0-			-0-
							425	3							
*12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,006 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER WELL #: 3 RRCID -> 132854 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7836 - 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	651	N	598	-0-	-53	-0-	15	1	583	2	N	-0-			-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	14	1	554	2	N	-0-			-0-
03	651	N	574	-0-	-77	-0-	14	1	560	2	N	-0-			-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	21	1	556	2	N	-0-			-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	26	1	606	2	N	-0-			-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	24	1	583	2	N	-0-			-0-
07	589	N	570	-0-	-19	-0-	22	1	548	2	N	-0-			-0-
08	620	N	552	-0-	-68	-0-	22	1	530	2	N	-0-			-0-
09	600	N	551	-0-	-49	-0-	22	1	529	2	N	-0-			-0-
10	558	N	493	-0-	-65	-0-	21	1	472	2	N	-0-			-0-
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	19	1	602	2	N	-0-			-0-
							469	3							
12	558	N	499	-0-	-59	-0-	499	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WILKINS WELL #: 3 RRCID -> 132855 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7847 - 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	710	N	710	-0-	-0-	-0-	18	1	692	2	N	-0-			-0-
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	20	1	785	2	N	-0-			-0-
03	899	N	818	-0-	-81	-0-	19	1	799	2	N	-0-			-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	32	1	838	2	N	-0-			-0-
05	899	N	760	-0-	-139	-0-	31	1	729	2	N	-0-			-0-
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	43	1	1054	2	N	-0-			-0-
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	53	1	1285	2	N	-0-			-0-
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	36	1	873	2	N	-0-			-0-
09	1110	N	1064	-0-	-46	-0-	43	1	1021	2	N	-0-			-0-
10	1333	N	1005	-0-	-328	-0-	42	1	963	2	N	-0-			-0-
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	28	1	859	2	N	-0-			-0-
							670	3							
12	1085	N	743	-0-	-342	-0-	743	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,676 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. (I) GAS LIFT(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	1907	-0-	-139	-0-	47	1	1860	2	N	-0-			-0-
02	1764	N	1592	-0-	-172	-0-	40	1	1552	2	N	-0-			-0-
03	1953	N	1874	-0-	-79	-0-	44	1	1830	2	N	-0-			-0-
04	1860	N	1821	-0-	-39	-0-	68	1	1753	2	N	-0-			-0-
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	78	1	1832	2	N	-0-			-0-
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	75	1	1856	2	N	-0-			-0-
07	1891	N	1760	-0-	-131	-0-	69	1	1691	2	N	-0-			-0-
08	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	77	1	1857	2	N	-0-			-0-
09	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	74	1	1773	2	N	-0-			-0-
10	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	76	1	1745	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3823	-0-	823	823	68	1	2110	2	N	-0-			-0-
							1645	3							
*12	2560	N	1737	-0-	-823	-0-	1737	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-			-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	156	3			N	-0-			-0-
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-			-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-			-0-
05	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	3			N	-0-			-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-			-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-			-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-			-0-
09	240	N	185	-0-	-55	-0-	185	3			N	-0-			-0-
10	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	3			N	-0-			-0-
11	240	N	121	-0-	-119	-0-	121	3			N	-0-			-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 242 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	806	N	753	-0-	-53	-0-	19	1	734	2	N	-0-					-0-
02	700	N	682	-0-	-18	-0-	17	1	665	2	N	-0-					-0-
03	775	N	753	-0-	-22	-0-	18	1	735	2	N	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	28	1	717	2	N	-0-					-0-
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	32	1	760	2	N	-0-					-0-
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	30	1	735	2	N	-0-					-0-
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	32	1	780	2	N	-0-					-0-
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	32	1	778	2	N	-0-					-0-
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-	32	1	756	2	N	-0-					-0-
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	34	1	781	2	N	-0-					-0-
11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	30	1	930	2	N	-0-					-0-
							725	3									
12	806	N	741	-0-	-65	-0-	741	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	297	-0-	-13	-0-	7	1	290	2	N	-0-					-0-
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	7	1	257	2	N	-0-					-0-
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	7	1	292	2	N	-0-					-0-
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	11	1	283	2	N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	13	1	294	2	N	-0-					-0-
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	11	1	282	2	N	-0-					-0-
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	12	1	291	2	N	-0-					-0-
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	12	1	283	2	N	-0-					-0-
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	12	1	275	2	N	-0-					-0-
10	310	N	285	-0-	-25	-0-	12	1	273	2	N	-0-					-0-
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	11	1	335	2	N	-0-					-0-
							261	3									
12	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2108	N	1355	-0-	-753	-0-	34	1	1321	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1642	-0-	-150	-0-	41	1	1601	2	N	-0-					-0-
03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	49	1	2039	2	N	-0-					-0-
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	75	1	1937	2	N	-0-					-0-
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	81	1	1899	2	N	-0-					-0-
06	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	83	1	2067	2	N	-0-					-0-
07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	89	1	2165	2	N	-0-					-0-
08	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	90	1	2192	2	N	-0-					-0-
09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	90	1	2137	2	N	-0-					-0-
10	2263	N	2156	-0-	-107	-0-	90	1	2066	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	4602	-0-	1602	1602	82	1	2540	2	N	-0-					-0-
							1980	3									
*12	3100	N	2279	-0-	-821	781	2279	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,027 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	600	N	600	-0-	-0-	-0-	15	1	585	2	N	-0-					-0-
02	588	N	539	-0-	-49	-0-	13	1	526	2	N	-0-					-0-
03	589	N	588	-0-	-1	-0-	14	1	574	2	N	-0-					-0-
04	570	N	514	-0-	-56	-0-	19	1	495	2	N	-0-					-0-
05	589	N	524	-0-	-65	-0-	21	1	503	2	N	-0-					-0-
06	570	N	553	-0-	-17	-0-	21	1	532	2	N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	23	1	554	2	N	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	21	1	521	2	N	-0-					-0-
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	18	1	441	2	N	-0-					-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	22	1	499	2	N	-0-					-0-
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	21	1	656	2	N	-0-					-0-
							511	3									
*12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-

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

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	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	26	1	1036	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	936	-0-	-72	-0-	23	1	913	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	24	1	1001	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	990	-0-	-30	-0-	37	1	953	2	N	-0-					-0-
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	42	1	983	2	N	-0-					-0-
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	40	1	1001	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	40	1	967	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	987	-0-	-36	-0-	39	1	948	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	950	-0-	-100	-0-	38	1	912	2	N	-0-					-0-
10	992	N	957	-0-	-35	-0-	40	1	917	2	N	-0-					-0-
11	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	35	1	1082	2	N	-0-					-0-
							844	3									
12	992	N	823	-0-	-169	-0-	823	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2263	N	2116	-0-	-147	-0-	53	1	2063	2	N	-0-			-0-
02	2044	N	1927	-0-	-117	-0-	48	1	1879	2	N	-0-			-0-
03	2263	N	2122	-0-	-141	-0-	50	1	2072	2	N	-0-			-0-
04	2040	N	2024	-0-	-16	-0-	75	1	1949	2	N	-0-			-0-
05	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	88	1	2069	2	N	-0-			-0-
06	2040	N	1999	-0-	-41	-0-	77	1	1922	2	N	-0-			-0-
07	2077	N	2014	-0-	-63	-0-	79	1	1935	2	N	-0-			-0-
08	2170	N	1992	-0-	-178	-0-	79	1	1913	2	N	-0-			-0-
09	2010	N	1918	-0-	-92	-0-	77	1	1841	2	N	-0-			-0-
10	2015	N	1882	-0-	-133	-0-	79	1	1803	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3942	-0-	942	942	71	1	2175	2	N	-0-			-0-
							1696	3							
*12	2794	N	1852	-0-	-942	-0-	1852	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,945 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	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	27	1	1042	2	N	-0-			-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	23	1	895	2	N	-0-			-0-
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	25	1	1048	2	N	-0-			-0-
04	1020	N	989	-0-	-31	-0-	37	1	952	2	N	-0-			-0-
05	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	42	1	977	2	N	-0-			-0-
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	43	1	1054	2	N	-0-			-0-
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	43	1	1037	2	N	-0-			-0-
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	42	1	1024	2	N	-0-			-0-
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	41	1	968	2	N	-0-			-0-
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	42	1	959	2	N	-0-			-0-
11	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	36	1	1125	2	N	-0-			-0-
							877	3							
*12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	32	1	1260	2	N	-0-			-0-
02	1148	N	1139	-0-	-9	-0-	28	1	1111	2	N	-0-			-0-
03	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	30	1	1245	2	N	-0-			-0-
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	46	1	1191	2	N	-0-			-0-
05	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	52	1	1215	2	N	-0-			-0-
06	1230	N	1078	-0-	-152	-0-	42	1	1036	2	N	-0-			-0-
07	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	49	1	1204	2	N	-0-			-0-
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	54	1	1307	2	N	-0-			-0-
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	54	1	1274	2	N	-0-			-0-
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	55	1	1266	2	N	-0-			-0-
11	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	47	1	1452	2	N	-0-			-0-
							1132	3							
12	1364	N	1219	-0-	-145	-0-	1219	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	814	N	814	-0-	-0-	-0-	20	1	794	2	N	-0-			-0-
02	756	N	720	-0-	-36	-0-	18	1	702	2	N	-0-			-0-
03	806	N	792	-0-	-14	-0-	19	1	773	2	N	-0-			-0-
04	780	N	774	-0-	-6	-0-	29	1	745	2	N	-0-			-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	33	1	778	2	N	-0-			-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	33	1	815	2	N	-0-			-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	35	1	843	2	N	-0-			-0-
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	35	1	836	2	N	-0-			-0-
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	35	1	835	2	N	-0-			-0-
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	37	1	837	2	N	-0-			-0-
11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	33	1	1024	2	N	-0-			-0-
							798	3							
12	899	N	821	-0-	-78	-0-	821	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "18" WELL #: 3 RRCID -> 143367 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6162 - 7943

01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	3			N	-0-			-0-
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-			-0-
03	1519	N	1398	-0-	-121	-0-	1398	3			N	-0-			-0-
04	1500	N	1258	-0-	-242	-0-	1258	3			N	-0-			-0-
05	1457	N	611	-0-	-846	-0-	611	3			N	-0-			-0-
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-			-0-
07	1302	N	1095	-0-	-207	-0-	1095	3			N	-0-			-0-
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-			-0-
09	1500	N	1102	-0-	-398	-0-	1102	3			N	-0-			-0-
10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-			-0-
11	1260	N	998	-0-	-262	-0-	998	3			N	-0-			-0-
*12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "15" WELL #: 8-L RRCID -> 144093 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7776 - 7861

01	1333	N	1237	-0-	-96	-0-	1237	3			N	-0-			-0-
02	1176	N	1105	-0-	-71	-0-	1105	3			N	-0-			-0-
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-			-0-
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-			-0-
05	1209	N	695	-0-	-514	-0-	695	3			N	-0-			-0-
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3			N	-0-			-0-
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-			-0-
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-			-0-
09	1650	N	1357	-0-	-293	-0-	1357	3			N	-0-			-0-
10	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	1388	3			N	-0-			-0-
11	1410	N	1381	-0-	-29	-0-	1381	3			N	-0-			-0-
*12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DAVIDSON A WELL #: 4 RRCID -> 144095 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7891 - 8067

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	613	-0-	-7	-0-	15	1	598	2	N	-0-					-0-
02	560	N	529	-0-	-31	-0-	13	1	516	2	N	-0-					-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	14	1	587	2	N	-0-					-0-
04	600	N	569	-0-	-31	-0-	21	1	548	2	N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	26	1	601	2	N	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	22	1	550	2	N	-0-					-0-
07	589	N	542	-0-	-47	-0-	21	1	521	2	N	-0-					-0-
08	620	N	497	-0-	-123	-0-	20	1	477	2	N	-0-					-0-
09	570	N	490	-0-	-80	-0-	20	1	470	2	N	-0-					-0-
10	527	N	497	-0-	-30	-0-	21	1	476	2	N	-0-					-0-
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	19	1	585	2	N	-0-					-0-
							456	3									
12	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON 15 WELL #: 5 RRCID -> 144206 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7939 - 8185

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	13	1	520	2	N	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	14	1	530	2	N	-0-					-0-
03	620	N	560	-0-	-60	-0-	13	1	547	2	N	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	21	1	537	2	N	-0-					-0-
05	589	N	530	-0-	-59	-0-	22	1	508	2	N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	22	1	547	2	N	-0-					-0-
07	589	N	559	-0-	-30	-0-	22	1	537	2	N	-0-					-0-
08	527	N	504	-0-	-23	-0-	20	1	484	2	N	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	23	1	556	2	N	-0-					-0-
10	558	N	553	-0-	-5	-0-	23	1	530	2	N	-0-					-0-
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	20	1	633	2	N	-0-					-0-
							493	3									
12	589	N	508	-0-	-81	-0-	508	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "18" WELL #: 4-L RRCID -> 144208 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7840 - 7977

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	479	-0-	-110	-0-	479	3			N	-0-					-0-
02	532	N	331	-0-	-201	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03	589	N	358	-0-	-231	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	450	N	316	-0-	-134	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	372	N	182	-0-	-190	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
11	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	3			N	-0-					-0-
12	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCDONALD "15" WELL #: 7 RRCID -> 144224 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7687 - 7725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1581	-0-	-15	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1540	-0-	-258	-0-	1540	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1301	-0-	-319	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1090	-0-	-646	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
06	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	1688	-0-	-502	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
10	1922	N	1708	-0-	-214	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
11	1770	N	1364	-0-	-406	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1288	-0-	-448	-0-	1288	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN WELL #: 2 RRCID -> 145629 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8110 - 8242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3046	-0-	-240	-0-	76	1	2970	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2744	-0-	-224	-0-	68	1	2676	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	3146	-0-	-140	-0-	74	1	3072	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2944	-0-	-236	-0-	109	1	2835	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	2931	-0-	-324	-0-	119	1	2812	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2912	-0-	-118	-0-	113	1	2799	2	N	-0-					-0-
07	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	131	1	3191	2	N	-0-					-0-
08	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	125	1	3025	2	N	-0-					-0-
09	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	122	1	2907	2	N	-0-					-0-
10	3193	X	2459	-0-	-734	-0-	103	1	2356	2	N	-0-					-0-
11	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	81	1	2511	2	N	-0-					-0-
							1958	3									
12	3193	X	2406	-0-	-787	-0-	2406	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "C" WELL #: 3403 RRCID -> 146392 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8113 - 8162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	452	-0-	-13	-0-	11	1	441	2	N	-0-					-0-
02	448	N	342	-0-	-106	-0-	9	1	333	2	N	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	12	1	483	2	N	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	21	1	553	2	N	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	23	1	553	2	N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	20	1	497	2	N	-0-					-0-
07	558	N	409	-0-	-149	-0-	16	1	393	2	N	-0-					-0-
08	558	N	403	-0-	-155	-0-	16	1	387	2	N	-0-					-0-
09	510	N	389	-0-	-121	-0-	16	1	373	2	N	-0-					-0-
10	403	N	315	-0-	-88	-0-	13	1	302	2	N	-0-					-0-
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	16	1	495	2	N	-0-					-0-
							386	3									
12	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	3100	X	2705	-0-	-395	-0-	67	1	2638	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2387	-0-	-413	-0-	60	1	2327	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	3052	-0-	-48	-0-	72	1	2980	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2871	-0-	-39	-0-	107	1	2764	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2908	-0-	-99	-0-	119	1	2789	2	N	-0-					-0-
06	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	117	1	2911	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3114	-0-	14	14	123	1	2991	2	N	-0-					-0-
08	2914	N	2556	-0-	-358	-0-	101	1	2455	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2173	-0-	-857	-0-	88	1	2085	2	N	-0-					-0-
10	3131	X	1877	-0-	-1254	-0-	79	1	1798	2	N	-0-					-0-
11	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	73	1	2239	2	N	-0-					-0-
							1746	3									
12	3100	X	2466	-0-	-634	-0-	2466	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,195 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	1705	N	1617	-0-	-88	-0-	40	1	1577	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1421	-0-	-63	-0-	35	1	1386	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	38	1	1573	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1469	-0-	-91	-0-	55	1	1414	2	N	-0-					-0-
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	67	1	1582	2	N	-0-					-0-
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	61	1	1525	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1223	-0-	-296	-0-	48	1	1175	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1189	-0-	-454	-0-	47	1	1142	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1280	-0-	-190	-0-	52	1	1228	2	N	-0-					-0-
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	56	1	1274	2	N	-0-					-0-
11	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	52	1	1594	2	N	-0-					-0-
							1243	3									
12	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	1321	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2170	N	2085	-0-	-85	-0-	52	1	2033	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1816	-0-	-88	-0-	45	1	1771	2	N	-0-					-0-
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	51	1	2102	2	N	-0-					-0-
04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	76	1	1976	2	N	-0-					-0-
05	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	87	1	2051	2	N	-0-					-0-
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	82	1	2044	2	N	-0-					-0-
07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	86	1	2094	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	2128	-0-	-11	-0-	84	1	2044	2	N	-0-					-0-
09	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	84	1	2012	2	N	-0-					-0-
10	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	89	1	2044	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	4385	-0-	1385	1385	78	1	2420	2	N	-0-					-0-
							1887	3									
*12	3100	N	1963	-0-	-1137	248	1963	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-			-0-
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-			-0-
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-			-0-
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-			-0-
05	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	2			N	-0-			-0-
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-			-0-
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-			-0-
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-			-0-
09	1830	N	1778	-0-	-52	-0-	1778	2			N	-0-			-0-
10	1860	N	1840	-0-	-20	-0-	1840	2			N	-0-			-0-
11	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	112	2	1742	3	N	-0-			-0-
12	1829	N	1775	-0-	-54	-0-	1775	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,823 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	1395	N	1283	-0-	-112	-0-	1283	2			N	-0-			-0-
02	1260	N	1201	-0-	-59	-0-	1201	2			N	-0-			-0-
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-			-0-
04	1230	N	1194	-0-	-36	-0-	1194	2			N	-0-			-0-
05	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	1279	2			N	-0-			-0-
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-			-0-
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-			-0-
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-			-0-
09	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	1225	2			N	-0-			-0-
10	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	1266	2			N	-0-			-0-
11	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	78	2	1217	3	N	-0-			-0-
12	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	1263	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	2			N	-0-			-0-
02	532	N	505	-0-	-27	-0-	505	2			N	-0-			-0-
03	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			N	-0-			-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-			-0-
05	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			N	-0-			-0-
06	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	2			N	-0-			-0-
07	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-			-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-			-0-
09	570	N	523	-0-	-47	-0-	523	2			N	-0-			-0-
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-			-0-
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	34	2	525	3	N	-0-			-0-
*12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCDONALD "15" WELL #: 9 RRCID -> 149138 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7691 - 7758

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	2449	X	2324	-0-		-125	-0-	2324	3			N	-0-			-0-
02	2212	X	2123	-0-		-89	-0-	2123	3			N	-0-			-0-
03	2418	X	2360	-0-		-58	-0-	2360	3			N	-0-			-0-
04	2340	X	2122	-0-		-218	-0-	2122	3			N	-0-			-0-
05	2418	X	1231	-0-		-1187	-0-	1231	3			N	-0-			-0-
06	2818	X	2818	-0-		-0-	-0-	2818	3			N	-0-			-0-
07	2429	X	2429	-0-		-0-	-0-	2429	3			N	-0-			-0-
08	2356	X	2352	-0-		-4	-0-	2352	3			N	-0-			-0-
09	2820	X	2229	-0-		-591	-0-	2229	3			N	-0-			-0-
10	2914	X	2253	-0-		-661	-0-	2253	3			N	-0-			-0-
11	2820	X	2177	-0-		-643	-0-	2177	3			N	-0-			-0-
12	2418	X	2214	-0-		-204	-0-	2214	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "9" WELL #: 5 RRCID -> 149496 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6202 - 7975

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	718	N	718	-0-		-0-	-0-	718	3			N	-0-			-0-
02	652	N	652	-0-		-0-	-0-	652	3			N	-0-			-0-
03	744	N	695	-0-		-49	-0-	695	3			N	-0-			-0-
04	690	N	631	-0-		-59	-0-	631	3			N	-0-			-0-
05	713	N	378	-0-		-335	-0-	378	3			N	-0-			-0-
06	723	N	723	-0-		-0-	-0-	723	3			N	-0-			-0-
07	704	N	704	-0-		-0-	-0-	704	3			N	-0-			-0-
08	670	N	670	-0-		-0-	-0-	670	3			N	-0-			-0-
09	720	N	622	-0-		-98	-0-	622	3			N	-0-			-0-
10	713	N	607	-0-		-106	-0-	607	3			N	-0-			-0-
11	660	N	576	-0-		-84	-0-	576	3			N	-0-			-0-
12	651	N	566	-0-		-85	-0-	566	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "15" WELL #: 10 RRCID -> 149994 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7760

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	747	N	747	-0-		-0-	-0-	747	3			N	-0-			-0-
02	702	N	702	-0-		-0-	-0-	702	3			N	-0-			-0-
03	713	N	698	-0-		-15	-0-	698	3			N	-0-			-0-
04	763	N	763	-0-		-0-	-0-	763	3			N	-0-			-0-
05	775	N	346	-0-		-429	-0-	346	3			N	-0-			-0-
06	992	N	992	-0-		-0-	-0-	992	3			N	-0-			-0-
07	775	N	676	-0-		-99	-0-	676	3			N	-0-			-0-
08	666	N	666	-0-		-0-	-0-	666	3			N	-0-			-0-
09	600	N	594	-0-		-6	-0-	594	3			N	-0-			-0-
10	620	N	545	-0-		-75	-0-	545	3			N	-0-			-0-
11	605	N	605	-0-		-0-	-0-	605	3			N	-0-			-0-
12	620	N	581	-0-		-39	-0-	581	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCDONALD "9" WELL #: 6 RRCID -> 150258 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7742 - 7781

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	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	723	-0-	-579	-0-	723	3			N	-0-					-0-
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1145	-0-	-415	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1101	-0-	-294	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1193	-0-	-37	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	1161	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,810 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. 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	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
03	837	N	477	-0-	-360	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	628	-0-	-457	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1153	-0-	-211	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
09	1320	X	972	-0-	-348	-0-	972	3			N	-0-					-0-
10	1147	X	998	-0-	-149	-0-	998	3			N	-0-					-0-
11	1110	X	876	-0-	-234	-0-	876	3			N	-0-					-0-
12	1147	X	785	-0-	-362	-0-	785	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "14" WELL #: 5 RRCID -> 150439 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7842 - 7880

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	744	N	529	-0-	-215	-0-	529	3			N	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
03	589	N	477	-0-	-112	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	510	N	496	-0-	-14	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	744	N	377	-0-	-367	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	527	N	308	-0-	-219	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
10	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	420	N	190	-0-	-230	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	434	N	189	-0-	-245	-0-	189	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MEYBIN B WELL #: 3 RRCID -> 150441 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8080 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	992	N	642	-0-	-350	-0-	16	1	626	2	N	-0-			-0-
02	896	N	460	-0-	-436	-0-	11	1	449	2	N	-0-			-0-
03	868	N	543	-0-	-325	-0-	13	1	530	2	N	-0-			-0-
04	630	N	359	-0-	-271	-0-	13	1	346	2	N	-0-			-0-
05	496	N	385	-0-	-111	-0-	16	1	369	2	N	-0-			-0-
06	540	N	376	-0-	-164	-0-	15	1	361	2	N	-0-			-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	16	1	379	2	N	-0-			-0-
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	18	1	435	2	N	-0-			-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	25	1	590	2	N	-0-			-0-
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	18	1	420	2	N	-0-			-0-
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	15	1	448	2	N	-0-			-0-
							350	3							
12	589	N	339	-0-	-250	-0-	339	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1707 F RRCID -> 150885 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7761 - 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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-			-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-			-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-			-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	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	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-			-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-			-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-			-0-
02	1652	X	1631	-0-	-21	-0-	1631	2			N	-0-			-0-
03	1829	X	1793	-0-	-36	-0-	1793	2			N	-0-			-0-
04	1830	X	1533	-0-	-297	-0-	1533	2			N	-0-			-0-
05	1891	X	1581	-0-	-310	-0-	1581	2			N	-0-			-0-
06	1830	X	1686	-0-	-144	-0-	1686	2			N	-0-			-0-
07	1798	X	1688	-0-	-110	-0-	1688	2			N	-0-			-0-
08	1798	X	1585	-0-	-213	-0-	1585	2			N	-0-			-0-
09	1680	N	1592	-0-	-88	-0-	1592	2			N	-0-			-0-
10	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	1625	2			N	-0-			-0-
11	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	101	2	1575	3	N	-0-			-0-
*12	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	32	1	1258	2	N	-0-			-0-
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	28	1	1083	2	N	-0-			-0-
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	31	1	1286	2	N	-0-			-0-
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	46	1	1196	2	N	-0-			-0-
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	53	1	1250	2	N	-0-			-0-
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	50	1	1240	2	N	-0-			-0-
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	45	1	1109	2	N	-0-			-0-
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	45	1	1086	2	N	-0-			-0-
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	44	1	1060	2	N	-0-			-0-
10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	47	1	1062	2	N	-0-			-0-
11	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	43	1	1315	2	N	-0-			-0-
							1026	3							
*12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,485 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	2201	N	2134	-0-	-67	-0-	53	1	2081	2	N	-0-			-0-
02	1932	N	1818	-0-	-114	-0-	45	1	1773	2	N	-0-			-0-
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	50	1	2055	2	N	-0-			-0-
04	2070	N	1999	-0-	-71	-0-	74	1	1925	2	N	-0-			-0-
05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	85	1	1991	2	N	-0-			-0-
06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	82	1	2021	2	N	-0-			-0-
07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	86	1	2096	2	N	-0-			-0-
08	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	87	1	2101	2	N	-0-			-0-
09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	85	1	2017	2	N	-0-			-0-
10	2170	N	2083	-0-	-87	-0-	87	1	1996	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	4413	-0-	1413	1413	79	1	2435	2	N	-0-			-0-
							1899	3							
*12	3100	N	1864	-0-	-1236	177	1864	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	515	-0-	-74	-0-	13	1	502	2	N	-0-			-0-
02	532	N	477	-0-	-55	-0-	12	1	465	2	N	-0-			-0-
03	620	N	458	-0-	-162	-0-	11	1	447	2	N	-0-			-0-
04	510	N	485	-0-	-25	-0-	18	1	467	2	N	-0-			-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	23	1	549	2	N	-0-			-0-
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	26	1	653	2	N	-0-			-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	25	1	617	2	N	-0-			-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	24	1	576	2	N	-0-			-0-
09	690	N	501	-0-	-189	-0-	20	1	481	2	N	-0-			-0-
10	651	N	485	-0-	-166	-0-	20	1	465	2	N	-0-			-0-
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	18	1	565	2	N	-0-			-0-
							440	3							
12	527	N	439	-0-	-88	-0-	439	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	2			N	-0-					-0-
02	560	N	503	-0-	-57	-0-	503	2			N	-0-					-0-
03	620	N	506	-0-	-114	-0-	506	2			N	-0-					-0-
04	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	2			N	-0-					-0-
05	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	2			N	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
07	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	2			N	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	34	2	536	3	N	-0-					-0-
*12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,460 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	248	N	230	-0-	-18	-0-	6	1	224	2	N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	5	1	202	2	N	-0-					-0-
03	279	N	209	-0-	-70	-0-	5	1	204	2	N	-0-					-0-
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	7	1	187	2	N	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	8	1	198	2	N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	2	N	-0-					-0-
07	186	N	125	-0-	-61	-0-	5	1	120	2	N	-0-					-0-
08	217	N	173	-0-	-44	-0-	7	1	166	2	N	-0-					-0-
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	7	1	161	2	N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	160	2	N	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	7	1	207	2	N	-0-					-0-
							162	3									
12	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-

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

MEYBIN "A" WELL #: 3 RRCID -> 151824 COMPL. DATE 08/24/1994 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7814 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	13	1	490	2	N	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	12	1	457	2	N	-0-					-0-
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	12	1	503	2	N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	15	1	401	2	N	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	24	1	557	2	N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	19	1	478	2	N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	21	1	512	2	N	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	22	1	521	2	N	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	21	1	490	2	N	-0-					-0-
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	25	1	577	2	N	-0-					-0-
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	19	1	575	2	N	-0-					-0-
							449	3									
12	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	961	N	939	-0-	-22	-0-	23	1	916	2	N	-0-					-0-
02	868	N	819	-0-	-49	-0-	20	1	799	2	N	-0-					-0-
03	961	N	937	-0-	-24	-0-	22	1	915	2	N	-0-					-0-
04	900	N	883	-0-	-17	-0-	33	1	850	2	N	-0-					-0-
05	899	N	866	-0-	-33	-0-	35	1	831	2	N	-0-					-0-
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	35	1	870	2	N	-0-					-0-
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	38	1	918	2	N	-0-					-0-
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	38	1	910	2	N	-0-					-0-
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	38	1	899	2	N	-0-					-0-
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	39	1	881	2	N	-0-					-0-
11	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	35	1	1092	2	N	-0-					-0-
							851	3									
*12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,939 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	372	N	352	-0-	-20	-0-	9	1	343	2	N	-0-					-0-
02	336	N	320	-0-	-16	-0-	8	1	312	2	N	-0-					-0-
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	8	1	339	2	N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	15	1	391	2	N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	15	1	345	2	N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	14	1	338	2	N	-0-					-0-
07	434	N	426	-0-	-8	-0-	17	1	409	2	N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	15	1	362	2	N	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	15	1	353	2	N	-0-					-0-
10	434	N	390	-0-	-44	-0-	16	1	374	2	N	-0-					-0-
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	14	1	434	2	N	-0-					-0-
							338	3									
12	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	36	1	1408	2	N	-0-					-0-
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	32	1	1232	2	N	-0-					-0-
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	34	1	1428	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	52	1	1358	2	N	-0-					-0-
05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	59	1	1377	2	N	-0-					-0-
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	57	1	1412	2	N	-0-					-0-
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	60	1	1455	2	N	-0-					-0-
08	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	46	1	1108	2	N	-0-					-0-
09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	61	1	1454	2	N	-0-					-0-
10	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	63	1	1435	2	N	-0-					-0-
11	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	45	1	1389	2	N	-0-					-0-
							1083	3									
12	1426	N	1300	-0-	-126	-0-	1300	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCMULLAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 152215 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7764 - 8362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1699	-0-	-285	-0-	42	1	1657	2	N	-0-			-0-
02	1540	N	1440	-0-	-100	-0-	36	1	1404	2	N	-0-			-0-
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	45	1	1858	2	N	-0-			-0-
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	68	1	1759	2	N	-0-			-0-
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	78	1	1824	2	N	-0-			-0-
06	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	72	1	1784	2	N	-0-			-0-
07	1891	N	1875	-0-	-16	-0-	74	1	1801	2	N	-0-			-0-
08	1891	N	1865	-0-	-26	-0-	74	1	1791	2	N	-0-			-0-
09	1860	X	1801	-0-	-59	-0-	73	1	1728	2	N	-0-			-0-
10	1922	X	1814	-0-	-108	-0-	76	1	1738	2	N	-0-			-0-
11	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	70	1	2169	2	N	-0-			-0-
							1691	3							
12	1860	X	1750	-0-	-110	-0-	1750	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "15" WELL #: 11 RRCID -> 152578 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7702 - 7774

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

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

MCDONALD "18" WELL #: 5 RRCID -> 152580 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7815 - 7841

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	3			N	-0-			-0-
02	616	N	561	-0-	-55	-0-	561	3			N	-0-			-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-			-0-
04	600	N	554	-0-	-46	-0-	554	3			N	-0-			-0-
05	620	N	328	-0-	-292	-0-	328	3			N	-0-			-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-			-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-			-0-
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-			-0-
09	750	N	555	-0-	-195	-0-	555	3			N	-0-			-0-
10	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	3			N	-0-			-0-
11	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	3			N	-0-			-0-
12	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	42	1	1650	2	N	-0-					-0-
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	37	1	1442	2	N	-0-					-0-
03	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	40	1	1653	2	N	-0-					-0-
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	60	1	1566	2	N	-0-					-0-
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	49	1	1154	2	N	-0-					-0-
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	53	1	1319	2	N	-0-					-0-
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	48	1	1181	2	N	-0-					-0-
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	55	1	1328	2	N	-0-					-0-
09	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	81	1	1939	2	N	-0-					-0-
10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	76	1	1746	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3730	-0-	730	730	67	1	2058	2	N	-0-					-0-
							1605	3									
*12	2258	N	1528	-0-	-730	-0-	1528	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,777 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	1271	N	1254	-0-	-17	-0-	31	1	1223	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1013	-0-	-219	-0-	25	1	988	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1102	-0-	-231	-0-	26	1	1076	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1060	-0-	-140	-0-	39	1	1021	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	45	1	1066	2	N	-0-					-0-
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	42	1	1053	2	N	-0-					-0-
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	49	1	1206	2	N	-0-					-0-
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	53	1	1278	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	52	1	1238	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	50	1	1148	2	N	-0-					-0-
11	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	42	1	1303	2	N	-0-					-0-
							1016	3									
12	1333	N	1032	-0-	-301	-0-	1032	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DAVIDSON 14 WELL #: 2 RRCID -> 153143 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 7559 - 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	806	N	753	-0-	-53	-0-	19	1	734	2	N	-0-			-0-
02	700	N	689	-0-	-11	-0-	17	1	672	2	N	-0-			-0-
03	744	N	728	-0-	-16	-0-	17	1	711	2	N	-0-			-0-
04	720	N	714	-0-	-6	-0-	27	1	687	2	N	-0-			-0-
05	775	N	769	-0-	-6	-0-	31	1	738	2	N	-0-			-0-
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	37	1	908	2	N	-0-			-0-
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	37	1	893	2	N	-0-			-0-
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	36	1	865	2	N	-0-			-0-
09	960	N	850	-0-	-110	-0-	34	1	816	2	N	-0-			-0-
10	930	N	864	-0-	-66	-0-	36	1	828	2	N	-0-			-0-
11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	32	1	982	2	N	-0-			-0-
							766	3							
12	868	N	795	-0-	-73	-0-	795	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 4 RRCID -> 153178 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7871 - 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	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-			-0-
02	336	N	328	-0-	-8	-0-	328	2			N	-0-			-0-
03	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-			-0-
04	390	N	353	-0-	-37	-0-	353	2			N	-0-			-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-			-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			-0-
08	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			N	-0-			-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-			-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-			-0-
11	420	N	409	-0-	-11	-0-	25	2	384	3	N	-0-			-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	8	1	315	2	N	-0-			-0-
02	336	N	289	-0-	-47	-0-	7	1	282	2	N	-0-			-0-
03	341	N	328	-0-	-13	-0-	8	1	320	2	N	-0-			-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	12	1	308	2	N	-0-			-0-
05	310	N	244	-0-	-66	-0-	10	1	234	2	N	-0-			-0-
06	330	N	276	-0-	-54	-0-	11	1	265	2	N	-0-			-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	17	1	423	2	N	-0-			-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	17	1	403	2	N	-0-			-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	17	1	394	2	N	-0-			-0-
10	434	N	247	-0-	-187	-0-	10	1	237	2	N	-0-			-0-
11	420	N	86	-0-	-334	-0-	2	1	47	2	N	-0-			-0-
							37	3							
12	434	N	37	-0-	-397	-0-	37	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1581	N	1431	-0-	-150	-0-	36	1	1395	2	N	-0-			-0-
02	1344	N	1032	-0-	-312	-0-	26	1	1006	2	N	-0-			-0-
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	36	1	1503	2	N	-0-			-0-
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	52	1	1358	2	N	-0-			-0-
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	59	1	1396	2	N	-0-			-0-
06	1500	N	1400	-0-	-100	-0-	54	1	1346	2	N	-0-			-0-
07	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	57	1	1399	2	N	-0-			-0-
08	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	57	1	1379	2	N	-0-			-0-
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	56	1	1333	2	N	-0-			-0-
10	1426	N	1108	-0-	-318	-0-	47	1	1061	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3077	-0-	77	77	55	1	1698	2	N	-0-			-0-
							1324	3							
*12	1472	N	1395	-0-	-77	-0-	1395	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,128 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	1550	X	1103	-0-	-447	-0-	27	1	1076	2	N	-0-			-0-
02	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	38	1	1499	2	N	-0-			-0-
03	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	37	1	1539	2	N	-0-			-0-
04	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	54	1	1391	2	N	-0-			-0-
05	1705	X	1023	-0-	-682	-0-	42	1	981	2	N	-0-			-0-
06	1650	X	686	-0-	-964	-0-	27	1	659	2	N	-0-			-0-
07	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	71	1	1740	2	N	-0-			-0-
08	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	64	1	1544	2	N	-0-			-0-
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	56	1	1329	2	N	-0-			-0-
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	57	1	1311	2	N	-0-			-0-
11	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	39	1	1190	2	N	-0-			-0-
							928	3							
12	1085	N	810	-0-	-275	-0-	810	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-			-0-
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-			-0-
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-			-0-
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-			-0-
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-			-0-
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			N	-0-			-0-
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-			-0-
08	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-			-0-
09	1470	N	1440	-0-	-30	-0-	1440	2			N	-0-			-0-
10	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	1452	2			N	-0-			-0-
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	91	2	1414	3	N	-0-			-0-
12	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	1485	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-			-0-
02	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-			-0-
03	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-			-0-
04	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-			-0-
05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-			-0-
06	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-			-0-
07	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-			-0-
08	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-			-0-
09	2130	N	1962	-0-	-168	-0-	1962	2			N	-0-			-0-
10	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-			-0-
11	2190	N	2120	-0-	-70	-0-	128	2	1992	3	N	-0-			-0-
12	2015	N	1579	-0-	-436	-0-	1579	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,955 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	868	N	823	-0-	-45	-0-	823	2			N	-0-			-0-
02	756	N	724	-0-	-32	-0-	724	2			N	-0-			-0-
03	837	N	799	-0-	-38	-0-	799	2			N	-0-			-0-
04	810	N	747	-0-	-63	-0-	747	2			N	-0-			-0-
05	806	N	750	-0-	-56	-0-	750	2			N	-0-			-0-
06	780	N	623	-0-	-157	-0-	623	2			N	-0-			-0-
07	775	N	650	-0-	-125	-0-	650	2			N	-0-			-0-
08	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	2			N	-0-			-0-
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-			-0-
10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-			-0-
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	45	2	701	3	N	-0-			-0-
*12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1581	X	1437	-0-	-144	-0-	1437	2			N	-0-			-0-
02	1428	X	1243	-0-	-185	-0-	1243	2			N	-0-			-0-
03	1457	X	1381	-0-	-76	-0-	1381	2			N	-0-			-0-
04	1380	X	1243	-0-	-137	-0-	1243	2			N	-0-			-0-
05	1426	X	1313	-0-	-113	-0-	1313	2			N	-0-			-0-
06	1380	X	1254	-0-	-126	-0-	1254	2			N	-0-			-0-
07	1395	X	1363	-0-	-32	-0-	1363	2			N	-0-			-0-
08	1395	X	1244	-0-	-151	-0-	1244	2			N	-0-			-0-
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-			-0-
10	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	1305	2			N	-0-			-0-
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	84	2	1304	3	N	-0-			-0-
12	1333	N	1238	-0-	-95	-0-	1238	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1185	-0-	-86	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1169	-0-	-1	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	71	2	1097	3	N	-0-					-0-
*12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,511 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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
03	434	N	288	-0-	-146	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	341	N	203	-0-	-138	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
07	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
09	450	N	377	-0-	-73	-0-	377	2			N	-0-					-0-
10	403	N	315	-0-	-88	-0-	315	2			N	-0-					-0-
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	21	2	324	3	N	-0-					-0-
12	403	N	283	-0-	-120	-0-	283	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2			N	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
05	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
07	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	2			N	-0-					-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
09	750	N	681	-0-	-69	-0-	681	2			N	-0-					-0-
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	46	2	722	3	N	-0-					-0-
*12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1488	N	1307	-0-	-181	-0-	33	1	1274	2	N	-0-			-0-
02	1316	N	1260	-0-	-56	-0-	31	1	1229	2	N	-0-			-0-
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	33	1	1356	2	N	-0-			-0-
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	50	1	1286	2	N	-0-			-0-
05	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	56	1	1306	2	N	-0-			-0-
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	53	1	1304	2	N	-0-			-0-
07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	58	1	1425	2	N	-0-			-0-
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	58	1	1396	2	N	-0-			-0-
09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	58	1	1391	2	N	-0-			-0-
10	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	61	1	1394	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3061	-0-	61	61	55	1	1689	2	N	-0-			-0-
							1317	3							
12	1488	N	1365	-0-	-123	-0-	1365	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,278 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	496	N	434	-0-	-62	-0-	11	1	423	2	N	-0-			-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	11	1	418	2	N	-0-			-0-
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	11	1	449	2	N	-0-			-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	16	1	420	2	N	-0-			-0-
05	465	N	390	-0-	-75	-0-	16	1	374	2	N	-0-			-0-
06	450	N	338	-0-	-112	-0-	13	1	325	2	N	-0-			-0-
07	465	N	328	-0-	-137	-0-	13	1	315	2	N	-0-			-0-
08	403	N	263	-0-	-140	-0-	10	1	253	2	N	-0-			-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	13	1	320	2	N	-0-			-0-
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	14	1	314	2	N	-0-			-0-
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	14	1	434	2	N	-0-			-0-
							338	3							
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER "A" WELL #: 5 RRCID -> 155557 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7946 - 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	1705	N	1647	-0-	-58	-0-	41	1	1606	2	N	-0-			-0-
02	1568	N	1487	-0-	-81	-0-	37	1	1450	2	N	-0-			-0-
03	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	40	1	1658	2	N	-0-			-0-
04	1590	N	1368	-0-	-222	-0-	51	1	1317	2	N	-0-			-0-
05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	70	1	1651	2	N	-0-			-0-
06	1650	N	1515	-0-	-135	-0-	59	1	1456	2	N	-0-			-0-
07	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	61	1	1488	2	N	-0-			-0-
08	1736	N	1509	-0-	-227	-0-	60	1	1449	2	N	-0-			-0-
09	1530	N	1469	-0-	-61	-0-	59	1	1410	2	N	-0-			-0-
10	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	87	1	1985	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	5633	-0-	2633	2633	101	1	3108	2	N	-0-			-0-
							2424	3							
*12	3100	N	2555	-0-	-545	2088	2555	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DAVIDSON 5 WELL #: 3 RRCID -> 156574 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7609 - 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	868	N	804	-0-	-64	-0-	20	1	784	2	N	-0-			-0-
02	728	N	697	-0-	-31	-0-	17	1	680	2	N	-0-			-0-
03	837	N	783	-0-	-54	-0-	18	1	765	2	N	-0-			-0-
04	780	N	779	-0-	-1	-0-	29	1	750	2	N	-0-			-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	33	1	775	2	N	-0-			-0-
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	31	1	764	2	N	-0-			-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	33	1	806	2	N	-0-			-0-
08	806	N	781	-0-	-25	-0-	31	1	750	2	N	-0-			-0-
09	810	N	771	-0-	-39	-0-	31	1	740	2	N	-0-			-0-
10	837	N	765	-0-	-72	-0-	32	1	733	2	N	-0-			-0-
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	28	1	855	2	N	-0-			-0-
							667	3							
12	806	N	723	-0-	-83	-0-	723	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON 5 WELL #: 4 RRCID -> 156576 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7934 - 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	403	N	365	-0-	-38	-0-	9	1	356	2	N	-0-			-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	10	1	384	2	N	-0-			-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	11	1	455	2	N	-0-			-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	18	1	458	2	N	-0-			-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	19	1	438	2	N	-0-			-0-
06	450	N	421	-0-	-29	-0-	16	1	405	2	N	-0-			-0-
07	496	N	389	-0-	-107	-0-	15	1	374	2	N	-0-			-0-
08	465	N	416	-0-	-49	-0-	16	1	400	2	N	-0-			-0-
09	420	N	400	-0-	-20	-0-	16	1	384	2	N	-0-			-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	18	1	415	2	N	-0-			-0-
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	16	1	484	2	N	-0-			-0-
							378	3							
12	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1271	X	1036	-0-	-235	-0-	26	1	1010	2	N	-0-			-0-
02	1092	X	898	-0-	-194	-0-	22	1	876	2	N	-0-			-0-
03	1178	X	1006	-0-	-172	-0-	24	1	982	2	N	-0-			-0-
04	1110	X	964	-0-	-146	-0-	36	1	928	2	N	-0-			-0-
05	1116	X	1044	-0-	-72	-0-	43	1	1001	2	N	-0-			-0-
06	999	X	999	-0-	-0-	-0-	39	1	960	2	N	-0-			-0-
07	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	48	1	1159	2	N	-0-			-0-
08	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	46	1	1115	2	N	-0-			-0-
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	46	1	1096	2	N	-0-			-0-
10	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	48	1	1094	2	N	-0-			-0-
11	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	44	1	1363	2	N	-0-			-0-
							1063	3							
12	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	1093	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DAVIDSON 14 WELL #: 4 RRCID -> 156579 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7566 - 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	744	N	707	-0-	-37	-0-	18	1	689	2	N	-0-					-0-
02	644	N	622	-0-	-22	-0-	16	1	606	2	N	-0-					-0-
03	713	N	675	-0-	-38	-0-	16	1	659	2	N	-0-					-0-
04	690	N	657	-0-	-33	-0-	24	1	633	2	N	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	28	1	655	2	N	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	34	1	837	2	N	-0-					-0-
07	990	N	990	-0-	-0-	-0-	39	1	951	2	N	-0-					-0-
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	36	1	877	2	N	-0-					-0-
09	870	N	814	-0-	-56	-0-	33	1	781	2	N	-0-					-0-
10	992	N	727	-0-	-265	-0-	31	1	696	2	N	-0-					-0-
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	28	1	855	2	N	-0-					-0-
							667	3									
12	837	N	686	-0-	-151	-0-	686	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER "B" WELL #: 5 RRCID -> 156580 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7867 - 8068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	880	-0-	-19	-0-	22	1	858	2	N	-0-					-0-
02	812	N	779	-0-	-33	-0-	19	1	760	2	N	-0-					-0-
03	899	N	843	-0-	-56	-0-	20	1	823	2	N	-0-					-0-
04	840	N	788	-0-	-52	-0-	29	1	759	2	N	-0-					-0-
05	868	N	802	-0-	-66	-0-	33	1	769	2	N	-0-					-0-
06	810	N	695	-0-	-115	-0-	27	1	668	2	N	-0-					-0-
07	806	N	706	-0-	-100	-0-	28	1	678	2	N	-0-					-0-
08	806	N	707	-0-	-99	-0-	28	1	679	2	N	-0-					-0-
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	28	1	666	2	N	-0-					-0-
10	713	N	699	-0-	-14	-0-	29	1	670	2	N	-0-					-0-
11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	26	1	807	2	N	-0-					-0-
							629	3									
12	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 156862 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 7967

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

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PERRY 21 LEASE WELL #: 6 RRCID -> 156935 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7839 - 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	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	2			N	-0-					-0-
02	756	N	692	-0-	-64	-0-	692	2			N	-0-					-0-
03	806	N	728	-0-	-78	-0-	728	2			N	-0-					-0-
04	810	N	750	-0-	-60	-0-	750	2			N	-0-					-0-
05	775	N	731	-0-	-44	-0-	731	2			N	-0-					-0-
06	690	N	539	-0-	-151	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	775	N	546	-0-	-229	-0-	546	2			N	-0-					-0-
08	744	N	606	-0-	-138	-0-	606	2			N	-0-					-0-
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	41	2	640	3	N	-0-					-0-
*12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY GU 21 WELL #: 8 RRCID -> 156936 COMPL. DATE 07/07/1995 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7714 - 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	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
02	392	N	365	-0-	-27	-0-	365	2			N	-0-					-0-
03	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-					-0-
04	540	N	422	-0-	-118	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
09	510	N	466	-0-	-44	-0-	466	2			N	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	32	2	495	3	N	-0-					-0-
*12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	27	1	1053	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	951	-0-	-57	-0-	24	1	927	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	25	1	1035	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	38	1	986	2	N	-0-					-0-
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	44	1	1027	2	N	-0-					-0-
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	41	1	1021	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	927	-0-	-127	-0-	37	1	890	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	910	-0-	-175	-0-	36	1	874	2	N	-0-					-0-
09	990	N	881	-0-	-109	-0-	36	1	845	2	N	-0-					-0-
10	930	N	890	-0-	-40	-0-	37	1	853	2	N	-0-					-0-
11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	34	1	1064	2	N	-0-					-0-
							829	3									
12	899	N	857	-0-	-42	-0-	857	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	899	N	886	-0-	-13	-0-	886	2			N	-0-					-0-
02	812	N	805	-0-	-7	-0-	805	2			N	-0-					-0-
03	899	N	783	-0-	-116	-0-	783	2			N	-0-					-0-
04	870	N	724	-0-	-146	-0-	724	2			N	-0-					-0-
05	899	N	745	-0-	-154	-0-	745	2			N	-0-					-0-
06	750	N	699	-0-	-51	-0-	699	2			N	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	43	2	673	3	N	-0-					-0-
*12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	2			N	-0-			-0-
02	532	N	488	-0-	-44	-0-	488	2			N	-0-			-0-
03	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	2			N	-0-			-0-
04	570	N	491	-0-	-79	-0-	491	2			N	-0-			-0-
05	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-			-0-
06	510	N	442	-0-	-68	-0-	442	2			N	-0-			-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-			-0-
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-			-0-
09	450	N	402	-0-	-48	-0-	402	2			N	-0-			-0-
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-			-0-
11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	34	2	529	3	N	-0-			-0-
*12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,191 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	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-			-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-			-0-
03	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	3			N	-0-			-0-
04	360	N	303	-0-	-57	-0-	303	3			N	-0-			-0-
05	341	N	186	-0-	-155	-0-	186	3			N	-0-			-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-			-0-
07	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-			-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-			-0-
09	330	N	281	-0-	-49	-0-	281	3			N	-0-			-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-			-0-
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	840	N	840	-0-	-0-	-0-	21	1	819	2	N	-0-			-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	19	1	723	2	N	-0-			-0-
03	837	N	748	-0-	-89	-0-	18	1	730	2	N	-0-			-0-
04	810	N	714	-0-	-96	-0-	27	1	687	2	N	-0-			-0-
05	837	N	738	-0-	-99	-0-	30	1	708	2	N	-0-			-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	30	1	754	2	N	-0-			-0-
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	35	1	864	2	N	-0-			-0-
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	36	1	861	2	N	-0-			-0-
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	35	1	824	2	N	-0-			-0-
10	899	N	814	-0-	-85	-0-	34	1	780	2	N	-0-			-0-
11	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	31	1	965	2	N	-0-			-0-
							752	3							
12	899	N	731	-0-	-168	-0-	731	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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	962	N	962	-0-	-0-	-0-	24	1	938	2	N	-0-			-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	21	1	811	2	N	-0-			-0-
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	21	1	891	2	N	-0-			-0-
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	33	1	858	2	N	-0-			-0-
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	36	1	848	2	N	-0-			-0-
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	36	1	894	2	N	-0-			-0-
07	962	N	962	-0-	-0-	-0-	38	1	924	2	N	-0-			-0-
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	38	1	920	2	N	-0-			-0-
09	930	N	922	-0-	-8	-0-	37	1	885	2	N	-0-			-0-
10	961	N	928	-0-	-33	-0-	39	1	889	2	N	-0-			-0-
11	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	36	1	1099	2	N	-0-			-0-
							857	3							
12	961	N	891	-0-	-70	-0-	891	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,064 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	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	25	1	991	2	N	-0-			-0-
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	24	1	926	2	N	-0-			-0-
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	24	1	1009	2	N	-0-			-0-
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	37	1	956	2	N	-0-			-0-
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	42	1	998	2	N	-0-			-0-
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	41	1	1027	2	N	-0-			-0-
07	961	N	884	-0-	-77	-0-	35	1	849	2	N	-0-			-0-
08	961	N	890	-0-	-71	-0-	35	1	855	2	N	-0-			-0-
09	930	N	874	-0-	-56	-0-	35	1	839	2	N	-0-			-0-
10	899	N	841	-0-	-58	-0-	35	1	806	2	N	-0-			-0-
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	29	1	886	2	N	-0-			-0-
							691	3							
12	899	N	739	-0-	-160	-0-	739	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	28	1	1118	2	N	-0-			-0-
02	1008	N	1007	-0-	-1	-0-	25	1	982	2	N	-0-			-0-
03	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	25	1	1046	2	N	-0-			-0-
04	1110	N	1002	-0-	-108	-0-	37	1	965	2	N	-0-			-0-
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	47	1	1116	2	N	-0-			-0-
06	1050	N	986	-0-	-64	-0-	38	1	948	2	N	-0-			-0-
07	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	40	1	964	2	N	-0-			-0-
08	1178	N	983	-0-	-195	-0-	39	1	944	2	N	-0-			-0-
09	990	N	871	-0-	-119	-0-	35	1	836	2	N	-0-			-0-
10	992	N	699	-0-	-293	-0-	29	1	670	2	N	-0-			-0-
11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	37	1	1128	2	N	-0-			-0-
							880	3							
*12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	990	N	990	-0-	-0-	-0-	25	1	965	2	N	-0-			-0-
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	21	1	837	2	N	-0-			-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	24	1	981	2	N	-0-			-0-
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	36	1	928	2	N	-0-			-0-
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	40	1	937	2	N	-0-			-0-
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	43	1	1056	2	N	-0-			-0-
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	45	1	1092	2	N	-0-			-0-
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	44	1	1072	2	N	-0-			-0-
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	45	1	1068	2	N	-0-			-0-
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	48	1	1087	2	N	-0-			-0-
11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	41	1	1261	2	N	-0-			-0-
							983	3							
*12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,763 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	1209	N	1096	-0-	-113	-0-	27	1	1069	2	N	-0-			-0-
02	1064	N	928	-0-	-136	-0-	23	1	905	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	27	1	1099	2	N	-0-			-0-
04	1050	N	1028	-0-	-22	-0-	38	1	990	2	N	-0-			-0-
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	43	1	1017	2	N	-0-			-0-
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	42	1	1049	2	N	-0-			-0-
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	44	1	1084	2	N	-0-			-0-
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	44	1	1070	2	N	-0-			-0-
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	43	1	1033	2	N	-0-			-0-
10	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	45	1	1031	2	N	-0-			-0-
11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	39	1	1207	2	N	-0-			-0-
							941	3							
12	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	1013	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2201	X	2046	-0-	-155	-0-	51	1	1995	2	N	-0-			-0-
02	1988	X	1833	-0-	-155	-0-	46	1	1787	2	N	-0-			-0-
03	2201	X	2052	-0-	-149	-0-	48	1	2004	2	N	-0-			-0-
04	2040	X	1931	-0-	-109	-0-	72	1	1859	2	N	-0-			-0-
05	2077	X	2063	-0-	-14	-0-	84	1	1979	2	N	-0-			-0-
06	1980	X	1768	-0-	-212	-0-	69	1	1699	2	N	-0-			-0-
07	2046	X	1798	-0-	-248	-0-	71	1	1727	2	N	-0-			-0-
08	2077	X	1824	-0-	-253	-0-	72	1	1752	2	N	-0-			-0-
09	2010	X	1724	-0-	-286	-0-	69	1	1655	2	N	-0-			-0-
10	2077	X	1688	-0-	-389	-0-	71	1	1617	2	N	-0-			-0-
11	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	67	1	2070	2	N	-0-			-0-
							1614	3							
12	1829	X	1648	-0-	-181	-0-	1648	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	34	1	1339	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1200	-0-	-4	-0-	30	1	1170	2	N	-0-					-0-
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	32	1	1328	2	N	-0-					-0-
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	49	1	1278	2	N	-0-					-0-
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	57	1	1351	2	N	-0-					-0-
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	51	1	1258	2	N	-0-					-0-
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	54	1	1317	2	N	-0-					-0-
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	53	1	1294	2	N	-0-					-0-
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	54	1	1275	2	N	-0-					-0-
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	56	1	1279	2	N	-0-					-0-
11	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	50	1	1548	2	N	-0-					-0-
							1207	3									
*12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,395 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	744	N	715	-0-	-29	-0-	18	1	697	2	N	-0-					-0-
02	672	N	631	-0-	-41	-0-	16	1	615	2	N	-0-					-0-
03	744	N	712	-0-	-32	-0-	17	1	695	2	N	-0-					-0-
04	690	N	672	-0-	-18	-0-	25	1	647	2	N	-0-					-0-
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	30	1	707	2	N	-0-					-0-
06	690	N	622	-0-	-68	-0-	24	1	598	2	N	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	29	1	718	2	N	-0-					-0-
08	744	N	659	-0-	-85	-0-	26	1	633	2	N	-0-					-0-
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	27	1	638	2	N	-0-					-0-
10	744	N	656	-0-	-88	-0-	28	1	628	2	N	-0-					-0-
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	25	1	771	2	N	-0-					-0-
							601	3									
12	682	N	621	-0-	-61	-0-	621	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1519	N	1463	-0-	-56	-0-	36	1	1427	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1316	-0-	-28	-0-	33	1	1283	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1436	-0-	-52	-0-	34	1	1402	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1391	-0-	-19	-0-	52	1	1339	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	58	1	1363	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1368	-0-	-12	-0-	53	1	1315	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1316	-0-	-110	-0-	52	1	1264	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1333	-0-	-93	-0-	53	1	1280	2	N	-0-					-0-
09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	60	1	1417	2	N	-0-					-0-
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	59	1	1347	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3017	-0-	17	17	54	1	1665	2	N	-0-					-0-
							1298	3									
12	1457	N	1357	-0-	-100	-0-	1357	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	775	N	715	-0-	-60	-0-	18	1	697	2	N	-0-			-0-
02	700	N	659	-0-	-41	-0-	16	1	643	2	N	-0-			-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	18	1	726	2	N	-0-			-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	27	1	688	2	N	-0-			-0-
05	744	N	733	-0-	-11	-0-	30	1	703	2	N	-0-			-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	28	1	699	2	N	-0-			-0-
07	744	N	603	-0-	-141	-0-	24	1	579	2	N	-0-			-0-
08	744	N	657	-0-	-87	-0-	26	1	631	2	N	-0-			-0-
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	25	1	607	2	N	-0-			-0-
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	28	1	637	2	N	-0-			-0-
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	24	1	748	2	N	-0-			-0-
							583	3							
*12	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,821 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	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	2			N	-0-			-0-
02	560	N	474	-0-	-86	-0-	474	2			N	-0-			-0-
03	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	2			N	-0-			-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-			-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-			-0-
06	600	N	569	-0-	-31	-0-	569	2			N	-0-			-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-			-0-
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-			-0-
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-			-0-
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-			-0-
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	44	2	686	3	N	-0-			-0-
*12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1581	N	1476	-0-	-105	-0-	37	1	1439	2	N	-0-			-0-
02	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	34	1	1315	2	N	-0-			-0-
03	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	35	1	1435	2	N	-0-			-0-
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	55	1	1433	2	N	-0-			-0-
05	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	59	1	1385	2	N	-0-			-0-
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	59	1	1459	2	N	-0-			-0-
07	1550	N	1470	-0-	-80	-0-	58	1	1412	2	N	-0-			-0-
08	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	57	1	1388	2	N	-0-			-0-
09	1530	N	1419	-0-	-111	-0-	57	1	1362	2	N	-0-			-0-
10	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	60	1	1373	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3105	-0-	105	105	56	1	1713	2	N	-0-			-0-
							1336	3							
*12	1495	N	1390	-0-	-105	-0-	1390	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1364	N	1105	-0-	-259	-0-	27	1	1078	2	N	-0-			-0-
02	1204	N	872	-0-	-332	-0-	22	1	850	2	N	-0-			-0-
03	1302	N	1223	-0-	-79	-0-	29	1	1194	2	N	-0-			-0-
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	48	1	1233	2	N	-0-			-0-
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	56	1	1309	2	N	-0-			-0-
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	49	1	1212	2	N	-0-			-0-
07	1333	N	1295	-0-	-38	-0-	51	1	1244	2	N	-0-			-0-
08	1364	N	1277	-0-	-87	-0-	51	1	1226	2	N	-0-			-0-
09	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	51	1	1212	2	N	-0-			-0-
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	53	1	1203	2	N	-0-			-0-
11	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	49	1	1523	2	N	-0-			-0-
							1187	3							
*12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,186 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	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	28	1	1114	2	N	-0-			-0-
02	1064	N	992	-0-	-72	-0-	25	1	967	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	27	1	1105	2	N	-0-			-0-
04	1110	N	1091	-0-	-19	-0-	41	1	1050	2	N	-0-			-0-
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	46	1	1091	2	N	-0-			-0-
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	44	1	1096	2	N	-0-			-0-
07	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	40	1	966	2	N	-0-			-0-
08	1147	N	991	-0-	-156	-0-	39	1	952	2	N	-0-			-0-
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	38	1	915	2	N	-0-			-0-
10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	40	1	923	2	N	-0-			-0-
11	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	36	1	1123	2	N	-0-			-0-
							875	3							
12	961	N	913	-0-	-48	-0-	913	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2759	N	2098	-0-	-661	-0-	52	1	2046	2	N	-0-			-0-
02	2352	N	1741	-0-	-611	-0-	43	1	1698	2	N	-0-			-0-
03	2449	N	1794	-0-	-655	-0-	42	1	1752	2	N	-0-			-0-
04	2040	N	1553	-0-	-487	-0-	58	1	1495	2	N	-0-			-0-
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	85	1	2012	2	N	-0-			-0-
06	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	103	1	2556	2	N	-0-			-0-
07	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	99	1	2408	2	N	-0-			-0-
08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	94	1	2275	2	N	-0-			-0-
09	2670	N	2264	-0-	-406	-0-	91	1	2173	2	N	-0-			-0-
10	2511	N	2260	-0-	-251	-0-	95	1	2165	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	4506	-0-	1506	1506	81	1	2486	2	N	-0-			-0-
							1939	3							
*12	3100	N	1678	-0-	-1422	84	1678	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	248	N	228	-0-	-20	-0-	6	1	222	2	N	-0-			-0-
02	224	N	164	-0-	-60	-0-	4	1	160	2	N	-0-			-0-
03	310	N	115	-0-	-195	-0-	3	1	112	2	N	-0-			-0-
04	210	N	163	-0-	-47	-0-	6	1	157	2	N	-0-			-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	12	1	287	2	N	-0-			-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	15	1	361	2	N	-0-			-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	15	1	358	2	N	-0-			-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	13	1	315	2	N	-0-			-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	21	1	500	2	N	-0-			-0-
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	18	1	413	2	N	-0-			-0-
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	17	1	523	2	N	-0-			-0-
							408	3							
*12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,351 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	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-			-0-
02	700	N	582	-0-	-118	-0-	582	2			N	-0-			-0-
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-			-0-
04	690	N	553	-0-	-137	-0-	553	2			N	-0-			-0-
05	651	N	573	-0-	-78	-0-	573	2			N	-0-			-0-
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-			-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-			-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-			-0-
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-			-0-
10	620	N	560	-0-	-60	-0-	560	2			N	-0-			-0-
11	570	N	563	-0-	-7	-0-	34	2	529	3	N	-0-			-0-
12	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	48	1	1897	2	N	-0-			-0-
02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	40	1	1549	2	N	-0-			-0-
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	46	1	1890	2	N	-0-			-0-
04	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	71	1	1829	2	N	-0-			-0-
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	79	1	1860	2	N	-0-			-0-
06	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	76	1	1897	2	N	-0-			-0-
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	46	1	1111	2	N	-0-			-0-
08	1116	N	666	-0-	-450	-0-	26	1	640	2	N	-0-			-0-
09	1800	N	570	-0-	-1230	-0-	23	1	547	2	N	-0-			-0-
10	1147	N	304	-0-	-843	-0-	13	1	291	2	N	-0-			-0-
11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	33	1	1021	2	N	-0-			-0-
							796	3							
*12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	641	-0-	-10	-0-	16	1	625	2	N	-0-					-0-
02	588	N	563	-0-	-25	-0-	14	1	549	2	N	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	15	1	615	2	N	-0-					-0-
04	630	N	619	-0-	-11	-0-	23	1	596	2	N	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	26	1	608	2	N	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	26	1	650	2	N	-0-					-0-
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	28	1	682	2	N	-0-					-0-
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	27	1	664	2	N	-0-					-0-
09	690	N	688	-0-	-2	-0-	28	1	660	2	N	-0-					-0-
10	713	N	691	-0-	-22	-0-	29	1	662	2	N	-0-					-0-
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	25	1	781	2	N	-0-					-0-
							609	3									
12	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,627 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 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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SCHEUBER "B" WELL #: 8 RRCID -> 161024 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7836 - 8056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	649	-0-	-126	-0-	16	1	633	2	N	-0-			-0-
02	672	N	538	-0-	-134	-0-	13	1	525	2	N	-0-			-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	18	1	726	2	N	-0-			-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	25	1	651	2	N	-0-			-0-
05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	27	1	642	2	N	-0-			-0-
06	720	N	681	-0-	-39	-0-	26	1	655	2	N	-0-			-0-
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	32	1	775	2	N	-0-			-0-
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	31	1	759	2	N	-0-			-0-
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	31	1	741	2	N	-0-			-0-
10	775	N	724	-0-	-51	-0-	30	1	694	2	N	-0-			-0-
11	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	27	1	827	2	N	-0-			-0-
							645	3							
12	775	N	692	-0-	-83	-0-	692	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "15" WELL #: 13 RRCID -> 161027 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5996 - 7732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-			-0-
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-			-0-
03	1767	N	1749	-0-	-18	-0-	1749	3			N	-0-			-0-
04	1800	N	991	-0-	-809	-0-	991	3			N	-0-			-0-
05	1767	N	829	-0-	-938	-0-	829	3			N	-0-			-0-
06	1680	N	1666	-0-	-14	-0-	1666	3			N	-0-			-0-
07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3			N	-0-			-0-
08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-			-0-
09	1680	N	1661	-0-	-19	-0-	1661	3			N	-0-			-0-
10	1705	N	1042	-0-	-663	-0-	1042	3			N	-0-			-0-
11	1950	N	1842	-0-	-108	-0-	1842	3			N	-0-			-0-
12	1705	N	1643	-0-	-62	-0-	1643	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 2 WELL #: 7 RRCID -> 161363 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 7700 - 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	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	1110	2			N	-0-			-0-
02	1036	N	906	-0-	-130	-0-	906	2			N	-0-			-0-
03	1147	N	879	-0-	-268	-0-	879	2			N	-0-			-0-
04	1080	N	812	-0-	-268	-0-	812	2			N	-0-			-0-
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-			-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-			-0-
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-			-0-
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-			-0-
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-			-0-
10	1147	N	1042	-0-	-105	-0-	1042	2			N	-0-			-0-
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	65	2	1018	3	N	-0-			-0-
12	1054	N	991	-0-	-63	-0-	991	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1023	N	978	-0-	-45	-0-	24	1	954	2	N	-0-					-0-
02	924	N	904	-0-	-20	-0-	23	1	881	2	N	-0-					-0-
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	23	1	974	2	N	-0-					-0-
04	960	N	902	-0-	-58	-0-	33	1	869	2	N	-0-					-0-
05	992	N	950	-0-	-42	-0-	39	1	911	2	N	-0-					-0-
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	38	1	949	2	N	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	40	1	976	2	N	-0-					-0-
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	39	1	940	2	N	-0-					-0-
09	990	N	955	-0-	-35	-0-	38	1	917	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	931	-0-	-92	-0-	39	1	892	2	N	-0-					-0-
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	31	1	966	2	N	-0-					-0-
							753	3									
12	992	N	847	-0-	-145	-0-	847	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,196 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	461	N	461	-0-	-0-	-0-	11	1	450	2	N	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	14	1	544	2	N	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	13	1	547	2	N	-0-					-0-
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	47	1	1212	2	N	-0-					-0-
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	52	1	1221	2	N	-0-					-0-
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	43	1	1055	2	N	-0-					-0-
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	42	1	1034	2	N	-0-					-0-
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	40	1	976	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	968	-0-	-142	-0-	39	1	929	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	961	-0-	-124	-0-	40	1	921	2	N	-0-					-0-
11	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	36	1	1105	2	N	-0-					-0-
							862	3									
12	992	N	904	-0-	-88	-0-	904	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1736	N	1581	-0-	-155	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1485	-0-	-55	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	1664	-0-	-10	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
04	1530	N	980	-0-	-550	-0-	980	3			N	-0-					-0-
05	1643	N	1029	-0-	-614	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1469	-0-	-571	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1471	-0-	-172	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
11	1530	N	1396	-0-	-134	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1085	-0-	-434	-0-	1085	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	38	1	1486	2	N	-0-					-0-
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	33	1	1272	2	N	-0-					-0-
03	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	34	1	1405	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1341	-0-	-129	-0-	50	1	1291	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1356	-0-	-101	-0-	55	1	1301	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1319	-0-	-61	-0-	51	1	1268	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1254	-0-	-141	-0-	49	1	1205	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1254	-0-	-110	-0-	50	1	1204	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1212	-0-	-108	-0-	49	1	1163	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1109	-0-	-131	-0-	47	1	1062	2	N	-0-					-0-
11	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	39	1	1219	2	N	-0-					-0-
							950	3									
12	1240	N	944	-0-	-296	-0-	944	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,265 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	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	39	1	1528	2	N	-0-					-0-
02	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	36	1	1404	2	N	-0-					-0-
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	37	1	1552	2	N	-0-					-0-
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	57	1	1483	2	N	-0-					-0-
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	65	1	1531	2	N	-0-					-0-
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	56	1	1379	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1341	-0-	-116	-0-	53	1	1288	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	56	1	1368	2	N	-0-					-0-
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	56	1	1341	2	N	-0-					-0-
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	60	1	1359	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3047	-0-	47	47	54	1	1682	2	N	-0-					-0-
							1311	3									
*12	1439	N	1392	-0-	-47	-0-	1392	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					-0-
02	532	N	449	-0-	-83	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03	558	N	494	-0-	-64	-0-	494	2			N	-0-					-0-
04	510	N	475	-0-	-35	-0-	475	2			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
06	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	2			N	-0-					-0-
07	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
09	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	2			N	-0-					-0-
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	31	2	479	3	N	-0-					-0-
*12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	620	N	599	-0-	-21	-0-	15	1	584	2	N	-0-					-0-
02	560	N	542	-0-	-18	-0-	14	1	528	2	N	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	15	1	614	2	N	-0-					-0-
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	22	1	579	2	N	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	26	1	605	2	N	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	25	1	632	2	N	-0-					-0-
07	620	N	544	-0-	-76	-0-	21	1	523	2	N	-0-					-0-
08	620	N	549	-0-	-71	-0-	22	1	527	2	N	-0-					-0-
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	20	1	465	2	N	-0-					-0-
10	496	N	473	-0-	-23	-0-	20	1	453	2	N	-0-					-0-
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	19	1	585	2	N	-0-					-0-
							456	3									
12	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,222 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	519	N	519	-0-	-0-	-0-	13	1	506	2	N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	11	1	439	2	N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	12	1	484	2	N	-0-					-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	18	1	460	2	N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	19	1	455	2	N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	15	1	380	2	N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	17	1	420	2	N	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	20	1	484	2	N	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	19	1	457	2	N	-0-					-0-
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	19	1	445	2	N	-0-					-0-
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	18	1	542	2	N	-0-					-0-
							423	3									
12	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	961	N	939	-0-	-22	-0-	23	1	916	2	N	-0-					-0-
02	868	N	848	-0-	-20	-0-	21	1	827	2	N	-0-					-0-
03	961	N	922	-0-	-39	-0-	22	1	900	2	N	-0-					-0-
04	900	N	876	-0-	-24	-0-	33	1	843	2	N	-0-					-0-
05	930	N	914	-0-	-16	-0-	37	1	877	2	N	-0-					-0-
06	900	N	874	-0-	-26	-0-	34	1	840	2	N	-0-					-0-
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	37	1	907	2	N	-0-					-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	38	1	912	2	N	-0-					-0-
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	37	1	893	2	N	-0-					-0-
10	868	N	862	-0-	-6	-0-	36	1	826	2	N	-0-					-0-
11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	37	1	1132	2	N	-0-					-0-
							883	3									
*12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCMULLAN 6 WELL #: 6 RRCID -> 161733 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7889 - 8210

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

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

MCMULLAN 2 WELL #: 8 RRCID -> 161736 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 7642 - 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	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
03	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
04	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
07	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
08	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
09	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
11	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	134	2	2078	3	N	-0-					-0-
*12	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	775	N	717	-0-	-58	-0-	18	1	699	2	N	-0-					-0-
02	672	N	640	-0-	-32	-0-	16	1	624	2	N	-0-					-0-
03	744	N	715	-0-	-29	-0-	17	1	698	2	N	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	26	1	672	2	N	-0-					-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	30	1	697	2	N	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	28	1	691	2	N	-0-					-0-
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	30	1	729	2	N	-0-					-0-
08	713	N	615	-0-	-98	-0-	24	1	591	2	N	-0-					-0-
09	720	N	700	-0-	-20	-0-	28	1	672	2	N	-0-					-0-
10	744	N	687	-0-	-57	-0-	29	1	658	2	N	-0-					-0-
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	26	1	815	2	N	-0-					-0-
							635	3									
12	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	25	1	987	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	702	-0-	-334	-0-	18	1	684	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	844	-0-	-365	-0-	20	1	824	2	N	-0-					-0-
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	41	1	1054	2	N	-0-					-0-
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	44	1	1044	2	N	-0-					-0-
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	45	1	1123	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	782	-0-	-365	-0-	31	1	751	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	745	-0-	-340	-0-	30	1	715	2	N	-0-					-0-
09	750	N	675	-0-	-75	-0-	27	1	648	2	N	-0-					-0-
10	775	N	648	-0-	-127	-0-	27	1	621	2	N	-0-					-0-
11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	28	1	852	2	N	-0-					-0-
							665	3									
12	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,987 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	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	38	1	1472	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	1309	-0-	-119	-0-	33	1	1276	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1445	-0-	-74	-0-	34	1	1411	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1368	-0-	-102	-0-	51	1	1317	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1354	-0-	-103	-0-	55	1	1299	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1409	-0-	-1	-0-	55	1	1354	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1091	-0-	-335	-0-	43	1	1048	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1047	-0-	-317	-0-	41	1	1006	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1063	-0-	-137	-0-	43	1	1020	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	44	1	997	2	N	-0-					-0-
11	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	44	1	1354	2	N	-0-					-0-
							1056	3									
*12	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	961	N	812	-0-	-149	-0-	20	1	792	2	N	-0-					-0-
02	644	N	641	-0-	-3	-0-	16	1	625	2	N	-0-					-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	17	1	717	2	N	-0-					-0-
04	780	N	691	-0-	-89	-0-	26	1	665	2	N	-0-					-0-
05	713	N	710	-0-	-3	-0-	29	1	681	2	N	-0-					-0-
06	720	N	687	-0-	-33	-0-	27	1	660	2	N	-0-					-0-
07	713	N	710	-0-	-3	-0-	28	1	682	2	N	-0-					-0-
08	713	N	687	-0-	-26	-0-	27	1	660	2	N	-0-					-0-
09	690	N	661	-0-	-29	-0-	27	1	634	2	N	-0-					-0-
10	713	N	656	-0-	-57	-0-	28	1	628	2	N	-0-					-0-
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	24	1	747	2	N	-0-					-0-
							582	3									
12	682	N	573	-0-	-109	-0-	573	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCMULLAN 6 WELL #: 7 RRCID -> 162099 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1480	-0-	-101	-0-	37	1	1443	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1303	-0-	-97	-0-	32	1	1271	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1468	-0-	-20	-0-	35	1	1433	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1411	-0-	-29	-0-	52	1	1359	2	N	-0-					-0-
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	71	1	1662	2	N	-0-					-0-
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	63	1	1559	2	N	-0-					-0-
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	66	1	1601	2	N	-0-					-0-
08	1736	N	1626	-0-	-110	-0-	64	1	1562	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1574	-0-	-46	-0-	63	1	1511	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1611	-0-	-63	-0-	68	1	1543	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3230	-0-	230	230	58	1	1782	2	N	-0-					-0-
							1390	3									
*12	1682	N	1452	-0-	-230	-0-	1452	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCMULLAN "D" WELL #: 4 RRCID -> 164052 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 7758 - 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	434	N	247	-0-	-187	-0-	6	1	241	2	N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	6	1	249	2	N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	6	1	228	2	N	-0-					-0-
04	240	N	213	-0-	-27	-0-	8	1	205	2	N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	19	1	436	2	N	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	18	1	441	2	N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	19	1	457	2	N	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	18	1	434	2	N	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	18	1	417	2	N	-0-					-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	18	1	415	2	N	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	8	1	253	2	N	-0-					-0-
							197	3									
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN WELL #: 6 RRCID -> 164374 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7896 - 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	2170	N	1996	-0-	-174	-0-	50	1	1946	2	N	-0-					-0-
02	1876	N	1778	-0-	-98	-0-	44	1	1734	2	N	-0-					-0-
03	2046	N	1947	-0-	-99	-0-	46	1	1901	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1854	-0-	-66	-0-	69	1	1785	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1838	-0-	-146	-0-	75	1	1763	2	N	-0-					-0-
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	75	1	1852	2	N	-0-					-0-
07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	79	1	1933	2	N	-0-					-0-
08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	78	1	1898	2	N	-0-					-0-
09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	79	1	1889	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1975	-0-	-40	-0-	83	1	1892	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	4193	-0-	1193	1193	75	1	2314	2	N	-0-					-0-
							1804	3									
*12	2943	N	1750	-0-	-1193	-0-	1750	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,214 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	29	1	1123	2	N	-0-					-0-
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	25	1	988	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	27	1	1109	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1091	-0-	-19	-0-	41	1	1050	2	N	-0-					-0-
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	47	1	1098	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1059	-0-	-51	-0-	41	1	1018	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	43	1	1039	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1074	-0-	-73	-0-	43	1	1031	2	N	-0-					-0-
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	43	1	1017	2	N	-0-					-0-
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	44	1	1016	2	N	-0-					-0-
11	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	41	1	1270	2	N	-0-					-0-
							990	3									
12	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1009	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	713	N	549	-0-	-164	-0-	549	2			N	-0-			-0-
02	588	N	531	-0-	-57	-0-	531	2			N	-0-			-0-
03	651	N	451	-0-	-200	-0-	451	2			N	-0-			-0-
04	540	N	435	-0-	-105	-0-	435	2			N	-0-			-0-
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-			-0-
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-			-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-			-0-
08	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	2			N	-0-			-0-
09	720	N	625	-0-	-95	-0-	625	2			N	-0-			-0-
10	713	N	610	-0-	-103	-0-	610	2			N	-0-			-0-
11	746	N	746	-0-	-0-	-0-	45	2	701	3	N	-0-			-0-
*12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,519 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	992	N	904	-0-	-88	-0-	22	1	882	2	N	-0-			-0-
02	896	N	796	-0-	-100	-0-	20	1	776	2	N	-0-			-0-
03	992	N	921	-0-	-71	-0-	22	1	899	2	N	-0-			-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	33	1	849	2	N	-0-			-0-
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	37	1	870	2	N	-0-			-0-
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	36	1	884	2	N	-0-			-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	36	1	866	2	N	-0-			-0-
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	38	1	920	2	N	-0-			-0-
09	900	N	882	-0-	-18	-0-	36	1	846	2	N	-0-			-0-
10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	39	1	879	2	N	-0-			-0-
11	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	34	1	1065	2	N	-0-			-0-
							830	3							
12	899	N	814	-0-	-85	-0-	814	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1147	X	1046	-0-	-101	-0-	1046	3			N	-0-			-0-
02	1008	X	884	-0-	-124	-0-	884	3			N	-0-			-0-
03	1085	X	887	-0-	-198	-0-	887	3			N	-0-			-0-
04	1050	X	913	-0-	-137	-0-	913	3			N	-0-			-0-
05	1085	X	527	-0-	-558	-0-	527	3			N	-0-			-0-
06	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-			-0-
07	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-			-0-
08	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-			-0-
09	1350	X	959	-0-	-391	-0-	959	3			N	-0-			-0-
10	1395	X	880	-0-	-515	-0-	880	3			N	-0-			-0-
11	1350	X	477	-0-	-873	-0-	477	3			N	-0-			-0-
12	1023	X	1004	-0-	-19	-0-	1004	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
02	924	N	881	-0-	-43	-0-	881	3			N	-0-					-0-
03	992	N	957	-0-	-35	-0-	957	3			N	-0-					-0-
04	960	N	892	-0-	-68	-0-	892	3			N	-0-					-0-
05	961	N	520	-0-	-441	-0-	520	3			N	-0-					-0-
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	935	-0-	-235	-0-	935	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	891	-0-	-132	-0-	891	3			N	-0-					-0-
11	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	3			N	-0-					-0-
12	961	N	891	-0-	-70	-0-	891	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,983 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	446	N	446	-0-	-0-	-0-	11	1	435	2	N	-0-					-0-
02	420	N	396	-0-	-24	-0-	10	1	386	2	N	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	11	1	440	2	N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	16	1	411	2	N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	19	1	438	2	N	-0-					-0-
06	450	N	397	-0-	-53	-0-	15	1	382	2	N	-0-					-0-
07	434	N	413	-0-	-21	-0-	16	1	397	2	N	-0-					-0-
08	465	N	401	-0-	-64	-0-	16	1	385	2	N	-0-					-0-
09	390	N	387	-0-	-3	-0-	16	1	371	2	N	-0-					-0-
10	403	N	383	-0-	-20	-0-	16	1	367	2	N	-0-					-0-
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	15	1	447	2	N	-0-					-0-
							349	3									
*12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	651	N	573	-0-	-78	-0-	573	2			N	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	39	2	603	3	N	-0-					-0-
*12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	32	1	1242	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1126	-0-	-50	-0-	28	1	1098	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	29	1	1222	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1148	-0-	-82	-0-	43	1	1105	2	N	-0-					-0-
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	52	1	1235	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1158	-0-	-42	-0-	45	1	1113	2	N	-0-					-0-
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	51	1	1255	2	N	-0-					-0-
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	52	1	1252	2	N	-0-					-0-
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	50	1	1196	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	53	1	1204	2	N	-0-					-0-
11	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	48	1	1489	2	N	-0-					-0-
							1161	3									
12	1302	N	1196	-0-	-106	-0-	1196	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,251 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	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	31	1	1202	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1081	-0-	-67	-0-	27	1	1054	2	N	-0-					-0-
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	29	1	1213	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1194	-0-	-6	-0-	44	1	1150	2	N	-0-					-0-
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	49	1	1164	2	N	-0-					-0-
06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	47	1	1162	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1132	-0-	-108	-0-	45	1	1087	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	45	1	1086	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1086	-0-	-114	-0-	44	1	1042	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1098	-0-	-49	-0-	46	1	1052	2	N	-0-					-0-
11	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	42	1	1282	2	N	-0-					-0-
							1000	3									
12	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	1050	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	426	-0-	-8	-0-	11	1	415	2	N	-0-					-0-
02	392	N	367	-0-	-25	-0-	9	1	358	2	N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	10	1	409	2	N	-0-					-0-
04	420	N	406	-0-	-14	-0-	15	1	391	2	N	-0-					-0-
05	403	N	363	-0-	-40	-0-	15	1	348	2	N	-0-					-0-
06	420	N	363	-0-	-57	-0-	14	1	349	2	N	-0-					-0-
07	434	N	413	-0-	-21	-0-	16	1	397	2	N	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	15	1	373	2	N	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	16	1	376	2	N	-0-					-0-
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	16	1	371	2	N	-0-					-0-
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	15	1	470	2	N	-0-					-0-
							366	3									
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	527	N	431	-0-	-96	-0-	431	2			N	-0-					-0-
02	392	N	380	-0-	-12	-0-	380	2			N	-0-					-0-
03	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	2			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	35	2	540	3	N	-0-					-0-
*12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,042 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	1581	N	1471	-0-	-110	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1296	-0-	-114	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	776	-0-	-712	-0-	776	3			N	-0-					-0-
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3			N	-0-					-0-
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
09	1650	N	1512	-0-	-138	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1414	-0-	-291	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1483	-0-	-17	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	1495	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 11 RRCID -> 167672 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7872 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	17	2	259	3	N	-0-					-0-
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	56	2	865	3	N	-0-					-0-
*12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,927 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	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	25	1	999	2	N	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	21	1	823	2	N	-0-					-0-
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	24	1	1013	2	N	-0-					-0-
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	36	1	922	2	N	-0-					-0-
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	40	1	944	2	N	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	35	1	876	2	N	-0-					-0-
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	35	1	852	2	N	-0-					-0-
08	868	N	569	-0-	-299	-0-	23	1	546	2	N	-0-					-0-
09	900	N	384	-0-	-516	-0-	15	1	369	2	N	-0-					-0-
10	899	N	713	-0-	-186	-0-	30	1	683	2	N	-0-					-0-
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	30	1	911	2	N	-0-					-0-
							711	3									
*12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	35	1	1375	2	N	-0-					-0-
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	31	1	1198	2	N	-0-					-0-
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	31	1	1297	2	N	-0-					-0-
04	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	48	1	1233	2	N	-0-					-0-
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	52	1	1231	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	46	1	1150	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	48	1	1176	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	1216	-0-	-24	-0-	48	1	1168	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1198	-0-	-2	-0-	48	1	1150	2	N	-0-					-0-
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	51	1	1175	2	N	-0-					-0-
11	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	48	1	1477	2	N	-0-					-0-
							1152	3									
12	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	1191	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1736	N	1703	-0-	-33	-0-	42	1	1661	2	N	-0-			-0-
02	1540	N	1464	-0-	-76	-0-	37	1	1427	2	N	-0-			-0-
03	1705	N	1650	-0-	-55	-0-	39	1	1611	2	N	-0-			-0-
04	1650	N	1495	-0-	-155	-0-	56	1	1439	2	N	-0-			-0-
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	66	1	1557	2	N	-0-			-0-
06	1590	N	1477	-0-	-113	-0-	57	1	1420	2	N	-0-			-0-
07	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	61	1	1483	2	N	-0-			-0-
08	1612	N	1511	-0-	-101	-0-	60	1	1451	2	N	-0-			-0-
09	1470	N	1450	-0-	-20	-0-	58	1	1392	2	N	-0-			-0-
10	1550	N	1440	-0-	-110	-0-	60	1	1380	2	N	-0-			-0-
11	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	53	1	1638	2	N	-0-			-0-
							1277	3							
12	1488	N	1426	-0-	-62	-0-	1426	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,751 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-

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	1023	N	918	-0-	-105	-0-	23	1	895	2	N	-0-			-0-
02	868	N	861	-0-	-7	-0-	21	1	840	2	N	-0-			-0-
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	22	1	898	2	N	-0-			-0-
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	44	1	1142	2	N	-0-			-0-
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	46	1	1080	2	N	-0-			-0-
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	43	1	1060	2	N	-0-			-0-
07	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	45	1	1103	2	N	-0-			-0-
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	45	1	1085	2	N	-0-			-0-
09	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	44	1	1051	2	N	-0-			-0-
10	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	48	1	1086	2	N	-0-			-0-
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	30	1	933	2	N	-0-			-0-
							727	3							
12	1147	N	1077	-0-	-70	-0-	1077	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCMULLAN 2 WELL #: 3 RRCID -> 174334 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7668 - 8105

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4256	-0-	-270	-0-	4256	2			N	-0-			-0-
02	4032	X	3638	-0-	-394	-0-	3638	2			N	-0-			-0-
03	4464	X	4069	-0-	-395	-0-	4069	2			N	-0-			-0-
04	4290	X	3558	-0-	-732	-0-	3558	2			N	-0-			-0-
05	4402	X	3854	-0-	-548	-0-	3854	2			N	-0-			-0-
06	4110	X	3686	-0-	-424	-0-	3686	2			N	-0-			-0-
07	4061	X	3787	-0-	-274	-0-	3787	2			N	-0-			-0-
08	4061	X	3828	-0-	-233	-0-	3828	2			N	-0-			-0-
09	3720	X	3618	-0-	-102	-0-	3618	2			N	-0-			-0-
10	3844	X	3701	-0-	-143	-0-	3701	2			N	-0-			-0-
11	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	235	2	3663	3	N	-0-			-0-
12	3813	X	3793	-0-	-20	-0-	3793	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 45,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 2 RRCID -> 175483 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8106 - 9080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	1141	2			N	-0-			-0-
02	1036	N	982	-0-	-54	-0-	982	2			N	-0-			-0-
03	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1134	2			N	-0-			-0-
04	1110	N	1091	-0-	-19	-0-	1091	2			N	-0-			-0-
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-			-0-
06	1110	N	1055	-0-	-55	-0-	1055	2			N	-0-			-0-
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-			-0-
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-			-0-
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-			-0-
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-			-0-
11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	69	2	1081	3	N	-0-			-0-
12	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	1114	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "20" WELL #: 2 RRCID -> 176195 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7722 - 7778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	32	1	1236	2	N	-0-			-0-
02	1148	N	1137	-0-	-11	-0-	28	1	1109	2	N	-0-			-0-
03	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	30	1	1227	2	N	-0-			-0-
04	1230	N	1189	-0-	-41	-0-	44	1	1145	2	N	-0-			-0-
05	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	50	1	1167	2	N	-0-			-0-
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	48	1	1197	2	N	-0-			-0-
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	52	1	1262	2	N	-0-			-0-
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	51	1	1248	2	N	-0-			-0-
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	51	1	1215	2	N	-0-			-0-
10	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	52	1	1196	2	N	-0-			-0-
11	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	46	1	1425	2	N	-0-			-0-
							1111	3							
12	1302	N	1229	-0-	-73	-0-	1229	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,251 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	775	N	731	-0-	-44	-0-	731	2			N	-0-			-0-
02	672	N	621	-0-	-51	-0-	621	2			N	-0-			-0-
03	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	2			N	-0-			-0-
04	720	N	610	-0-	-110	-0-	610	2			N	-0-			-0-
05	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	2			N	-0-			-0-
06	660	N	575	-0-	-85	-0-	575	2			N	-0-			-0-
07	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	2			N	-0-			-0-
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-			-0-
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-			-0-
10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-			-0-
11	649	N	649	-0-	-0-	-0-	39	2	610	3	N	-0-			-0-
*12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-			-0-
02	364	N	331	-0-	-33	-0-	331	2			N	-0-			-0-
03	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	2			N	-0-			-0-
04	390	N	327	-0-	-63	-0-	327	2			N	-0-			-0-
05	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-			-0-
06	330	N	284	-0-	-46	-0-	284	2			N	-0-			-0-
07	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	2			N	-0-			-0-
08	341	N	210	-0-	-131	-0-	210	2			N	-0-			-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-			-0-
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-			-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16	2	245	3	N	-0-			-0-
*12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1023	N	972	-0-	-51	-0-	972	2			N	-0-			-0-
02	868	N	812	-0-	-56	-0-	812	2			N	-0-			-0-
03	992	N	897	-0-	-95	-0-	897	2			N	-0-			-0-
04	930	N	847	-0-	-83	-0-	847	2			N	-0-			-0-
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-			-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-			-0-
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-			-0-
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-			-0-
09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-			-0-
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-			-0-
11	930	N	913	-0-	-17	-0-	55	2	858	3	N	-0-			-0-
12	961	N	930	-0-	-31	-0-	930	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,967 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	465	N	393	-0-	-72	-0-	10	1	383	2	N	-0-			-0-
02	392	N	355	-0-	-37	-0-	9	1	346	2	N	-0-			-0-
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	9	1	380	2	N	-0-			-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	15	1	384	2	N	-0-			-0-
05	403	N	391	-0-	-12	-0-	16	1	375	2	N	-0-			-0-
06	390	N	370	-0-	-20	-0-	14	1	356	2	N	-0-			-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	16	1	394	2	N	-0-			-0-
08	403	N	400	-0-	-3	-0-	16	1	384	2	N	-0-			-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	15	1	365	2	N	-0-			-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	17	1	393	2	N	-0-			-0-
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	15	1	463	2	N	-0-			-0-
							361	3							
12	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	590	N	590	-0-	-0-	-0-	15	1	575	2	N	-0-			-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	14	1	529	2	N	-0-			-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	14	1	577	2	N	-0-			-0-
04	570	N	523	-0-	-47	-0-	19	1	504	2	N	-0-			-0-
05	589	N	565	-0-	-24	-0-	23	1	542	2	N	-0-			-0-
06	570	N	539	-0-	-31	-0-	21	1	518	2	N	-0-			-0-
07	527	N	485	-0-	-42	-0-	19	1	466	2	N	-0-			-0-
08	558	N	478	-0-	-80	-0-	19	1	459	2	N	-0-			-0-
09	540	N	466	-0-	-74	-0-	19	1	447	2	N	-0-			-0-
10	496	N	478	-0-	-18	-0-	20	1	458	2	N	-0-			-0-
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	18	1	561	2	N	-0-			-0-
							437	3							
12	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	736	N	736	-0-	-0-	-0-	18	1	718	2	N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	16	1	633	2	N	-0-					-0-
03	713	N	691	-0-	-22	-0-	16	1	675	2	N	-0-					-0-
04	720	N	690	-0-	-30	-0-	26	1	664	2	N	-0-					-0-
05	713	N	697	-0-	-16	-0-	28	1	669	2	N	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	28	1	699	2	N	-0-					-0-
07	713	N	665	-0-	-48	-0-	26	1	639	2	N	-0-					-0-
08	682	N	671	-0-	-11	-0-	27	1	644	2	N	-0-					-0-
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	27	1	634	2	N	-0-					-0-
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	29	1	653	2	N	-0-					-0-
11	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	27	1	824	2	N	-0-					-0-
							643	3									
*12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,029 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	1736	X	1091	-0-	-645	-0-	27	1	1064	2	N	-0-					-0-
02	1568	X	1003	-0-	-565	-0-	25	1	978	2	N	-0-					-0-
03	1519	X	1123	-0-	-396	-0-	26	1	1097	2	N	-0-					-0-
04	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	44	1	1138	2	N	-0-					-0-
05	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	47	1	1111	2	N	-0-					-0-
06	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	59	1	1465	2	N	-0-					-0-
07	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	68	1	1661	2	N	-0-					-0-
08	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	82	1	1979	2	N	-0-					-0-
09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	67	1	1607	2	N	-0-					-0-
10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	70	1	1588	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3430	-0-	430	430	61	1	1893	2	N	-0-					-0-
							1476	3									
*12	1853	N	1423	-0-	-430	-0-	1423	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1457	N	1381	-0-	-76	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1366	-0-	-91	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1160	-0-	-190	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1257	-0-	-200	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1234	-0-	-86	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1006	-0-	-358	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	76	2	1180	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	1267	-0-	-97	-0-	1267	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCMULLAN P-2 WELL #: 5 RRCID -> 179157 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7846 - 8052

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	1023	N	879	-0-		-144	-0-	879	2			N	-0-					-0-
02	868	N	790	-0-		-78	-0-	790	2			N	-0-					-0-
03	961	N	761	-0-		-200	-0-	761	2			N	-0-					-0-
04	840	N	612	-0-		-228	-0-	612	2			N	-0-					-0-
05	868	N	652	-0-		-216	-0-	652	2			N	-0-					-0-
06	750	N	719	-0-		-31	-0-	719	2			N	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-		-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
08	779	N	779	-0-		-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
09	727	N	727	-0-		-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
10	775	N	611	-0-		-164	-0-	611	2			N	-0-					-0-
11	750	N	684	-0-		-66	-0-	41	2	643	3	N	-0-					-0-
12	744	N	677	-0-		-67	-0-	677	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN P-2 WELL #: 6 RRCID -> 179158 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 7722 - 7922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	506	N	506	-0-		-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-		-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
03	372	N	272	-0-		-100	-0-	272	2			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-		-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
05	372	N	307	-0-		-65	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-		-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
07	372	N	246	-0-		-126	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-		-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
09	360	N	334	-0-		-26	-0-	334	2			N	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-		-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-		-0-	-0-	20	2	318	3	N	-0-					-0-
12	341	N	312	-0-		-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 2 WELL #: 10 RRCID -> 179270 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7760 - 7906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	544	N	544	-0-		-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-		-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
03	589	N	511	-0-		-78	-0-	511	2			N	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-		-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
05	682	N	461	-0-		-221	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	679	N	679	-0-		-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-
07	682	N	672	-0-		-10	-0-	672	2			N	-0-					-0-
08	668	N	668	-0-		-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
09	690	N	633	-0-		-57	-0-	633	2			N	-0-					-0-
10	682	N	638	-0-		-44	-0-	638	2			N	-0-					-0-
11	666	N	666	-0-		-0-	-0-	40	2	626	3	N	-0-					-0-
12	651	N	635	-0-		-16	-0-	635	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	974	-0-	-62	-0-	974	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	977	-0-	-73	-0-	977	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	64	2	1000	3	N	-0-					-0-
*12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,398 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	527	N	372	-0-	-155	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
03	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	2			N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
05	744	N	398	-0-	-346	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	570	N	324	-0-	-246	-0-	324	2			N	-0-					-0-
07	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
09	330	N	271	-0-	-59	-0-	271	2			N	-0-					-0-
10	434	N	239	-0-	-195	-0-	239	2			N	-0-					-0-
11	390	N	208	-0-	-182	-0-	13	2	195	3	N	-0-					-0-
*12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1438	-0-	-102	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1666	-0-	-39	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1502	-0-	-88	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	1450	-0-	-131	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1366	-0-	-254	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	98	2	1527	3	N	-0-					-0-
12	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	1546	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	2			N	-0-					-0-
02	644	N	516	-0-	-128	-0-	516	2			N	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
04	600	N	585	-0-	-15	-0-	585	2			N	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
06	600	N	527	-0-	-73	-0-	527	2			N	-0-					-0-
07	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	2			N	-0-					-0-
08	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	2			N	-0-					-0-
09	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	2			N	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	33	2	507	3	N	-0-					-0-
12	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,684 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	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1203	-0-	-1	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1232	-0-	-58	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1359	-0-	-21	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1378	-0-	-2	-0-	83	2	1295	3	N	-0-					-0-
12	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	1336	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "F1" WELL #: 6 RRCID -> 183069 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7664 - 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	744	N	683	-0-	-61	-0-	683	2			N	-0-					-0-
02	644	N	610	-0-	-34	-0-	610	2			N	-0-					-0-
03	744	N	692	-0-	-52	-0-	692	2			N	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
06	660	N	577	-0-	-83	-0-	577	2			N	-0-					-0-
07	682	N	620	-0-	-62	-0-	620	2			N	-0-					-0-
08	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	2			N	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
10	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			N	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	37	2	572	3	N	-0-					-0-
*12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCMULLAN P-2 WELL #: 8 RRCID -> 183072 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7774 - 8988

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	614	-0-	-68	-0-	614	2			N	-0-					-0-
02	588	N	544	-0-	-44	-0-	544	2			N	-0-					-0-
03	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	2			N	-0-					-0-
04	600	N	587	-0-	-13	-0-	587	2			N	-0-					-0-
05	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	2			N	-0-					-0-
06	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	2			N	-0-					-0-
07	620	N	535	-0-	-85	-0-	535	2			N	-0-					-0-
08	589	N	473	-0-	-116	-0-	473	2			N	-0-					-0-
09	600	N	454	-0-	-146	-0-	454	2			N	-0-					-0-
10	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	2			N	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	31	2	483	3	N	-0-					-0-
*12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINS "A" WELL #: 7 RRCID -> 183073 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7917 - 8013

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	535	-0-	-23	-0-	13	1	522	2	N	-0-					-0-
02	504	N	473	-0-	-31	-0-	12	1	461	2	N	-0-					-0-
03	558	N	531	-0-	-27	-0-	12	1	519	2	N	-0-					-0-
04	510	N	499	-0-	-11	-0-	19	1	480	2	N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	22	1	515	2	N	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	21	1	514	2	N	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	21	1	524	2	N	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	21	1	519	2	N	-0-					-0-
09	540	N	511	-0-	-29	-0-	21	1	490	2	N	-0-					-0-
10	558	N	528	-0-	-30	-0-	22	1	506	2	N	-0-					-0-
11	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	20	1	627	2	N	-0-					-0-
							489	3									
12	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINS "A" WELL #: 8 RRCID -> 183394 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7911 - 8126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1134	-0-	-106	-0-	28	1	1106	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1011	-0-	-109	-0-	25	1	986	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	26	1	1060	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1041	-0-	-69	-0-	39	1	1002	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	42	1	987	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	956	-0-	-94	-0-	37	1	919	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	994	-0-	-91	-0-	39	1	955	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	965	-0-	-58	-0-	38	1	927	2	N	-0-					-0-
09	960	N	927	-0-	-33	-0-	37	1	890	2	N	-0-					-0-
10	992	N	948	-0-	-44	-0-	40	1	908	2	N	-0-					-0-
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	34	1	1057	2	N	-0-					-0-
							824	3									
12	961	N	834	-0-	-127	-0-	834	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	26	1	1034	2	N	-0-			-0-
02	1008	N	977	-0-	-31	-0-	24	1	953	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	26	1	1075	2	N	-0-			-0-
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	38	1	999	2	N	-0-			-0-
05	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	42	1	994	2	N	-0-			-0-
06	1080	N	1056	-0-	-24	-0-	41	1	1015	2	N	-0-			-0-
07	1085	N	965	-0-	-120	-0-	38	1	927	2	N	-0-			-0-
08	1023	N	920	-0-	-103	-0-	36	1	884	2	N	-0-			-0-
09	1050	N	920	-0-	-130	-0-	37	1	883	2	N	-0-			-0-
10	961	N	935	-0-	-26	-0-	39	1	896	2	N	-0-			-0-
11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	36	1	1124	2	N	-0-			-0-
							876	3							
12	961	N	883	-0-	-78	-0-	883	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,926 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	2046	N	1943	-0-	-103	-0-	1943	2			N	-0-			-0-
02	1848	N	1706	-0-	-142	-0-	1706	2			N	-0-			-0-
03	2046	N	1713	-0-	-333	-0-	1713	2			N	-0-			-0-
04	1890	N	1708	-0-	-182	-0-	1708	2			N	-0-			-0-
05	1891	N	1834	-0-	-57	-0-	1834	2			N	-0-			-0-
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-			-0-
07	1767	N	1756	-0-	-11	-0-	1756	2			N	-0-			-0-
08	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	1812	2			N	-0-			-0-
09	1770	N	1743	-0-	-27	-0-	1743	2			N	-0-			-0-
10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-			-0-
11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	119	2	1855	3	N	-0-			-0-
*12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	7	1	260	2	N	-0-			-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	6	1	238	2	N	-0-			-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	7	1	288	2	N	-0-			-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	8	1	212	2	N	-0-			-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	2	N	-0-			-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	11	1	279	2	N	-0-			-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	12	1	293	2	N	-0-			-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	11	1	272	2	N	-0-			-0-
09	300	N	218	-0-	-82	-0-	9	1	209	2	N	-0-			-0-
10	310	N	228	-0-	-82	-0-	10	1	218	2	N	-0-			-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	9	1	286	2	N	-0-			-0-
							223	3							
*12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1612	N	1520	-0-	-92	-0-	38	1	1482	2	N	-0-			-0-
02	1428	N	1341	-0-	-87	-0-	33	1	1308	2	N	-0-			-0-
03	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	35	1	1457	2	N	-0-			-0-
04	1470	N	1323	-0-	-147	-0-	49	1	1274	2	N	-0-			-0-
05	1488	N	1262	-0-	-226	-0-	51	1	1211	2	N	-0-			-0-
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	59	1	1450	2	N	-0-			-0-
07	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	59	1	1432	2	N	-0-			-0-
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	58	1	1409	2	N	-0-			-0-
09	1500	N	1437	-0-	-63	-0-	58	1	1379	2	N	-0-			-0-
10	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	60	1	1380	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3284	-0-	284	284	59	1	1812	2	N	-0-			-0-
							1413	3							
*12	1722	N	1438	-0-	-284	-0-	1438	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,004 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	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	2			N	-0-			-0-
02	644	N	630	-0-	-14	-0-	630	2			N	-0-			-0-
03	713	N	668	-0-	-45	-0-	668	2			N	-0-			-0-
04	690	N	671	-0-	-19	-0-	671	2			N	-0-			-0-
05	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	2			N	-0-			-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-			-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-			-0-
08	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	2			N	-0-			-0-
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-			-0-
10	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	2			N	-0-			-0-
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	43	2	664	3	N	-0-			-0-
12	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	2			N	-0-			-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-			-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-			-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-			-0-
05	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	2			N	-0-			-0-
06	570	N	474	-0-	-96	-0-	474	2			N	-0-			-0-
07	589	N	502	-0-	-87	-0-	502	2			N	-0-			-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-			-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-			-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-			-0-
11	510	N	423	-0-	-87	-0-	26	2	397	3	N	-0-			-0-
12	496	N	429	-0-	-67	-0-	429	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HENDERSON P1 WELL #: 9 RRCID -> 183732 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7700 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1062	-0-		-54	-0-	1062	2			N	-0-			-0-
02	1008	N	941	-0-		-67	-0-	941	2			N	-0-			-0-
03	1085	N	1020	-0-		-65	-0-	1020	2			N	-0-			-0-
04	1020	N	993	-0-		-27	-0-	993	2			N	-0-			-0-
05	1054	N	978	-0-		-76	-0-	978	2			N	-0-			-0-
06	990	N	826	-0-		-164	-0-	826	2			N	-0-			-0-
07	1023	N	861	-0-		-162	-0-	861	2			N	-0-			-0-
08	992	N	879	-0-		-113	-0-	879	2			N	-0-			-0-
09	840	N	840	-0-		-0-	-0-	840	2			N	-0-			-0-
10	894	N	894	-0-		-0-	-0-	894	2			N	-0-			-0-
11	888	N	888	-0-		-0-	-0-	54	2	834	3	N	-0-			-0-
12	868	N	855	-0-		-13	-0-	855	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,037 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. GAS	(I) LIFT(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-	401	2			N	-0-			-0-
02	364	N	331	-0-		-33	-0-	331	2			N	-0-			-0-
03	403	N	376	-0-		-27	-0-	376	2			N	-0-			-0-
04	390	N	368	-0-		-22	-0-	368	2			N	-0-			-0-
05	376	N	376	-0-		-0-	-0-	376	2			N	-0-			-0-
06	360	N	353	-0-		-7	-0-	353	2			N	-0-			-0-
07	394	N	394	-0-		-0-	-0-	394	2			N	-0-			-0-
08	425	N	425	-0-		-0-	-0-	425	2			N	-0-			-0-
09	393	N	393	-0-		-0-	-0-	393	2			N	-0-			-0-
10	419	N	419	-0-		-0-	-0-	419	2			N	-0-			-0-
11	416	N	416	-0-		-0-	-0-	25	2	391	3	N	-0-			-0-
*12	408	N	408	-0-		-0-	-0-	408	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON P1 WELL #: 11 RRCID -> 183739 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7676 - 8949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	651	2			N	-0-			-0-
02	616	N	572	-0-		-44	-0-	572	2			N	-0-			-0-
03	682	N	618	-0-		-64	-0-	618	2			N	-0-			-0-
04	630	N	604	-0-		-26	-0-	604	2			N	-0-			-0-
05	636	N	636	-0-		-0-	-0-	636	2			N	-0-			-0-
06	614	N	614	-0-		-0-	-0-	614	2			N	-0-			-0-
07	628	N	628	-0-		-0-	-0-	628	2			N	-0-			-0-
08	651	N	632	-0-		-19	-0-	632	2			N	-0-			-0-
09	605	N	605	-0-		-0-	-0-	605	2			N	-0-			-0-
10	621	N	621	-0-		-0-	-0-	621	2			N	-0-			-0-
11	655	N	655	-0-		-0-	-0-	40	2	615	3	N	-0-			-0-
*12	624	N	624	-0-		-0-	-0-	624	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1426	N	1325	-0-	-101	-0-	33	1	1292	2	N	-0-			-0-
02	1260	N	1148	-0-	-112	-0-	29	1	1119	2	N	-0-			-0-
03	1333	N	1247	-0-	-86	-0-	29	1	1218	2	N	-0-			-0-
04	1290	N	1205	-0-	-85	-0-	45	1	1160	2	N	-0-			-0-
05	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	51	1	1195	2	N	-0-			-0-
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	49	1	1213	2	N	-0-			-0-
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	54	1	1326	2	N	-0-			-0-
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	55	1	1341	2	N	-0-			-0-
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	52	1	1243	2	N	-0-			-0-
10	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	53	1	1214	2	N	-0-			-0-
11	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	49	1	1527	2	N	-0-			-0-
							1190	3							
12	1240	N	1219	-0-	-21	-0-	1219	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,756 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	341	N	303	-0-	-38	-0-	8	1	295	2	N	-0-			-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	7	1	259	2	N	-0-			-0-
03	341	N	269	-0-	-72	-0-	6	1	263	2	N	-0-			-0-
04	300	N	244	-0-	-56	-0-	9	1	235	2	N	-0-			-0-
05	310	N	202	-0-	-108	-0-	8	1	194	2	N	-0-			-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	20	1	490	2	N	-0-			-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	10	1	253	2	N	-0-			-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	224	2	N	-0-			-0-
09	510	N	468	-0-	-42	-0-	19	1	449	2	N	-0-			-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	17	1	396	2	N	-0-			-0-
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	15	1	454	2	N	-0-			-0-
							354	3							
12	496	N	359	-0-	-137	-0-	359	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	713	N	682	-0-	-31	-0-	17	1	665	2	N	-0-			-0-
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	15	1	583	2	N	-0-			-0-
03	682	N	637	-0-	-45	-0-	15	1	622	2	N	-0-			-0-
04	660	N	611	-0-	-49	-0-	23	1	588	2	N	-0-			-0-
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	27	1	637	2	N	-0-			-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	24	1	606	2	N	-0-			-0-
07	620	N	571	-0-	-49	-0-	22	1	549	2	N	-0-			-0-
08	651	N	403	-0-	-248	-0-	16	1	387	2	N	-0-			-0-
09	630	N	598	-0-	-32	-0-	24	1	574	2	N	-0-			-0-
10	558	N	556	-0-	-2	-0-	23	1	533	2	N	-0-			-0-
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	20	1	608	2	N	-0-			-0-
							474	3							
12	620	N	523	-0-	-97	-0-	523	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	2			N	-0-			-0-
02	644	N	616	-0-	-28	-0-	616	2			N	-0-			-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-			-0-
04	690	N	644	-0-	-46	-0-	644	2			N	-0-			-0-
05	682	N	603	-0-	-79	-0-	603	2			N	-0-			-0-
06	690	N	660	-0-	-30	-0-	660	2			N	-0-			-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-			-0-
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-			-0-
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-			-0-
10	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			N	-0-			-0-
11	690	N	615	-0-	-75	-0-	37	2	578	3	N	-0-			-0-
12	713	N	632	-0-	-81	-0-	632	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,904 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	620	N	427	-0-	-193	-0-	427	2			N	-0-			-0-
02	532	N	425	-0-	-107	-0-	425	2			N	-0-			-0-
03	589	N	427	-0-	-162	-0-	427	2			N	-0-			-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-			-0-
05	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2			N	-0-			-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-			-0-
07	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	2			N	-0-			-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-			-0-
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-			-0-
10	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-			-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	33	2	513	3	N	-0-			-0-
12	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	682	N	618	-0-	-64	-0-	15	1	603	2	N	-0-			-0-
02	588	N	564	-0-	-24	-0-	14	1	550	2	N	-0-			-0-
03	651	N	638	-0-	-13	-0-	15	1	623	2	N	-0-			-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	22	1	580	2	N	-0-			-0-
05	620	N	556	-0-	-64	-0-	23	1	533	2	N	-0-			-0-
06	630	N	622	-0-	-8	-0-	24	1	598	2	N	-0-			-0-
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	25	1	622	2	N	-0-			-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	25	1	608	2	N	-0-			-0-
09	630	N	612	-0-	-18	-0-	25	1	587	2	N	-0-			-0-
10	651	N	543	-0-	-108	-0-	23	1	520	2	N	-0-			-0-
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	23	1	714	2	N	-0-			-0-
							557	3							
12	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	837	N	773	-0-	-64	-0-	19	1	754	2	N	-0-			-0-
02	756	N	711	-0-	-45	-0-	18	1	693	2	N	-0-			-0-
03	806	N	777	-0-	-29	-0-	18	1	759	2	N	-0-			-0-
04	750	N	722	-0-	-28	-0-	27	1	695	2	N	-0-			-0-
05	775	N	685	-0-	-90	-0-	28	1	657	2	N	-0-			-0-
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	31	1	764	2	N	-0-			-0-
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	30	1	743	2	N	-0-			-0-
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	30	1	726	2	N	-0-			-0-
09	780	N	720	-0-	-60	-0-	29	1	691	2	N	-0-			-0-
10	775	N	692	-0-	-83	-0-	29	1	663	2	N	-0-			-0-
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	27	1	840	2	N	-0-			-0-
							655	3							
12	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,606 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	713	N	500	-0-	-213	-0-	500	2			N	-0-			-0-
02	700	N	652	-0-	-48	-0-	652	2			N	-0-			-0-
03	775	N	583	-0-	-192	-0-	583	2			N	-0-			-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-			-0-
05	713	N	619	-0-	-94	-0-	619	2			N	-0-			-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-			-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-			-0-
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-			-0-
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-			-0-
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-			-0-
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	46	2	717	3	N	-0-			-0-
*12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	362	-0-	-10	-0-	9	1	353	2	N	-0-			-0-
02	308	N	272	-0-	-36	-0-	7	1	265	2	N	-0-			-0-
03	403	N	305	-0-	-98	-0-	7	1	298	2	N	-0-			-0-
04	360	N	349	-0-	-11	-0-	13	1	336	2	N	-0-			-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	14	1	325	2	N	-0-			-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	12	1	302	2	N	-0-			-0-
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	37	1	912	2	N	-0-			-0-
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	28	1	667	2	N	-0-			-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	25	1	606	2	N	-0-			-0-
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	25	1	569	2	N	-0-			-0-
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	22	1	690	2	N	-0-			-0-
							538	3							
*12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	558	N	385	-0-	-173	-0-	385	2			N	-0-			-0-
02	364	N	325	-0-	-39	-0-	325	2			N	-0-			-0-
03	403	N	299	-0-	-104	-0-	299	2			N	-0-			-0-
04	360	N	287	-0-	-73	-0-	287	2			N	-0-			-0-
05	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	2			N	-0-			-0-
06	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	2			N	-0-			-0-
07	310	N	201	-0-	-109	-0-	201	2			N	-0-			-0-
08	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	2			N	-0-			-0-
09	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	2			N	-0-			-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-			-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	2	207	3	N	-0-			-0-
*12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,243 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	1674	X	1559	-0-	-115	-0-	1559	2			N	-0-			-0-
02	1484	X	1369	-0-	-115	-0-	1369	2			N	-0-			-0-
03	1581	X	1487	-0-	-94	-0-	1487	2			N	-0-			-0-
04	1500	X	1456	-0-	-44	-0-	1456	2			N	-0-			-0-
05	1550	X	1295	-0-	-255	-0-	1295	2			N	-0-			-0-
06	1500	X	1313	-0-	-187	-0-	1313	2			N	-0-			-0-
07	1519	X	1351	-0-	-168	-0-	1351	2			N	-0-			-0-
08	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-			-0-
09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-			-0-
10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-			-0-
11	1470	N	1356	-0-	-114	-0-	82	2	1274	3	N	-0-			-0-
*12	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1457	X	1397	-0-	-60	-0-	1397	2			N	-0-			-0-
02	1316	X	1172	-0-	-144	-0-	1172	2			N	-0-			-0-
03	1426	X	1377	-0-	-49	-0-	1377	2			N	-0-			-0-
04	1350	X	1308	-0-	-42	-0-	1308	2			N	-0-			-0-
05	1395	X	1222	-0-	-173	-0-	1222	2			N	-0-			-0-
06	1350	X	1117	-0-	-233	-0-	1117	2			N	-0-			-0-
07	1364	X	1194	-0-	-170	-0-	1194	2			N	-0-			-0-
08	1364	X	1271	-0-	-93	-0-	1271	2			N	-0-			-0-
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-			-0-
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-			-0-
11	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	83	2	1296	3	N	-0-			-0-
12	1271	N	1263	-0-	-8	-0-	1263	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2046	X	1662	-0-	-384	-0-	1662	2			N	-0-			-0-
02	1848	X	1481	-0-	-367	-0-	1481	2			N	-0-			-0-
03	1922	X	1690	-0-	-232	-0-	1690	2			N	-0-			-0-
04	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-			-0-
05	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-			-0-
06	1650	X	1633	-0-	-17	-0-	1633	2			N	-0-			-0-
07	1860	X	1772	-0-	-88	-0-	1772	2			N	-0-			-0-
08	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-			-0-
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-			-0-
10	1767	N	1673	-0-	-94	-0-	1673	2			N	-0-			-0-
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	116	2	1799	3	N	-0-			-0-
*12	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,716 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	1767	X	1680	-0-	-87	-0-	42	1	1638	2	N	-0-			-0-
02	1596	X	1511	-0-	-85	-0-	38	1	1473	2	N	-0-			-0-
03	1736	X	1643	-0-	-93	-0-	39	1	1604	2	N	-0-			-0-
04	1650	X	1617	-0-	-33	-0-	60	1	1557	2	N	-0-			-0-
05	1674	X	1671	-0-	-3	-0-	68	1	1603	2	N	-0-			-0-
06	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	63	1	1572	2	N	-0-			-0-
07	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	68	1	1656	2	N	-0-			-0-
08	1674	X	1606	-0-	-68	-0-	64	1	1542	2	N	-0-			-0-
09	1650	N	1565	-0-	-85	-0-	63	1	1502	2	N	-0-			-0-
10	1736	N	1589	-0-	-147	-0-	67	1	1522	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3370	-0-	370	370	60	1	1860	2	N	-0-			-0-
							1450	3							
*12	1878	N	1508	-0-	-370	-0-	1508	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	992	N	958	-0-	-34	-0-	958	2			N	-0-			-0-
02	896	N	818	-0-	-78	-0-	818	2			N	-0-			-0-
03	961	N	925	-0-	-36	-0-	925	2			N	-0-			-0-
04	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	2			N	-0-			-0-
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-			-0-
06	900	N	728	-0-	-172	-0-	728	2			N	-0-			-0-
07	930	N	728	-0-	-202	-0-	728	2			N	-0-			-0-
08	961	N	754	-0-	-207	-0-	754	2			N	-0-			-0-
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-			-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-			-0-
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	44	2	691	3	N	-0-			-0-
12	775	N	708	-0-	-67	-0-	708	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	279	N	271	-0-	-8	-0-	7	1	264	2	N	-0-			-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	6	1	220	2	N	-0-			-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	6	1	244	2	N	-0-			-0-
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	9	1	237	2	N	-0-			-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	245	2	N	-0-			-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	237	2	N	-0-			-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	247	2	N	-0-			-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	245	2	N	-0-			-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	235	2	N	-0-			-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	2	N	-0-			-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	10	1	299	2	N	-0-			-0-
							233	3							
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,285 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	1581	N	1436	-0-	-145	-0-	1436	3			N	-0-			-0-
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-			-0-
03	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	1324	3			N	-0-			-0-
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-			-0-
05	1488	N	771	-0-	-717	-0-	771	3			N	-0-			-0-
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-			-0-
07	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	1424	3			N	-0-			-0-
08	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-			-0-
09	1890	N	1474	-0-	-416	-0-	1474	3			N	-0-			-0-
10	1426	N	1415	-0-	-11	-0-	1415	3			N	-0-			-0-
11	1380	N	1306	-0-	-74	-0-	1306	3			N	-0-			-0-
12	1519	N	1381	-0-	-138	-0-	1381	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	41	1	1591	2	N	-0-			-0-
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	34	1	1343	2	N	-0-			-0-
03	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	35	1	1448	2	N	-0-			-0-
04	1590	N	1285	-0-	-305	-0-	48	1	1237	2	N	-0-			-0-
05	1519	N	1171	-0-	-348	-0-	48	1	1123	2	N	-0-			-0-
06	1440	N	1072	-0-	-368	-0-	42	1	1030	2	N	-0-			-0-
07	1333	N	943	-0-	-390	-0-	37	1	906	2	N	-0-			-0-
08	1178	N	899	-0-	-279	-0-	36	1	863	2	N	-0-			-0-
09	1290	X	825	-0-	-465	-0-	33	1	792	2	N	-0-			-0-
10	1178	X	842	-0-	-336	-0-	35	1	807	2	N	-0-			-0-
11	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	33	1	1004	2	N	-0-			-0-
							783	3							
12	930	X	786	-0-	-144	-0-	786	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCDONALD "9" WELL #: 10 RRCID -> 186478 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6199 - 7960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	X	1246	-0-		-180	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
02	1288	X	1123	-0-		-165	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
03	1333	X	1308	-0-		-25	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
04	1290	X	1194	-0-		-96	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
05	1302	X	657	-0-		-645	-0-	657	3			N	-0-					-0-
06	1465	X	1465	-0-		-0-	-0-	1465	3			N	-0-					-0-
07	1302	X	1188	-0-		-114	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
08	1302	X	1200	-0-		-102	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
09	1470	X	1124	-0-		-346	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
10	1519	X	1206	-0-		-313	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
11	1470	X	1117	-0-		-353	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
12	1209	X	1019	-0-		-190	-0-	1019	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,847 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1713 RRCID -> 186914 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 6050 - 7888

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	939	N	939	-0-		-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
02	868	N	705	-0-		-163	-0-	705	3			N	-0-					-0-
03	961	N	712	-0-		-249	-0-	712	3			N	-0-					-0-
04	900	N	686	-0-		-214	-0-	686	3			N	-0-					-0-
05	775	N	371	-0-		-404	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	1001	N	1001	-0-		-0-	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
07	859	N	859	-0-		-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
08	837	N	837	-0-		-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
09	990	N	810	-0-		-180	-0-	810	3			N	-0-					-0-
10	868	N	771	-0-		-97	-0-	771	3			N	-0-					-0-
11	810	N	568	-0-		-242	-0-	568	3			N	-0-					-0-
12	837	N	483	-0-		-354	-0-	483	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1714 RRCID -> 186917 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6056 - 7883

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	889	3			N	-0-					-0-
02	868	N	780	-0-		-88	-0-	780	3			N	-0-					-0-
03	899	N	805	-0-		-94	-0-	805	3			N	-0-					-0-
04	870	N	740	-0-		-130	-0-	740	3			N	-0-					-0-
05	868	N	437	-0-		-431	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	1010	N	1010	-0-		-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
07	822	N	822	-0-		-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
08	837	N	837	-0-		-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	760	-0-		-260	-0-	760	3			N	-0-					-0-
10	855	N	855	-0-		-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
11	810	N	565	-0-		-245	-0-	565	3			N	-0-					-0-
12	775	N	620	-0-		-155	-0-	620	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1054	N	999	-0-	-55	-0-	999	3			N	-0-					-0-
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
04	960	N	896	-0-	-64	-0-	896	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	533	-0-	-521	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
09	1350	X	1036	-0-	-314	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
10	1395	X	1003	-0-	-392	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
11	1350	X	770	-0-	-580	-0-	770	3			N	-0-					-0-
12	1085	X	902	-0-	-183	-0-	902	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,664 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	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
02	672	N	580	-0-	-92	-0-	580	3			N	-0-					-0-
03	744	N	454	-0-	-290	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	720	N	433	-0-	-287	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05	651	N	253	-0-	-398	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
09	630	N	499	-0-	-131	-0-	499	3			N	-0-					-0-
10	527	N	370	-0-	-157	-0-	370	3			N	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
12	527	N	324	-0-	-203	-0-	324	3			N	-0-					-0-

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

DAVIDSON WELL #: 1717 RRCID -> 186934 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6032 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	945	-0-	-47	-0-	945	3			N	-0-					-0-
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
03	992	N	808	-0-	-184	-0-	808	3			N	-0-					-0-
04	900	N	818	-0-	-82	-0-	818	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	445	-0-	-609	-0-	445	3			N	-0-					-0-
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
09	1050	X	978	-0-	-72	-0-	978	3			N	-0-					-0-
10	1085	X	920	-0-	-165	-0-	920	3			N	-0-					-0-
11	1050	X	776	-0-	-274	-0-	776	3			N	-0-					-0-
12	1054	X	740	-0-	-314	-0-	740	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DAVIDSON WELL #: 1718 RRCID -> 186937 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6053 - 7870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
09	900	X	753	-0-	-147	-0-	753	3			N	-0-					-0-
10	930	X	682	-0-	-248	-0-	682	3			N	-0-					-0-
11	900	X	518	-0-	-382	-0-	518	3			N	-0-					-0-
12	775	X	462	-0-	-313	-0-	462	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 187013 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 6245 - 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	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1011	-0-	-137	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1065	-0-	-165	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	533	-0-	-583	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
09	1500	N	1169	-0-	-331	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	979	-0-	-323	-0-	979	3			N	-0-					-0-
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	955	-0-	-254	-0-	955	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
02	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1450	-0-	-140	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	894	-0-	-687	-0-	894	3			N	-0-					-0-
06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	984	-0-	-504	-0-	984	3			N	-0-					-0-
08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1059	-0-	-771	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	965	-0-	-120	-0-	965	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCMULLAN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 187021 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6098 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	790	-0-	-264	-0-	790	3		N	-0-			-0-
02	952	N	898	-0-	-54	-0-	898	3		N	-0-			-0-
03	1023	N	810	-0-	-213	-0-	810	3		N	-0-			-0-
04	750	N	661	-0-	-89	-0-	661	3		N	-0-			-0-
05	992	N	627	-0-	-365	-0-	627	3		N	-0-			-0-
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3		N	-0-			-0-
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3		N	-0-			-0-
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3		N	-0-			-0-
09	1170	N	1087	-0-	-83	-0-	1087	3		N	-0-			-0-
10	1054	N	815	-0-	-239	-0-	815	3		N	-0-			-0-
11	720	N	602	-0-	-118	-0-	602	3		N	-0-			-0-
12	1116	N	575	-0-	-541	-0-	575	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 187030 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6206 - 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	1116	N	754	-0-	-362	-0-	754	3		N	-0-			-0-
02	980	N	856	-0-	-124	-0-	856	3		N	-0-			-0-
03	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1052	3		N	-0-			-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3		N	-0-			-0-
05	961	N	287	-0-	-674	-0-	287	3		N	-0-			-0-
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3		N	-0-			-0-
07	775	N	608	-0-	-167	-0-	608	3		N	-0-			-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			-0-
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3		N	-0-			-0-
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3		N	-0-			-0-
11	540	N	342	-0-	-198	-0-	342	3		N	-0-			-0-
12	1302	N	197	-0-	-1105	-0-	197	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3		N	-0-			-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
09	270	N	76	-0-	-194	-0-	76	3		N	-0-			-0-
10	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3		N	-0-			-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3		N	-0-			-0-
12	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	3			N	-0-			-0-
02	532	N	492	-0-	-40	-0-	492	3			N	-0-			-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-			-0-
04	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	3			N	-0-			-0-
05	558	N	237	-0-	-321	-0-	237	3			N	-0-			-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-			-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-			-0-
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-			-0-
09	630	N	571	-0-	-59	-0-	571	3			N	-0-			-0-
10	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	3			N	-0-			-0-
11	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	3			N	-0-			-0-
12	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,515 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	1953	N	1796	-0-	-157	-0-	45	1	1751	2	N	-0-			-0-
02	1736	N	1467	-0-	-269	-0-	37	1	1430	2	N	-0-			-0-
03	1922	N	1625	-0-	-297	-0-	38	1	1587	2	N	-0-			-0-
04	1740	N	1647	-0-	-93	-0-	61	1	1586	2	N	-0-			-0-
05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	70	1	1641	2	N	-0-			-0-
06	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	64	1	1591	2	N	-0-			-0-
07	1705	N	1650	-0-	-55	-0-	65	1	1585	2	N	-0-			-0-
08	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	66	1	1593	2	N	-0-			-0-
09	1650	N	1540	-0-	-110	-0-	62	1	1478	2	N	-0-			-0-
10	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	93	1	2127	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	4588	-0-	1588	1588	82	1	2532	2	N	-0-			-0-
							1974	3							
*12	3100	N	1586	-0-	-1514	74	1586	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "18" WELL #: 6 RRCID -> 187961 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6207 - 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	868	N	777	-0-	-91	-0-	777	3			N	-0-			-0-
02	812	N	685	-0-	-127	-0-	685	3			N	-0-			-0-
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-			-0-
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-			-0-
05	744	N	382	-0-	-362	-0-	382	3			N	-0-			-0-
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-			-0-
07	806	N	612	-0-	-194	-0-	612	3			N	-0-			-0-
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-			-0-
09	960	N	820	-0-	-140	-0-	820	3			N	-0-			-0-
10	620	N	469	-0-	-151	-0-	469	3			N	-0-			-0-
11	930	N	779	-0-	-151	-0-	779	3			N	-0-			-0-
12	837	N	424	-0-	-413	-0-	424	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCDONALD "18" WELL #: 7 RRCID -> 187968 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	1054	N	944	-0-	-110	-0-	944	3			N	-0-					-0-
02	952	N	850	-0-	-102	-0-	850	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
04	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
05	930	N	559	-0-	-371	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	897	-0-	-123	-0-	897	3			N	-0-					-0-
07	961	N	711	-0-	-250	-0-	711	3			N	-0-					-0-
08	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
09	900	N	565	-0-	-335	-0-	565	3			N	-0-					-0-
10	713	N	559	-0-	-154	-0-	559	3			N	-0-					-0-
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
*12	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN WELL #: 8 RRCID -> 189778 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7819 - 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	5115	X	4670	-0-	-445	-0-	116	1	4554	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	4183	-0-	-409	-0-	104	1	4079	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	4468	-0-	-523	-0-	105	1	4363	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	4695	-0-	-15	-0-	174	1	4521	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	4782	-0-	-23	-0-	195	1	4587	2	N	-0-					-0-
06	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	184	1	4559	2	N	-0-					-0-
07	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	194	1	4726	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4574	-0-	-293	-0-	181	1	4393	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	4441	-0-	-299	-0-	179	1	4262	2	N	-0-					-0-
10	4929	X	4635	-0-	-294	-0-	195	1	4440	2	N	-0-					-0-
11	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	176	1	5430	2	N	-0-					-0-
							4234	3									
12	4929	X	4375	-0-	-554	-0-	4375	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	72	1	2840	2	N	-0-					-0-
02	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	62	1	2432	2	N	-0-					-0-
03	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	66	1	2726	2	N	-0-					-0-
04	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	100	1	2599	2	N	-0-					-0-
05	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	113	1	2649	2	N	-0-					-0-
06	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	101	1	2495	2	N	-0-					-0-
07	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	115	1	2798	2	N	-0-					-0-
08	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	115	1	2775	2	N	-0-					-0-
09	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	114	1	2718	2	N	-0-					-0-
10	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	120	1	2746	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	6126	-0-	3126	3126	110	1	3380	2	N	-0-					-0-
							2636	3									
*12	3100	N	2751	-0-	-349	2777	2751	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	3162	X	2848	-0-	-314	-0-	71	1	2777	2	N	-0-			-0-
02	2856	X	2674	-0-	-182	-0-	67	1	2607	2	N	-0-			-0-
03	3007	X	2737	-0-	-270	-0-	64	1	2673	2	N	-0-			-0-
04	2760	X	2526	-0-	-234	-0-	94	1	2432	2	N	-0-			-0-
05	2976	X	2577	-0-	-399	-0-	105	1	2472	2	N	-0-			-0-
06	2880	X	2208	-0-	-672	-0-	86	1	2122	2	N	-0-			-0-
07	2976	X	2209	-0-	-767	-0-	87	1	2122	2	N	-0-			-0-
08	2728	X	2136	-0-	-592	-0-	85	1	2051	2	N	-0-			-0-
09	2220	N	1995	-0-	-225	-0-	80	1	1915	2	N	-0-			-0-
10	2201	N	2026	-0-	-175	-0-	85	1	1941	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	4383	-0-	1383	1383	78	1	2419	2	N	-0-			-0-
							1886	3							
*12	3100	N	1883	-0-	-1217	166	1883	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 30,202 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	2108	N	2062	-0-	-46	-0-	51	1	2011	2	N	-0-			-0-
02	1904	N	1728	-0-	-176	-0-	43	1	1685	2	N	-0-			-0-
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	51	1	2129	2	N	-0-			-0-
04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	77	1	1992	2	N	-0-			-0-
05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	87	1	2042	2	N	-0-			-0-
06	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	84	1	2072	2	N	-0-			-0-
07	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	90	1	2207	2	N	-0-			-0-
08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	88	1	2135	2	N	-0-			-0-
09	2160	N	1965	-0-	-195	-0-	79	1	1886	2	N	-0-			-0-
10	2294	N	2084	-0-	-210	-0-	87	1	1997	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	4506	-0-	1506	1506	81	1	2486	2	N	-0-			-0-
							1939	3							
*12	3100	N	2005	-0-	-1095	411	2005	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1302	N	1175	-0-	-127	-0-	29	1	1146	2	N	-0-			-0-
02	1148	N	1112	-0-	-36	-0-	28	1	1084	2	N	-0-			-0-
03	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	29	1	1200	2	N	-0-			-0-
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	44	1	1148	2	N	-0-			-0-
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	51	1	1191	2	N	-0-			-0-
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	48	1	1182	2	N	-0-			-0-
07	1240	N	1010	-0-	-230	-0-	40	1	970	2	N	-0-			-0-
08	1240	N	977	-0-	-263	-0-	39	1	938	2	N	-0-			-0-
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	39	1	933	2	N	-0-			-0-
10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	43	1	978	2	N	-0-			-0-
11	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	39	1	1196	2	N	-0-			-0-
							933	3							
*12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCMULLAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 190316 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7816 - 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	988	N	988	-0-	-0-	-0-	25	1	963	2	N	-0-			-0-
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	26	1	1030	2	N	-0-			-0-
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	30	1	1265	2	N	-0-			-0-
04	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	50	1	1296	2	N	-0-			-0-
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	48	1	1134	2	N	-0-			-0-
06	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	52	1	1293	2	N	-0-			-0-
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	52	1	1270	2	N	-0-			-0-
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	50	1	1222	2	N	-0-			-0-
09	1350	N	1244	-0-	-106	-0-	50	1	1194	2	N	-0-			-0-
10	1333	N	1000	-0-	-333	-0-	42	1	958	2	N	-0-			-0-
11	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	41	1	1257	2	N	-0-			-0-
							980	3							
12	1271	N	1069	-0-	-202	-0-	1069	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MC DONALD "14" WELL #: 7 RRCID -> 191131 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6036 - 7784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	894	-0-	-253	-0-	894	3			N	-0-			-0-
02	1008	N	810	-0-	-198	-0-	810	3			N	-0-			-0-
03	992	N	659	-0-	-333	-0-	659	3			N	-0-			-0-
04	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-			-0-
05	899	N	715	-0-	-184	-0-	715	3			N	-0-			-0-
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-			-0-
07	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	1227	3			N	-0-			-0-
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-			-0-
09	1320	N	1104	-0-	-216	-0-	1104	3			N	-0-			-0-
10	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	1129	3			N	-0-			-0-
11	1140	N	1064	-0-	-76	-0-	1064	3			N	-0-			-0-
12	1147	N	1009	-0-	-138	-0-	1009	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON P1 WELL #: 10 RRCID -> 191132 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7759 - 7929

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	722	-0-	-53	-0-	722	2			N	-0-			-0-
02	700	N	606	-0-	-94	-0-	606	2			N	-0-			-0-
03	744	N	686	-0-	-58	-0-	686	2			N	-0-			-0-
04	690	N	671	-0-	-19	-0-	671	2			N	-0-			-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-			-0-
06	660	N	581	-0-	-79	-0-	581	2			N	-0-			-0-
07	682	N	591	-0-	-91	-0-	591	2			N	-0-			-0-
08	713	N	613	-0-	-100	-0-	613	2			N	-0-			-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-			-0-
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-			-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	37	2	572	3	N	-0-			-0-
*12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2511	N	2109	-0-	-402	-0-	2109	2			N	-0-			-0-
02	2240	N	2188	-0-	-52	-0-	2188	2			N	-0-			-0-
03	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	2			N	-0-			-0-
04	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-			-0-
05	2418	N	2342	-0-	-76	-0-	2342	2			N	-0-			-0-
06	2310	N	2254	-0-	-56	-0-	2254	2			N	-0-			-0-
07	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-			-0-
08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-			-0-
09	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-			-0-
10	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			N	-0-			-0-
11	2310	N	1908	-0-	-402	-0-	115	2	1793	3	N	-0-			-0-
12	2325	N	2003	-0-	-322	-0-	2003	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,565 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	2232	X	2042	-0-	-190	-0-	2042	3			N	-0-			-0-
02	2016	X	1198	-0-	-818	-0-	1198	3			N	-0-			-0-
03	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-			-0-
04	2010	X	1915	-0-	-95	-0-	1915	3			N	-0-			-0-
05	2077	X	1056	-0-	-1021	-0-	1056	3			N	-0-			-0-
06	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3			N	-0-			-0-
07	2170	X	2056	-0-	-114	-0-	2056	3			N	-0-			-0-
08	2170	X	2000	-0-	-170	-0-	2000	3			N	-0-			-0-
09	2430	X	1900	-0-	-530	-0-	1900	3			N	-0-			-0-
10	2511	X	1953	-0-	-558	-0-	1953	3			N	-0-			-0-
11	2430	X	1825	-0-	-605	-0-	1825	3			N	-0-			-0-
12	2046	X	1863	-0-	-183	-0-	1863	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-			-0-
02	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-			-0-
03	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-			-0-
04	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-			-0-
05	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-			-0-
06	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-			-0-
07	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-			-0-
08	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2			N	-0-			-0-
09	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	2			N	-0-			-0-
10	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-			-0-
11	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	189	2	2943	3	N	-0-			-0-
*12	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 35,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2635	X	2369	-0-	-266	-0-	59	1	2310	2	N	-0-					-0-
02	2380	X	2029	-0-	-351	-0-	51	1	1978	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	2320	-0-	-315	-0-	55	1	2265	2	N	-0-					-0-
04	2550	X	2285	-0-	-265	-0-	85	1	2200	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	2333	-0-	-302	-0-	95	1	2238	2	N	-0-					-0-
06	2280	X	2109	-0-	-171	-0-	82	1	2027	2	N	-0-					-0-
07	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	95	1	2308	2	N	-0-					-0-
08	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	101	1	2458	2	N	-0-					-0-
09	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	119	1	2845	2	N	-0-					-0-
10	2418	N	2397	-0-	-21	-0-	101	1	2296	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	5761	-0-	2761	2761	103	1	3179	2	N	-0-					-0-
							2479	3									
*12	3100	N	2465	-0-	-635	2126	2465	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,994 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	893	N	893	-0-	-0-	-0-	22	1	871	2	N	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	20	1	779	2	N	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	20	1	849	2	N	-0-					-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	33	1	849	2	N	-0-					-0-
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	38	1	898	2	N	-0-					-0-
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	43	1	1059	2	N	-0-					-0-
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	41	1	1007	2	N	-0-					-0-
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	42	1	1009	2	N	-0-					-0-
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	38	1	895	2	N	-0-					-0-
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	35	1	799	2	N	-0-					-0-
11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	31	1	945	2	N	-0-					-0-
							737	3									
*12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	2	N	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-
							46	3									
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	32	1	1246	2	N	-0-			-0-
02	1148	N	1125	-0-	-23	-0-	28	1	1097	2	N	-0-			-0-
03	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	29	1	1213	2	N	-0-			-0-
04	1230	N	1220	-0-	-10	-0-	45	1	1175	2	N	-0-			-0-
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	51	1	1211	2	N	-0-			-0-
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	47	1	1176	2	N	-0-			-0-
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	51	1	1251	2	N	-0-			-0-
08	1271	N	1227	-0-	-44	-0-	49	1	1178	2	N	-0-			-0-
09	1230	N	1174	-0-	-56	-0-	47	1	1127	2	N	-0-			-0-
10	1302	N	1040	-0-	-262	-0-	44	1	996	2	N	-0-			-0-
11	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	50	1	1544	2	N	-0-			-0-
							1204	3							
12	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	1147	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,038 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	2108	X	1677	-0-	-431	-0-	1677	2			N	-0-			-0-
02	1904	X	1756	-0-	-148	-0-	1756	2			N	-0-			-0-
03	1984	X	1824	-0-	-160	-0-	1824	2			N	-0-			-0-
04	1860	X	1750	-0-	-110	-0-	1750	2			N	-0-			-0-
05	1953	X	1787	-0-	-166	-0-	1787	2			N	-0-			-0-
06	1890	X	1786	-0-	-104	-0-	1786	2			N	-0-			-0-
07	1953	X	1825	-0-	-128	-0-	1825	2			N	-0-			-0-
08	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-			-0-
09	1800	N	1681	-0-	-119	-0-	1681	2			N	-0-			-0-
10	1829	N	1257	-0-	-572	-0-	1257	2			N	-0-			-0-
11	1770	N	1502	-0-	-268	-0-	91	2	1411	3	N	-0-			-0-
12	1736	N	1486	-0-	-250	-0-	1486	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1829	N	1764	-0-	-65	-0-	44	1	1720	2	N	-0-			-0-
02	1624	N	1579	-0-	-45	-0-	39	1	1540	2	N	-0-			-0-
03	1798	N	1770	-0-	-28	-0-	42	1	1728	2	N	-0-			-0-
04	1710	N	1695	-0-	-15	-0-	63	1	1632	2	N	-0-			-0-
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	73	1	1721	2	N	-0-			-0-
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	68	1	1692	2	N	-0-			-0-
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	73	1	1781	2	N	-0-			-0-
08	1798	N	1773	-0-	-25	-0-	70	1	1703	2	N	-0-			-0-
09	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	71	1	1698	2	N	-0-			-0-
10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	70	1	1593	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3395	-0-	395	395	61	1	1873	2	N	-0-			-0-
							1461	3							
*12	2042	N	1647	-0-	-395	-0-	1647	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	3968	X	3647	-0-	-321	-0-	91	1	3556	2	N	-0-			-0-
02	3584	X	3143	-0-	-441	-0-	78	1	3065	2	N	-0-			-0-
03	3844	X	3604	-0-	-240	-0-	85	1	3519	2	N	-0-			-0-
04	3570	X	3451	-0-	-119	-0-	128	1	3323	2	N	-0-			-0-
05	3658	X	3425	-0-	-233	-0-	140	1	3285	2	N	-0-			-0-
06	3540	X	2518	-0-	-1022	-0-	98	1	2420	2	N	-0-			-0-
07	3596	X	3149	-0-	-447	-0-	124	1	3025	2	N	-0-			-0-
08	3596	X	3213	-0-	-383	-0-	127	1	3086	2	N	-0-			-0-
09	3450	X	3055	-0-	-395	-0-	123	1	2932	2	N	-0-			-0-
10	3410	X	2981	-0-	-429	-0-	125	1	2856	2	N	-0-			-0-
11	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	90	1	2791	2	N	-0-			-0-
							2176	3							
*12	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3335	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,578 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	651	N	645	-0-	-6	-0-	16	1	629	2	N	-0-			-0-
02	588	N	569	-0-	-19	-0-	14	1	555	2	N	-0-			-0-
03	651	N	634	-0-	-17	-0-	15	1	619	2	N	-0-			-0-
04	630	N	608	-0-	-22	-0-	23	1	585	2	N	-0-			-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	26	1	613	2	N	-0-			-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	25	1	633	2	N	-0-			-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	27	1	656	2	N	-0-			-0-
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	27	1	656	2	N	-0-			-0-
09	660	N	588	-0-	-72	-0-	24	1	564	2	N	-0-			-0-
10	682	N	568	-0-	-114	-0-	24	1	544	2	N	-0-			-0-
11	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	20	1	626	2	N	-0-			-0-
							488	3							
12	620	N	494	-0-	-126	-0-	494	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1829	N	1608	-0-	-221	-0-	40	1	1568	2	N	-0-			-0-
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	37	1	1446	2	N	-0-			-0-
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	38	1	1593	2	N	-0-			-0-
04	1560	N	1558	-0-	-2	-0-	58	1	1500	2	N	-0-			-0-
05	1643	N	1631	-0-	-12	-0-	67	1	1564	2	N	-0-			-0-
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	63	1	1552	2	N	-0-			-0-
07	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	67	1	1642	2	N	-0-			-0-
08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	68	1	1657	2	N	-0-			-0-
09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	67	1	1587	2	N	-0-			-0-
10	1705	N	1457	-0-	-248	-0-	61	1	1396	2	N	-0-			-0-
11	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	54	1	1655	2	N	-0-			-0-
							1291	3							
12	1705	N	1303	-0-	-402	-0-	1303	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-			-0-
02	2072	N	1644	-0-	-428	-0-	1644	2			N	-0-			-0-
03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-			-0-
04	2400	N	2069	-0-	-331	-0-	2069	2			N	-0-			-0-
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-			-0-
06	2190	N	2113	-0-	-77	-0-	2113	2			N	-0-			-0-
07	2139	N	2070	-0-	-69	-0-	2070	2			N	-0-			-0-
08	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-			-0-
09	2100	N	1822	-0-	-278	-0-	1822	2			N	-0-			-0-
10	2077	N	1891	-0-	-186	-0-	1891	2			N	-0-			-0-
11	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	125	2	1951	3	N	-0-			-0-
*12	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 24,600 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	1922	N	1804	-0-	-118	-0-	45	1	1759	2	N	-0-			-0-
02	1680	N	1581	-0-	-99	-0-	39	1	1542	2	N	-0-			-0-
03	1798	N	1781	-0-	-17	-0-	42	1	1739	2	N	-0-			-0-
04	1740	N	1733	-0-	-7	-0-	64	1	1669	2	N	-0-			-0-
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	72	1	1699	2	N	-0-			-0-
06	1710	N	1549	-0-	-161	-0-	60	1	1489	2	N	-0-			-0-
07	1798	N	1609	-0-	-189	-0-	63	1	1546	2	N	-0-			-0-
08	1767	N	1575	-0-	-192	-0-	62	1	1513	2	N	-0-			-0-
09	1560	N	1524	-0-	-36	-0-	61	1	1463	2	N	-0-			-0-
10	1612	N	1549	-0-	-63	-0-	65	1	1484	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3302	-0-	302	302	59	1	1822	2	N	-0-			-0-
							1421	3							
*12	1767	N	1465	-0-	-302	-0-	1465	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	28	1	1101	2	N	-0-			-0-
02	1064	N	989	-0-	-75	-0-	25	1	964	2	N	-0-			-0-
03	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	26	1	1077	2	N	-0-			-0-
04	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	40	1	1025	2	N	-0-			-0-
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	45	1	1051	2	N	-0-			-0-
06	1080	N	1063	-0-	-17	-0-	41	1	1022	2	N	-0-			-0-
07	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	42	1	1027	2	N	-0-			-0-
08	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	42	1	1016	2	N	-0-			-0-
09	1050	N	1030	-0-	-20	-0-	42	1	988	2	N	-0-			-0-
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	44	1	1015	2	N	-0-			-0-
11	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	43	1	1317	2	N	-0-			-0-
							1027	3							
*12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1953	X	1806	-0-	-147	-0-	1806	2			N	-0-			-0-
02	1708	X	1623	-0-	-85	-0-	1623	2			N	-0-			-0-
03	1860	X	1808	-0-	-52	-0-	1808	2			N	-0-			-0-
04	1770	X	1597	-0-	-173	-0-	1597	2			N	-0-			-0-
05	1798	X	1753	-0-	-45	-0-	1753	2			N	-0-			-0-
06	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-			-0-
07	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-			-0-
08	1798	X	1769	-0-	-29	-0-	1769	2			N	-0-			-0-
09	1830	N	1676	-0-	-154	-0-	1676	2			N	-0-			-0-
10	1829	N	1603	-0-	-226	-0-	1603	2			N	-0-			-0-
11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	108	2	1687	3	N	-0-			-0-
*12	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,873 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	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	44	1	1714	2	N	-0-			-0-
02	1624	N	1573	-0-	-51	-0-	39	1	1534	2	N	-0-			-0-
03	1767	N	1727	-0-	-40	-0-	41	1	1686	2	N	-0-			-0-
04	1710	N	1293	-0-	-417	-0-	48	1	1245	2	N	-0-			-0-
05	1736	N	1498	-0-	-238	-0-	61	1	1437	2	N	-0-			-0-
06	1680	N	1466	-0-	-214	-0-	57	1	1409	2	N	-0-			-0-
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	63	1	1539	2	N	-0-			-0-
08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	64	1	1544	2	N	-0-			-0-
09	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	63	1	1498	2	N	-0-			-0-
10	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	67	1	1531	2	N	-0-			-0-
11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	30	1	918	2	N	-0-			-0-
							716	3							
12	1612	N	930	-0-	-682	-0-	930	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	32	1	1264	2	N	-0-			-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	29	1	1120	2	N	-0-			-0-
03	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	30	1	1250	2	N	-0-			-0-
04	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	45	1	1163	2	N	-0-			-0-
05	1271	N	1193	-0-	-78	-0-	49	1	1144	2	N	-0-			-0-
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	48	1	1197	2	N	-0-			-0-
07	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	51	1	1235	2	N	-0-			-0-
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	49	1	1199	2	N	-0-			-0-
09	1260	N	1201	-0-	-59	-0-	48	1	1153	2	N	-0-			-0-
10	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	52	1	1197	2	N	-0-			-0-
11	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	41	1	1271	2	N	-0-			-0-
							991	3							
12	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	1164	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MEYBIN "4" WELL #: 17 RRCID -> 206595 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7763 - 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	1581	N	1449	-0-	-132	-0-	36	1	1413	2	N	-0-			-0-
02	1624	N	1320	-0-	-304	-0-	33	1	1287	2	N	-0-			-0-
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	35	1	1465	2	N	-0-			-0-
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	53	1	1386	2	N	-0-			-0-
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	62	1	1451	2	N	-0-			-0-
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	57	1	1420	2	N	-0-			-0-
07	1488	N	1454	-0-	-34	-0-	57	1	1397	2	N	-0-			-0-
08	1519	N	1346	-0-	-173	-0-	53	1	1293	2	N	-0-			-0-
09	1440	N	1303	-0-	-137	-0-	53	1	1250	2	N	-0-			-0-
10	1457	N	1314	-0-	-143	-0-	55	1	1259	2	N	-0-			-0-
11	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	44	1	1366	2	N	-0-			-0-
							1065	3							
12	1333	N	1064	-0-	-269	-0-	1064	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "4" WELL #: 16 RRCID -> 206596 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7720 - 8193

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1103	-0-	-44	-0-	27	1	1076	2	N	-0-			-0-
02	1036	N	950	-0-	-86	-0-	24	1	926	2	N	-0-			-0-
03	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	24	1	1008	2	N	-0-			-0-
04	1080	N	1019	-0-	-61	-0-	38	1	981	2	N	-0-			-0-
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	45	1	1049	2	N	-0-			-0-
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	41	1	1013	2	N	-0-			-0-
07	1054	N	942	-0-	-112	-0-	37	1	905	2	N	-0-			-0-
08	1085	N	913	-0-	-172	-0-	36	1	877	2	N	-0-			-0-
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	36	1	855	2	N	-0-			-0-
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	38	1	877	2	N	-0-			-0-
11	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	38	1	1184	2	N	-0-			-0-
							923	3							
12	899	N	824	-0-	-75	-0-	824	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON 15 WELL #: 12 RRCID -> 207249 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7939 - 8158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	16	1	634	2	N	-0-			-0-
02	504	N	445	-0-	-59	-0-	11	1	434	2	N	-0-			-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	14	1	577	2	N	-0-			-0-
04	630	N	566	-0-	-64	-0-	21	1	545	2	N	-0-			-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	23	1	549	2	N	-0-			-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	22	1	556	2	N	-0-			-0-
07	589	N	524	-0-	-65	-0-	21	1	503	2	N	-0-			-0-
08	558	N	433	-0-	-125	-0-	17	1	416	2	N	-0-			-0-
09	510	N	404	-0-	-106	-0-	16	1	388	2	N	-0-			-0-
10	527	N	432	-0-	-95	-0-	18	1	414	2	N	-0-			-0-
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	15	1	450	2	N	-0-			-0-
							351	3							
12	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	837	N	769	-0-	-68	-0-	19	1	750	2	N	-0-			-0-
02	756	N	645	-0-	-111	-0-	16	1	629	2	N	-0-			-0-
03	837	N	702	-0-	-135	-0-	17	1	685	2	N	-0-			-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	28	1	732	2	N	-0-			-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	32	1	751	2	N	-0-			-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	27	1	680	2	N	-0-			-0-
07	775	N	431	-0-	-344	-0-	17	1	414	2	N	-0-			-0-
08	775	N	455	-0-	-320	-0-	18	1	437	2	N	-0-			-0-
09	570	N	467	-0-	-103	-0-	19	1	448	2	N	-0-			-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	20	1	460	2	N	-0-			-0-
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	17	1	526	2	N	-0-			-0-
							410	3							
12	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,591 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	806	N	769	-0-	-37	-0-	19	1	750	2	N	-0-			-0-
02	700	N	670	-0-	-30	-0-	17	1	653	2	N	-0-			-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	18	1	727	2	N	-0-			-0-
04	750	N	715	-0-	-35	-0-	27	1	688	2	N	-0-			-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	30	1	714	2	N	-0-			-0-
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	29	1	728	2	N	-0-			-0-
07	744	N	730	-0-	-14	-0-	29	1	701	2	N	-0-			-0-
08	744	N	722	-0-	-22	-0-	29	1	693	2	N	-0-			-0-
09	750	N	704	-0-	-46	-0-	28	1	676	2	N	-0-			-0-
10	744	N	681	-0-	-63	-0-	29	1	652	2	N	-0-			-0-
11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	28	1	852	2	N	-0-			-0-
							665	3							
12	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1674	N	1592	-0-	-82	-0-	40	1	1552	2	N	-0-			-0-
02	1512	N	1406	-0-	-106	-0-	35	1	1371	2	N	-0-			-0-
03	1705	N	1569	-0-	-136	-0-	37	1	1532	2	N	-0-			-0-
04	1530	N	1458	-0-	-72	-0-	54	1	1404	2	N	-0-			-0-
05	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	63	1	1493	2	N	-0-			-0-
06	1530	N	1479	-0-	-51	-0-	57	1	1422	2	N	-0-			-0-
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	61	1	1495	2	N	-0-			-0-
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	63	1	1524	2	N	-0-			-0-
09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	66	1	1582	2	N	-0-			-0-
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	74	1	1683	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3707	-0-	707	707	66	1	2046	2	N	-0-			-0-
							1595	3							
*12	2166	N	1459	-0-	-707	-0-	1459	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2077	X	2035	-0-	-42	-0-	51	1	1984	2	N	-0-			-0-
02	1848	X	1722	-0-	-126	-0-	43	1	1679	2	N	-0-			-0-
03	2170	X	2141	-0-	-29	-0-	50	1	2091	2	N	-0-			-0-
04	2100	X	2069	-0-	-31	-0-	77	1	1992	2	N	-0-			-0-
05	2170	X	2158	-0-	-12	-0-	88	1	2070	2	N	-0-			-0-
06	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	82	1	2022	2	N	-0-			-0-
07	2192	X	2192	-0-	-0-	-0-	86	1	2106	2	N	-0-			-0-
08	2170	X	2142	-0-	-28	-0-	85	1	2057	2	N	-0-			-0-
09	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	82	1	1957	2	N	-0-			-0-
10	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	89	1	2030	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	4516	-0-	1516	1516	81	1	2492	2	N	-0-			-0-
							1943	3							
*12	3100	N	1989	-0-	-1111	405	1989	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,226 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	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-			-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-			-0-
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-			-0-
04	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-			-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			-0-
06	390	N	336	-0-	-54	-0-	336	2			N	-0-			-0-
07	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-			-0-
08	372	N	243	-0-	-129	-0-	243	2			N	-0-			-0-
09	330	N	196	-0-	-134	-0-	196	2			N	-0-			-0-
10	341	N	141	-0-	-200	-0-	141	2			N	-0-			-0-
11	240	N	215	-0-	-25	-0-	13	2	202	3	N	-0-			-0-
*12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1767	N	1711	-0-	-56	-0-	43	1	1668	2	N	-0-			-0-
02	1540	N	1492	-0-	-48	-0-	37	1	1455	2	N	-0-			-0-
03	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	40	1	1654	2	N	-0-			-0-
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	61	1	1594	2	N	-0-			-0-
05	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	69	1	1615	2	N	-0-			-0-
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	65	1	1615	2	N	-0-			-0-
07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	69	1	1687	2	N	-0-			-0-
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	68	1	1652	2	N	-0-			-0-
09	1680	N	1657	-0-	-23	-0-	67	1	1590	2	N	-0-			-0-
10	1767	N	1495	-0-	-272	-0-	63	1	1432	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3196	-0-	196	196	57	1	1764	2	N	-0-			-0-
							1375	3							
*12	1810	N	1614	-0-	-196	-0-	1614	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1271	N	1204	-0-	-67	-0-	30	1	1174	2	N	-0-			-0-
02	1120	N	1081	-0-	-39	-0-	27	1	1054	2	N	-0-			-0-
03	1240	N	1056	-0-	-184	-0-	25	1	1031	2	N	-0-			-0-
04	1170	N	1122	-0-	-48	-0-	42	1	1080	2	N	-0-			-0-
05	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	49	1	1155	2	N	-0-			-0-
06	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	46	1	1137	2	N	-0-			-0-
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	48	1	1176	2	N	-0-			-0-
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	48	1	1166	2	N	-0-			-0-
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	47	1	1110	2	N	-0-			-0-
10	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	49	1	1124	2	N	-0-			-0-
11	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	47	1	1443	2	N	-0-			-0-
							1125	3							
12	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	1144	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,377 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	713	N	545	-0-	-168	-0-	545	2			N	-0-			-0-
02	532	N	522	-0-	-10	-0-	522	2			N	-0-			-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-			-0-
04	540	N	488	-0-	-52	-0-	488	2			N	-0-			-0-
05	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	2			N	-0-			-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-			-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-			-0-
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-			-0-
09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-			-0-
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-			-0-
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	46	2	717	3	N	-0-			-0-
*12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	1126	2			N	-0-			-0-
02	1036	N	971	-0-	-65	-0-	971	2			N	-0-			-0-
03	1147	N	1049	-0-	-98	-0-	1049	2			N	-0-			-0-
04	1080	N	1027	-0-	-53	-0-	1027	2			N	-0-			-0-
05	1085	N	948	-0-	-137	-0-	948	2			N	-0-			-0-
06	1020	N	953	-0-	-67	-0-	953	2			N	-0-			-0-
07	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	1017	2			N	-0-			-0-
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-			-0-
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-			-0-
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-			-0-
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	61	2	942	3	N	-0-			-0-
*12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-			-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-			-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-			-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-			-0-
09	390	N	337	-0-	-53	-0-	337	2			N	-0-			-0-
10	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-			-0-
11	360	N	325	-0-	-35	-0-	20	2	305	3	N	-0-			-0-
12	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,929 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	1178	N	987	-0-	-191	-0-	25	1	962	2	N	-0-			-0-
02	1092	N	911	-0-	-181	-0-	23	1	888	2	N	-0-			-0-
03	1178	N	1001	-0-	-177	-0-	24	1	977	2	N	-0-			-0-
04	960	N	922	-0-	-38	-0-	34	1	888	2	N	-0-			-0-
05	1023	N	973	-0-	-50	-0-	40	1	933	2	N	-0-			-0-
06	960	N	928	-0-	-32	-0-	36	1	892	2	N	-0-			-0-
07	965	N	965	-0-	-0-	-0-	38	1	927	2	N	-0-			-0-
08	961	N	941	-0-	-20	-0-	37	1	904	2	N	-0-			-0-
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	37	1	891	2	N	-0-			-0-
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	40	1	905	2	N	-0-			-0-
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	26	1	794	2	N	-0-			-0-
							619	3							
12	930	N	759	-0-	-171	-0-	759	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	992	N	895	-0-	-97	-0-	22	1	873	2	N	-0-			-0-
02	840	N	814	-0-	-26	-0-	20	1	794	2	N	-0-			-0-
03	992	N	849	-0-	-143	-0-	20	1	829	2	N	-0-			-0-
04	870	N	772	-0-	-98	-0-	29	1	743	2	N	-0-			-0-
05	899	N	843	-0-	-56	-0-	34	1	809	2	N	-0-			-0-
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	37	1	925	2	N	-0-			-0-
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	38	1	919	2	N	-0-			-0-
08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	38	1	909	2	N	-0-			-0-
09	960	N	886	-0-	-74	-0-	36	1	850	2	N	-0-			-0-
10	961	N	909	-0-	-52	-0-	38	1	871	2	N	-0-			-0-
11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	35	1	1089	2	N	-0-			-0-
							849	3							
12	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2263	N	2071	-0-	-192	-0-	51	1	2020	2	N	-0-			-0-
02	1988	N	1925	-0-	-63	-0-	48	1	1877	2	N	-0-			-0-
03	2201	N	2157	-0-	-44	-0-	51	1	2106	2	N	-0-			-0-
04	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	76	1	1976	2	N	-0-			-0-
05	2139	N	1949	-0-	-190	-0-	79	1	1870	2	N	-0-			-0-
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	82	1	2044	2	N	-0-			-0-
07	2108	N	1898	-0-	-210	-0-	75	1	1823	2	N	-0-			-0-
08	1953	N	1818	-0-	-135	-0-	72	1	1746	2	N	-0-			-0-
09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	72	1	1708	2	N	-0-			-0-
10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	75	1	1723	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3876	-0-	876	876	69	1	2139	2	N	-0-			-0-
							1668	3							
*12	2597	N	1721	-0-	-876	-0-	1721	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,171 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-

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	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-			-0-
02	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			N	-0-			-0-
03	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	3			N	-0-			-0-
04	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-			-0-
05	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-			-0-
06	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			N	-0-			-0-
07	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	3			N	-0-			-0-
08	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			N	-0-			-0-
09	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	3			N	-0-			-0-
10	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3			N	-0-			-0-
11	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	3			N	-0-			-0-
*12	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 34,000 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1581	N	1469	-0-	-112	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1324	-0-	-20	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1331	-0-	-79	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	770	-0-	-687	-0-	770	3			N	-0-					-0-
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
09	1560	N	1513	-0-	-47	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1439	-0-	-80	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
11	1590	N	1389	-0-	-201	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1444	-0-	-106	-0-	1444	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,850 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	248	N	247	-0-	-1	-0-	6	1	241	2	N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	6	1	218	2	N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	6	1	246	2	N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	9	1	235	2	N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	10	1	241	2	N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	10	1	239	2	N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	10	1	251	2	N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	244	2	N	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	10	1	239	2	N	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	2	N	-0-					-0-
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	9	1	293	2	N	-0-					-0-
							228	3									
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	22	1	849	2	N	-0-					-0-
02	784	N	777	-0-	-7	-0-	19	1	758	2	N	-0-					-0-
03	899	N	849	-0-	-50	-0-	20	1	829	2	N	-0-					-0-
04	840	N	820	-0-	-20	-0-	30	1	790	2	N	-0-					-0-
05	868	N	858	-0-	-10	-0-	35	1	823	2	N	-0-					-0-
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	33	1	822	2	N	-0-					-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	35	1	843	2	N	-0-					-0-
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	35	1	839	2	N	-0-					-0-
09	870	N	846	-0-	-24	-0-	34	1	812	2	N	-0-					-0-
10	868	N	857	-0-	-11	-0-	36	1	821	2	N	-0-					-0-
11	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	32	1	985	2	N	-0-					-0-
							768	3									
12	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	29	1	1129	2	N	-0-			-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	26	1	1011	2	N	-0-			-0-
03	1209	N	1062	-0-	-147	-0-	25	1	1037	2	N	-0-			-0-
04	1110	N	998	-0-	-112	-0-	37	1	961	2	N	-0-			-0-
05	1147	N	1032	-0-	-115	-0-	42	1	990	2	N	-0-			-0-
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	41	1	1023	2	N	-0-			-0-
07	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	44	1	1073	2	N	-0-			-0-
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	44	1	1057	2	N	-0-			-0-
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	43	1	1021	2	N	-0-			-0-
10	1116	N	821	-0-	-295	-0-	34	1	787	2	N	-0-			-0-
11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	33	1	1024	2	N	-0-			-0-
							798	3							
12	1085	N	846	-0-	-239	-0-	846	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,155 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	806	N	768	-0-	-38	-0-	19	1	749	2	N	-0-			-0-
02	728	N	695	-0-	-33	-0-	17	1	678	2	N	-0-			-0-
03	806	N	796	-0-	-10	-0-	19	1	777	2	N	-0-			-0-
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	28	1	738	2	N	-0-			-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	33	1	769	2	N	-0-			-0-
06	780	N	765	-0-	-15	-0-	30	1	735	2	N	-0-			-0-
07	806	N	801	-0-	-5	-0-	32	1	769	2	N	-0-			-0-
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	35	1	847	2	N	-0-			-0-
09	780	N	647	-0-	-133	-0-	26	1	621	2	N	-0-			-0-
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	38	1	873	2	N	-0-			-0-
11	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	30	1	921	2	N	-0-			-0-
							718	3							
*12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	31	1	1223	2	N	-0-			-0-
02	1092	N	1075	-0-	-17	-0-	27	1	1048	2	N	-0-			-0-
03	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	28	1	1173	2	N	-0-			-0-
04	1200	N	1194	-0-	-6	-0-	44	1	1150	2	N	-0-			-0-
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	49	1	1148	2	N	-0-			-0-
06	1170	N	1018	-0-	-152	-0-	39	1	979	2	N	-0-			-0-
07	1240	N	1030	-0-	-210	-0-	41	1	989	2	N	-0-			-0-
08	1209	N	1039	-0-	-170	-0-	41	1	998	2	N	-0-			-0-
09	1020	N	972	-0-	-48	-0-	39	1	933	2	N	-0-			-0-
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	43	1	980	2	N	-0-			-0-
11	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	38	1	1181	2	N	-0-			-0-
							921	3							
12	992	N	955	-0-	-37	-0-	955	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1180	-0-	-60	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	978	-0-	-114	-0-	978	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1095	-0-	-114	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	77	2	1202	3	N	-0-					-0-
*12	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,663 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	1054	N	957	-0-	-97	-0-	957	2			N	-0-					-0-
02	924	N	710	-0-	-214	-0-	710	2			N	-0-					-0-
03	930	N	571	-0-	-359	-0-	571	2			N	-0-					-0-
04	930	N	543	-0-	-387	-0-	543	2			N	-0-					-0-
05	775	N	704	-0-	-71	-0-	704	2			N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
10	651	N	552	-0-	-99	-0-	552	2			N	-0-					-0-
11	720	N	676	-0-	-44	-0-	41	2	635	3	N	-0-					-0-
*12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	837	N	813	-0-	-24	-0-	20	1	793	2	N	-0-					-0-
02	728	N	700	-0-	-28	-0-	17	1	683	2	N	-0-					-0-
03	806	N	785	-0-	-21	-0-	18	1	767	2	N	-0-					-0-
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	29	1	752	2	N	-0-					-0-
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	33	1	783	2	N	-0-					-0-
06	750	N	624	-0-	-126	-0-	24	1	600	2	N	-0-					-0-
07	806	N	634	-0-	-172	-0-	25	1	609	2	N	-0-					-0-
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	38	1	919	2	N	-0-					-0-
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	32	1	773	2	N	-0-					-0-
10	620	N	437	-0-	-183	-0-	18	1	419	2	N	-0-					-0-
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	24	1	725	2	N	-0-					-0-
							566	3									
12	837	N	719	-0-	-118	-0-	719	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
SCHEUBER "B" WELL #: 17 RRCID -> 210816 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7945 - 8080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	26	1	1036	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	862	-0-	-146	-0-	21	1	841	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	25	1	1030	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	844	-0-	-176	-0-	31	1	813	2	N	-0-					-0-
05	961	N	942	-0-	-19	-0-	38	1	904	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	877	-0-	-143	-0-	34	1	843	2	N	-0-					-0-
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	35	1	863	2	N	-0-					-0-
08	930	N	880	-0-	-50	-0-	35	1	845	2	N	-0-					-0-
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	36	1	845	2	N	-0-					-0-
10	899	N	889	-0-	-10	-0-	37	1	852	2	N	-0-					-0-
11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	34	1	1038	2	N	-0-					-0-
							810	3									
12	899	N	843	-0-	-56	-0-	843	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "B" WELL #: 11 RRCID -> 211271 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7719 - 8307

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	46	1	1823	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1654	-0-	-138	-0-	41	1	1613	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1635	-0-	-287	-0-	38	1	1597	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1548	-0-	-252	-0-	57	1	1491	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1597	-0-	-232	-0-	65	1	1532	2	N	-0-					-0-
06	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	71	1	1754	2	N	-0-					-0-
07	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	79	1	1924	2	N	-0-					-0-
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	76	1	1840	2	N	-0-					-0-
09	1830	X	1818	-0-	-12	-0-	73	1	1745	2	N	-0-					-0-
10	2015	X	1818	-0-	-197	-0-	76	1	1742	2	N	-0-					-0-
11	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	69	1	2125	2	N	-0-					-0-
							1657	3									
12	2015	X	1724	-0-	-291	-0-	1724	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN B WELL #: 10 RRCID -> 211296 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7816 - 8271

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1863	-0-	-214	-0-	46	1	1817	2	N	-0-					-0-
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	43	1	1699	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1927	-0-	-26	-0-	45	1	1882	2	N	-0-					-0-
04	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	70	1	1812	2	N	-0-					-0-
05	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	79	1	1855	2	N	-0-					-0-
06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	75	1	1870	2	N	-0-					-0-
07	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	80	1	1942	2	N	-0-					-0-
08	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	78	1	1890	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	1834	-0-	-116	-0-	74	1	1760	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1900	-0-	-115	-0-	80	1	1820	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	4325	-0-	1325	1325	77	1	2387	2	N	-0-					-0-
							1861	3									
*12	3100	N	1828	-0-	-1272	53	1828	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	859	N	859	-0-	-0-	-0-	21	1	838	2	N	-0-			-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	18	1	684	2	N	-0-			-0-
03	868	N	781	-0-	-87	-0-	18	1	763	2	N	-0-			-0-
04	840	N	674	-0-	-166	-0-	25	1	649	2	N	-0-			-0-
05	775	N	703	-0-	-72	-0-	29	1	674	2	N	-0-			-0-
06	750	N	669	-0-	-81	-0-	26	1	643	2	N	-0-			-0-
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	29	1	710	2	N	-0-			-0-
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	29	1	714	2	N	-0-			-0-
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	29	1	697	2	N	-0-			-0-
10	744	N	740	-0-	-4	-0-	31	1	709	2	N	-0-			-0-
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	27	1	838	2	N	-0-			-0-
							653	3							
12	744	N	571	-0-	-173	-0-	571	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,425 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	1426	N	1218	-0-	-208	-0-	30	1	1188	2	N	-0-			-0-
02	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	31	1	1225	2	N	-0-			-0-
03	1395	N	1277	-0-	-118	-0-	30	1	1247	2	N	-0-			-0-
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	50	1	1295	2	N	-0-			-0-
05	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	56	1	1326	2	N	-0-			-0-
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	53	1	1312	2	N	-0-			-0-
07	1395	N	1266	-0-	-129	-0-	50	1	1216	2	N	-0-			-0-
08	1395	N	1260	-0-	-135	-0-	50	1	1210	2	N	-0-			-0-
09	1380	N	1224	-0-	-156	-0-	49	1	1175	2	N	-0-			-0-
10	1271	N	1036	-0-	-235	-0-	44	1	992	2	N	-0-			-0-
11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	30	1	937	2	N	-0-			-0-
							730	3							
12	1271	N	701	-0-	-570	-0-	701	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1302	N	869	-0-	-433	-0-	22	1	847	2	N	-0-			-0-
02	924	N	785	-0-	-139	-0-	20	1	765	2	N	-0-			-0-
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	22	1	909	2	N	-0-			-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	36	1	943	2	N	-0-			-0-
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	42	1	998	2	N	-0-			-0-
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	42	1	1051	2	N	-0-			-0-
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	47	1	1147	2	N	-0-			-0-
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	47	1	1128	2	N	-0-			-0-
09	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	45	1	1074	2	N	-0-			-0-
10	1209	N	1026	-0-	-183	-0-	43	1	983	2	N	-0-			-0-
11	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	45	1	1384	2	N	-0-			-0-
							1079	3							
12	1147	N	955	-0-	-192	-0-	955	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCMULLAN A WELL #: 10 RRCID -> 211876 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7755 - 8325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1427	-0-	-123	-0-	35	1	1392	2	N	-0-			-0-
02	1400	N	1114	-0-	-286	-0-	28	1	1086	2	N	-0-			-0-
03	1550	N	1199	-0-	-351	-0-	28	1	1171	2	N	-0-			-0-
04	1380	N	1173	-0-	-207	-0-	44	1	1129	2	N	-0-			-0-
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	64	1	1496	2	N	-0-			-0-
06	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	62	1	1534	2	N	-0-			-0-
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	65	1	1587	2	N	-0-			-0-
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	63	1	1530	2	N	-0-			-0-
09	1590	X	1555	-0-	-35	-0-	63	1	1492	2	N	-0-			-0-
10	1643	X	1555	-0-	-88	-0-	65	1	1490	2	N	-0-			-0-
11	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	55	1	1710	2	N	-0-			-0-
							1333	3							
12	1643	X	1323	-0-	-320	-0-	1323	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN D WELL #: 9 RRCID -> 212122 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7855 - 8059

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	992	N	967	-0-	-25	-0-	24	1	943	2	N	-0-			-0-
02	896	N	865	-0-	-31	-0-	22	1	843	2	N	-0-			-0-
03	961	N	959	-0-	-2	-0-	23	1	936	2	N	-0-			-0-
04	930	N	918	-0-	-12	-0-	34	1	884	2	N	-0-			-0-
05	961	N	892	-0-	-69	-0-	36	1	856	2	N	-0-			-0-
06	930	N	765	-0-	-165	-0-	30	1	735	2	N	-0-			-0-
07	961	N	946	-0-	-15	-0-	37	1	909	2	N	-0-			-0-
08	899	N	808	-0-	-91	-0-	32	1	776	2	N	-0-			-0-
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	34	1	801	2	N	-0-			-0-
10	961	N	804	-0-	-157	-0-	34	1	770	2	N	-0-			-0-
11	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	25	1	773	2	N	-0-			-0-
							603	3							
12	868	N	640	-0-	-228	-0-	640	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN C WELL #: 11 RRCID -> 213205 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7805 - 8005

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	314	-0-	-27	-0-	8	1	306	2	N	-0-			-0-
02	308	N	274	-0-	-34	-0-	7	1	267	2	N	-0-			-0-
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	7	1	289	2	N	-0-			-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	12	1	317	2	N	-0-			-0-
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	12	1	285	2	N	-0-			-0-
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	11	1	272	2	N	-0-			-0-
07	341	N	255	-0-	-86	-0-	10	1	245	2	N	-0-			-0-
08	310	N	251	-0-	-59	-0-	10	1	241	2	N	-0-			-0-
09	270	N	250	-0-	-20	-0-	10	1	240	2	N	-0-			-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	10	1	231	2	N	-0-			-0-
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	9	1	281	2	N	-0-			-0-
							219	3							
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	416	N	416	-0-	-0-	-0-	10	1	406	2	N	-0-			-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	9	1	361	2	N	-0-			-0-
03	465	N	367	-0-	-98	-0-	9	1	358	2	N	-0-			-0-
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	14	1	363	2	N	-0-			-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	19	1	435	2	N	-0-			-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	25	1	627	2	N	-0-			-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	22	1	549	2	N	-0-			-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	21	1	514	2	N	-0-			-0-
09	660	N	517	-0-	-143	-0-	21	1	496	2	N	-0-			-0-
10	558	N	508	-0-	-50	-0-	21	1	487	2	N	-0-			-0-
11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	18	1	562	2	N	-0-			-0-
							438	3							
12	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,247 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	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	30	1	1195	2	N	-0-			-0-
02	1120	N	1095	-0-	-25	-0-	27	1	1068	2	N	-0-			-0-
03	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	29	1	1204	2	N	-0-			-0-
04	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	44	1	1144	2	N	-0-			-0-
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	50	1	1174	2	N	-0-			-0-
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	48	1	1177	2	N	-0-			-0-
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	50	1	1210	2	N	-0-			-0-
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	49	1	1178	2	N	-0-			-0-
09	1230	N	1201	-0-	-29	-0-	48	1	1153	2	N	-0-			-0-
10	1271	N	1165	-0-	-106	-0-	49	1	1116	2	N	-0-			-0-
11	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	43	1	1341	2	N	-0-			-0-
							1045	3							
12	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	1158	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1953	X	1858	-0-	-95	-0-	46	1	1812	2	N	-0-			-0-
02	1764	X	1589	-0-	-175	-0-	40	1	1549	2	N	-0-			-0-
03	1891	X	1834	-0-	-57	-0-	43	1	1791	2	N	-0-			-0-
04	1800	X	1701	-0-	-99	-0-	63	1	1638	2	N	-0-			-0-
05	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	76	1	1788	2	N	-0-			-0-
06	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	70	1	1731	2	N	-0-			-0-
07	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	74	1	1801	2	N	-0-			-0-
08	1860	X	1837	-0-	-23	-0-	73	1	1764	2	N	-0-			-0-
09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	72	1	1724	2	N	-0-			-0-
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	61	1	1399	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3372	-0-	372	372	60	1	1861	2	N	-0-			-0-
							1451	3							
*12	1666	N	1294	-0-	-372	-0-	1294	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2728	N	2646	-0-	-82	-0-	66	1	2580	2	N	-0-			-0-
02	2436	N	2330	-0-	-106	-0-	58	1	2272	2	N	-0-			-0-
03	2635	N	2498	-0-	-137	-0-	59	1	2439	2	N	-0-			-0-
04	2550	N	2431	-0-	-119	-0-	90	1	2341	2	N	-0-			-0-
05	2573	N	2424	-0-	-149	-0-	99	1	2325	2	N	-0-			-0-
06	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	99	1	2464	2	N	-0-			-0-
07	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	105	1	2572	2	N	-0-			-0-
08	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	105	1	2535	2	N	-0-			-0-
09	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	104	1	2466	2	N	-0-			-0-
10	2666	N	2606	-0-	-60	-0-	109	1	2497	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	5506	-0-	2506	2506	98	1	3039	2	N	-0-			-0-
							2369	3							
*12	3100	N	2468	-0-	-632	1874	2468	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,359 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	2294	N	1971	-0-	-323	-0-	49	1	1922	2	N	-0-			-0-
02	2072	N	1927	-0-	-145	-0-	48	1	1879	2	N	-0-			-0-
03	2294	N	1973	-0-	-321	-0-	46	1	1927	2	N	-0-			-0-
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	78	1	2016	2	N	-0-			-0-
05	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	87	1	2057	2	N	-0-			-0-
06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	83	1	2069	2	N	-0-			-0-
07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	88	1	2155	2	N	-0-			-0-
08	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	92	1	2223	2	N	-0-			-0-
09	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	88	1	2091	2	N	-0-			-0-
10	2232	X	1930	-0-	-302	-0-	81	1	1849	2	N	-0-			-0-
11	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	86	1	2639	2	N	-0-			-0-
							2058	3							
12	2325	X	2094	-0-	-231	-0-	2094	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3906	X	3762	-0-	-144	-0-	94	1	3668	2	N	-0-			-0-
02	3528	X	3295	-0-	-233	-0-	82	1	3213	2	N	-0-			-0-
03	3875	X	3649	-0-	-226	-0-	86	1	3563	2	N	-0-			-0-
04	3690	X	3633	-0-	-57	-0-	135	1	3498	2	N	-0-			-0-
05	3813	X	3704	-0-	-109	-0-	151	1	3553	2	N	-0-			-0-
06	3630	X	3435	-0-	-195	-0-	133	1	3302	2	N	-0-			-0-
07	3751	X	3591	-0-	-160	-0-	141	1	3450	2	N	-0-			-0-
08	3751	X	3636	-0-	-115	-0-	144	1	3492	2	N	-0-			-0-
09	3630	X	3623	-0-	-7	-0-	146	1	3477	2	N	-0-			-0-
10	3689	X	3664	-0-	-25	-0-	154	1	3510	2	N	-0-			-0-
11	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	145	1	4463	2	N	-0-			-0-
							3480	3							
12	3751	X	3400	-0-	-351	-0-	3400	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 47,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCMULLAN "3" WELL #: 10 RRCID -> 214412 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7760 - 8247

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2697	-0-	-341	-0-	67	1	2630	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	2551	-0-	-193	-0-	64	1	2487	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2724	-0-	-314	-0-	64	1	2660	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2716	-0-	-104	-0-	101	1	2615	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2833	-0-	-50	-0-	116	1	2717	2	N	-0-					-0-
06	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	110	1	2715	2	N	-0-					-0-
07	2821	X	2804	-0-	-17	-0-	110	1	2694	2	N	-0-					-0-
08	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	118	1	2849	2	N	-0-					-0-
09	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	115	1	2727	2	N	-0-					-0-
10	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	119	1	2714	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	6121	-0-	3121	3121	109	1	3378	2	N	-0-					-0-
							2634	3									
*12	3100	N	2731	-0-	-369	2752	2731	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36,644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON 5 WELL #: 15 RRCID -> 218232 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7626 - 8128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1112	-0-	-376	-0-	28	1	1084	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1115	-0-	-145	-0-	28	1	1087	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1168	-0-	-134	-0-	27	1	1141	2	N	-0-					-0-
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	43	1	1111	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1105	-0-	-135	-0-	45	1	1060	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1123	-0-	-17	-0-	44	1	1079	2	N	-0-					-0-
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	47	1	1144	2	N	-0-					-0-
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	45	1	1089	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	1096	-0-	-14	-0-	44	1	1052	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1073	-0-	-105	-0-	45	1	1028	2	N	-0-					-0-
11	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	43	1	1326	2	N	-0-					-0-
							1034	3									
12	1147	N	915	-0-	-232	-0-	915	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON 5 WELL #: 13 RRCID -> 218385 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7637 - 8147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	923	-0-	-69	-0-	23	1	900	2	N	-0-					-0-
02	896	X	872	-0-	-24	-0-	22	1	850	2	N	-0-					-0-
03	992	X	981	-0-	-11	-0-	23	1	958	2	N	-0-					-0-
04	949	X	949	-0-	-0-	-0-	35	1	914	2	N	-0-					-0-
05	971	X	971	-0-	-0-	-0-	40	1	931	2	N	-0-					-0-
06	960	X	902	-0-	-58	-0-	35	1	867	2	N	-0-					-0-
07	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	39	1	961	2	N	-0-					-0-
08	992	X	956	-0-	-36	-0-	38	1	918	2	N	-0-					-0-
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	38	1	895	2	N	-0-					-0-
10	992	N	931	-0-	-61	-0-	39	1	892	2	N	-0-					-0-
11	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	36	1	1100	2	N	-0-					-0-
							858	3									
12	961	N	903	-0-	-58	-0-	903	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,315 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	961	N	961	-0-	-0-	-0-	24	1	937	2	N	-0-			-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	21	1	833	2	N	-0-			-0-
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	22	1	921	2	N	-0-			-0-
04	930	N	778	-0-	-152	-0-	29	1	749	2	N	-0-			-0-
05	961	N	750	-0-	-211	-0-	31	1	719	2	N	-0-			-0-
06	900	N	730	-0-	-170	-0-	28	1	702	2	N	-0-			-0-
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	40	1	986	2	N	-0-			-0-
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	38	1	926	2	N	-0-			-0-
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	37	1	886	2	N	-0-			-0-
10	1023	N	940	-0-	-83	-0-	39	1	901	2	N	-0-			-0-
11	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	35	1	1078	2	N	-0-			-0-
							841	3							
12	961	N	878	-0-	-83	-0-	878	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,701 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	1240	N	1002	-0-	-238	-0-	25	1	977	2	N	-0-			-0-
02	1064	N	876	-0-	-188	-0-	22	1	854	2	N	-0-			-0-
03	1085	N	960	-0-	-125	-0-	23	1	937	2	N	-0-			-0-
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	42	1	1088	2	N	-0-			-0-
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	44	1	1029	2	N	-0-			-0-
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	43	1	1054	2	N	-0-			-0-
07	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	46	1	1119	2	N	-0-			-0-
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	45	1	1091	2	N	-0-			-0-
09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	45	1	1081	2	N	-0-			-0-
10	1178	N	1121	-0-	-57	-0-	47	1	1074	2	N	-0-			-0-
11	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	42	1	1311	2	N	-0-			-0-
							1022	3							
12	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	1084	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1488	X	1344	-0-	-144	-0-	33	1	1311	2	N	-0-			-0-
02	1344	X	1168	-0-	-176	-0-	29	1	1139	2	N	-0-			-0-
03	1488	X	1396	-0-	-92	-0-	33	1	1363	2	N	-0-			-0-
04	1380	X	1316	-0-	-64	-0-	49	1	1267	2	N	-0-			-0-
05	1395	X	1331	-0-	-64	-0-	54	1	1277	2	N	-0-			-0-
06	1350	X	1331	-0-	-19	-0-	52	1	1279	2	N	-0-			-0-
07	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	55	1	1350	2	N	-0-			-0-
08	1395	X	1327	-0-	-68	-0-	53	1	1274	2	N	-0-			-0-
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	54	1	1276	2	N	-0-			-0-
10	1395	N	1333	-0-	-62	-0-	56	1	1277	2	N	-0-			-0-
11	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	50	1	1530	2	N	-0-			-0-
							1193	3							
12	1364	N	1203	-0-	-161	-0-	1203	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	868	N	788	-0-	-80	-0-	20	1	768	2	N	-0-					-0-
02	756	N	728	-0-	-28	-0-	18	1	710	2	N	-0-					-0-
03	806	N	774	-0-	-32	-0-	18	1	756	2	N	-0-					-0-
04	750	N	631	-0-	-119	-0-	23	1	608	2	N	-0-					-0-
05	806	N	679	-0-	-127	-0-	28	1	651	2	N	-0-					-0-
06	750	N	544	-0-	-206	-0-	21	1	523	2	N	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	33	1	813	2	N	-0-					-0-
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	31	1	745	2	N	-0-					-0-
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	33	1	773	2	N	-0-					-0-
10	837	N	795	-0-	-42	-0-	33	1	762	2	N	-0-					-0-
11	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	32	1	972	2	N	-0-					-0-
							758	3									
12	837	N	773	-0-	-64	-0-	773	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,902 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	682	N	571	-0-	-111	-0-	14	1	557	2	N	-0-					-0-
02	532	N	487	-0-	-45	-0-	12	1	475	2	N	-0-					-0-
03	589	N	532	-0-	-57	-0-	13	1	519	2	N	-0-					-0-
04	540	N	512	-0-	-28	-0-	19	1	493	2	N	-0-					-0-
05	527	N	509	-0-	-18	-0-	21	1	488	2	N	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	20	1	498	2	N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	21	1	506	2	N	-0-					-0-
08	496	N	481	-0-	-15	-0-	19	1	462	2	N	-0-					-0-
09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	25	1	589	2	N	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	22	1	511	2	N	-0-					-0-
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	20	1	629	2	N	-0-					-0-
							490	3									
12	620	N	505	-0-	-115	-0-	505	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1395	N	1253	-0-	-142	-0-	31	1	1222	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1095	-0-	-137	-0-	27	1	1068	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1141	-0-	-161	-0-	27	1	1114	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1103	-0-	-97	-0-	41	1	1062	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1121	-0-	-88	-0-	46	1	1075	2	N	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	44	1	1084	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1026	-0-	-121	-0-	40	1	986	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	1012	-0-	-104	-0-	40	1	972	2	N	-0-					-0-
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	39	1	931	2	N	-0-					-0-
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	42	1	953	2	N	-0-					-0-
11	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	38	1	1168	2	N	-0-					-0-
							911	3									
12	961	N	917	-0-	-44	-0-	917	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1395	N	1321	-0-	-74	-0-	33	1	1288	2	N	-0-			-0-
02	1260	N	1189	-0-	-71	-0-	30	1	1159	2	N	-0-			-0-
03	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	31	1	1273	2	N	-0-			-0-
04	1290	N	1271	-0-	-19	-0-	47	1	1224	2	N	-0-			-0-
05	1302	N	1190	-0-	-112	-0-	48	1	1142	2	N	-0-			-0-
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	52	1	1294	2	N	-0-			-0-
07	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	49	1	1195	2	N	-0-			-0-
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	48	1	1163	2	N	-0-			-0-
09	1200	N	1185	-0-	-15	-0-	48	1	1137	2	N	-0-			-0-
10	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	50	1	1152	2	N	-0-			-0-
11	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	46	1	1432	2	N	-0-			-0-
							1116	3							
12	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	1146	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,203 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	1612	N	1389	-0-	-223	-0-	35	1	1354	2	N	-0-			-0-
02	1400	N	1183	-0-	-217	-0-	29	1	1154	2	N	-0-			-0-
03	1488	N	1302	-0-	-186	-0-	31	1	1271	2	N	-0-			-0-
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	51	1	1330	2	N	-0-			-0-
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	61	1	1436	2	N	-0-			-0-
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	58	1	1427	2	N	-0-			-0-
07	1426	N	1322	-0-	-104	-0-	52	1	1270	2	N	-0-			-0-
08	1488	N	1291	-0-	-197	-0-	51	1	1240	2	N	-0-			-0-
09	1500	N	1260	-0-	-240	-0-	51	1	1209	2	N	-0-			-0-
10	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	54	1	1220	2	N	-0-			-0-
11	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	48	1	1477	2	N	-0-			-0-
							1152	3							
12	1302	N	1202	-0-	-100	-0-	1202	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	43	1	1702	2	N	-0-			-0-
02	1596	N	1541	-0-	-55	-0-	38	1	1503	2	N	-0-			-0-
03	1767	N	1686	-0-	-81	-0-	40	1	1646	2	N	-0-			-0-
04	1680	N	1654	-0-	-26	-0-	61	1	1593	2	N	-0-			-0-
05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	70	1	1648	2	N	-0-			-0-
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	66	1	1634	2	N	-0-			-0-
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	70	1	1708	2	N	-0-			-0-
08	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	69	1	1681	2	N	-0-			-0-
09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	69	1	1637	2	N	-0-			-0-
10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	72	1	1648	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3484	-0-	484	484	62	1	1923	2	N	-0-			-0-
							1499	3							
*12	2154	N	1670	-0-	-484	-0-	1670	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 22,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MEYBIN "4" WELL #: 21 RRCID -> 224345 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7690 - 8143

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1282	-0-	-175	-0-	32	1	1250	2	N	-0-			-0-
02	1260	N	1200	-0-	-60	-0-	30	1	1170	2	N	-0-			-0-
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	32	1	1336	2	N	-0-			-0-
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	49	1	1260	2	N	-0-			-0-
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	55	1	1297	2	N	-0-			-0-
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	52	1	1278	2	N	-0-			-0-
07	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	52	1	1274	2	N	-0-			-0-
08	1364	N	1227	-0-	-137	-0-	49	1	1178	2	N	-0-			-0-
09	1320	N	1099	-0-	-221	-0-	44	1	1055	2	N	-0-			-0-
10	1333	N	1090	-0-	-243	-0-	46	1	1044	2	N	-0-			-0-
11	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	41	1	1279	2	N	-0-			-0-
							997	3							
12	1147	N	1014	-0-	-133	-0-	1014	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "4" WELL #: 23 RRCID -> 224571 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7710 - 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	1643	N	1551	-0-	-92	-0-	39	1	1512	2	N	-0-			-0-
02	1456	N	1409	-0-	-47	-0-	35	1	1374	2	N	-0-			-0-
03	1612	N	1565	-0-	-47	-0-	37	1	1528	2	N	-0-			-0-
04	1500	N	1471	-0-	-29	-0-	55	1	1416	2	N	-0-			-0-
05	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	61	1	1439	2	N	-0-			-0-
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	59	1	1454	2	N	-0-			-0-
07	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	57	1	1395	2	N	-0-			-0-
08	1488	N	1403	-0-	-85	-0-	56	1	1347	2	N	-0-			-0-
09	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	55	1	1310	2	N	-0-			-0-
10	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	56	1	1288	2	N	-0-			-0-
11	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	53	1	1642	2	N	-0-			-0-
							1280	3							
12	1364	N	1325	-0-	-39	-0-	1325	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "4" WELL #: 22 RRCID -> 224925 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7666 - 8208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1007	-0-	-16	-0-	25	1	982	2	N	-0-			-0-
02	924	N	894	-0-	-30	-0-	22	1	872	2	N	-0-			-0-
03	1023	N	994	-0-	-29	-0-	23	1	971	2	N	-0-			-0-
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	36	1	934	2	N	-0-			-0-
05	992	N	861	-0-	-131	-0-	35	1	826	2	N	-0-			-0-
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	39	1	959	2	N	-0-			-0-
07	992	N	823	-0-	-169	-0-	32	1	791	2	N	-0-			-0-
08	868	N	789	-0-	-79	-0-	31	1	758	2	N	-0-			-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	30	1	724	2	N	-0-			-0-
10	775	N	751	-0-	-24	-0-	32	1	719	2	N	-0-			-0-
11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	29	1	885	2	N	-0-			-0-
							690	3							
12	775	N	698	-0-	-77	-0-	698	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	34	1	1346	2	N	-0-			-0-
02	1316	N	1261	-0-	-55	-0-	31	1	1230	2	N	-0-			-0-
03	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	33	1	1365	2	N	-0-			-0-
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	50	1	1308	2	N	-0-			-0-
05	1395	N	1270	-0-	-125	-0-	52	1	1218	2	N	-0-			-0-
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	56	1	1387	2	N	-0-			-0-
07	1395	N	1269	-0-	-126	-0-	50	1	1219	2	N	-0-			-0-
08	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	49	1	1198	2	N	-0-			-0-
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	49	1	1160	2	N	-0-			-0-
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	51	1	1171	2	N	-0-			-0-
11	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	47	1	1435	2	N	-0-			-0-
							1119	3							
12	1209	N	1123	-0-	-86	-0-	1123	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,781 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	744	N	648	-0-	-96	-0-	16	1	632	2	N	-0-			-0-
02	616	N	544	-0-	-72	-0-	14	1	530	2	N	-0-			-0-
03	682	N	625	-0-	-57	-0-	15	1	610	2	N	-0-			-0-
04	630	N	566	-0-	-64	-0-	21	1	545	2	N	-0-			-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	25	1	577	2	N	-0-			-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	23	1	583	2	N	-0-			-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	25	1	617	2	N	-0-			-0-
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	24	1	581	2	N	-0-			-0-
09	600	N	574	-0-	-26	-0-	23	1	551	2	N	-0-			-0-
10	620	N	568	-0-	-52	-0-	24	1	544	2	N	-0-			-0-
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	23	1	697	2	N	-0-			-0-
							544	3							
12	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1922	N	1863	-0-	-59	-0-	46	1	1817	2	N	-0-			-0-
02	1680	N	1561	-0-	-119	-0-	39	1	1522	2	N	-0-			-0-
03	1860	N	1801	-0-	-59	-0-	42	1	1759	2	N	-0-			-0-
04	1800	N	1710	-0-	-90	-0-	64	1	1646	2	N	-0-			-0-
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	71	1	1673	2	N	-0-			-0-
06	1740	N	1575	-0-	-165	-0-	61	1	1514	2	N	-0-			-0-
07	1767	N	1506	-0-	-261	-0-	59	1	1447	2	N	-0-			-0-
08	1736	N	1112	-0-	-624	-0-	44	1	1068	2	N	-0-			-0-
09	1590	N	1391	-0-	-199	-0-	56	1	1335	2	N	-0-			-0-
10	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	63	1	1444	2	N	-0-			-0-
11	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	51	1	1574	2	N	-0-			-0-
							1227	3							
12	1426	N	1414	-0-	-12	-0-	1414	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1271	N	1142	-0-	-129	-0-	28	1	1114	2	N	-0-			-0-
02	1092	N	1002	-0-	-90	-0-	25	1	977	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	24	1	1006	2	N	-0-			-0-
04	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	41	1	1054	2	N	-0-			-0-
05	1116	N	985	-0-	-131	-0-	40	1	945	2	N	-0-			-0-
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	44	1	1079	2	N	-0-			-0-
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	47	1	1143	2	N	-0-			-0-
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	45	1	1087	2	N	-0-			-0-
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	45	1	1065	2	N	-0-			-0-
10	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	46	1	1050	2	N	-0-			-0-
11	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	42	1	1291	2	N	-0-			-0-
							1007	3							
12	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	1040	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,285 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	1736	N	1609	-0-	-127	-0-	40	1	1569	2	N	-0-			-0-
02	1540	N	1393	-0-	-147	-0-	35	1	1358	2	N	-0-			-0-
03	1643	N	1627	-0-	-16	-0-	38	1	1589	2	N	-0-			-0-
04	1560	N	1521	-0-	-39	-0-	56	1	1465	2	N	-0-			-0-
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	64	1	1509	2	N	-0-			-0-
06	1560	N	1452	-0-	-108	-0-	56	1	1396	2	N	-0-			-0-
07	1581	N	1506	-0-	-75	-0-	59	1	1447	2	N	-0-			-0-
08	1581	N	1493	-0-	-88	-0-	59	1	1434	2	N	-0-			-0-
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	56	1	1320	2	N	-0-			-0-
10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	57	1	1311	2	N	-0-			-0-
11	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	51	1	1572	2	N	-0-			-0-
							1226	3							
*12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	961	N	919	-0-	-42	-0-	23	1	896	2	N	-0-			-0-
02	840	N	790	-0-	-50	-0-	20	1	770	2	N	-0-			-0-
03	930	N	928	-0-	-2	-0-	22	1	906	2	N	-0-			-0-
04	900	N	882	-0-	-18	-0-	33	1	849	2	N	-0-			-0-
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	37	1	881	2	N	-0-			-0-
06	900	N	844	-0-	-56	-0-	33	1	811	2	N	-0-			-0-
07	899	N	871	-0-	-28	-0-	34	1	837	2	N	-0-			-0-
08	930	N	871	-0-	-59	-0-	34	1	837	2	N	-0-			-0-
09	840	N	819	-0-	-21	-0-	33	1	786	2	N	-0-			-0-
10	868	N	819	-0-	-49	-0-	34	1	785	2	N	-0-			-0-
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	30	1	939	2	N	-0-			-0-
							732	3							
12	837	N	769	-0-	-68	-0-	769	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	2			N	-0-					-0-
02	784	N	702	-0-	-82	-0-	702	2			N	-0-					-0-
03	868	N	747	-0-	-121	-0-	747	2			N	-0-					-0-
04	780	N	730	-0-	-50	-0-	730	2			N	-0-					-0-
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
06	720	N	678	-0-	-42	-0-	678	2			N	-0-					-0-
07	744	N	652	-0-	-92	-0-	652	2			N	-0-					-0-
08	806	N	685	-0-	-121	-0-	685	2			N	-0-					-0-
09	690	N	669	-0-	-21	-0-	669	2			N	-0-					-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	41	2	632	3	N	-0-					-0-
12	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,480 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	496	N	398	-0-	-98	-0-	398	2			N	-0-					-0-
02	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	465	N	337	-0-	-128	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	390	N	312	-0-	-78	-0-	312	2			N	-0-					-0-
05	434	N	283	-0-	-151	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
10	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	2			N	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	29	2	451	3	N	-0-					-0-
12	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	2			N	-0-					-0-
02	616	N	551	-0-	-65	-0-	551	2			N	-0-					-0-
03	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	2			N	-0-					-0-
04	630	N	604	-0-	-26	-0-	604	2			N	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
07	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-					-0-
08	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	2			N	-0-					-0-
09	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	2			N	-0-					-0-
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	39	2	601	3	N	-0-					-0-
*12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PERRY 21 LEASE WELL #: 27 RRCID -> 227897 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7877 - 7962

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	600	-0-	-82	-0-	600	2			N	-0-					-0-
02	616	N	564	-0-	-52	-0-	564	2			N	-0-					-0-
03	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	2			N	-0-					-0-
04	570	N	532	-0-	-38	-0-	532	2			N	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
06	600	N	489	-0-	-111	-0-	489	2			N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
08	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	2			N	-0-					-0-
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
10	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	2			N	-0-					-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	37	2	572	3	N	-0-					-0-
12	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 25R RRCID -> 228092 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7850 - 7997

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1036	-0-	-111	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	911	-0-	-97	-0-	911	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	832	-0-	-253	-0-	832	2			N	-0-					-0-
04	990	N	763	-0-	-227	-0-	763	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	978	-0-	-45	-0-	978	2			N	-0-					-0-
06	810	N	792	-0-	-18	-0-	792	2			N	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
08	992	N	796	-0-	-196	-0-	796	2			N	-0-					-0-
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
10	837	N	813	-0-	-24	-0-	813	2			N	-0-					-0-
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	51	2	803	3	N	-0-					-0-
12	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERRY 21 LEASE WELL #: 26 RRCID -> 228398 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7870 - 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	713	N	587	-0-	-126	-0-	587	2			N	-0-					-0-
02	616	N	497	-0-	-119	-0-	497	2			N	-0-					-0-
03	620	N	532	-0-	-88	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	570	N	514	-0-	-56	-0-	514	2			N	-0-					-0-
05	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-					-0-
06	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-					-0-
07	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			N	-0-					-0-
08	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	2			N	-0-					-0-
09	510	N	453	-0-	-57	-0-	453	2			N	-0-					-0-
10	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-					-0-
11	480	N	458	-0-	-22	-0-	28	2	430	3	N	-0-					-0-
12	465	N	390	-0-	-75	-0-	390	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	2			N	-0-					-0-
02	728	N	675	-0-	-53	-0-	675	2			N	-0-					-0-
03	806	N	780	-0-	-26	-0-	780	2			N	-0-					-0-
04	750	N	742	-0-	-8	-0-	742	2			N	-0-					-0-
05	744	N	705	-0-	-39	-0-	705	2			N	-0-					-0-
06	750	N	708	-0-	-42	-0-	708	2			N	-0-					-0-
07	775	N	724	-0-	-51	-0-	724	2			N	-0-					-0-
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
09	720	N	684	-0-	-36	-0-	684	2			N	-0-					-0-
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	44	2	688	3	N	-0-					-0-
12	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,678 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	1519	N	1427	-0-	-92	-0-	36	1	1391	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1248	-0-	-68	-0-	31	1	1217	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	33	1	1372	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1354	-0-	-26	-0-	50	1	1304	2	N	-0-					-0-
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	57	1	1339	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1327	-0-	-23	-0-	51	1	1276	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1196	-0-	-199	-0-	47	1	1149	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1188	-0-	-207	-0-	47	1	1141	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	1160	-0-	-160	-0-	47	1	1113	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	48	1	1101	2	N	-0-					-0-
11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	42	1	1308	2	N	-0-					-0-
							1020	3									
12	1209	N	1107	-0-	-102	-0-	1107	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	806	N	537	-0-	-269	-0-	537	2			N	-0-					-0-
02	700	N	511	-0-	-189	-0-	511	2			N	-0-					-0-
03	775	N	421	-0-	-354	-0-	421	2			N	-0-					-0-
04	510	N	389	-0-	-121	-0-	389	2			N	-0-					-0-
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
09	750	N	517	-0-	-233	-0-	517	2			N	-0-					-0-
10	682	N	472	-0-	-210	-0-	472	2			N	-0-					-0-
11	750	N	519	-0-	-231	-0-	31	2	488	3	N	-0-					-0-
12	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-			-0-
02	868	N	758	-0-	-110	-0-	758	2			N	-0-			-0-
03	961	N	844	-0-	-117	-0-	844	2			N	-0-			-0-
04	930	N	868	-0-	-62	-0-	868	2			N	-0-			-0-
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-			-0-
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-			-0-
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-			-0-
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-			-0-
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-			-0-
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-			-0-
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	58	2	906	3	N	-0-			-0-
*12	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,207 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	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	54	1	2120	2	N	-0-			-0-
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	35	1	1354	2	N	-0-			-0-
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	44	1	1841	2	N	-0-			-0-
04	2100	N	1921	-0-	-179	-0-	71	1	1850	2	N	-0-			-0-
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	75	1	1759	2	N	-0-			-0-
06	1830	N	1585	-0-	-245	-0-	61	1	1524	2	N	-0-			-0-
07	1984	N	1362	-0-	-622	-0-	54	1	1308	2	N	-0-			-0-
08	1829	N	1520	-0-	-309	-0-	60	1	1460	2	N	-0-			-0-
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	64	1	1529	2	N	-0-			-0-
10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	65	1	1488	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3453	-0-	453	453	62	1	1905	2	N	-0-			-0-
							1486	3							
*12	1982	N	1529	-0-	-453	-0-	1529	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1271	N	1201	-0-	-70	-0-	30	1	1171	2	N	-0-			-0-
02	1120	N	1070	-0-	-50	-0-	27	1	1043	2	N	-0-			-0-
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	29	1	1184	2	N	-0-			-0-
04	1170	N	1008	-0-	-162	-0-	37	1	971	2	N	-0-			-0-
05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	49	1	1165	2	N	-0-			-0-
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	46	1	1143	2	N	-0-			-0-
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	51	1	1239	2	N	-0-			-0-
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	50	1	1221	2	N	-0-			-0-
09	1170	N	823	-0-	-347	-0-	33	1	790	2	N	-0-			-0-
10	1209	N	861	-0-	-348	-0-	36	1	825	2	N	-0-			-0-
11	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	33	1	1018	2	N	-0-			-0-
							794	3							
*12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	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-

MCMULLAN WELL #: 10 RRCID -> 229331 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7774 - 8194

01	1209	N	1008	-0-	-201	-0-	25	1	983	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	849	-0-	-187	-0-	21	1	828	2	N	-0-					-0-
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	24	1	1015	2	N	-0-					-0-
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	42	1	1092	2	N	-0-					-0-
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	47	1	1099	2	N	-0-					-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	44	1	1100	2	N	-0-					-0-
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	47	1	1148	2	N	-0-					-0-
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	47	1	1127	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1134	-0-	-6	-0-	46	1	1088	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	49	1	1105	2	N	-0-					-0-
11	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	44	1	1362	2	N	-0-					-0-
							1062	3									
12	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	1103	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "C" WELL #: 10 RRCID -> 230171 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7855 - 8068

01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	13	1	526	2	N	-0-					-0-
02	476	N	439	-0-	-37	-0-	11	1	428	2	N	-0-					-0-
03	558	N	473	-0-	-85	-0-	11	1	462	2	N	-0-					-0-
04	510	N	465	-0-	-45	-0-	17	1	448	2	N	-0-					-0-
05	496	N	463	-0-	-33	-0-	19	1	444	2	N	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	25	1	621	2	N	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	28	1	694	2	N	-0-					-0-
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	29	1	706	2	N	-0-					-0-
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	28	1	670	2	N	-0-					-0-
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	30	1	686	2	N	-0-					-0-
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	28	1	855	2	N	-0-					-0-
							667	3									
12	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	3813	X	3338	-0-	-475	-0-	83	1	3255	2	N	-0-			-0-
02	3444	X	3209	-0-	-235	-0-	80	1	3129	2	N	-0-			-0-
03	3813	X	3570	-0-	-243	-0-	84	1	3486	2	N	-0-			-0-
04	3540	X	3200	-0-	-340	-0-	119	1	3081	2	N	-0-			-0-
05	3658	X	2594	-0-	-1064	-0-	106	1	2488	2	N	-0-			-0-
06	3450	X	2723	-0-	-727	-0-	106	1	2617	2	N	-0-			-0-
07	3565	X	2643	-0-	-922	-0-	104	1	2539	2	N	-0-			-0-
08	3565	X	2794	-0-	-771	-0-	111	1	2683	2	N	-0-			-0-
09	2400	X	2290	-0-	-110	-0-	92	1	2198	2	N	-0-			-0-
10	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	134	1	3050	2	N	-0-			-0-
11	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	158	1	4872	2	N	-0-			-0-
							3799	3							
*12	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 41,822 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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-			-0-
02	364	N	267	-0-	-97	-0-	267	3			N	-0-			-0-
03	341	N	242	-0-	-99	-0-	242	3			N	-0-			-0-
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-			-0-
05	310	N	124	-0-	-186	-0-	124	3			N	-0-			-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-			-0-
07	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	3			N	-0-			-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-			-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-			-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-			-0-
*12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	992	N	982	-0-	-10	-0-	982	3			N	-0-			-0-
02	896	N	887	-0-	-9	-0-	887	3			N	-0-			-0-
03	992	N	955	-0-	-37	-0-	955	3			N	-0-			-0-
04	960	N	868	-0-	-92	-0-	868	3			N	-0-			-0-
05	992	N	494	-0-	-498	-0-	494	3			N	-0-			-0-
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-			-0-
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-			-0-
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-			-0-
09	1170	N	914	-0-	-256	-0-	914	3			N	-0-			-0-
10	992	N	893	-0-	-99	-0-	893	3			N	-0-			-0-
11	930	N	845	-0-	-85	-0-	845	3			N	-0-			-0-
12	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DAVIDSON WELL #: 1721 RRCID -> 230360 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7742 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	434	N	223	-0-	-211	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
09	540	N	295	-0-	-245	-0-	295	3			N	-0-					-0-
10	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
*12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1728 RRCID -> 230365 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7786 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	820	-0-	-79	-0-	820	3			N	-0-					-0-
02	812	X	730	-0-	-82	-0-	730	3			N	-0-					-0-
03	868	X	784	-0-	-84	-0-	784	3			N	-0-					-0-
04	810	X	707	-0-	-103	-0-	707	3			N	-0-					-0-
05	837	X	415	-0-	-422	-0-	415	3			N	-0-					-0-
06	958	X	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
07	822	X	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
08	802	X	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
09	960	X	559	-0-	-401	-0-	559	3			N	-0-					-0-
10	992	X	245	-0-	-747	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	960	X	610	-0-	-350	-0-	610	3			N	-0-					-0-
*12	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	25	1	985	2	N	-0-					-0-
02	924	N	891	-0-	-33	-0-	22	1	869	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	983	-0-	-40	-0-	23	1	960	2	N	-0-					-0-
04	990	N	948	-0-	-42	-0-	35	1	913	2	N	-0-					-0-
05	992	N	894	-0-	-98	-0-	36	1	858	2	N	-0-					-0-
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	38	1	935	2	N	-0-					-0-
07	992	N	886	-0-	-106	-0-	35	1	851	2	N	-0-					-0-
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	36	1	876	2	N	-0-					-0-
09	960	N	885	-0-	-75	-0-	36	1	849	2	N	-0-					-0-
10	899	N	854	-0-	-45	-0-	36	1	818	2	N	-0-					-0-
11	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	32	1	982	2	N	-0-					-0-
							766	3									
12	930	N	745	-0-	-185	-0-	745	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	692	-0-	-21	-0-	17	1	675	2	N	-0-					-0-
02	644	N	608	-0-	-36	-0-	15	1	593	2	N	-0-					-0-
03	713	N	667	-0-	-46	-0-	16	1	651	2	N	-0-					-0-
04	660	N	637	-0-	-23	-0-	24	1	613	2	N	-0-					-0-
05	682	N	679	-0-	-3	-0-	28	1	651	2	N	-0-					-0-
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	31	1	757	2	N	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	31	1	764	2	N	-0-					-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	31	1	752	2	N	-0-					-0-
09	780	N	777	-0-	-3	-0-	31	1	746	2	N	-0-					-0-
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	34	1	782	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	31	1	943	2	N	-0-					-0-
							736	3									
12	806	N	755	-0-	-51	-0-	755	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,707 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	713	N	654	-0-	-59	-0-	16	1	638	2	N	-0-					-0-
02	616	N	541	-0-	-75	-0-	13	1	528	2	N	-0-					-0-
03	682	N	577	-0-	-105	-0-	14	1	563	2	N	-0-					-0-
04	630	N	578	-0-	-52	-0-	21	1	557	2	N	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	27	1	624	2	N	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	24	1	604	2	N	-0-					-0-
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	25	1	619	2	N	-0-					-0-
08	651	N	625	-0-	-26	-0-	25	1	600	2	N	-0-					-0-
09	630	N	601	-0-	-29	-0-	24	1	577	2	N	-0-					-0-
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	37	1	848	2	N	-0-					-0-
11	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	46	1	1410	2	N	-0-					-0-
							1100	3									
*12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
09	840	N	531	-0-	-309	-0-	531	2			N	-0-					-0-
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	45	2	699	3	N	-0-					-0-
*12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DAVIDSON WELL #: 1723 RRCID -> 231036 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 7775 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	336	N	316	-0-	-20	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
09	570	X	317	-0-	-253	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	589	X	100	-0-	-489	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3			N	-0-					-0-
*12	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1720 RRCID -> 231041 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7710 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	449	X	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	448	X	381	-0-	-67	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03	496	X	351	-0-	-145	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	480	X	351	-0-	-129	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	465	X	197	-0-	-268	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	497	X	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
07	434	X	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
08	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
09	510	N	381	-0-	-129	-0-	381	3			N	-0-					-0-
10	434	N	297	-0-	-137	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	390	N	326	-0-	-64	-0-	326	3			N	-0-					-0-
12	403	N	312	-0-	-91	-0-	312	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1724 RRCID -> 231043 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7760 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
02	1092	X	997	-0-	-95	-0-	997	3			N	-0-					-0-
03	1209	X	1072	-0-	-137	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
04	1170	X	996	-0-	-174	-0-	996	3			N	-0-					-0-
05	1209	X	571	-0-	-638	-0-	571	3			N	-0-					-0-
06	1110	X	1009	-0-	-101	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
07	1116	X	994	-0-	-122	-0-	994	3			N	-0-					-0-
08	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
09	1020	X	727	-0-	-293	-0-	727	3			N	-0-					-0-
10	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
11	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-
*12	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	558	X	551	-0-	-7	-0-	551	3			N	-0-					-0-
02	504	X	476	-0-	-28	-0-	476	3			N	-0-					-0-
03	558	X	478	-0-	-80	-0-	478	3			N	-0-					-0-
04	540	X	460	-0-	-80	-0-	460	3			N	-0-					-0-
05	558	X	226	-0-	-332	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
07	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
08	507	X	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
09	630	N	344	-0-	-286	-0-	344	3			N	-0-					-0-
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
11	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
*12	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,732 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	713	N	371	-0-	-342	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	448	N	420	-0-	-28	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03	682	N	320	-0-	-362	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	360	N	296	-0-	-64	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	465	N	192	-0-	-273	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
09	630	N	586	-0-	-44	-0-	586	3			N	-0-					-0-
10	713	N	545	-0-	-168	-0-	545	3			N	-0-					-0-
11	600	N	366	-0-	-234	-0-	366	3			N	-0-					-0-
12	620	N	284	-0-	-336	-0-	284	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "C" WELL #: 3415 RRCID -> 231065 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7756 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	923	-0-	-286	-0-	23	1	900	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	796	-0-	-240	-0-	20	1	776	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	898	-0-	-125	-0-	21	1	877	2	N	-0-					-0-
04	900	N	830	-0-	-70	-0-	31	1	799	2	N	-0-					-0-
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	36	1	839	2	N	-0-					-0-
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	34	1	854	2	N	-0-					-0-
07	868	N	841	-0-	-27	-0-	33	1	808	2	N	-0-					-0-
08	868	N	832	-0-	-36	-0-	33	1	799	2	N	-0-					-0-
09	900	N	853	-0-	-47	-0-	34	1	819	2	N	-0-					-0-
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	41	1	925	2	N	-0-					-0-
11	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	37	1	1129	2	N	-0-					-0-
							881	3									
*12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DAVIDSON WELL #: 3509 RRCID -> 231066 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7856 - 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	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	3			N	-0-			-0-
02	616	N	587	-0-	-29	-0-	587	3			N	-0-			-0-
03	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	3			N	-0-			-0-
04	630	N	583	-0-	-47	-0-	583	3			N	-0-			-0-
05	651	N	344	-0-	-307	-0-	344	3			N	-0-			-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-			-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-			-0-
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-			-0-
09	750	N	615	-0-	-135	-0-	615	3			N	-0-			-0-
10	744	N	6	-0-	-738	-0-	6	3			N	-0-			-0-
11	3000	N	4514	-0-	1514	1514	4514	3			N	-0-			-0-
*12	3100	N	5883	-0-	2783	4297	5883	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "C" WELL #: 3414 RRCID -> 231068 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7860 - 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	814	N	814	-0-	-0-	-0-	20	1	794	2	N	-0-			-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	18	1	684	2	N	-0-			-0-
03	1116	N	757	-0-	-359	-0-	18	1	739	2	N	-0-			-0-
04	780	N	742	-0-	-38	-0-	28	1	714	2	N	-0-			-0-
05	775	N	770	-0-	-5	-0-	31	1	739	2	N	-0-			-0-
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	29	1	708	2	N	-0-			-0-
07	775	N	765	-0-	-10	-0-	30	1	735	2	N	-0-			-0-
08	775	N	749	-0-	-26	-0-	30	1	719	2	N	-0-			-0-
09	750	N	730	-0-	-20	-0-	29	1	701	2	N	-0-			-0-
10	775	N	729	-0-	-46	-0-	31	1	698	2	N	-0-			-0-
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	28	1	866	2	N	-0-			-0-
							675	3							
12	744	N	686	-0-	-58	-0-	686	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,750 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	806	N	803	-0-	-3	-0-	20	1	783	2	N	-0-			-0-
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	19	1	733	2	N	-0-			-0-
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	18	1	763	2	N	-0-			-0-
04	780	N	767	-0-	-13	-0-	29	1	738	2	N	-0-			-0-
05	837	N	771	-0-	-66	-0-	31	1	740	2	N	-0-			-0-
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	30	1	744	2	N	-0-			-0-
07	806	N	775	-0-	-31	-0-	31	1	744	2	N	-0-			-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	31	1	753	2	N	-0-			-0-
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	30	1	721	2	N	-0-			-0-
10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	34	1	766	2	N	-0-			-0-
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	30	1	933	2	N	-0-			-0-
							727	3							
*12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	899	N	780	-0-	-119	-0-	780	3			N	-0-					-0-
02	812	N	747	-0-	-65	-0-	747	3			N	-0-					-0-
03	868	N	804	-0-	-64	-0-	804	3			N	-0-					-0-
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
05	837	N	430	-0-	-407	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	786	-0-	-264	-0-	786	3			N	-0-					-0-
10	837	N	769	-0-	-68	-0-	769	3			N	-0-					-0-
11	780	N	722	-0-	-58	-0-	722	3			N	-0-					-0-
12	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,259 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	1550	N	1545	-0-	-5	-0-	39	1	1506	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	1351	-0-	-77	-0-	34	1	1317	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1496	-0-	-23	-0-	35	1	1461	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1373	-0-	-127	-0-	51	1	1322	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	60	1	1421	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1272	-0-	-168	-0-	49	1	1223	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	904	-0-	-522	-0-	36	1	868	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	797	-0-	-691	-0-	32	1	765	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	755	-0-	-445	-0-	30	1	725	2	N	-0-					-0-
10	899	N	679	-0-	-220	-0-	29	1	650	2	N	-0-					-0-
11	2975	N	2975	-0-	-0-	-0-	53	1	1642	2	N	-0-					-0-
							1280	3									
*12	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	350	-0-	-53	-0-	9	1	341	2	N	-0-					-0-
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	9	1	335	2	N	-0-					-0-
03	372	N	345	-0-	-27	-0-	8	1	337	2	N	-0-					-0-
04	330	N	307	-0-	-23	-0-	11	1	296	2	N	-0-					-0-
05	372	N	300	-0-	-72	-0-	12	1	288	2	N	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	20	1	489	2	N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	17	1	407	2	N	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	16	1	383	2	N	-0-					-0-
09	510	N	380	-0-	-130	-0-	15	1	365	2	N	-0-					-0-
10	434	N	375	-0-	-59	-0-	16	1	359	2	N	-0-					-0-
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	14	1	435	2	N	-0-					-0-
							339	3									
12	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	775	N	765	-0-	-10	-0-	19	1	746	2	N	-0-			-0-
02	700	N	633	-0-	-67	-0-	16	1	617	2	N	-0-			-0-
03	744	N	719	-0-	-25	-0-	17	1	702	2	N	-0-			-0-
04	750	N	714	-0-	-36	-0-	27	1	687	2	N	-0-			-0-
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	31	1	718	2	N	-0-			-0-
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	28	1	693	2	N	-0-			-0-
07	744	N	739	-0-	-5	-0-	29	1	710	2	N	-0-			-0-
08	744	N	713	-0-	-31	-0-	28	1	685	2	N	-0-			-0-
09	720	N	718	-0-	-2	-0-	29	1	689	2	N	-0-			-0-
10	744	N	722	-0-	-22	-0-	30	1	692	2	N	-0-			-0-
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	28	1	850	2	N	-0-			-0-
							663	3							
12	744	N	646	-0-	-98	-0-	646	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,380 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	806	N	719	-0-	-87	-0-	18	1	701	2	N	-0-			-0-
02	728	N	683	-0-	-45	-0-	17	1	666	2	N	-0-			-0-
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	17	1	719	2	N	-0-			-0-
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	26	1	684	2	N	-0-			-0-
05	744	N	725	-0-	-19	-0-	30	1	695	2	N	-0-			-0-
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	31	1	775	2	N	-0-			-0-
07	744	N	711	-0-	-33	-0-	28	1	683	2	N	-0-			-0-
08	713	N	630	-0-	-83	-0-	25	1	605	2	N	-0-			-0-
09	720	N	685	-0-	-35	-0-	28	1	657	2	N	-0-			-0-
10	713	N	680	-0-	-33	-0-	29	1	651	2	N	-0-			-0-
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	27	1	834	2	N	-0-			-0-
							650	3							
12	713	N	665	-0-	-48	-0-	665	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-			-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-			-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-			-0-
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-			-0-
05	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	3			N	-0-			-0-
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-			-0-
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-			-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-			-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-			-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-			-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-			-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	3348	X	3007	-0-	-341	-0-	75	1	2932	2	N	-0-			-0-
02	2996	X	2624	-0-	-372	-0-	65	1	2559	2	N	-0-			-0-
03	3069	X	2933	-0-	-136	-0-	69	1	2864	2	N	-0-			-0-
04	2970	X	2774	-0-	-196	-0-	103	1	2671	2	N	-0-			-0-
05	3069	X	2761	-0-	-308	-0-	113	1	2648	2	N	-0-			-0-
06	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	115	1	2851	2	N	-0-			-0-
07	2945	X	2942	-0-	-3	-0-	116	1	2826	2	N	-0-			-0-
08	2945	X	2931	-0-	-14	-0-	116	1	2815	2	N	-0-			-0-
09	2940	N	2858	-0-	-82	-0-	115	1	2743	2	N	-0-			-0-
10	2945	N	2904	-0-	-41	-0-	122	1	2782	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	6054	-0-	3054	3054	108	1	3341	2	N	-0-			-0-
							2605	3							
*12	3100	N	2695	-0-	-405	2649	2695	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,449 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	1519	N	1176	-0-	-343	-0-	29	1	1147	2	N	-0-			-0-
02	1344	N	932	-0-	-412	-0-	23	1	909	2	N	-0-			-0-
03	1395	N	995	-0-	-400	-0-	23	1	972	2	N	-0-			-0-
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	46	1	1194	2	N	-0-			-0-
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	67	1	1582	2	N	-0-			-0-
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	59	1	1453	2	N	-0-			-0-
07	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	54	1	1315	2	N	-0-			-0-
08	1643	N	1320	-0-	-323	-0-	52	1	1268	2	N	-0-			-0-
09	1500	N	1266	-0-	-234	-0-	51	1	1215	2	N	-0-			-0-
10	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	54	1	1235	2	N	-0-			-0-
11	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	49	1	1519	2	N	-0-			-0-
							1184	3							
12	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	1204	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	44	1	1739	2	N	-0-			-0-
02	1680	N	1605	-0-	-75	-0-	40	1	1565	2	N	-0-			-0-
03	1829	N	1742	-0-	-87	-0-	41	1	1701	2	N	-0-			-0-
04	1740	N	1538	-0-	-202	-0-	57	1	1481	2	N	-0-			-0-
05	1767	N	1667	-0-	-100	-0-	68	1	1599	2	N	-0-			-0-
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	65	1	1624	2	N	-0-			-0-
07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	66	1	1607	2	N	-0-			-0-
08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	69	1	1674	2	N	-0-			-0-
09	1530	N	1365	-0-	-165	-0-	55	1	1310	2	N	-0-			-0-
10	1581	N	1400	-0-	-181	-0-	59	1	1341	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3156	-0-	156	156	56	1	1742	2	N	-0-			-0-
							1358	3							
*12	1580	N	1424	-0-	-156	-0-	1424	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	992	N	889	-0-	-103	-0-	22	1	867	2	N	-0-			-0-
02	896	N	881	-0-	-15	-0-	22	1	859	2	N	-0-			-0-
03	958	N	958	-0-	-0-	-0-	23	1	935	2	N	-0-			-0-
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	34	1	892	2	N	-0-			-0-
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	39	1	928	2	N	-0-			-0-
06	930	N	887	-0-	-43	-0-	34	1	853	2	N	-0-			-0-
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	40	1	968	2	N	-0-			-0-
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	39	1	945	2	N	-0-			-0-
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	40	1	943	2	N	-0-			-0-
10	1023	N	973	-0-	-50	-0-	41	1	932	2	N	-0-			-0-
11	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	35	1	1092	2	N	-0-			-0-
							851	3							
12	1023	N	873	-0-	-150	-0-	873	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,307 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	434	N	425	-0-	-9	-0-	11	1	414	2	N	-0-			-0-
02	504	N	378	-0-	-126	-0-	9	1	369	2	N	-0-			-0-
03	775	N	769	-0-	-6	-0-	18	1	751	2	N	-0-			-0-
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	27	1	713	2	N	-0-			-0-
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	30	1	708	2	N	-0-			-0-
06	750	N	696	-0-	-54	-0-	27	1	669	2	N	-0-			-0-
07	775	N	711	-0-	-64	-0-	28	1	683	2	N	-0-			-0-
08	744	N	697	-0-	-47	-0-	28	1	669	2	N	-0-			-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	27	1	641	2	N	-0-			-0-
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	30	1	680	2	N	-0-			-0-
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	24	1	735	2	N	-0-			-0-
							573	3							
12	589	N	394	-0-	-195	-0-	394	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	476	-0-	-20	-0-	12	1	464	2	N	-0-			-0-
02	448	N	417	-0-	-31	-0-	10	1	407	2	N	-0-			-0-
03	496	N	472	-0-	-24	-0-	11	1	461	2	N	-0-			-0-
04	450	N	443	-0-	-7	-0-	16	1	427	2	N	-0-			-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	20	1	462	2	N	-0-			-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	18	1	456	2	N	-0-			-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	20	1	491	2	N	-0-			-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	20	1	488	2	N	-0-			-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	20	1	470	2	N	-0-			-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	22	1	491	2	N	-0-			-0-
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	19	1	590	2	N	-0-			-0-
							460	3							
12	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	357	N	357	-0-	-0-	-0-	9	1	348	2	N	-0-			-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	7	1	256	2	N	-0-			-0-
03	279	N	240	-0-	-39	-0-	6	1	234	2	N	-0-			-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	17	1	429	2	N	-0-			-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	12	1	289	2	N	-0-			-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	26	1	638	2	N	-0-			-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	24	1	572	2	N	-0-			-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	15	1	359	2	N	-0-			-0-
09	660	N	310	-0-	-350	-0-	13	1	297	2	N	-0-			-0-
10	589	N	523	-0-	-66	-0-	22	1	501	2	N	-0-			-0-
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	19	1	574	2	N	-0-			-0-
							448	3							
*12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,436 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	744	N	704	-0-	-40	-0-	18	1	686	2	N	-0-			-0-
02	672	N	630	-0-	-42	-0-	16	1	614	2	N	-0-			-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	17	1	698	2	N	-0-			-0-
04	690	N	641	-0-	-49	-0-	24	1	617	2	N	-0-			-0-
05	713	N	656	-0-	-57	-0-	27	1	629	2	N	-0-			-0-
06	690	N	667	-0-	-23	-0-	26	1	641	2	N	-0-			-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	27	1	661	2	N	-0-			-0-
08	651	N	638	-0-	-13	-0-	25	1	613	2	N	-0-			-0-
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	27	1	651	2	N	-0-			-0-
10	682	N	586	-0-	-96	-0-	25	1	561	2	N	-0-			-0-
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	23	1	721	2	N	-0-			-0-
							562	3							
12	713	N	523	-0-	-190	-0-	523	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	34	1	1329	2	N	-0-			-0-
02	1260	N	1194	-0-	-66	-0-	30	1	1164	2	N	-0-			-0-
03	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	31	1	1285	2	N	-0-			-0-
04	1320	N	1303	-0-	-17	-0-	48	1	1255	2	N	-0-			-0-
05	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	54	1	1277	2	N	-0-			-0-
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	50	1	1233	2	N	-0-			-0-
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	54	1	1317	2	N	-0-			-0-
08	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	51	1	1247	2	N	-0-			-0-
09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	53	1	1254	2	N	-0-			-0-
10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	55	1	1255	2	N	-0-			-0-
11	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	51	1	1579	2	N	-0-			-0-
							1231	3							
*12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	651	N	600	-0-	-51	-0-	15	1	585	2	N	-0-			-0-
02	560	N	542	-0-	-18	-0-	14	1	528	2	N	-0-			-0-
03	620	N	607	-0-	-13	-0-	14	1	593	2	N	-0-			-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	22	1	560	2	N	-0-			-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	25	1	589	2	N	-0-			-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	24	1	595	2	N	-0-			-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	25	1	615	2	N	-0-			-0-
08	620	N	615	-0-	-5	-0-	24	1	591	2	N	-0-			-0-
09	630	N	606	-0-	-24	-0-	24	1	582	2	N	-0-			-0-
10	651	N	622	-0-	-29	-0-	26	1	596	2	N	-0-			-0-
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	24	1	739	2	N	-0-			-0-
							576	3							
12	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,971 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	1550	N	1509	-0-	-41	-0-	38	1	1471	2	N	-0-			-0-
02	1400	N	1344	-0-	-56	-0-	33	1	1311	2	N	-0-			-0-
03	1550	N	1481	-0-	-69	-0-	35	1	1446	2	N	-0-			-0-
04	1470	N	1349	-0-	-121	-0-	50	1	1299	2	N	-0-			-0-
05	1488	N	1443	-0-	-45	-0-	59	1	1384	2	N	-0-			-0-
06	1440	N	1328	-0-	-112	-0-	51	1	1277	2	N	-0-			-0-
07	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	54	1	1303	2	N	-0-			-0-
08	1457	N	1342	-0-	-115	-0-	53	1	1289	2	N	-0-			-0-
09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	54	1	1272	2	N	-0-			-0-
10	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	56	1	1270	2	N	-0-			-0-
11	2910	N	2910	-0-	-0-	-0-	52	1	1606	2	N	-0-			-0-
							1252	3							
12	1364	N	1265	-0-	-99	-0-	1265	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "A" WELL #: 10 RRCID -> 233296 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7946 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1861	-0-	-61	-0-	46	1	1815	2	N	-0-			-0-
02	1736	N	1645	-0-	-91	-0-	41	1	1604	2	N	-0-			-0-
03	1953	N	1832	-0-	-121	-0-	43	1	1789	2	N	-0-			-0-
04	1800	N	1761	-0-	-39	-0-	65	1	1696	2	N	-0-			-0-
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	75	1	1760	2	N	-0-			-0-
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	70	1	1726	2	N	-0-			-0-
07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	74	1	1799	2	N	-0-			-0-
08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	73	1	1776	2	N	-0-			-0-
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	73	1	1724	2	N	-0-			-0-
10	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	77	1	1751	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3916	-0-	916	916	70	1	2161	2	N	-0-			-0-
							1685	3							
*12	2634	N	1718	-0-	-916	-0-	1718	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MEYBIN "A" WELL #: 12 RRCID -> 233297 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7853 - 7998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	N	607	-0-	-44	-0-	15	1	592	2	N	-0-			-0-
02	588	N	554	-0-	-34	-0-	14	1	540	2	N	-0-			-0-
03	620	N	593	-0-	-27	-0-	14	1	579	2	N	-0-			-0-
04	600	N	568	-0-	-32	-0-	21	1	547	2	N	-0-			-0-
05	620	N	580	-0-	-40	-0-	24	1	556	2	N	-0-			-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	23	1	577	2	N	-0-			-0-
07	589	N	558	-0-	-31	-0-	22	1	536	2	N	-0-			-0-
08	589	N	534	-0-	-55	-0-	21	1	513	2	N	-0-			-0-
09	540	N	513	-0-	-27	-0-	21	1	492	2	N	-0-			-0-
10	558	N	486	-0-	-72	-0-	20	1	466	2	N	-0-			-0-
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	18	1	566	2	N	-0-			-0-
							441	3							
12	527	N	445	-0-	-82	-0-	445	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEYBIN "A" WELL #: 9 RRCID -> 233298 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 7800 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	930	N	541	-0-	-389	-0-	13	1	528	2	N	-0-			-0-
02	840	N	440	-0-	-400	-0-	11	1	429	2	N	-0-			-0-
03	837	N	487	-0-	-350	-0-	11	1	476	2	N	-0-			-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	22	1	582	2	N	-0-			-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	24	1	571	2	N	-0-			-0-
06	480	N	455	-0-	-25	-0-	18	1	437	2	N	-0-			-0-
07	620	N	494	-0-	-126	-0-	20	1	474	2	N	-0-			-0-
08	589	N	442	-0-	-147	-0-	18	1	424	2	N	-0-			-0-
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	39	1	930	2	N	-0-			-0-
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	43	1	982	2	N	-0-			-0-
11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	38	1	1187	2	N	-0-			-0-
							925	3							
*12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	503	-0-	-55	-0-	13	1	490	2	N	-0-			-0-
02	504	N	472	-0-	-32	-0-	12	1	460	2	N	-0-			-0-
03	558	N	525	-0-	-33	-0-	12	1	513	2	N	-0-			-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	19	1	490	2	N	-0-			-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	22	1	508	2	N	-0-			-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	20	1	497	2	N	-0-			-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	21	1	514	2	N	-0-			-0-
08	527	N	526	-0-	-1	-0-	21	1	505	2	N	-0-			-0-
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	21	1	507	2	N	-0-			-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	23	1	514	2	N	-0-			-0-
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	20	1	629	2	N	-0-			-0-
							490	3							
12	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	585	N	585	-0-	-0-	-0-	15	1	570	2	N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	13	1	495	2	N	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	14	1	564	2	N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	18	1	468	2	N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	22	1	506	2	N	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	20	1	504	2	N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	19	1	462	2	N	-0-					-0-
08	465	N	462	-0-	-3	-0-	18	1	444	2	N	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	20	1	467	2	N	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	18	1	417	2	N	-0-					-0-
11	839	N	839	-0-	-0-	-0-	15	1	463	2	N	-0-					-0-
							361	3									
*12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,324 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	713	N	654	-0-	-59	-0-	16	1	638	2	N	-0-					-0-
02	644	N	600	-0-	-44	-0-	15	1	585	2	N	-0-					-0-
03	682	N	639	-0-	-43	-0-	15	1	624	2	N	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	24	1	620	2	N	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	27	1	634	2	N	-0-					-0-
06	630	N	620	-0-	-10	-0-	24	1	596	2	N	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	26	1	641	2	N	-0-					-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	26	1	627	2	N	-0-					-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	26	1	608	2	N	-0-					-0-
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	26	1	589	2	N	-0-					-0-
11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	26	1	799	2	N	-0-					-0-
							623	3									
*12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	651	N	603	-0-	-48	-0-	15	1	588	2	N	-0-					-0-
02	560	N	527	-0-	-33	-0-	13	1	514	2	N	-0-					-0-
03	620	N	612	-0-	-8	-0-	14	1	598	2	N	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	22	1	564	2	N	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	24	1	577	2	N	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	24	1	588	2	N	-0-					-0-
07	620	N	530	-0-	-90	-0-	21	1	509	2	N	-0-					-0-
08	589	N	540	-0-	-49	-0-	21	1	519	2	N	-0-					-0-
09	600	N	541	-0-	-59	-0-	22	1	519	2	N	-0-					-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	22	1	508	2	N	-0-					-0-
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	21	1	640	2	N	-0-					-0-
							499	3									
12	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	930	N	874	-0-	-56	-0-	22	1	852	2	N	-0-					-0-
02	812	N	771	-0-	-41	-0-	19	1	752	2	N	-0-					-0-
03	899	N	859	-0-	-40	-0-	20	1	839	2	N	-0-					-0-
04	840	N	818	-0-	-22	-0-	30	1	788	2	N	-0-					-0-
05	868	N	842	-0-	-26	-0-	34	1	808	2	N	-0-					-0-
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	33	1	812	2	N	-0-					-0-
07	837	N	730	-0-	-107	-0-	29	1	701	2	N	-0-					-0-
08	837	N	725	-0-	-112	-0-	29	1	696	2	N	-0-					-0-
09	840	N	701	-0-	-139	-0-	28	1	673	2	N	-0-					-0-
10	744	N	655	-0-	-89	-0-	27	1	628	2	N	-0-					-0-
11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	26	1	811	2	N	-0-					-0-
							632	3									
12	713	N	654	-0-	-59	-0-	654	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,943 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	775	N	738	-0-	-37	-0-	18	1	720	2	N	-0-					-0-
02	700	N	651	-0-	-49	-0-	16	1	635	2	N	-0-					-0-
03	744	N	696	-0-	-48	-0-	16	1	680	2	N	-0-					-0-
04	720	N	544	-0-	-176	-0-	20	1	524	2	N	-0-					-0-
05	713	N	528	-0-	-185	-0-	22	1	506	2	N	-0-					-0-
06	660	N	554	-0-	-106	-0-	21	1	533	2	N	-0-					-0-
07	558	N	428	-0-	-130	-0-	17	1	411	2	N	-0-					-0-
08	527	N	429	-0-	-98	-0-	17	1	412	2	N	-0-					-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	18	1	434	2	N	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	18	1	404	2	N	-0-					-0-
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	17	1	536	2	N	-0-					-0-
							418	3									
*12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	868	N	832	-0-	-36	-0-	21	1	811	2	N	-0-					-0-
02	784	N	729	-0-	-55	-0-	18	1	711	2	N	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	20	1	817	2	N	-0-					-0-
04	810	N	796	-0-	-14	-0-	30	1	766	2	N	-0-					-0-
05	806	N	779	-0-	-27	-0-	32	1	747	2	N	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	34	1	837	2	N	-0-					-0-
07	837	N	708	-0-	-129	-0-	28	1	680	2	N	-0-					-0-
08	775	N	669	-0-	-106	-0-	26	1	643	2	N	-0-					-0-
09	870	N	658	-0-	-212	-0-	27	1	631	2	N	-0-					-0-
10	713	N	613	-0-	-100	-0-	26	1	587	2	N	-0-					-0-
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	22	1	690	2	N	-0-					-0-
							538	3									
12	682	N	609	-0-	-73	-0-	609	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1302	N	1147	-0-	-155	-0-	29	1	1118	2	N	-0-			-0-
02	1064	N	1003	-0-	-61	-0-	25	1	978	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	27	1	1120	2	N	-0-			-0-
04	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	40	1	1037	2	N	-0-			-0-
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	47	1	1099	2	N	-0-			-0-
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	47	1	1155	2	N	-0-			-0-
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	48	1	1171	2	N	-0-			-0-
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	47	1	1131	2	N	-0-			-0-
09	1200	N	1124	-0-	-76	-0-	45	1	1079	2	N	-0-			-0-
10	1209	N	1129	-0-	-80	-0-	47	1	1082	2	N	-0-			-0-
11	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	42	1	1282	2	N	-0-			-0-
							1000	3							
12	1147	N	724	-0-	-423	-0-	724	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,420 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	1209	N	1148	-0-	-61	-0-	29	1	1119	2	N	-0-			-0-
02	1092	N	1005	-0-	-87	-0-	25	1	980	2	N	-0-			-0-
03	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	26	1	1087	2	N	-0-			-0-
04	1110	N	1087	-0-	-23	-0-	40	1	1047	2	N	-0-			-0-
05	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	43	1	1019	2	N	-0-			-0-
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	42	1	1056	2	N	-0-			-0-
07	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	43	1	1054	2	N	-0-			-0-
08	1054	N	976	-0-	-78	-0-	39	1	937	2	N	-0-			-0-
09	1110	N	1027	-0-	-83	-0-	41	1	986	2	N	-0-			-0-
10	1085	N	981	-0-	-104	-0-	41	1	940	2	N	-0-			-0-
11	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	39	1	1215	2	N	-0-			-0-
							947	3							
12	1054	N	993	-0-	-61	-0-	993	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1023	N	888	-0-	-135	-0-	22	1	866	2	N	-0-			-0-
02	840	N	831	-0-	-9	-0-	21	1	810	2	N	-0-			-0-
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	23	1	943	2	N	-0-			-0-
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	34	1	871	2	N	-0-			-0-
05	930	N	863	-0-	-67	-0-	35	1	828	2	N	-0-			-0-
06	930	N	896	-0-	-34	-0-	35	1	861	2	N	-0-			-0-
07	930	N	883	-0-	-47	-0-	35	1	848	2	N	-0-			-0-
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	34	1	837	2	N	-0-			-0-
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	37	1	881	2	N	-0-			-0-
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	37	1	845	2	N	-0-			-0-
11	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	31	1	955	2	N	-0-			-0-
							745	3							
12	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	930	N	919	-0-	-11	-0-	23	1	896	2	N	-0-			-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	20	1	765	2	N	-0-			-0-
03	899	N	878	-0-	-21	-0-	21	1	857	2	N	-0-			-0-
04	900	N	755	-0-	-145	-0-	28	1	727	2	N	-0-			-0-
05	868	N	742	-0-	-126	-0-	30	1	712	2	N	-0-			-0-
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	34	1	848	2	N	-0-			-0-
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	36	1	877	2	N	-0-			-0-
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	35	1	838	2	N	-0-			-0-
09	870	N	808	-0-	-62	-0-	33	1	775	2	N	-0-			-0-
10	899	N	803	-0-	-96	-0-	34	1	769	2	N	-0-			-0-
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	29	1	902	2	N	-0-			-0-
							703	3							
12	837	N	712	-0-	-125	-0-	712	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,704 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	4557	X	4403	-0-	-154	-0-	110	1	4293	2	N	-0-			-0-
02	4116	X	4007	-0-	-109	-0-	100	1	3907	2	N	-0-			-0-
03	4557	X	4064	-0-	-493	-0-	96	1	3968	2	N	-0-			-0-
04	4410	X	4288	-0-	-122	-0-	160	1	4128	2	N	-0-			-0-
05	4495	X	4418	-0-	-77	-0-	180	1	4238	2	N	-0-			-0-
06	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	169	1	4199	2	N	-0-			-0-
07	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	177	1	4316	2	N	-0-			-0-
08	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	180	1	4373	2	N	-0-			-0-
09	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	178	1	4243	2	N	-0-			-0-
10	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	181	1	4143	2	N	-0-			-0-
11	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	152	1	4687	2	N	-0-			-0-
							3655	3							
*12	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 56,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2728	X	2501	-0-	-227	-0-	62	1	2439	2	N	-0-			-0-
02	2436	X	2248	-0-	-188	-0-	56	1	2192	2	N	-0-			-0-
03	2666	X	2453	-0-	-213	-0-	58	1	2395	2	N	-0-			-0-
04	2490	X	2374	-0-	-116	-0-	88	1	2286	2	N	-0-			-0-
05	2542	X	2482	-0-	-60	-0-	101	1	2381	2	N	-0-			-0-
06	2430	X	2231	-0-	-199	-0-	86	1	2145	2	N	-0-			-0-
07	2480	X	2274	-0-	-206	-0-	90	1	2184	2	N	-0-			-0-
08	2480	X	2193	-0-	-287	-0-	87	1	2106	2	N	-0-			-0-
09	2220	N	2111	-0-	-109	-0-	85	1	2026	2	N	-0-			-0-
10	2263	N	2098	-0-	-165	-0-	88	1	2010	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	4213	-0-	1213	1213	76	1	2324	2	N	-0-			-0-
							1813	3							
*12	3100	N	1987	-0-	-1113	100	1987	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	26	1	1008	2	N	-0-			-0-
02	924	N	814	-0-	-110	-0-	20	1	794	2	N	-0-			-0-
03	992	N	951	-0-	-41	-0-	22	1	929	2	N	-0-			-0-
04	990	N	895	-0-	-95	-0-	33	1	862	2	N	-0-			-0-
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	38	1	909	2	N	-0-			-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	36	1	899	2	N	-0-			-0-
07	930	N	900	-0-	-30	-0-	36	1	864	2	N	-0-			-0-
08	961	N	923	-0-	-38	-0-	36	1	887	2	N	-0-			-0-
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	36	1	849	2	N	-0-			-0-
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	39	1	881	2	N	-0-			-0-
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	32	1	1001	2	N	-0-			-0-
							780	3							
*12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,799 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	1023	N	976	-0-	-47	-0-	24	1	952	2	N	-0-			-0-
02	896	N	859	-0-	-37	-0-	21	1	838	2	N	-0-			-0-
03	992	N	980	-0-	-12	-0-	23	1	957	2	N	-0-			-0-
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	35	1	902	2	N	-0-			-0-
05	961	N	897	-0-	-64	-0-	36	1	861	2	N	-0-			-0-
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	39	1	964	2	N	-0-			-0-
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	40	1	977	2	N	-0-			-0-
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	39	1	951	2	N	-0-			-0-
09	990	N	944	-0-	-46	-0-	38	1	906	2	N	-0-			-0-
10	1023	N	990	-0-	-33	-0-	41	1	949	2	N	-0-			-0-
11	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	35	1	1082	2	N	-0-			-0-
							844	3							
12	961	N	896	-0-	-65	-0-	896	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1550	N	1467	-0-	-83	-0-	36	1	1431	2	N	-0-			-0-
02	1372	N	1322	-0-	-50	-0-	33	1	1289	2	N	-0-			-0-
03	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	35	1	1451	2	N	-0-			-0-
04	1410	N	1385	-0-	-25	-0-	52	1	1333	2	N	-0-			-0-
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	62	1	1458	2	N	-0-			-0-
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	58	1	1444	2	N	-0-			-0-
07	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	60	1	1456	2	N	-0-			-0-
08	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	59	1	1441	2	N	-0-			-0-
09	1470	N	1441	-0-	-29	-0-	58	1	1383	2	N	-0-			-0-
10	1519	N	1434	-0-	-85	-0-	60	1	1374	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	3047	-0-	47	47	55	1	1681	2	N	-0-			-0-
							1311	3							
12	1488	N	1368	-0-	-120	-0-	1368	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MCMULLAN P2 WELL #: 11 RRCID -> 242316 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7776 - 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	713	N	621	-0-	-92	-0-	621	2			N	-0-					-0-
02	616	N	470	-0-	-146	-0-	470	2			N	-0-					-0-
03	651	N	594	-0-	-57	-0-	594	2			N	-0-					-0-
04	600	N	566	-0-	-34	-0-	566	2			N	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
09	630	N	610	-0-	-20	-0-	610	2			N	-0-					-0-
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	42	2	660	3	N	-0-					-0-
*12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN P2 WELL #: 13 RRCID -> 242329 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7734 - 7914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
05	527	N	397	-0-	-130	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	29	2	455	3	N	-0-					-0-
*12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD 18 WELL #: 10 RRCID -> 244874 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7775 - 7906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	3			N	-0-					-0-
02	840	N	817	-0-	-23	-0-	817	3			N	-0-					-0-
03	899	N	889	-0-	-10	-0-	889	3			N	-0-					-0-
04	870	N	830	-0-	-40	-0-	830	3			N	-0-					-0-
05	899	N	465	-0-	-434	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	788	-0-	-322	-0-	788	3			N	-0-					-0-
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
11	870	N	839	-0-	-31	-0-	839	3			N	-0-					-0-
*12	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	3			N	-0-			-0-
02	756	N	733	-0-	-23	-0-	733	3			N	-0-			-0-
03	806	N	720	-0-	-86	-0-	720	3			N	-0-			-0-
04	780	N	575	-0-	-205	-0-	575	3			N	-0-			-0-
05	806	N	392	-0-	-414	-0-	392	3			N	-0-			-0-
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-			-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-			-0-
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-			-0-
09	960	N	727	-0-	-233	-0-	727	3			N	-0-			-0-
10	744	N	591	-0-	-153	-0-	591	3			N	-0-			-0-
11	870	N	755	-0-	-115	-0-	755	3			N	-0-			-0-
12	744	N	655	-0-	-89	-0-	655	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILKINS "A" WELL #: 11 RRCID -> 257774 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7910 - 8042

01	2387	N	2206	-0-	-181	-0-	55	1	2151	2	N	-0-			-0-
02	2072	N	1930	-0-	-142	-0-	48	1	1882	2	N	-0-			-0-
03	2263	N	1930	-0-	-333	-0-	45	1	1885	2	N	-0-			-0-
04	2130	N	1893	-0-	-237	-0-	71	1	1822	2	N	-0-			-0-
05	2139	N	2054	-0-	-85	-0-	84	1	1970	2	N	-0-			-0-
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	82	1	2026	2	N	-0-			-0-
07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	88	1	2146	2	N	-0-			-0-
08	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	91	1	2199	2	N	-0-			-0-
09	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	89	1	2122	2	N	-0-			-0-
10	2232	N	2050	-0-	-182	-0-	86	1	1964	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	4599	-0-	1599	1599	83	1	2537	2	N	-0-			-0-
							1979	3							
*12	3100	N	2025	-0-	-1075	524	2025	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 'A' WELL #: 15 RRCID -> 273811 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7613 - 8218

01	3875	X	3241	-0-	-634	-0-	80	1	3161	2	N	-0-			-0-
02	3444	X	2824	-0-	-620	-0-	70	1	2754	2	N	-0-			-0-
03	3534	X	3092	-0-	-442	-0-	73	1	3019	2	N	-0-			-0-
04	3330	X	3041	-0-	-289	-0-	113	1	2928	2	N	-0-			-0-
05	3348	X	3305	-0-	-43	-0-	135	1	3170	2	N	-0-			-0-
06	3150	X	3104	-0-	-46	-0-	120	1	2984	2	N	-0-			-0-
07	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	126	1	3064	2	N	-0-			-0-
08	3317	X	3125	-0-	-192	-0-	124	1	3001	2	N	-0-			-0-
09	3210	X	2997	-0-	-213	-0-	121	1	2876	2	N	-0-			-0-
10	3317	X	2995	-0-	-322	-0-	126	1	2869	2	N	-0-			-0-
11	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	115	1	3522	2	N	-0-			-0-
							2747	3							
12	3193	X	2751	-0-	-442	-0-	2751	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 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-

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-

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 #: 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		473	-0-	473	2401	9	1	464	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.		435	-0-	435	2836	8	1	427	3	Y	-0-			-0-
03	3187	X	351	-0-	-2836	-0-	8	1	343	3	Y	-0-			-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	11	1	471	3	Y	-0-			-0-
05	465	N	341	-0-	-124	-0-	12	1	329	3	Y	-0-			-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	9	1	325	3	Y	-0-			-0-
07	465	N	419	-0-	-46	-0-	12	1	407	3	Y	-0-			-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	9	1	356	3	Y	-0-			-0-
09	330	N	235	-0-	-95	-0-	5	1	230	3	Y	-0-			-0-
10	403	N	329	-0-	-74	-0-	6	1	323	3	Y	-0-			-0-
11	360	N	322	-0-	-38	-0-	7	1	315	3	Y	-0-			-0-
*12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	7	1	328	3	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	419	N	419	-0-	-0-	-0-	8	1	411	3	Y	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	7	1	383	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	222	-0-	-88	-0-	5	1	217	3	Y	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	7	1	301	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	10	1	290	3	Y	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	10	1	333	3	Y	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	10	1	347	3	Y	11	9	1			2
							12	9									
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	9	1	354	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	7	1	350	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	7	1	372	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	8	1	364	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
*12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	9	1	398	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 4,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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	1488	N	1301	-0-	-187	-0-	25	1	1259	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	1288	N	1219	-0-	-69	-0-	23	1	1183	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	29	1	1329	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	30	1	1321	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	47	1	1308	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	1320	N	1295	-0-	-25	-0-	36	1	1248	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	1395	N	1340	-0-	-55	-0-	38	1	1285	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	31	1	1277	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	1290	N	1260	-0-	-30	-0-	26	1	1221	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	1333	N	1236	-0-	-97	-0-	24	1	1201	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	1290	N	1265	-0-	-25	-0-	26	1	1224	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
12	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	26	1	1207	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 15,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 4 RRCID -> 049883 COMPL. DATE 03/02/1971 TOTAL DEPTH 8150 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	1116	N	950	-0-	-166	-0-	18	1	915	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	1008	N	885	-0-	-123	-0-	17	1	855	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	23	1	1050	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	24	1	1042	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	37	1	1026	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	1050	N	1012	-0-	-38	-0-	28	1	973	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	1116	N	1085	-0-	-31	-0-	30	1	1038	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	26	1	1052	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	22	1	1019	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	21	1	1066	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	22	1	1037	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
12	1023	N	717	-0-	-306	-0-	15	1	691	3	Y	10	10	1			2
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 12,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

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 (I)(L)	MONTHLY 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-	2	1	90	3	Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	3	Y	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	3	Y	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	3	1	88	3	Y	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	2	1	78	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	1	1	60	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	2	1	77	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	2	1	87	3	Y	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	2	1	75	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,018 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 #: 5 RRCID -> 050577 COMPL. DATE 06/16/1971 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	11	1	565	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	323	-0-	-125	-0-	6	1	317	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	292	-0-	-204	-0-	6	1	286	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	355	-0-	-215	-0-	8	1	347	3	Y	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	22	1	601	3	Y	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	12	1	429	3	Y	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	13	1	455	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	407	-0-	-213	-0-	10	1	397	3	Y	-0-					-0-
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	10	1	474	3	Y	-0-					-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	9	1	474	3	Y	-0-					-0-
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	10	1	452	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
12	496	N	479	-0-	-17	-0-	10	1	462	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 5,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	651	N	526	-0-	-125	-0-	10	1	516	3	Y	-0-					-0-
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	15	1	765	3	Y	-0-					-0-
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	17	1	794	3	Y	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	17	1	724	3	Y	-0-					-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	23	1	655	3	Y	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	18	1	615	3	Y	-0-					-0-
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	22	1	760	3	Y	-0-					-0-
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	17	1	708	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	15	1	716	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
10	651	N	552	-0-	-99	-0-	11	1	530	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	630	N	490	-0-	-140	-0-	10	1	466	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	14	1	644	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 8,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	550	N	550	-0-	-0-	-0-	11	1	539	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	125	-0-	-99	-0-	2	1	123	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	98	-0-	-150	-0-	2	1	96	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	5	1	216	3	Y	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	9	1	251	3	Y	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	6	1	201	3	Y	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	7	1	234	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	239	-0-	-9	-0-	6	1	233	3	Y	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	5	1	225	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	4	1	224	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	201	-0-	-39	-0-	4	1	197	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	161	-0-	-87	-0-	3	1	158	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,761 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 #: 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	2 1		95	3	Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	2 1		86	3	Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	2 1		103	3	Y	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2 1		100	3	Y	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4 1		113	3	Y	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	6 1		193	3	Y	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	4 1		137	3	Y	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3 1		123	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	111	-0-	-99	-0-	2 1		109	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	2 1 3 9		120	3	Y	3	2	1			1
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	2 1 8 9		103	3	Y	7	7	1			1
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	3 1 7 9		116	3	Y	6	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,450 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 4 RRCID -> 080314 COMPL. DATE 12/28/1978 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7885 - 7968

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	4 1		182	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	3 1		165	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	4 1		181	3	Y	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	5 1		213	3	Y	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	9 1		245	3	Y	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	6 1		192	3	Y	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	6 1		191	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	4 1		166	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	159	-0-	-51	-0-	3 1		156	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	3 1		153	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	3 1		143	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	3 1		142	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,182 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 #: 3 RRCID -> 080315 COMPL. DATE 12/22/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7898 - 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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	8	1	397	3	Y	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	7	1	337	3	Y	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	8	1	361	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	8	1	352	3	Y	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	12	1	334	3	Y	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	10	1	351	3	Y	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	10	1	349	3	Y	10	8	1			2
							11	9									
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	7	1	277	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	7	1	341	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	372	N	354	-0-	-18	-0-	7	1	336	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	7	1	319	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
12	372	N	319	-0-	-53	-0-	7	1	305	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 4,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 7 RRCID -> 080856 COMPL. DATE 02/15/1979 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7810 - 8010

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

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 #: 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	186	N	184	-0-	-2	-0-	4	1	180	3	Y	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	3	1	170	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	4	1	170	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	4	1	163	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	135	-0-	-51	-0-	5	1	130	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	5	1	168	3	Y	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	6	1	192	3	Y	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	4	1	174	3	Y	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	3	1	165	3	Y	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	3	1	170	3	Y	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	3	1	162	3	Y	-0-					-0-
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	3	1	156	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	-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-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 7 RRCID -> 081625 COMPL. DATE 03/30/1979 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7952 - 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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	4	1	186	3	Y	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	5	1	246	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	105	-0-	-50	-0-	2	1	103	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	57	-0-	-93	-0-	1	1	56	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	5	1	127	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	2	1	83	3	Y	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	8	1	264	3	Y	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	7	1	291	3	Y	14	11	1			3
							15	9									
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	6	1	282	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	5	1	258	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	5	1	245	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
12	62	N	25	-0-	-37	-0-	21	3	4	9	Y	4	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,264 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	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	26	1	1342	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	24	1	1224	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	31	1	1405	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	33	1	1429	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	48	1	1344	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	30	1	1040	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	37	1	1270	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	31	1	1286	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	26	1	1242	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	26	1	1324	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	27	1	1288	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
*12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	30	1	1412	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 16,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 8 L RRCID -> 086332 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7877 - 7890

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-

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 086333 COMPL. DATE 02/11/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7914 - 7988

01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	5	1	264	3	Y	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	4	1	222	3	Y	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	7	1	298	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	6	1	255	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	8	1	236	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	250	-0-	-50	-0-	7	1	243	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	8	1	259	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	7	1	272	3	Y	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	6	1	271	3	Y	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	6	1	279	3	Y	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	6	1	272	3	Y	-0-					-0-
*12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	6	1	272	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,219 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 #: 8 RRCID -> 087216 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7964 - 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	439	N	439	-0-	-0-	-0-	8	1	431	3	Y	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	8	1	429	3	Y	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	10	1	458	3	Y	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	10	1	420	3	Y	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	17	1	467	3	Y	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	12	1	417	3	Y	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	13	1	456	3	Y	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	11	1	454	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	9	1	426	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	9	1	452	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	9	1	430	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
12	465	N	422	-0-	-43	-0-	9	1	400	3	Y	12	11	1			3
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 5,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	565	N	565	-0-	-0-	-0-	11	1	537	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	13	1	662	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	14	1	630	3	Y	7	11	1			2
							8	9									
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	11	1	469	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	20	1	569	3	Y	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	15	1	505	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	18	1	633	3	Y	15	13	1			3
							17	9									
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	16	1	641	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
09	450	N	275	-0-	-175	-0-	5	1	258	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	10	1	492	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
11	450	N	112	-0-	-338	-0-	2	1	104	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
12	279	N	248	-0-	-31	-0-	5	1	239	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 5,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

DAVIDSON, C. E. JR. 'C' WELL #: 2 RRCID -> 135023 COMPL. DATE 05/23/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7757 - 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-					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 -C- WELL #: 4 RRCID -> 136767 COMPL. DATE 11/29/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7902 - 7967

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

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

KINCAID, A. R. TRUST -D- WELL #: 12-L RRCID -> 136852 COMPL. DATE 11/14/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7860 - 7948

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	4	1	203	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	3	1	170	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	4	1	197	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	4	1	183	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	6	1	178	3	Y	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	9	1	307	3	Y	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	6	1	210	3	Y	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	4	1	184	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	168	-0-	-42	-0-	3	1	165	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	170	-0-	-47	-0-	3	1	167	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	3	1	161	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	4	1	163	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,341 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 #: 15 RRCID -> 142350 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7915 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	821	-0-	-171	-0-	16	1	805	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	816	-0-	-52	-0-	16	1	800	3	Y	-0-					-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	22	1	998	3	Y	-0-					-0-
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	23	1	1021	3	Y	-0-					-0-
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	33	1	911	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	947	-0-	-43	-0-	27	1	920	3	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	28	1	973	3	Y	-0-					-0-
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	24	1	983	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	20	1	935	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	19	1	938	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	19	1	916	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	20	1	929	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 11,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 6 RRCID -> 142531 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7874 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	10	1	511	3	Y	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	7	1	343	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	398	-0-	-5	-0-	9	1	389	3	Y	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	11	1	486	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	249	-0-	-154	-0-	9	1	240	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	69	-0-	-321	-0-	2	1	67	3	Y	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	12	1	401	3	Y	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	16	1	642	3	Y	-0-					-0-
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	11	1	526	3	Y	-0-					-0-
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	10	1	508	3	Y	-0-					-0-
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	11	1	520	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	7	1	344	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 5,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	31	1	1596	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	1288	N	518	-0-	-770	-0-	10	1	495	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	38	1	1750	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	44	1	1935	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	69	1	1932	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	58	1	1987	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	2046	N	1756	-0-	-290	-0-	49	1	1690	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	2015	N	1842	-0-	-173	-0-	43	1	1776	3	Y	21	20	1			4
							23	9									
09	1860	N	1708	-0-	-152	-0-	35	1	1647	3	Y	24	23	1			5
							26	9									
10	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	42	1	2082	3	Y	21	22	1			4
							23	9									
11	1770	N	1566	-0-	-204	-0-	32	1	1517	3	Y	15	17	1			2
							17	9									
*12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	37	1	1729	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 20,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 166

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	721	N	721	-0-	-0-	-0-	14	1	690	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	644	N	617	-0-	-27	-0-	12	1	592	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	16	1	713	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	690	N	684	-0-	-6	-0-	15	1	662	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	682	N	589	-0-	-93	-0-	20	1	566	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	20	1	690	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	21	1	703	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	17	1	693	3	Y	21	20	1			4
							23	9									
09	720	N	688	-0-	-32	-0-	14	1	648	3	Y	24	23	1			5
							26	9									
10	744	N	709	-0-	-35	-0-	13	1	673	3	Y	21	22	1			4
							23	9									
11	720	N	678	-0-	-42	-0-	14	1	647	3	Y	15	17	1			2
							17	9									
12	713	N	690	-0-	-23	-0-	14	1	662	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 8,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

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	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	35	1	1771	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	1344	N	827	-0-	-517	-0-	16	1	798	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	1488	N	1074	-0-	-414	-0-	23	1	1041	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	1440	N	882	-0-	-558	-0-	20	1	855	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	930	N	816	-0-	-114	-0-	28	1	782	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	1050	N	808	-0-	-242	-0-	22	1	775	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	29	1	984	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	26	1	1070	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	27	1	1253	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	24	1	1219	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	21	1	986	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	21	1	964	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 12,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

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	510	N	510	-0-	-0-	-0-	10	1	500	3	Y	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	8	1	437	3	Y	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	11	1	497	3	Y	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	11	1	475	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	402	-0-	-94	-0-	14	1	388	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	394	-0-	-86	-0-	11	1	383	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	346	-0-	-150	-0-	10	1	336	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	350	-0-	-53	-0-	8	1	342	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	322	-0-	-68	-0-	7	1	315	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	326	-0-	-15	-0-	6	1	320	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	7	1	308	3	Y	-0-					-0-
*12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	9	1	397	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 9 RRCID -> 142953 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	641	-0-	-72	-0-	12	1	629	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	603	-0-	-41	-0-	11	1	592	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	696	-0-	-17	-0-	15	1	681	3	Y	-0-					-0-
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	18	1	781	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	559	-0-	-123	-0-	19	1	540	3	Y	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	21	1	738	3	Y	-0-					-0-
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	20	1	696	3	Y	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	16	1	663	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	13	1	606	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
10	620	N	606	-0-	-14	-0-	12	1	583	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	600	N	572	-0-	-28	-0-	12	1	545	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	13	1	599	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 7,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 7 RRCID -> 142954 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7892 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	537	-0-	-207	-0-	10	1	514	3	Y	12	13	1			4
							13	9									
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	13	1	685	3	Y	12	10	1			6
							13	9									
03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	18	1	802	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	14	1	613	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	744	N	694	-0-	-50	-0-	24	1	666	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
06	720	N	710	-0-	-10	-0-	20	1	679	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	22	1	758	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	682	N	677	-0-	-5	-0-	16	1	646	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	14	1	680	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	14	1	723	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	15	1	718	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
*12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	18	1	820	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 8,655 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. NCT-1 WELL #: 5 RRCID -> 142955 COMPL. DATE 09/26/1992 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7881 - 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	713	N	494	-0-	-219	-0-	9	1	468	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	14	1	702	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	22	1	1000	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	12	1	542	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	713	N	580	-0-	-133	-0-	20	1	556	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
06	690	N	428	-0-	-262	-0-	12	1	405	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	21	1	736	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	17	1	711	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	14	1	671	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	14	1	712	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	15	1	692	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
*12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	14	1	661	3	Y	10	9	1			2
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 8,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 7 RRCID -> 143295 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 8082

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 19 RRCID -> 143306 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7877 - 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	855	N	855	-0-	-0-	-0-	16	1	822	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	14	1	695	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	15	1	679	3	Y	5	10	1			1
							6	9									
04	660	N	588	-0-	-72	-0-	13	1	575	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	682	N	589	-0-	-93	-0-	20	1	569	3	Y	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	20	1	703	3	Y	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	21	1	707	3	Y	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	16	1	677	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	508	-0-	-32	-0-	11	1	497	3	Y	-0-					-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	13	1	646	3	Y	-0-					-0-
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	16	1	764	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
*12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	15	1	690	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 8,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

DAVIDSON, C. E. JR. 'C' WELL #: 3 RRCID -> 143316 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7826

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 #: 8 L RRCID -> 143321 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7882 - 7956

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. "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, 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 RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 14 RRCID -> 143347 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7834 - 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	682	N	643	-0-	-39	-0-	12	1	631	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	587	-0-	-1	-0-	11	1	576	3	Y	-0-					-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	15	1	682	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	510	-0-	-120	-0-	11	1	499	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	210	-0-	-441	-0-	7	1	203	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	539	-0-	-121	-0-	15	1	524	3	Y	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	18	1	600	3	Y	-0-					-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	14	1	584	3	Y	-0-					-0-
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	12	1	577	3	Y	-0-					-0-
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	12	1	606	3	Y	-0-					-0-
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	12	1	584	3	Y	-0-					-0-
*12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	13	1	615	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 6,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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, 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. (I) GAS LIFT(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-	17	1	849	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	15	1	773	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	19	1	864	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	19	1	827	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	868	N	725	-0-	-143	-0-	25	1	694	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	840	N	707	-0-	-133	-0-	20	1	676	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	868	N	801	-0-	-67	-0-	22	1	762	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	18	1	736	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	15	1	726	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	15	1	744	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	745	N	745	-0-	-0-	-0-	15	1	721	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
*12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	16	1	740	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 9,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 17 RRCID -> 143647 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7831 - 7876

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	189	-0-	-121	-0-	4	1	185	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	157	-0-	-95	-0-	3	1	154	3	Y	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	7	1	307	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	7	1	293	3	Y	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	9	1	257	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	243	-0-	-57	-0-	7	1	236	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	274	-0-	-36	-0-	8	1	266	3	Y	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	7	1	285	3	Y	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	6	1	271	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	5	1	272	3	Y	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	6	1	275	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
12	279	N	226	-0-	-53	-0-	5	1	215	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 3,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 18 RRCID -> 143650 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7804 - 7894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	193	-0-	-334	-0-	4	1	189	3	Y	-0-					-0-
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	13	1	680	3	Y	-0-					-0-
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	26	1	1173	3	Y	-0-					-0-
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	20	1	891	3	Y	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	22	1	616	3	Y	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	16	1	536	3	Y	-0-					-0-
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	29	1	990	3	Y	-0-					-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	18	1	737	3	Y	-0-					-0-
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	14	1	643	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	536	-0-	-53	-0-	10	1	526	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	496	-0-	-74	-0-	10	1	479	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
12	589	N	494	-0-	-95	-0-	10	1	477	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 8,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 16 RRCID -> 143657 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7878 - 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	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. (I) GAS LIFT(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-	5	1	274	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	5	1	266	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	7	1	303	3	Y	5	10	1			1
							6	9									
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	7	1	292	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	310	N	287	-0-	-23	-0-	10	1	277	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	8	1	284	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	9	1	293	3	Y	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	7	1	277	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	6	1	261	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	5	1	266	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	267	-0-	-3	-0-	6	1	261	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	6	1	268	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 16 RRCID -> 144117 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7956 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	167	-0-	-205	-0-	3	1	157	3	Y	6	9	1			2
							7	9									
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	7	1	362	3	Y	13	9	1			6
							14	9									
03	279	N	193	-0-	-86	-0-	4	1	183	3	Y	5	10	1			1
							6	9									
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	7	1	285	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	16	1	433	3	Y	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	11	1	385	3	Y	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	10	1	356	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	398	-0-	-5	-0-	9	1	389	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	368	-0-	-22	-0-	8	1	360	3	Y	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	7	1	366	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	360	-0-	-30	-0-	7	1	346	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
12	372	N	365	-0-	-7	-0-	8	1	350	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 4,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

DAVIDSON, C. E. JR. NCT-1 WELL #: 6 RRCID -> 144120 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7826 - 8043

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

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	581	N	581	-0-	-0-	-0-	11	1	570	3	Y	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	6	1	327	3	Y	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	5	1	238	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	424	-0-	-26	-0-	9	1	415	3	Y	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	20	1	572	3	Y	-0-					-0-
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	18	1	611	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	327	-0-	-107	-0-	9	1	318	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	306	-0-	-159	-0-	7	1	299	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	6	1	283	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	6	1	296	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	6	1	282	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	6	1	290	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	445	-0-	-51	-0-	9	1	436	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	407	-0-	-41	-0-	8	1	399	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	440	-0-	-25	-0-	9	1	431	3	Y	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	10	1	429	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	440	-0-	-25	-0-	15	1	425	3	Y	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	13	1	448	3	Y	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	14	1	472	3	Y	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	11	1	471	3	Y	14	11	1			3
							15	9									
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	9	1	447	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	9	1	470	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	9	1	444	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
*12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	10	1	461	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 5,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 7 RRCID -> 150389 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7898 - 7988

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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. 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 RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 17 RRCID -> 165442 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7864 - 8041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	302	-0-	-380	-0-	6	1	286	3	Y	9	11	1			3
							10	9									
02	644	N	500	-0-	-144	-0-	9	1	477	3	Y	13	10	1			6
							14	9									
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	15	1	662	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	16	1	717	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	558	N	336	-0-	-222	-0-	12	1	321	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	22	1	743	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	21	1	729	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	17	1	681	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	14	1	649	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	682	N	655	-0-	-27	-0-	13	1	629	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
11	660	N	624	-0-	-36	-0-	13	1	593	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
12	682	N	622	-0-	-60	-0-	13	1	595	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 7,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 24 RRCID -> 167814 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7825 - 8110

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 22 RRCID -> 168299 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7810 - 8050

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11 1 7 9		547	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	476	-0-	-168	-0-	9 1 6 9		467	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	474	-0-	-146	-0-	10 1 6 9		464	3	Y	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	13 1 6 9		575	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	20 1 6 9		569	3	Y	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	16 1 6 9		543	3	Y	-0-					-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	19 1 6 9		661	3	Y	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	15 1 6 9		616	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	483	-0-	-87	-0-	10 1 6 9		473	3	Y	-0-					-0-
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	13 1 6 9		647	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	545	-0-	-25	-0-	11 1 7 9		527	3	Y	6	5	1			1
*12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	11 1 6 9		491	3	Y	5	5	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 19 RRCID -> 168496 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7828 - 8084

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	21 1 17 9		1090	3	Y	15	15	1			5
02	1008	N	1002	-0-	-6	-0-	19 1 13 9		970	3	Y	12	11	1			6
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	24 1 10 9		1080	3	Y	9	13	1			2
04	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	24 1 7 9		1061	3	Y	6	7	1			1
05	1116	N	956	-0-	-160	-0-	33 1 6 9		917	3	Y	5	4	1			2
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	34 1 10 9		1168	3	Y	9	9	1			2
07	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	32 1 17 9		1104	3	Y	15	14	1			3
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	27 1 21 9		1100	3	Y	19	18	1			4
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	22 1 25 9		1046	3	Y	23	22	1			5
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	21 1 23 9		1076	3	Y	21	22	1			4
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	21 1 17 9		979	3	Y	15	17	1			2
12	1023	N	996	-0-	-27	-0-	21 1 14 9		961	3	Y	13	12	1			3

TOTAL GAS PROD: 13,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

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 #: 21 RRCID -> 168538 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 18 RRCID -> 168753 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7809 - 8137

01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	11	1	543	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	431	-0-	-73	-0-	8	1	423	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	253	-0-	-305	-0-	5	1	248	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	306	-0-	-234	-0-	7	1	299	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	195	-0-	-270	-0-	7	1	188	3	Y	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	11	1	368	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	13	1	437	3	Y	15	13	1			3
							17	9									
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	11	1	462	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	10	1	483	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	10	1	526	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	11	1	504	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
*12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	11	1	525	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 5,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

DAVIDSON, C. E. JR. 'C' WELL #: 5 RRCID -> 173458 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7752 - 7870

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

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

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	511	-0-	-16	-0-	10	1	501	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	358	-0-	-118	-0-	7	1	351	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	386	-0-	-141	-0-	8	1	378	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	211	-0-	-269	-0-	5	1	206	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	256	-0-	-147	-0-	9	1	247	3	Y	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	16	1	567	3	Y	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	17	1	582	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	14	1	575	3	Y	-0-					-0-
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	11	1	543	3	Y	-0-					-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	10	1	490	3	Y	-0-					-0-
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	11	1	501	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
*12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	11	1	488	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 5,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 32 RRCID -> 179578 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7976 - 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	1674	N	1531	-0-	-143	-0-	29	1	1470	3	Y	29	30	1			10
							32	9									
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	31	1	1574	3	Y	25	23	1			12
							28	9									
03	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	38	1	1745	3	Y	19	26	1			5
							21	9									
04	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	35	1	1527	3	Y	12	14	1			3
							13	9									
05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	54	1	1518	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
06	1350	N	1244	-0-	-106	-0-	34	1	1188	3	Y	20	20	1			4
							22	9									
07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	47	1	1621	3	Y	20	20	1			4
							22	9									
08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	41	1	1678	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	34	1	1596	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	32	1	1626	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	32	1	1531	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*12	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	43	1	1989	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 19,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

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. (I) GAS LIFT(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-	11	1	550	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	464	-0-	-40	-0-	9	1	455	3	Y	-0-					-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	12	1	551	3	Y	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	11	1	497	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	495	-0-	-1	-0-	17	1	478	3	Y	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	14	1	488	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	456	-0-	-40	-0-	13	1	443	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	388	-0-	-108	-0-	9	1	379	3	Y	-0-					-0-
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	11	1	501	3	Y	-0-					-0-
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	10	1	515	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	10	1	448	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	527	N	490	-0-	-37	-0-	10	1	473	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 5,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 35 RRCID -> 179582 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7990 - 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	745	-0-	-61	-0-	14	1	714	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	743	N	743	-0-	-0-	-0-	14	1	716	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	18	1	809	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	19	1	821	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	30	1	849	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	19	1	655	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	682	N	644	-0-	-38	-0-	18	1	609	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	22	1	890	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	17	1	818	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	17	1	875	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	18	1	841	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	19	1	870	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 9,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	4	1	192	3	Y	9	11	1			3
							10	9									
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	3	1	168	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	4	1	164	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	141	-0-	-69	-0-	3	1	138	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	16	-0-	-170	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	7	1	258	3	Y	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	9	1	309	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	7	1	272	3	Y	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	4	1	172	3	Y	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	3	1	143	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	4	1	188	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	3	1	144	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 2,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	656	N	656	-0-	-0-	-0-	12	1	627	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	588	N	549	-0-	-39	-0-	10	1	526	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	12	1	548	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	14	1	596	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	21	1	598	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	15	1	514	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	20	1	685	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	17	1	679	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	13	1	632	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	13	1	653	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	14	1	673	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	15	1	674	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 7,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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. (I) GAS LIFT(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-	10	1	493	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	452	-0-	-24	-0-	9	1	443	3	Y	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	10	1	446	3	Y	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	11	1	501	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	17	1	461	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	374	-0-	-76	-0-	11	1	363	3	Y	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	15	1	516	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	428	-0-	-37	-0-	10	1	418	3	Y	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	10	1	489	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	10	1	517	3	Y	-0-					-0-
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	10	1	491	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
*12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	11	1	493	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 5,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 38 RRCID -> 184554 COMPL. DATE 06/12/2001 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	279	N	242	-0-	-37	-0-	5	1	237	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	4	1	205	3	Y	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	5	1	224	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	5	1	216	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	7	1	204	3	Y	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	6	1	209	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	6	1	199	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	195	-0-	-22	-0-	5	1	190	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	4	1	183	3	Y	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	6	1	288	3	Y	-0-					-0-
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	18	1	842	3	Y	-0-					-0-
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	4	1	189	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 33 RRCID -> 191034 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7840 - 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	396	N	396	-0-	-0-	-0-	8	1	388	3	Y	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	12	1	628	3	Y	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	13	1	605	3	Y	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	13	1	566	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	189	-0-	-524	-0-	7	1	182	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	588	-0-	-12	-0-	17	1	571	3	Y	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	18	1	620	3	Y	-0-					-0-
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	15	1	632	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	566	-0-	-34	-0-	12	1	554	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	535	-0-	-116	-0-	10	1	516	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
11	630	N	405	-0-	-225	-0-	8	1	389	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	589	N	271	-0-	-318	-0-	6	1	261	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 6,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 43 RRCID -> 191065 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8004 - 8024

01	1674	N	1609	-0-	-65	-0-	30	1	1547	3	Y	29	30	1			10
							32	9									
02	1512	N	1431	-0-	-81	-0-	27	1	1376	3	Y	25	23	1			12
							28	9									
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	33	1	1526	3	Y	19	26	1			5
							21	9									
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	33	1	1431	3	Y	12	14	1			3
							13	9									
05	1519	N	994	-0-	-525	-0-	34	1	952	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	45	1	1564	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	47	1	1608	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	38	1	1578	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	32	1	1511	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	31	1	1547	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	31	1	1473	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	32	1	1501	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 18,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 46 RRCID -> 191066 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	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	19	1	986	3	Y	14	13	1			5
							15	9									
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	11	1	559	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	6	1	258	3	Y	8	12	1			2
							9	9									
04	270	N	227	-0-	-43	-0-	5	1	216	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	279	N	86	-0-	-193	-0-	3	1	80	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	18	1	631	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	26	1	876	3	Y	-0-					-0-
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	20	1	804	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	15	1	695	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	13	1	663	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	10	1	457	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
*12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	16	1	737	3	Y	13	11	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 7,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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	1023	N	976	-0-	-47	-0-	18	1	941	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	924	N	891	-0-	-33	-0-	17	1	861	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	20	1	931	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	19	1	846	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	35	1	977	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	27	1	933	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	28	1	947	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	22	1	924	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	960	N	939	-0-	-21	-0-	19	1	907	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	992	N	972	-0-	-20	-0-	19	1	942	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	19	1	905	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
12	961	N	956	-0-	-5	-0-	20	1	922	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 11,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	837	N	296	-0-	-541	-0-	6	1	290	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	490	-0-	-238	-0-	9	1	481	3	Y	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	7	1	300	3	Y	-0-					-0-
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	19	1	827	3	Y	-0-					-0-
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	31	1	858	3	Y	-0-					-0-
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	24	1	815	3	Y	-0-					-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	24	1	837	3	Y	-0-					-0-
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	20	1	805	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
09	840	N	808	-0-	-32	-0-	16	1	779	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
10	868	N	830	-0-	-38	-0-	16	1	803	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	810	N	786	-0-	-24	-0-	16	1	755	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
12	837	N	804	-0-	-33	-0-	17	1	773	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 8,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	899	N	882	-0-	-17	-0-	17	1	865	3	Y	-0-					-0-
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	15	1	795	3	Y	-0-					-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	19	1	881	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	806	-0-	-4	-0-	18	1	788	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	216	-0-	-621	-0-	7	1	209	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	677	-0-	-133	-0-	19	1	658	3	Y	-0-					-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	26	1	908	3	Y	-0-					-0-
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	23	1	961	3	Y	-0-					-0-
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	19	1	883	3	Y	-0-					-0-
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	17	1	862	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	15	1	708	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
*12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	18	1	830	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 9,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 32 RRCID -> 191650 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7860 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	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-

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 #: 29 RRCID -> 192546 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 7870 - 8014

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

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

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 34 RRCID -> 195476 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7890 - 8074

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	14 17	1 9	729	3	Y	15	15	1			5
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	13 13	1 9	690	3	Y	12	11	1			6
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	17 10	1 9	757	3	Y	9	13	1			2
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	17 7	1 9	726	3	Y	6	7	1			1
05	744	N	277	-0-	-467	-0-	9 3	1 9	265	3	Y	3	3	1			1
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	22 10	1 9	759	3	Y	9	8	1			2
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	23 17	1 9	796	3	Y	15	14	1			3
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	19 15	1 9	786	3	Y	14	14	1			3
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	16 13	1 9	736	3	Y	12	12	1			3
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	14 11	1 9	717	3	Y	10	11	1			2
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	15 8	1 9	711	3	Y	7	8	1			1
*12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	13 12	1 9	584	3	Y	11	10	1			2

TOTAL GAS PROD: 8,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

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 #: 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	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	20	1	1028	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	952	N	926	-0-	-26	-0-	17	1	896	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	22	1	983	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	990	N	973	-0-	-17	-0-	22	1	944	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	1023	N	403	-0-	-620	-0-	14	1	386	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	29	1	1010	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	31	1	1061	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	25	1	1014	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	21	1	973	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	20	1	1009	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
11	1020	N	996	-0-	-24	-0-	20	1	958	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
12	1054	N	996	-0-	-58	-0-	21	1	961	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 11,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 31 RRCID -> 195644 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 5966 - 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. "B" WELL #: 39 RRCID -> 195645 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7866 - 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	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	22	1	1113	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	1064	N	1045	-0-	-19	-0-	20	1	1012	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	25	1	1145	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	25	1	1115	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	1085	N	503	-0-	-582	-0-	17	1	483	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	33	1	1124	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	36	1	1238	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	31	1	1289	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	26	1	1220	3	Y	23	22	1			5
							25	9									
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	24	1	1221	3	Y	21	22	1			4
							23	9									
11	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	24	1	1116	3	Y	21	22	1			3
							23	9									
*12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	24	1	1120	3	Y	19	18	1			4
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 13,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

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. (I) GAS LIFT(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-	14	1	727	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	12	1	628	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	15	1	662	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	15	1	664	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	682	N	608	-0-	-74	-0-	21	1	581	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	19	1	642	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	20	1	671	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	16	1	668	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	630	N	609	-0-	-21	-0-	12	1	584	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	651	N	639	-0-	-12	-0-	12	1	616	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	13	1	634	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	13	1	611	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 8,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

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 #: 37 RRCID -> 195822 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7840 - 8727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	742	-0-	-2	-0-	14	1	711	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	672	N	625	-0-	-47	-0-	12	1	600	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	15	1	692	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	720	N	704	-0-	-16	-0-	16	1	681	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	682	N	513	-0-	-169	-0-	18	1	489	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	19	1	662	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	21	1	717	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	17	1	715	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	15	1	700	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	14	1	707	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	15	1	705	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	15	1	699	3	Y	11	10	1			2
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 8,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 50 RRCID -> 196805 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8026 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	662	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	14	1	732	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	14	1	659	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	15	1	674	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	25	1	705	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	20	1	699	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	21	1	720	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	17	1	718	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	15	1	704	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	14	1	693	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	14	1	670	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
12	713	N	684	-0-	-29	-0-	14	1	663	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 8,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 49 RRCID -> 198009 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7812 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	521	-0-	-6	-0-	10	1	511	3	Y	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	9	1	450	3	Y	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	8	1	358	3	Y	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	12	1	522	3	Y	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	17	1	487	3	Y	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	13	1	434	3	Y	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	14	1	497	3	Y	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	12	1	505	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	10	1	470	3	Y	-0-					-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	9	1	475	3	Y	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	10	1	458	3	Y	-0-					-0-
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	10	1	462	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	651	N	603	-0-	-48	-0-	11	1	575	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	11	1	565	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	13	1	581	3	Y	7	11	1			2
							8	9									
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	14	1	632	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	21	1	576	3	Y	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	16	1	567	3	Y	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	17	1	591	3	Y	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	14	1	595	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	12	1	546	3	Y	13	10	1			3
							14	9									
10	589	N	587	-0-	-2	-0-	11	1	565	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	570	N	564	-0-	-6	-0-	12	1	544	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
12	589	N	581	-0-	-8	-0-	12	1	562	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 7,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-		29 1 17 9	1456	3	Y	15	15	1			5
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-		25 1 13 9	1290	3	Y	12	11	1			6
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-		30 1 10 9	1369	3	Y	9	13	1			2
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-		31 1 7 9	1346	3	Y	6	7	1			1
05	1333	N	1178	-0-	-155	-0-		41 1 6 9	1131	3	Y	5	4	1			2
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-		37 1 15 9	1288	3	Y	14	13	1			3
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-		38 1 33 9	1305	3	Y	30	27	1			6
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-		30 1 31 9	1217	3	Y	28	28	1			6
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-		29 1 25 9	1354	3	Y	23	24	1			5
10	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-		28 1 23 9	1386	3	Y	21	22	1			4
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-		27 1 17 9	1297	3	Y	15	17	1			2
*12	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-		31 1 14 9	1450	3	Y	13	12	1			3

TOTAL GAS PROD: 16,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 191

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	781	-0-	-56	-0-		15 1 17 9	749	3	Y	15	15	1			5
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-		14 1 13 9	730	3	Y	12	11	1			6
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-		17 1 10 9	790	3	Y	9	13	1			2
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-		17 1 7 9	765	3	Y	6	7	1			1
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-		27 1 6 9	748	3	Y	5	4	1			2
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-		22 1 11 9	755	3	Y	10	10	1			2
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-		22 1 30 9	767	3	Y	27	23	1			6
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-		18 1 30 9	745	3	Y	27	27	1			6
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-		16 1 25 9	744	3	Y	23	24	1			5
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-		15 1 23 9	751	3	Y	21	22	1			4
11	750	N	747	-0-	-3	-0-		15 1 17 9	715	3	Y	15	17	1			2
12	775	N	764	-0-	-11	-0-		16 1 14 9	734	3	Y	13	12	1			3

TOTAL GAS PROD: 9,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

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 #: 43 RRCID -> 201963 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7844 - 8080

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

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

DAVIDSON, C. E. JR. "B" WELL #: 42 RRCID -> 201980 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7850 - 8082

01	785	N	785	-0-	-0-	-0-	15	1	756	3	Y	13	13	1							4
							14	9													
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	14	1	732	3	Y	13	11	1							6
							14	9													
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	18	1	844	3	Y	9	13	1							2
							10	9													
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	19	1	839	3	Y	6	7	1							1
							7	9													
05	744	N	153	-0-	-591	-0-	5	1	145	3	Y	3	3	1							1
							3	9													
06	720	N	655	-0-	-65	-0-	18	1	627	3	Y	9	8	1							2
							10	9													
07	744	N	669	-0-	-75	-0-	19	1	640	3	Y	9	9	1							2
							10	9													
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	22	1	909	3	Y	14	13	1							3
							15	9													
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	17	1	793	3	Y	12	12	1							3
							13	9													
10	651	N	607	-0-	-44	-0-	11	1	576	3	Y	18	18	1							3
							20	9													
11	630	N	613	-0-	-17	-0-	12	1	583	3	Y	16	17	1							2
							18	9													
12	651	N	637	-0-	-14	-0-	13	1	610	3	Y	13	12	1							3
							14	9													

TOTAL GAS PROD: 8,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 26 RRCID -> 202001 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7844 - 8046

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

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

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	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	21	1	1079	3	Y	-0-					-0-
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	18	1	935	3	Y	-0-					-0-
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	27	1	1246	3	Y	-0-					-0-
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	26	1	1118	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	525	-0-	-529	-0-	18	1	507	3	Y	-0-					-0-
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	34	1	1167	3	Y	-0-					-0-
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	35	1	1185	3	Y	-0-					-0-
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	29	1	1209	3	Y	-0-					-0-
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	22	1	1048	3	Y	12	9	1			3
							13	9									
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	22	1	1080	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	21	1	1006	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*12	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	22	1	1005	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 12,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	1395	N	912	-0-	-483	-0-	17	1	878	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	1232	N	927	-0-	-305	-0-	17	1	897	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	24	1	1112	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	23	1	995	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	35	1	984	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	29	1	1013	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	31	1	1059	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	32	1	1314	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	30	1	1434	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	27	1	1371	3	Y	21	21	1			4
							23	9									
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	27	1	1276	3	Y	15	17	1			2
							17	9									
*12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	28	1	1315	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 14,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-		23 1 17 9	1187	3	Y	15	15	1			5
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-		21 1 13 9	1105	3	Y	12	11	1			6
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-		26 1 10 9	1199	3	Y	9	13	1			2
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-		26 1 7 9	1148	3	Y	6	7	1			1
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-		35 1 6 9	971	3	Y	5	4	1			2
06	960	N	938	-0-	-22	-0-		26 1 11 9	901	3	Y	10	10	1			2
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-		37 1 17 9	1259	3	Y	15	14	1			3
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-		30 1 15 9	1235	3	Y	14	14	1			3
09	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-		25 1 21 9	1197	3	Y	19	18	1			4
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-		24 1 23 9	1226	3	Y	21	21	1			4
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-		24 1 17 9	1129	3	Y	15	17	1			2
*12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-		25 1 14 9	1151	3	Y	13	12	1			3

TOTAL GAS PROD: 14,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-		15 1 17 9	755	3	Y	15	15	1			5
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-		13 1 13 9	689	3	Y	12	11	1			6
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-		17 1 10 9	785	3	Y	9	13	1			2
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-		13 1 7 9	562	3	Y	6	7	1			1
05	527	N	468	-0-	-59	-0-		16 1 6 9	446	3	Y	5	4	1			2
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-		15 1 11 9	517	3	Y	10	10	1			2
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-		16 1 17 9	537	3	Y	15	14	1			3
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-		14 1 15 9	568	3	Y	14	14	1			3
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-		12 1 13 9	581	3	Y	12	12	1			3
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-		12 1 11 9	604	3	Y	10	11	1			2
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-		14 1 8 9	656	3	Y	7	8	1			1
*12	731	N	731	-0-	-0-	-0-		15 1 12 9	704	3	Y	11	10	1			2

TOTAL GAS PROD: 7,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	403	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	387	-0-	-5	-0-	7	1	380	3	Y	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	9	1	391	3	Y	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	9	1	382	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	15	1	419	3	Y	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	11	1	391	3	Y	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	12	1	413	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	10	1	421	3	Y	-0-					-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	8	1	399	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	419	-0-	-15	-0-	8	1	411	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	399	-0-	-21	-0-	8	1	384	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
12	434	N	408	-0-	-26	-0-	8	1	393	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 4,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 63 RRCID -> 205017 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7794 - 7912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	676	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	616	N	615	-0-	-1	-0-	11	1	591	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	14	1	653	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	14	1	612	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	651	N	631	-0-	-20	-0-	22	1	603	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	630	N	618	-0-	-12	-0-	17	1	591	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	651	N	650	-0-	-1	-0-	18	1	615	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	14	1	595	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	630	N	590	-0-	-40	-0-	12	1	565	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	651	N	609	-0-	-42	-0-	12	1	586	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	600	N	570	-0-	-30	-0-	12	1	550	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
12	620	N	588	-0-	-32	-0-	12	1	569	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 7,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 52 RRCID -> 205019 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8052 - 8198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		124	-0-	124	1037	2	1	122	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		150	-0-	150	1187	3	1	147	3	Y	-0-					-0-
03	1319	X	132	-0-	-1187	-0-	3	1	129	3	Y	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	3	1	128	3	Y	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	228	3	Y	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	5	1	188	3	Y	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	7	1	237	3	Y	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	5	1	225	3	Y	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	4	1	192	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	132	-0-	-116	-0-	3	1	129	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	169	-0-	-41	-0-	4	1	165	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	142	-0-	-75	-0-	3	1	139	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,079 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 #: 65 RRCID -> 205106 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 7930 - 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	803	N	803	-0-	-0-	-0-	15	1	788	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	663	-0-	-9	-0-	13	1	650	3	Y	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	15	1	676	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	661	-0-	-89	-0-	15	1	646	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	677	-0-	-67	-0-	23	1	654	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	479	-0-	-181	-0-	13	1	466	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	391	-0-	-291	-0-	11	1	380	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	648	-0-	-34	-0-	15	1	633	3	Y	-0-					-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	12	1	569	3	Y	-0-					-0-
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	13	1	635	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	13	1	621	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	14	1	627	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 7,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

DAVIDSON, C. E., JR. NCT-1 WELL #: 12 RRCID -> 205265 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7852 - 8084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	593	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	588	N	460	-0-	-128	-0-	9	1	440	3	Y	10	10	1			5
							11	9									
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	9	1	414	3	Y	8	11	1			2
							9	9									
04	600	N	580	-0-	-20	-0-	13	1	561	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	496	N	183	-0-	-313	-0-	6	1	174	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	14	1	496	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	20	1	672	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	13	1	546	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	14	1	650	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
10	651	N	528	-0-	-123	-0-	10	1	498	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	11	1	542	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
12	651	N	598	-0-	-53	-0-	12	1	572	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 6,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-		41 1 32 9	2103	3	Y	29	30	1			10
02	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-		39 1 28 9	2028	3	Y	25	23	1			12
03	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-		51 1 21 9	2322	3	Y	19	26	1			5
04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-		50 1 13 9	2201	3	Y	12	14	1			3
05	2077	N	1894	-0-	-183	-0-		65 1 10 9	1819	3	Y	9	8	1			4
06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-		59 1 23 9	2038	3	Y	21	20	1			5
07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-		63 1 33 9	2174	3	Y	30	29	1			6
08	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-		49 1 31 9	2017	3	Y	28	28	1			6
09	2130	N	2119	-0-	-11	-0-		43 1 25 9	2051	3	Y	23	24	1			5
10	2232	N	1771	-0-	-461	-0-		34 1 23 9	1714	3	Y	21	22	1			4
11	2040	N	2028	-0-	-12	-0-		42 1 17 9	1969	3	Y	15	17	1			2
12	2201	N	2149	-0-	-52	-0-		45 1 14 9	2090	3	Y	13	12	1			3

TOTAL GAS PROD: 25,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

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. GAS LIFT (I)(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	1755	-0-	-260	-0-		33 1 31 9	1691	3	Y	28	30	1			9
02	1792	N	1773	-0-	-19	-0-		33 1 28 9	1712	3	Y	25	22	1			12
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-		40 1 21 9	1833	3	Y	19	26	1			5
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-		40 1 13 9	1758	3	Y	12	14	1			3
05	1953	N	775	-0-	-1178	-0-		27 1 4 9	744	3	Y	4	5	1			2
06	1830	N	525	-0-	-1305	-0-		14 1 14 9	497	3	Y	13	12	1			3
07	1860	N	1645	-0-	-215	-0-		46 1 33 9	1566	3	Y	30	27	1			6
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-		45 1 31 9	1869	3	Y	28	28	1			6
09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-		38 1 25 9	1786	3	Y	23	24	1			5
10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-		37 1 26 9	1868	3	Y	24	25	1			4
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-		38 1 25 9	1799	3	Y	23	24	1			3
*12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-		40 1 21 9	1879	3	Y	19	18	1			4

TOTAL GAS PROD: 19,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 248

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. (I) GAS LIFT(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	834	-0-	-96	-0-	16	1	801	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	784	N	738	-0-	-46	-0-	14	1	711	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	19	1	867	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	20	1	892	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	806	N	257	-0-	-549	-0-	9	1	245	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	26	1	899	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	27	1	930	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	20	1	826	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	16	1	767	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	15	1	751	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	11	1	511	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	19	1	870	3	Y	11	10	1			2
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 9,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 29 RRCID -> 205919 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7890 - 8018

01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		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 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 (I)(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	657	-0-	-87		-0-	12	1	628	3	Y	15	15	1			5
								17	9									
02	673	N	673	-0-	-0-		-0-	13	1	647	3	Y	12	11	1			6
								13	9									
03	767	N	767	-0-	-0-		-0-	16	1	741	3	Y	9	13	1			2
								10	9									
04	747	N	747	-0-	-0-		-0-	17	1	723	3	Y	6	7	1			1
								7	9									
05	713	N	335	-0-	-378		-0-	11	1	321	3	Y	3	3	1			1
								3	9									
06	701	N	701	-0-	-0-		-0-	19	1	672	3	Y	9	8	1			2
								10	9									
07	795	N	795	-0-	-0-		-0-	22	1	756	3	Y	15	14	1			3
								17	9									
08	768	N	768	-0-	-0-		-0-	18	1	735	3	Y	14	14	1			3
								15	9									
09	723	N	723	-0-	-0-		-0-	15	1	695	3	Y	12	12	1			3
								13	9									
10	736	N	736	-0-	-0-		-0-	14	1	711	3	Y	10	11	1			2
								11	9									
11	727	N	727	-0-	-0-		-0-	15	1	704	3	Y	7	8	1			1
								8	9									
*12	725	N	725	-0-	-0-		-0-	15	1	698	3	Y	11	10	1			2
								12	9									

TOTAL GAS PROD: 8,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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-	4	1	189	3	Y	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-		-0-	4	1	222	3	Y	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-		-0-	5	1	235	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20		-0-	4	1	156	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	104	-0-	-82		-0-	4	1	100	3	Y	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-		-0-	7	1	234	3	Y	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-		-0-	7	1	243	3	Y	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-		-0-	5	1	222	3	Y	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-		-0-	4	1	210	3	Y	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-		-0-	4	1	208	3	Y	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0-		-0-	8	1	396	3	Y	6	5	1			1
								7	9									
*12	263	N	263	-0-	-0-		-0-	5	1	252	3	Y	5	5	1			1
								6	9									

TOTAL GAS PROD: 2,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	372	N	256	-0-	-116	-0-	5	1	251	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	194	-0-	-142	-0-	4	1	190	3	Y	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	5	1	211	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	5	1	215	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	7	1	196	3	Y	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	6	1	212	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	6	1	206	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	5	1	209	3	Y	-0-					-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	10	1	488	3	Y	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	9	1	458	3	Y	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	9	1	447	3	Y	-0-					-0-
*12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	8	1	379	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 3,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 47 RRCID -> 208074 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7802 - 9148

01	2139	N	1764	-0-	-375	-0-	33	1	1699	3	Y	29	30	1			10
							32	9									
02	1932	N	1559	-0-	-373	-0-	29	1	1502	3	Y	25	23	1			12
							28	9									
03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	41	1	1886	3	Y	19	26	1			5
							21	9									
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	46	1	2021	3	Y	12	14	1			3
							13	9									
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	72	1	2006	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	57	1	1981	3	Y	20	20	1			4
							22	9									
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	59	1	2038	3	Y	20	20	1			4
							22	9									
08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	49	1	2030	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
09	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	42	1	1984	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	40	1	2030	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	41	1	1953	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
*12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	43	1	2006	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 23,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 207

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	16	1	839	3	Y	15	15	1	5
							17	9							
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	14	1	699	3	Y	12	11	1	6
							13	9							
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	19	1	859	3	Y	9	13	1	2
							10	9							
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	18	1	793	3	Y	6	7	1	1
							7	9							
05	806	N	763	-0-	-43	-0-	26	1	731	3	Y	5	4	1	2
							6	9							
06	780	N	760	-0-	-20	-0-	21	1	728	3	Y	10	10	1	2
							11	9							
07	806	N	725	-0-	-81	-0-	20	1	688	3	Y	15	14	1	3
							17	9							
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	18	1	743	3	Y	14	14	1	3
							15	9							
09	720	N	701	-0-	-19	-0-	14	1	674	3	Y	12	12	1	3
							13	9							
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	15	1	731	3	Y	10	11	1	2
							11	9							
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	16	1	732	3	Y	8	9	1	1
							9	9							
*12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	16	1	762	3	Y	6	6	1	1
							7	9							

TOTAL GAS PROD: 9,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	922	-0-	-225	-0-	17	1	888	3	Y	15	15	1	5
							17	9							
02	1036	N	902	-0-	-134	-0-	17	1	872	3	Y	12	11	1	6
							13	9							
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	25	1	1159	3	Y	9	13	1	2
							10	9							
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	27	1	1169	3	Y	6	7	1	1
							7	9							
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	39	1	1075	3	Y	5	4	1	2
							6	9							
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	32	1	1113	3	Y	10	10	1	2
							11	9							
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	33	1	1137	3	Y	15	14	1	3
							17	9							
08	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	26	1	1072	3	Y	14	14	1	3
							15	9							
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	22	1	1037	3	Y	12	12	1	3
							13	9							
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	21	1	1052	3	Y	18	18	1	3
							20	9							
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	22	1	1023	3	Y	16	17	1	2
							18	9							
*12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	22	1	1001	3	Y	13	12	1	3
							14	9							

TOTAL GAS PROD: 13,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	826	-0-	-73	-0-	16	1	793	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	756	N	735	-0-	-21	-0-	14	1	710	3	Y	10	10	1			5
							11	9									
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	17	1	761	3	Y	-0-	5	1			-0-
04	780	N	761	-0-	-19	-0-	17	1	744	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	629	-0-	-177	-0-	22	1	607	3	Y	-0-					-0-
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	23	1	792	3	Y	-0-					-0-
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	23	1	797	3	Y	-0-					-0-
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	19	1	782	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	16	1	742	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	15	1	762	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	15	1	719	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	16	1	735	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 9,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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. (I) GAS LIFT(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	767	-0-	-70	-0-	14	1	736	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	756	N	692	-0-	-64	-0-	13	1	666	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	855	N	855	-0-	-0-	-0-	18	1	828	3	Y	8	12	1			2
							9	9									
04	750	N	637	-0-	-113	-0-	14	1	616	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	27	1	764	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	810	N	312	-0-	-498	-0-	9	1	297	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	25	1	840	3	Y	13	11	1			3
							14	9									
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	24	1	991	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	17	1	813	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	775	N	751	-0-	-24	-0-	14	1	727	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
11	750	N	739	-0-	-11	-0-	15	1	716	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
12	775	N	732	-0-	-43	-0-	15	1	705	3	Y	11	10	1			2
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 9,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	831	N	831	-0-		-0-	-0-		16	1	798	3	Y	15	15	1			5
									17	9									
02	755	N	755	-0-		-0-	-0-		14	1	728	3	Y	12	11	1			6
									13	9									
03	785	N	785	-0-		-0-	-0-		17	1	758	3	Y	9	13	1			2
									10	9									
04	746	N	746	-0-		-0-	-0-		17	1	722	3	Y	6	7	1			1
									7	9									
05	758	N	758	-0-		-0-	-0-		26	1	726	3	Y	5	4	1			2
									6	9									
06	720	N	602	-0-		-118	-0-		17	1	574	3	Y	10	10	1			2
									11	9									
07	744	N	744	-0-		-0-	-0-		21	1	706	3	Y	15	14	1			3
									17	9									
08	766	N	766	-0-		-0-	-0-		18	1	733	3	Y	14	14	1			3
									15	9									
09	644	N	644	-0-		-0-	-0-		13	1	620	3	Y	10	11	1			2
									11	9									
10	648	N	648	-0-		-0-	-0-		12	1	624	3	Y	11	11	1			2
									12	9									
11	600	N	600	-0-		-0-	-0-		12	1	580	3	Y	7	8	1			1
									8	9									
*12	653	N	653	-0-		-0-	-0-		14	1	632	3	Y	6	6	1			1
									7	9									

TOTAL GAS PROD: 8,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

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. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1140	-0-		-131	-0-		22	1	1101	3	Y	15	15	1			5
									17	9									
02	1148	N	1066	-0-		-82	-0-		20	1	1033	3	Y	12	11	1			6
									13	9									
03	1216	N	1216	-0-		-0-	-0-		26	1	1180	3	Y	9	13	1			2
									10	9									
04	1177	N	1177	-0-		-0-	-0-		26	1	1144	3	Y	6	7	1			1
									7	9									
05	1178	N	848	-0-		-330	-0-		29	1	813	3	Y	5	4	1			2
									6	9									
06	1170	N	1166	-0-		-4	-0-		33	1	1123	3	Y	9	9	1			2
									10	9									
07	1275	N	1275	-0-		-0-	-0-		36	1	1222	3	Y	15	14	1			3
									17	9									
08	1229	N	1229	-0-		-0-	-0-		29	1	1185	3	Y	14	14	1			3
									15	9									
09	1174	N	1174	-0-		-0-	-0-		24	1	1129	3	Y	19	18	1			4
									21	9									
10	1193	N	1193	-0-		-0-	-0-		23	1	1147	3	Y	21	21	1			4
									23	9									
11	1130	N	1130	-0-		-0-	-0-		23	1	1090	3	Y	15	17	1			2
									17	9									
*12	1124	N	1124	-0-		-0-	-0-		23	1	1087	3	Y	13	12	1			3
									14	9									

TOTAL GAS PROD: 13,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	806	N	756	-0-	-50	-0-	14	1	725	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	728	N	685	-0-	-43	-0-	13	1	659	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	16	1	720	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	720	N	654	-0-	-66	-0-	14	1	633	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	744	N	382	-0-	-362	-0-	13	1	366	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	20	1	702	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	23	1	795	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	20	1	823	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	16	1	763	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	15	1	766	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	15	1	726	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	15	1	714	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 8,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

DAVIDSON AB LL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 229131 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7974 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	27	1	1378	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	1260	N	1245	-0-	-15	-0-	23	1	1209	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	29	1	1340	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	29	1	1256	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	1333	N	652	-0-	-681	-0-	22	1	627	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	42	1	1464	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	39	1	1341	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	31	1	1281	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	25	1	1203	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	24	1	1226	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	25	1	1166	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
*12	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	24	1	1119	3	Y	11	10	1			2
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 15,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	20	1	1012	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	1008	N	1006	-0-	-2	-0-	19	1	974	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	24	1	1117	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	25	1	1077	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	37	1	1023	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	28	1	981	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	29	1	1008	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	25	1	1022	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	21	1	985	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	36	1	1821	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	28	1	1306	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
12	1023	N	904	-0-	-119	-0-	19	1	878	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 13,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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	1953	N	1917	-0-	-36	-0-	36	1	1849	3	Y	29	30	1			10
							32	9									
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	35	1	1785	3	Y	25	23	1			12
							28	9									
03	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	42	1	1923	3	Y	19	26	1			5
							21	9									
04	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	44	1	1934	3	Y	12	14	1			3
							13	9									
05	1736	N	1733	-0-	-3	-0-	60	1	1663	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
06	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	55	1	1894	3	Y	19	19	1			4
							21	9									
07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	53	1	1826	3	Y	30	28	1			6
							33	9									
08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	47	1	1926	3	Y	28	28	1			6
							31	9									
09	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	41	1	1928	3	Y	23	24	1			5
							25	9									
10	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	37	1	1835	3	Y	21	22	1			4
							23	9									
11	1710	N	1622	-0-	-88	-0-	33	1	1572	3	Y	15	17	1			2
							17	9									
12	1767	N	1677	-0-	-90	-0-	35	1	1628	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 22,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1077	-0-	-163	-0-		20	1	1040	3	Y	15	15	1			5
								17	9									
02	1120	N	1101	-0-	-19	-0-		21	1	1067	3	Y	12	11	1			6
								13	9									
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-		25	1	1161	3	Y	9	13	1			2
								10	9									
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-		26	1	1118	3	Y	6	7	1			1
								7	9									
05	1209	N	1159	-0-	-50	-0-		40	1	1113	3	Y	5	4	1			2
								6	9									
06	1170	N	1163	-0-	-7	-0-		32	1	1120	3	Y	10	10	1			2
								11	9									
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-		35	1	1198	3	Y	15	14	1			3
								17	9									
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-		29	1	1184	3	Y	14	14	1			3
								15	9									
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-		24	1	1144	3	Y	12	12	1			3
								13	9									
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-		23	1	1157	3	Y	10	11	1			2
								11	9									
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-		23	1	1084	3	Y	14	14	1			2
								15	9									
*12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-		24	1	1106	3	Y	13	12	1			3
								14	9									

TOTAL GAS PROD: 13,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

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	1674	N	1616	-0-	-58	-0-		31	1	1560	3	Y	23	26	1			8
								25	9									
02	1512	N	1449	-0-	-63	-0-		27	1	1409	3	Y	12	14	1			6
								13	9									
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-		34	1	1569	3	Y	9	13	1			2
								10	9									
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-		36	1	1554	3	Y	6	7	1			1
								7	9									
05	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-		54	1	1503	3	Y	5	4	1			2
								6	9									
06	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-		44	1	1509	3	Y	10	10	1			2
								11	9									
07	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-		46	1	1562	3	Y	15	14	1			3
								17	9									
08	1550	N	1540	-0-	-10	-0-		36	1	1489	3	Y	14	14	1			3
								15	9									
09	1530	N	1509	-0-	-21	-0-		31	1	1465	3	Y	12	12	1			3
								13	9									
10	1581	N	1344	-0-	-237	-0-		26	1	1300	3	Y	16	16	1			3
								18	9									
11	1500	N	1435	-0-	-65	-0-		29	1	1389	3	Y	15	16	1			2
								17	9									
*12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-		35	1	1619	3	Y	13	12	1			3
								14	9									

TOTAL GAS PROD: 18,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER WILKINS LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 230491 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7976 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1920	-0-	-64	-0-	37	1	1866	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	1792	N	1787	-0-	-5	-0-	34	1	1740	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	40	1	1826	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	41	1	1791	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	1891	N	1804	-0-	-87	-0-	62	1	1736	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	1830	N	1411	-0-	-419	-0-	39	1	1361	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	1891	N	1825	-0-	-66	-0-	51	1	1757	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	43	1	1785	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	36	1	1700	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	35	1	1737	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	35	1	1675	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
*12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	37	1	1721	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 21,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

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	663	-0-	-174	-0-	12	1	634	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	784	N	731	-0-	-53	-0-	14	1	704	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	17	1	790	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	18	1	771	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	806	N	84	-0-	-722	-0-	3	1	78	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	780	N	682	-0-	-98	-0-	19	1	646	3	Y	15	13	1			3
							17	9									
07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	25	1	839	3	Y	30	27	1			6
							33	9									
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	18	1	752	3	Y	28	28	1			6
							31	9									
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	17	1	812	3	Y	23	24	1			5
							25	9									
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	16	1	806	3	Y	21	22	1			4
							23	9									
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	16	1	751	3	Y	15	17	1			2
							17	9									
*12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	17	1	779	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 8,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON SCHEUBER LL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 234644 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7970 - 7980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1590	-0-	-84	-0-	30	1	1543	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	1484	N	1397	-0-	-87	-0-	26	1	1358	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	35	1	1612	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	1530	N	1500	-0-	-30	-0-	33	1	1460	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	1550	N	735	-0-	-815	-0-	25	1	707	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	48	1	1664	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
07	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	48	1	1634	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	39	1	1588	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	32	1	1494	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	30	1	1488	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	30	1	1409	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*12	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	31	1	1426	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 17,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 5 C RRCID -> 070012 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

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	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	2			N	-0-					-0-
02	588	N	542	-0-	-46	-0-	542	2			N	-0-					-0-
03	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
07	589	N	459	-0-	-130	-0-	459	2			N	-0-					-0-
08	713	N	329	-0-	-384	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	2			N	-0-					-0-
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 2 RRCID -> 087218 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 7614 - 8450

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	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	252	N	221	-0-	-31	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	2			N	-0-					-0-
05	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	270	N	192	-0-	-78	-0-	192	2			N	-0-					-0-
07	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 2 RRCID -> 087219 COMPL. DATE 03/03/1980 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6180 - 8202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	859	-0-	-71	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	550	-0-	-94	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	585	-0-	-135	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	2			N	-0-					-0-
05	341	N	191	-0-	-150	-0-	191	2			N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,246 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1170	-0-	-163	-0-	1167	2	3	9	N	3	5	1			3
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	955	2	3	9	N	3					6
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1359	2	2	9	N	2	5	1			3
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1762	2	2	9	N	2					5
05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2103	2	2	9	N	2	5	1			2
06	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2424	2	2	9	N	2					4
07	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1825	2	1	9	N	1					5
08	1333	N	1180	-0-	-153	-0-	1178	2	2	9	N	2	5	1			2
09	1290	N	965	-0-	-325	-0-	963	2	2	9	N	2					4
10	1333	N	749	-0-	-584	-0-	747	2	2	9	N	2					6
11	1140	N	963	-0-	-177	-0-	961	2	2	9	N	2	5	1			3
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 15,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	201	-0-	-140	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	25	-0-	-227	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	123	-0-	-87	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	87	-0-	-316	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	105	-0-	-236	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "B" WELL #: 11 RRCID -> 102888 COMPL. DATE 11/21/1982 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 6103 - 8256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	56	N	12	-0-	-44	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 6 RRCID -> 153339 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8000 - 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	2325	N	1926	-0-	-399	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	1313	-0-	-927	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
04	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1950	-0-	-96	-0-	1950	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2000	-0-	-232	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1551	-0-	-369	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
10	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1676	-0-	-274	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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, 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	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1521	2	7	9	Y	6	8	1			5
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1294	2	4	9	Y	4					9
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1397	2	4	9	Y	4	8	1			5
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1458	2	3	9	Y	3					8
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1400	2	3	9	Y	3	8	1			3
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1669	2	3	9	Y	3					6
07	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	1362	2	2	9	Y	2					8
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1528	2	3	9	Y	3	8	1			3
09	1350	N	1131	-0-	-219	-0-	1128	2	3	9	Y	3					6
10	1364	N	1035	-0-	-329	-0-	1032	2	3	9	Y	3					9
11	1350	N	959	-0-	-391	-0-	953	2	6	9	Y	5	8	1			6
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 14,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	992	N	882	-0-	-110	-0-	878	2	4	9	Y	4	7	1			4
02	980	N	638	-0-	-342	-0-	634	2	4	9	Y	4					8
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	607	2	4	9	Y	4	7	1			5
04	750	N	572	-0-	-178	-0-	570	2	2	9	Y	2					7
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	772	2	3	9	Y	3	7	1			3
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	836	2	2	9	Y	2					5
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	840	2	3	9	Y	3					8
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	927	2	2	9	Y	2	7	1			3
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1039	2	2	9	Y	2					5
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1039	2	3	9	Y	3					8
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	726	2	4	9	Y	4	7	1			5
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 8,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

MCMULLAN, JOE WYLIE "A" WELL #: 8 RRCID -> 162302 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 7743 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1221	-0-	-298	-0-	1221	2			Y	-0-					10
02	1680	N	1144	-0-	-536	-0-	1141	2	3	9	Y	3					13
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1432	2	4	9	Y	4	15	1			2
04	1170	N	1063	-0-	-107	-0-	1057	2	6	9	Y	5					7
05	1271	N	1165	-0-	-106	-0-	1159	2	6	9	Y	5					12
06	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1427	2	6	9	Y	5	14	1			3
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1288	2	3	9	Y	3					6
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1205	2	4	9	Y	4					10
09	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1584	2	6	9	Y	5					15
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1601	2	6	9	Y	5	15	1			5
11	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1634	2	6	9	Y	5					10
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 14,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 9 RRCID -> 167142 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 8124 - 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	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1121	-0-	-49	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1082	-0-	-96	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1132	-0-	-218	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	935	-0-	-212	-0-	935	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	955	-0-	-185	-0-	955	2			N	-0-					-0-
10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 25 RRCID -> 168287 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8033 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
04	810	N	725	-0-	-85	-0-	725	2			N	-0-					-0-
05	837	N	763	-0-	-74	-0-	763	2			N	-0-					-0-
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
09	840	N	757	-0-	-83	-0-	757	2			N	-0-					-0-
10	775	N	521	-0-	-254	-0-	521	2			N	-0-					-0-
11	780	N	420	-0-	-360	-0-	420	2			N	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 10 RRCID -> 172218 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 7719 - 8189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	486	2	1	9	N	1					16
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	246	2	6	9	N	5					21
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	389	2	8	9	N	7	24	1			4
04	480	N	207	-0-	-273	-0-	199	2	8	9	N	7					11
05	279	N	234	-0-	-45	-0-	224	2	10	9	N	9					20
06	390	N	318	-0-	-72	-0-	310	2	8	9	N	7	22	1			5
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	252	2	4	9	N	4					9
08	248	N	193	-0-	-55	-0-	185	2	8	9	N	7					16
09	330	N	194	-0-	-136	-0-	185	2	9	9	N	8					24
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	211	2	9	9	N	8	24	1			8
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	239	2	8	9	N	7					15
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 3,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 13 RRCID -> 195222 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7755 - 8175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1827	2	3	9	N	3	5	1			3
02	1764	N	1527	-0-	-237	-0-	1524	2	3	9	N	3					6
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1758	2	2	9	N	2	5	1			3
04	1770	N	1575	-0-	-195	-0-	1573	2	2	9	N	2					5
05	1705	N	1549	-0-	-156	-0-	1547	2	2	9	N	2	5	1			2
06	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1905	2	2	9	N	2					4
07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1787	2	2	9	N	2					6
08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1890	2	1	9	N	1	5	1			2
09	1920	N	1365	-0-	-555	-0-	1363	2	2	9	N	2					4
10	1798	N	1153	-0-	-645	-0-	1151	2	2	9	N	2					6
11	1830	N	1155	-0-	-675	-0-	1152	2	3	9	N	3	5	1			4
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 17,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	713	N	617	-0-	-96	-0-	617	2			N	-0-					-0-
02	700	N	641	-0-	-59	-0-	641	2			N	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
06	720	N	701	-0-	-19	-0-	701	2			N	-0-					-0-
07	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	2			N	-0-					-0-
08	806	N	677	-0-	-129	-0-	677	2			N	-0-					-0-
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
10	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	2			N	-0-					-0-
11	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	2			N	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3076	2	1	9	N	1	1	1			1
02	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-					1
03	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3283	2	1	9	N	1	1	1			1
04	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					1
05	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-	1	1			-0-
06	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3297	2	1	9	N	1					1
07	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			N	-0-					1
08	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-	1	1			-0-
09	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3177	2	1	9	N	1					1
10	2790	X	2679	-0-	-111	-0-	2679	2			N	-0-					1
11	2700	X	2531	-0-	-169	-0-	2530	2	1	9	N	1	1	1			1
12	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 33,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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 RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 40 RRCID -> 218260 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 7619 - 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-

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 RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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, 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 RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 48 RRCID -> 220352 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 7802 - 8217

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

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 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 RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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, 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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
MCMULLAN, R. B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 224552 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8119 - 8237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	939	2			N	-0-					-0-
02	728	N	607	-0-	-121	-0-	607	2			N	-0-					-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
04	900	N	750	-0-	-150	-0-	750	2			N	-0-					-0-
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
06	810	N	778	-0-	-32	-0-	778	2			N	-0-					-0-
07	775	N	485	-0-	-290	-0-	485	2			N	-0-					-0-
08	961	N	212	-0-	-749	-0-	212	2			N	-0-					-0-
09	780	N	700	-0-	-80	-0-	700	2			N	-0-					-0-
10	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	2272	2	1	9	N	1					5
02	1904	N	1702	-0-	-202	-0-	1701	2	1	9	N	1					6
03	2294	N	1694	-0-	-600	-0-	1692	2	2	9	N	2	7	1			1
04	2190	N	1604	-0-	-586	-0-	1602	2	2	9	N	2					3
05	1891	N	1543	-0-	-348	-0-	1540	2	3	9	N	3					6
06	1650	N	1417	-0-	-233	-0-	1416	2	1	9	N	1	6	1			1
07	1643	N	1525	-0-	-118	-0-	1523	2	2	9	N	2					3
08	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2196	2	2	9	N	2					5
09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1617	2	2	9	N	2					7
10	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1902	2	2	9	N	2	7	1			2
11	2130	N	1887	-0-	-243	-0-	1885	2	2	9	N	2					4
12	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 19,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1471	-0-	-237	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
03	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3015	-0-	15	15	3015	2			N	-0-					-0-
05	2074	N	2059	-0-	-15	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2334	-0-	-96	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2438	-0-	-569	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2406	-0-	-601	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
09	2910	X	1984	-0-	-926	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	1676	-0-	-773	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	2206	-0-	-164	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 50 RRCID -> 252859 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7992 - 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	1767	N	1380	-0-	-387	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1285	-0-	-283	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1318	-0-	-170	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1348	-0-	-2	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1256	-0-	-34	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1669	-0-	-5	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1403	-0-	-85	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1142	-0-	-478	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-					-0-
03	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
07	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
11	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,074 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
SOGO III LLC 800311
MCDONALD A WELL #: 5 RRCID -> 150438 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 7787 - 7847

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

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

MCDONALD A WELL #: 8 RRCID -> 161983 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 7652 - 7716

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

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

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	1767	N	1759	-0-	-8	-0-	101	1	1658	3	N	-0-					182
02	1708	N	1623	-0-	-85	-0-	93	1	1530	3	N	-0-					182
03	2139	N	1787	-0-	-352	-0-	103	1	1684	3	N	-0-					182
04	1710	N	1653	-0-	-57	-0-	95	1	1558	3	N	-0-					182
05	1798	N	1004	-0-	-794	-0-	58	1	946	3	N	-0-					182
06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	121	1	1977	3	N	-0-					182
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	103	1	1695	3	N	-0-					182
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	104	1	1712	3	N	-0-					182
09	2100	N	1820	-0-	-280	-0-	105	1	1715	3	N	-0-					182
10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	106	1	1734	3	N	-0-					182
11	1770	N	1746	-0-	-24	-0-	100	1	1646	3	N	-0-					182
12	1891	N	1704	-0-	-187	-0-	98	1	1606	3	N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 20,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
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	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	73	1	1195	3	N	-0-			-0-
02	1316	N	1194	-0-	-122	-0-	69	1	1125	3	N	-0-			-0-
03	1581	N	1292	-0-	-289	-0-	74	1	1218	3	N	-0-			-0-
04	1230	N	1220	-0-	-10	-0-	70	1	1150	3	N	-0-			-0-
05	1333	N	719	-0-	-614	-0-	41	1	678	3	N	-0-			-0-
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	85	1	1387	3	N	-0-			-0-
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	75	1	1223	3	N	-0-			-0-
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	71	1	1167	3	N	-0-			-0-
09	1470	N	1216	-0-	-254	-0-	70	1	1146	3	N	-0-			-0-
10	1302	N	1287	-0-	-15	-0-	74	1	1213	3	N	-0-			-0-
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	70	1	1144	3	N	-0-			-0-
*12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	76	1	1243	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD A WELL #: 11 RRCID -> 167933 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 8708 PERF. 7630 - 7666

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
SOGO III LLC //CONT.// 800311
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-

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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
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-

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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
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	1302	N	1062	-0-	-240	-0-	61	1	1001	3	N	-0-			-0-
02	1176	N	830	-0-	-346	-0-	48	1	782	3	N	-0-			-0-
03	1426	N	882	-0-	-544	-0-	51	1	831	3	N	-0-			-0-
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	59	1	972	3	N	-0-			-0-
05	930	N	714	-0-	-216	-0-	41	1	673	3	N	-0-			-0-
06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	81	1	1327	3	N	-0-			-0-
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	73	1	1196	3	N	-0-			-0-
08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	65	1	1064	3	N	-0-			-0-
09	1410	N	1146	-0-	-264	-0-	66	1	1080	3	N	-0-			-0-
10	1271	N	1159	-0-	-112	-0-	67	1	1092	3	N	-0-			-0-
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	62	1	1020	3	N	-0-			-0-
12	1178	N	1069	-0-	-109	-0-	61	1	1008	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	N	607	-0-	-13	-0-	35	1	572	3	N	-0-			-0-
02	588	N	527	-0-	-61	-0-	30	1	497	3	N	-0-			-0-
03	744	N	595	-0-	-149	-0-	34	1	561	3	N	-0-			-0-
04	600	N	530	-0-	-70	-0-	30	1	500	3	N	-0-			-0-
05	589	N	328	-0-	-261	-0-	19	1	309	3	N	-0-			-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	39	1	642	3	N	-0-			-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	34	1	560	3	N	-0-			-0-
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	31	1	500	3	N	-0-			-0-
09	690	N	556	-0-	-134	-0-	32	1	524	3	N	-0-			-0-
10	589	N	573	-0-	-16	-0-	33	1	540	3	N	-0-			-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	33	1	546	3	N	-0-			-0-
12	589	N	560	-0-	-29	-0-	32	1	528	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,661 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	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	58	1	948	3	N	-0-			-0-
02	952	N	888	-0-	-64	-0-	51	1	837	3	N	-0-			-0-
03	1302	N	927	-0-	-375	-0-	53	1	874	3	N	-0-			-0-
04	960	N	820	-0-	-140	-0-	47	1	773	3	N	-0-			-0-
05	992	N	436	-0-	-556	-0-	25	1	411	3	N	-0-			-0-
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	78	1	1281	3	N	-0-			-0-
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	60	1	977	3	N	-0-			-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	38	1	621	3	N	-0-			-0-
09	1350	N	798	-0-	-552	-0-	46	1	752	3	N	-0-			-0-
10	1023	N	664	-0-	-359	-0-	38	1	626	3	N	-0-			-0-
11	630	N	578	-0-	-52	-0-	33	1	545	3	N	-0-			-0-
*12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	65	1	1068	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
HENDERSON, JOHN LEE JR. A WELL #: 4 RRCID -> 172652 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7626 - 8048

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

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

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 7 RRCID -> 172919 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7575 - 7959

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	75	1	1237	3	N	-0-					-0-
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	62	1	1011	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1091	-0-	-335	-0-	63	1	1028	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	915	-0-	-345	-0-	53	1	862	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	436	-0-	-742	-0-	25	1	411	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	967	-0-	-83	-0-	56	1	911	3	N	-0-					-0-
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	56	1	910	3	N	-0-					-0-
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	53	1	866	3	N	-0-					-0-
09	960	N	906	-0-	-54	-0-	52	1	854	3	N	-0-					-0-
10	961	N	745	-0-	-216	-0-	43	1	702	3	N	-0-					-0-
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	53	1	867	3	N	-0-					-0-
12	930	N	887	-0-	-43	-0-	51	1	836	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 6 RRCID -> 172974 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 7553 - 7963

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	50	1	819	3	N	-0-					-0-
02	812	N	631	-0-	-181	-0-	36	1	595	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	667	-0-	-356	-0-	38	1	629	3	N	-0-					-0-
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	57	1	936	3	N	-0-					-0-
05	713	N	516	-0-	-197	-0-	30	1	486	3	N	-0-					-0-
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	63	1	1039	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	883	-0-	-140	-0-	51	1	832	3	N	-0-					-0-
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	50	1	813	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	857	-0-	-253	-0-	49	1	808	3	N	-0-					-0-
10	868	N	841	-0-	-27	-0-	48	1	793	3	N	-0-					-0-
11	840	N	835	-0-	-5	-0-	48	1	787	3	N	-0-					-0-
12	899	N	811	-0-	-88	-0-	47	1	764	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
MCMULLAN, R. B. A WELL #: 5 RRCID -> 185457 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 7611 - 8968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	156	1	2559	3	N	-0-					-0-
02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	141	1	2305	3	N	-0-					-0-
03	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	160	1	2619	3	N	-0-					-0-
04	2580	N	2519	-0-	-61	-0-	145	1	2374	3	N	-0-					-0-
05	2666	N	1501	-0-	-1165	-0-	86	1	1415	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3147	-0-	147	147	181	1	2966	3	N	-0-					-0-
07	2842	N	2695	-0-	-147	-0-	155	1	2540	3	N	-0-					-0-
08	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	147	1	2406	3	N	-0-					-0-
09	2580	X	2511	-0-	-69	-0-	144	1	2367	3	N	-0-					-0-
10	2666	X	2559	-0-	-107	-0-	147	1	2412	3	N	-0-					-0-
11	2580	X	2373	-0-	-207	-0-	136	1	2237	3	N	-0-					-0-
12	2666	X	2368	-0-	-298	-0-	136	1	2232	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1488	N	1467	-0-	-21	-0-	84	1	1383	3	N	-0-					-0-
02	1428	N	1307	-0-	-121	-0-	75	1	1232	3	N	-0-					-0-
03	1829	N	1420	-0-	-409	-0-	82	1	1338	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1345	-0-	-65	-0-	77	1	1268	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	772	-0-	-685	-0-	44	1	728	3	N	-0-					-0-
06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	94	1	1539	3	N	-0-					-0-
07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	81	1	1323	3	N	-0-					-0-
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	91	1	1498	3	N	-0-					-0-
09	1620	N	1414	-0-	-206	-0-	81	1	1333	3	N	-0-					-0-
10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	87	1	1425	3	N	-0-					-0-
11	1530	N	1381	-0-	-149	-0-	79	1	1302	3	N	-0-					-0-
12	1457	N	1341	-0-	-116	-0-	77	1	1264	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,585 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	806	N	793	-0-	-13	-0-	46	1	747	3	N	-0-					82
02	812	N	719	-0-	-93	-0-	41	1	678	3	N	-0-	41	1			41
03	992	N	803	-0-	-189	-0-	46	1	757	3	N	-0-					41
04	780	N	779	-0-	-1	-0-	45	1	734	3	N	-0-					41
05	806	N	489	-0-	-317	-0-	27	1	441	3	N	19					60
							21	9									
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	59	1	975	3	N	1					61
							1	9									
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	49	1	796	3	N	-0-					61
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	47	1	763	3	N	-0-					61
09	1050	N	799	-0-	-251	-0-	46	1	753	3	N	-0-					61
10	837	N	811	-0-	-26	-0-	47	1	764	3	N	-0-					61
11	780	N	750	-0-	-30	-0-	43	1	707	3	N	-0-					61
12	837	N	731	-0-	-106	-0-	42	1	689	3	N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 9,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 9 RRCID -> 197598 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 4151 - 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	1178	N	1097	-0-	-81	-0-	63	1	1034	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	923	-0-	-141	-0-	53	1	870	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1023	-0-	-310	-0-	59	1	964	3	N	-0-					-0-
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	67	1	1099	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	754	-0-	-269	-0-	43	1	711	3	N	-0-					-0-
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	90	1	1471	3	N	-0-					-0-
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	74	1	1211	3	N	-0-					-0-
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	70	1	1145	3	N	-0-					-0-
09	1560	N	1225	-0-	-335	-0-	70	1	1155	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	70	1	1146	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	1122	-0-	-48	-0-	65	1	1057	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	1093	-0-	-178	-0-	63	1	1030	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 10 RRCID -> 197600 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7604 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	76	1	1239	3	N	-0-					54
02	1288	N	1170	-0-	-118	-0-	67	1	1103	3	N	-0-	54	1			-0-
03	1612	N	1298	-0-	-314	-0-	75	1	1223	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	70	1	1155	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	721	-0-	-581	-0-	41	1	680	3	N	-0-					-0-
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	83	1	1358	3	N	-0-					-0-
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	75	1	1230	3	N	-0-					-0-
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	74	1	1216	3	N	-0-					-0-
09	1440	N	1285	-0-	-155	-0-	74	1	1211	3	N	-0-					-0-
10	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	75	1	1230	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	1218	-0-	-42	-0-	70	1	1148	3	N	-0-					-0-
12	1333	N	1205	-0-	-128	-0-	69	1	1136	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 11 RRCID -> 197602 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7554 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	29	1	471	3	N	-0-					-0-
02	476	N	450	-0-	-26	-0-	26	1	424	3	N	-0-					-0-
03	620	N	482	-0-	-138	-0-	28	1	454	3	N	-0-					-0-
04	480	N	450	-0-	-30	-0-	26	1	424	3	N	-0-					-0-
05	496	N	267	-0-	-229	-0-	15	1	252	3	N	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	31	1	508	3	N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	28	1	455	3	N	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	28	1	459	3	N	-0-					-0-
09	540	N	459	-0-	-81	-0-	26	1	433	3	N	-0-					-0-
10	496	N	475	-0-	-21	-0-	27	1	448	3	N	-0-					-0-
11	480	N	432	-0-	-48	-0-	25	1	407	3	N	-0-					-0-
12	465	N	463	-0-	-2	-0-	27	1	436	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 4 RRCID -> 197604 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7545 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1855	-0-	-5	-0-	107	1	1748	3	N	-0-					55
02	1848	N	1719	-0-	-129	-0-	99	1	1620	3	N	-0-	55	1			-0-
03	2325	N	1846	-0-	-479	-0-	106	1	1740	3	N	-0-					-0-
04	1800	N	1757	-0-	-43	-0-	101	1	1656	3	N	-0-					-0-
05	1891	N	1031	-0-	-860	-0-	59	1	972	3	N	-0-					-0-
06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	122	1	2001	3	N	-0-					-0-
07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	114	1	1868	3	N	-0-					-0-
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	109	1	1783	3	N	-0-					-0-
09	2130	N	1848	-0-	-282	-0-	106	1	1742	3	N	-0-					-0-
10	1984	N	1894	-0-	-90	-0-	109	1	1785	3	N	-0-					-0-
11	1830	N	1749	-0-	-81	-0-	101	1	1648	3	N	-0-					-0-
12	1922	N	1787	-0-	-135	-0-	103	1	1684	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	98	1	1607	3	N	-0-					-0-
02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	93	1	1521	3	N	-0-					-0-
03	2108	N	1762	-0-	-346	-0-	101	1	1661	3	N	-0-					-0-
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	97	1	1584	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	1005	-0-	-793	-0-	58	1	947	3	N	-0-					-0-
06	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	119	1	1949	3	N	-0-					-0-
07	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	107	1	1754	3	N	-0-					-0-
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	102	1	1678	3	N	-0-					-0-
09	2070	N	1784	-0-	-286	-0-	103	1	1681	3	N	-0-					-0-
10	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	105	1	1723	3	N	-0-					-0-
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	99	1	1617	3	N	-0-					-0-
12	1829	N	1669	-0-	-160	-0-	96	1	1573	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,473 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	1829	N	1786	-0-	-43	-0-	103	1	1683	3	N	-0-					-0-
02	1736	N	1636	-0-	-100	-0-	94	1	1542	3	N	-0-					-0-
03	2108	N	1789	-0-	-319	-0-	103	1	1686	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1738	-0-	-2	-0-	100	1	1638	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	1007	-0-	-791	-0-	58	1	949	3	N	-0-					-0-
06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	131	1	2151	3	N	-0-					-0-
07	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	109	1	1793	3	N	-0-					-0-
08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	102	1	1670	3	N	-0-					-0-
09	2040	N	1707	-0-	-333	-0-	98	1	1609	3	N	-0-					-0-
10	1891	N	1754	-0-	-137	-0-	101	1	1653	3	N	-0-					-0-
11	1710	N	1625	-0-	-85	-0-	93	1	1532	3	N	-0-					-0-
*12	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	102	1	1679	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
HENDERSON, JOHN LEE JR. A WELL #: 5 RRCID -> 201347 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 7727 - 9352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	110	1	1809	3	N	-0-			-0-
02	1792	N	1692	-0-	-100	-0-	97	1	1595	3	N	-0-			-0-
03	2232	N	1926	-0-	-306	-0-	111	1	1815	3	N	-0-			-0-
04	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	100	1	1638	3	N	-0-			-0-
05	1860	N	1004	-0-	-856	-0-	58	1	946	3	N	-0-			-0-
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	123	1	2022	3	N	-0-			-0-
07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	108	1	1770	3	N	-0-			-0-
08	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	104	1	1702	3	N	-0-			-0-
09	2160	N	1805	-0-	-355	-0-	104	1	1701	3	N	-0-			-0-
10	1891	N	1833	-0-	-58	-0-	105	1	1728	3	N	-0-			-0-
11	1740	N	1664	-0-	-76	-0-	96	1	1568	3	N	-0-			-0-
12	1860	N	1647	-0-	-213	-0-	95	1	1552	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN LEE JR WELL #: 14 RRCID -> 202895 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7541 - 9135

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	18	1	297	3	N	-0-			-0-
02	336	N	303	-0-	-33	-0-	17	1	286	3	N	-0-			-0-
03	403	N	311	-0-	-92	-0-	18	1	293	3	N	-0-			-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	3	N	-0-			-0-
05	341	N	176	-0-	-165	-0-	10	1	166	3	N	-0-			-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	25	1	402	3	N	-0-			-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	301	3	N	-0-			-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	303	3	N	-0-			-0-
09	420	N	353	-0-	-67	-0-	20	1	333	3	N	-0-			-0-
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	21	1	341	3	N	-0-			-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	19	1	315	3	N	-0-			-0-
12	372	N	334	-0-	-38	-0-	19	1	315	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN LEE JR WELL #: 13 RRCID -> 202899 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 7552 - 9159

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	605	-0-	-15	-0-	35	1	570	3	N	-0-			-0-
02	588	N	471	-0-	-117	-0-	27	1	444	3	N	-0-			-0-
03	806	N	451	-0-	-355	-0-	26	1	425	3	N	-0-			-0-
04	600	N	581	-0-	-19	-0-	33	1	548	3	N	-0-			-0-
05	527	N	352	-0-	-175	-0-	20	1	332	3	N	-0-			-0-
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	43	1	700	3	N	-0-			-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	34	1	557	3	N	-0-			-0-
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	31	1	516	3	N	-0-			-0-
09	750	N	577	-0-	-173	-0-	33	1	544	3	N	-0-			-0-
10	589	N	578	-0-	-11	-0-	33	1	545	3	N	-0-			-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	32	1	519	3	N	-0-			-0-
12	589	N	535	-0-	-54	-0-	31	1	504	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
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	2387	N	2353	-0-	-34	-0-	135	1	2218	3	N	-0-			-0-
02	2268	N	2132	-0-	-136	-0-	123	1	2009	3	N	-0-			-0-
03	2511	N	2363	-0-	-148	-0-	136	1	2227	3	N	-0-			-0-
04	2280	N	2204	-0-	-76	-0-	127	1	2077	3	N	-0-			-0-
05	2356	N	1294	-0-	-1062	-0-	74	1	1220	3	N	-0-			-0-
06	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	145	1	2381	3	N	-0-			-0-
07	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	138	1	2267	3	N	-0-			-0-
08	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	132	1	2160	3	N	-0-			-0-
09	2430	N	2361	-0-	-69	-0-	136	1	2225	3	N	-0-			-0-
10	2418	N	2404	-0-	-14	-0-	138	1	2266	3	N	-0-			-0-
11	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	133	1	2175	3	N	-0-			-0-
12	2449	N	2324	-0-	-125	-0-	134	1	2190	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	-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-

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-	-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-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
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	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	58	1	949	3	N	-0-					-0-
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	50	1	813	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	969	-0-	-240	-0-	56	1	913	3	N	-0-					-0-
04	960	N	931	-0-	-29	-0-	54	1	877	3	N	-0-					-0-
05	961	N	530	-0-	-431	-0-	30	1	500	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	66	1	1074	3	N	-0-					-0-
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	56	1	922	3	N	-0-					-0-
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	53	1	870	3	N	-0-					-0-
09	1140	N	915	-0-	-225	-0-	53	1	862	3	N	-0-					-0-
10	992	N	936	-0-	-56	-0-	54	1	882	3	N	-0-					-0-
11	900	N	862	-0-	-38	-0-	50	1	812	3	N	-0-					-0-
12	961	N	856	-0-	-105	-0-	49	1	807	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	543	N	543	-0-	-0-	-0-	31	1	512	3	N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	33	1	534	3	N	-0-					-0-
03	651	N	556	-0-	-95	-0-	32	1	524	3	N	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	34	1	560	3	N	-0-					-0-
05	620	N	318	-0-	-302	-0-	18	1	300	3	N	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	40	1	661	3	N	-0-					-0-
07	620	N	592	-0-	-28	-0-	34	1	558	3	N	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	31	1	513	3	N	-0-					-0-
09	690	N	558	-0-	-132	-0-	32	1	526	3	N	-0-					-0-
10	589	N	561	-0-	-28	-0-	32	1	529	3	N	-0-					-0-
11	540	N	532	-0-	-8	-0-	31	1	501	3	N	-0-					-0-
12	589	N	527	-0-	-62	-0-	30	1	497	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,593 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	554	N	554	-0-	-0-	-0-	32	1	522	3	N	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	28	1	464	3	N	-0-					-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	31	1	514	3	N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	29	1	477	3	N	-0-					-0-
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	16	1	270	3	N	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	36	1	586	3	N	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	31	1	514	3	N	-0-					-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	28	1	462	3	N	-0-					-0-
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	31	1	505	3	N	-0-					-0-
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	31	1	513	3	N	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	28	1	458	3	N	-0-					-0-
*12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	26	1	431	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON RANCH (PENN. 7890) //CONT.// 23365 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
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	434	N	397	-0-	-37	-0-	23	1	374	3	N	-0-					-0-
02	448	N	364	-0-	-84	-0-	21	1	343	3	N	-0-					-0-
03	527	N	404	-0-	-123	-0-	23	1	381	3	N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	23	1	372	3	N	-0-					-0-
05	403	N	233	-0-	-170	-0-	13	1	220	3	N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	31	1	511	3	N	-0-					-0-
07	403	N	381	-0-	-22	-0-	22	1	359	3	N	-0-					-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	21	1	344	3	N	-0-					-0-
09	540	N	316	-0-	-224	-0-	18	1	298	3	N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	23	1	375	3	N	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	22	1	355	3	N	-0-					-0-
*12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	20	1	336	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,528 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

01	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					187
02	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	1558	3	111	9	Y	101					288
03	2263	X	1858	-0-	-405	-0-	1621	3	237	9	Y	215	179	1			324
04	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	2300	3	29	9	Y	26	189	1			161
05	1488	X	1344	-0-	-144	-0-	1334	3	10	9	Y	9					170
06	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2534	3	207	9	Y	188	191	1			167
07	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2543	3	256	9	Y	233	185	1			215
08	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	2836	3	223	9	Y	203	203	1			215
09	2730	X	2092	-0-	-638	-0-	1937	3	155	9	Y	141	186	1			170
10	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2643	3	271	9	Y	246	191	1			225
11	2970	X	2706	-0-	-264	-0-	2494	3	212	9	Y	193	171	1			247
12	3069	X	2237	-0-	-832	-0-	2050	3	187	9	Y	170	181	1			236

TOTAL GAS PROD: 25,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,725

UPTON 'L' FEE WELL #: 6H RRCID -> 250751 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 12204 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

DAVIS (DEVONIAN) //CONT.// 23380 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-					-0-
02	3136	X	-0-	-0-	-3136	-0-					Y	-0-					-0-
03	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	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-

RAILWAY RANCH 9 WELL #: 1H RRCID -> 208794 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12280 - 14590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3398	-0-	-632	-0-	3335	3	63	9	Y	57					168
02	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	3539	3	47	9	Y	43					211
03	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4314	3	57	9	Y	52					263
04	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4077	3	50	9	Y	45	182	1			126
05	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3915	3	55	9	Y	50					176
06	4140	X	3694	-0-	-446	-0-	3642	3	52	9	Y	47					223
07	4278	X	3482	-0-	-796	-0-	3429	3	53	9	Y	48	150	1			121
08	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4524	3	58	9	Y	53					174
09	4140	X	3593	-0-	-547	-0-	3550	3	43	9	Y	39					213
10	3968	X	3769	-0-	-199	-0-	3717	3	52	9	Y	47					260
11	4140	X	3884	-0-	-256	-0-	3828	3	56	9	Y	51	175	1			136
*12	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4867	3	51	9	Y	46					182

TOTAL GAS PROD: 47,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 578

DAVIES, DOVIE "16" WELL #: 2 H RRCID -> 210020 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12483 - 14817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3849	3	74	9	Y	67	62	1			62
02	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	3150	3	63	9	Y	57					119
03	3844	X	3568	-0-	-276	-0-	3484	3	84	9	Y	76	74	1			121
04	3810	X	3416	-0-	-394	-0-	3357	3	59	9	Y	54	71	1			104
05	3937	X	3444	-0-	-493	-0-	3383	3	61	9	Y	55	59	1			100
06	3810	X	3450	-0-	-360	-0-	3384	3	66	9	Y	60	53	1			107
07	3565	X	2819	-0-	-746	-0-	2755	3	64	9	Y	58	61	1			104
08	3565	X	2891	-0-	-674	-0-	2834	3	57	9	Y	52	57	1			99
09	3450	X	2857	-0-	-593	-0-	2793	3	64	9	Y	58	54	1			103
10	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4402	3	109	9	Y	99	65	1			137
11	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5236	3	105	9	Y	95	112	1			120
*12	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5008	3	147	9	Y	134	159	1			95

TOTAL GAS PROD: 44,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 865

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	T. A.		-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

01	7874	X	6731	-0-	-1143	-0-	6437	3	294	9	N	267	245	1			147
02	7336	X	7177	-0-	-159	-0-	6935	3	242	9	N	220	231	1			136
03	8122	X	7601	-0-	-521	-0-	7316	3	285	9	N	259	217	1			178
04	7860	X	7335	-0-	-525	-0-	7042	3	293	9	N	266	182	1			262
05	7936	X	7672	-0-	-264	-0-	7353	3	319	9	N	290	389	1			163
06	7680	X	7649	-0-	-31	-0-	7350	3	299	9	N	272	189	1			246
07	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	8202	3	285	9	N	259	356	1			149
08	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	7880	3	281	9	N	255	191	1			213
09	7020	X	5955	-0-	-1065	-0-	5701	3	254	9	N	231	170	1			274
10	7254	X	6761	-0-	-493	-0-	6482	3	279	9	N	254	385	1			143
11	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7435	3	246	9	N	224	174	1			193
12	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					193

TOTAL GAS PROD: 81,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,797

RAILWAY RANCH 17 UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212685 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 15825 PERF.12337 - 15489

01	3379	X	2995	-0-	-384	-0-	2929	3	66	9	Y	60					113
02	2856	X	2559	-0-	-297	-0-	2498	3	61	9	Y	55	85	1			83
03	3162	X	2928	-0-	-234	-0-	2832	3	96	9	Y	87	78	1			92
04	3000	X	2905	-0-	-95	-0-	2824	3	81	9	Y	74					166
05	3038	X	2723	-0-	-315	-0-	2649	3	74	9	Y	67	94	1			139
06	2910	X	2118	-0-	-792	-0-	2060	3	58	9	Y	53	86	1			106
07	3007	X	2580	-0-	-427	-0-	2528	3	52	9	Y	47	87	1			66
08	3007	X	2506	-0-	-501	-0-	2459	3	47	9	Y	43					109
09	2910	X	2032	-0-	-878	-0-	1993	3	39	9	Y	35	70	1			74
10	2728	X	1685	-0-	-1043	-0-	1668	3	17	9	Y	15					89
11	2490	X	1920	-0-	-570	-0-	1876	3	44	9	Y	40	63	1			66
*12	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4499	3	78	9	Y	71	47	1			90

TOTAL GAS PROD: 31,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 647

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	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3076	3	15	9	N	14					195
02	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3115	3	21	9	N	19					214
03	3286	X	3235	-0-	-51	-0-	3215	3	20	9	N	18					232
04	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3189	3	15	9	N	14					246
05	3472	X	3333	-0-	-139	-0-	3315	3	18	9	N	16					262
06	3360	X	3117	-0-	-243	-0-	3110	3	7	9	N	6	171	1			97
07	3472	X	3083	-0-	-389	-0-	3076	3	7	9	N	6					103
08	3348	X	3207	-0-	-141	-0-	3193	3	14	9	N	13					116
09	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3334	3	14	9	N	13					129
10	3348	X	2328	-0-	-1020	-0-	2321	3	7	9	N	6					135
11	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3321	3	13	9	N	12					147
12	3472	X	3136	-0-	-336	-0-	3122	3	14	9	N	13					160

TOTAL GAS PROD: 37,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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	4743	X	2846	-0-	-1897	-0-	2840	3	6	9	Y	5					282
02	4284	X	46	-0-	-4238	-0-	20	3	26	9	Y	24	180	1			126
03	4743	X	2424	-0-	-2319	-0-	2391	3	33	9	Y	30					156
04	3660	X	1898	-0-	-1762	-0-	1880	3	18	9	Y	16					172
05	2852	X	1877	-0-	-975	-0-	1867	3	10	9	Y	9					181
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					181
07	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2702	3	46	9	Y	42					223
08	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3657	3	42	9	Y	38					261
09	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2936	3	29	9	Y	26	172	1			115
10	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3113	3	14	9	Y	13					128
11	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3218	3	26	9	Y	24					152
*12	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3419	3	24	9	Y	22					174

TOTAL GAS PROD: 28,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

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	3100	N	1460	-0-	-1640	4	1438	3	22	9	Y	20					119
02	1624	N	1162	-0-	-462	-0-	1149	3	13	9	Y	12					131
03	1891	X	1317	-0-	-574	-0-	1295	3	22	9	Y	20					151
04	1830	X	912	-0-	-918	-0-	900	3	12	9	Y	11					162
05	1891	X	842	-0-	-1049	-0-	827	3	15	9	Y	14					176
06	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2358	3	13	9	Y	12					188
07	1302	X	1105	-0-	-197	-0-	1087	3	18	9	Y	16					204
08	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	1499	3	19	9	Y	17					221
09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1495	3	20	9	Y	18					239
10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1910	3	62	9	Y	56	199	1			96
11	3000	N	3401	-0-	401	401	3370	3	31	9	Y	28					124
*12	3100	N	3340	-0-	240	641	3296	3	44	9	Y	40					164

TOTAL GAS PROD: 20,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

DAVIS (DEVONIAN) //CONT.// 23380 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
DAVIES, DOVIE 16 WELL #: 3H RRCID -> 216052 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 11864 PERF.12215 - 15754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4175	3	111	9	Y	101	93	1			93
02	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3550	3	95	9	Y	86					179
03	4247	X	4036	-0-	-211	-0-	3952	3	84	9	Y	76	111	1			144
04	4140	X	3971	-0-	-169	-0-	3884	3	87	9	Y	79	84	1			139
05	4278	X	3986	-0-	-292	-0-	3924	3	62	9	Y	56	80	1			115
06	4140	X	3422	-0-	-718	-0-	3356	3	66	9	Y	60	61	1			114
07	4092	X	2944	-0-	-1148	-0-	2880	3	64	9	Y	58	65	1			107
08	4092	X	3020	-0-	-1072	-0-	2962	3	58	9	Y	53	59	1			101
09	3960	X	2825	-0-	-1135	-0-	2793	3	32	9	Y	29	55	1			75
10	3999	X	3885	-0-	-114	-0-	3830	3	55	9	Y	50	48	1			77
11	3420	X	2670	-0-	-750	-0-	2618	3	52	9	Y	47	63	1			61
*12	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3130	3	59	9	Y	54	77	1			38

TOTAL GAS PROD: 41,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 749

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	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	1399	3	33	9	N	30					191
02	1288	N	1221	-0-	-67	-0-	1196	3	25	9	N	23					214
03	1426	N	1363	-0-	-63	-0-	1333	3	30	9	N	27					241
04	1380	N	1364	-0-	-16	-0-	1335	3	29	9	N	26					267
05	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	1339	3	13	9	N	12	171	1			108
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1313	3	24	9	N	22					130
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1373	3	29	9	N	26					156
08	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	1286	3	18	9	N	16					172
09	1350	N	1248	-0-	-102	-0-	1235	3	13	9	N	12					184
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1355	3	20	9	N	18					202
11	1260	N	1240	-0-	-20	-0-	1217	3	23	9	N	21					223
*12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1297	3	23	9	N	21					244

TOTAL GAS PROD: 15,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

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	3100	X	2790	-0-	-310	-0-	2732	3	58	9	Y	53					175
02	2912	X	2623	-0-	-289	-0-	2578	3	45	9	Y	41					216
03	3224	X	2760	-0-	-464	-0-	2704	3	56	9	Y	51					267
04	3120	X	2166	-0-	-954	-0-	2144	3	22	9	Y	20					287
05	3224	X	2121	-0-	-1103	-0-	2121	3			Y	-0-	181	1			106
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-					106
07	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3805	3	64	9	Y	58					164
08	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3147	3	59	9	Y	54					218
09	3000	N	3318	-0-	318	318	3271	3	47	9	Y	43					261
10	2801	N	2483	-0-	-318	-0-	2446	3	37	9	Y	34	173	1			122
11	3000	X	2705	-0-	-295	-0-	2675	3	30	9	Y	27					149
12	3100	X	2463	-0-	-637	-0-	2427	3	36	9	Y	33					182

TOTAL GAS PROD: 30,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

DAVIS (DEVONIAN) //CONT.// 23380 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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. GAS LIFT (I) (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	2873	-0-	-723	-0-	2807	3	66	9	Y	60					113
02	2856	X	2646	-0-	-210	-0-	2585	3	61	9	Y	55	85	1			83
03	3162	X	2948	-0-	-214	-0-	2884	3	64	9	Y	58	78	1			63
04	3000	X	2802	-0-	-198	-0-	2748	3	54	9	Y	49					112
05	2976	X	2626	-0-	-350	-0-	2575	3	51	9	Y	46	64	1			94
06	2850	X	2163	-0-	-687	-0-	2124	3	39	9	Y	35	58	1			71
07	2945	X	2529	-0-	-416	-0-	2478	3	51	9	Y	46	58	1			59
08	2945	X	2459	-0-	-486	-0-	2411	3	48	9	Y	44					103
09	2790	X	2040	-0-	-750	-0-	1993	3	47	9	Y	43	66	1			80
10	2635	X	1718	-0-	-917	-0-	1668	3	50	9	Y	45					125
11	2460	X	1964	-0-	-496	-0-	1876	3	88	9	Y	80	89	1			116
*12	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4499	3	118	9	Y	107	83	1			140

TOTAL GAS PROD: 31,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 668

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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4116	3	74	9	Y	67	62	1			62
02	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3817	3	63	9	Y	57					119
03	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4099	3	84	9	Y	76	74	1			121
04	4050	X	3834	-0-	-216	-0-	3746	3	88	9	Y	80	71	1			130
05	4309	X	4015	-0-	-294	-0-	3924	3	91	9	Y	83	74	1			139
06	4170	X	4009	-0-	-161	-0-	3944	3	65	9	Y	59	73	1			125
07	4309	X	3466	-0-	-843	-0-	3401	3	65	9	Y	59	72	1			112
08	4185	X	3585	-0-	-600	-0-	3498	3	87	9	Y	79	62	1			129
09	4020	X	2825	-0-	-1195	-0-	2793	3	32	9	Y	29	70	1			88
10	4154	X	3913	-0-	-241	-0-	3830	3	83	9	Y	75	56	1			107
11	4020	X	2514	-0-	-1506	-0-	2435	3	79	9	Y	72	88	1			91
12	3596	X	3118	-0-	-478	-0-	3030	3	88	9	Y	80	114	1			57

TOTAL GAS PROD: 43,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 816

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. GAS LIFT (I) (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	2800	-0-	-393	-0-	2734	3	66	9	Y	60					113
02	2688	X	2537	-0-	-151	-0-	2476	3	61	9	Y	55	85	1			83
03	2976	X	2523	-0-	-453	-0-	2491	3	32	9	Y	29	78	1			34
04	2820	X	2318	-0-	-502	-0-	2290	3	28	9	Y	25					59
05	2852	X	2450	-0-	-402	-0-	2426	3	24	9	Y	22	33	1			48
06	2730	X	2017	-0-	-713	-0-	1997	3	20	9	Y	18	30	1			36
07	2387	N	1777	-0-	-610	-0-	1752	3	25	9	Y	23	29	1			30
08	2449	N	1728	-0-	-721	-0-	1705	3	23	9	Y	21					51
09	2010	N	1005	-0-	-1005	-0-	985	3	20	9	Y	18	33	1			36
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	824	3	17	9	Y	15					51
11	1680	N	794	-0-	-886	-0-	750	3	44	9	Y	40	36	1			55
12	1054	N	939	-0-	-115	-0-	900	3	39	9	Y	35	39	1			51

TOTAL GAS PROD: 21,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 361

DAVIS (DEVONIAN) //CONT.// 23380 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	3875	X	3346	-0-	-529	-0-	3267	3	79	9	Y	72					249
02	3500	X	52	-0-	-3448	-0-	21	3	31	9	Y	28					277
03	3875	X	2848	-0-	-1027	-0-	2786	3	62	9	Y	56	165	1			168
04	3750	X	3215	-0-	-535	-0-	3169	3	46	9	Y	42					210
05	3348	X	3289	-0-	-59	-0-	3244	3	45	9	Y	41					251
06	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5318	3	41	9	Y	37	170	1			118
07	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4064	3	36	9	Y	33					151
08	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3548	3	35	9	Y	32					183
09	4500	X	2736	-0-	-1764	-0-	2706	3	30	9	Y	27					210
10	4650	X	2933	-0-	-1717	-0-	2899	3	34	9	Y	31					241
11	4500	X	2475	-0-	-2025	-0-	2429	3	46	9	Y	42					283
12	4092	X	2673	-0-	-1419	-0-	2630	3	43	9	Y	39	179	1			143

TOTAL GAS PROD: 36,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 480

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	2263	N	1771	-0-	-492	-0-	1753	3	18	9	N	16					201
02	1680	N	200	-0-	-1480	-0-	180	3	20	9	N	18					219
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1955	3	18	9	N	16					235
04	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2066	3	20	9	N	18					253
05	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2604	3	23	9	N	21					274
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1954	3	3	9	N	3					277
07	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2443	3	14	9	N	13					290
08	2635	N	2357	-0-	-278	-0-	2357	3			N	-0-	170	1			120
09	1950	N	1893	-0-	-57	-0-	1892	3	1	9	N	1					121
10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1945	3	10	9	N	9					130
11	2280	N	1794	-0-	-486	-0-	1781	3	13	9	N	12					142
*12	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2696	3	17	9	N	15					157

TOTAL GAS PROD: 23,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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	3565	X	1251	-0-	-2314	-0-	1226	3	25	9	N	23					152
02	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3135	3	109	9	N	99					251
03	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3401	3	62	9	N	56	174	1			133
04	3240	X	3142	-0-	-98	-0-	3056	3	86	9	N	78					211
05	3596	X	3144	-0-	-452	-0-	3060	3	84	9	N	76	167	1			120
06	3480	X	3020	-0-	-460	-0-	2937	3	83	9	N	75					195
07	3410	X	2194	-0-	-1216	-0-	2141	3	53	9	N	48					243
08	3410	X	3376	-0-	-34	-0-	3290	3	86	9	N	78	165	1			156
09	3150	X	3014	-0-	-136	-0-	2937	3	77	9	N	70					226
10	3131	X	3063	-0-	-68	-0-	2983	3	80	9	N	73	177	1			122
11	3270	X	2925	-0-	-345	-0-	2844	3	81	9	N	74					196
12	3379	X	2093	-0-	-1286	-0-	2013	3	80	9	N	73					269

TOTAL GAS PROD: 33,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 823

DAVIS (DEVONIAN) //CONT.// 23380 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	5549	X	1945	-0-	-3604	-0-	1945	3			N	-0-					260
02	5012	X	-0-	-0-	-5012	-0-					N	-0-					260
03	5363	X	4559	-0-	-804	-0-	4463	3	96	9	N	87	187	1			160
04	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4408	3	83	9	N	75					235
05	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4761	3	51	9	N	46	165	1			116
06	4410	X	2774	-0-	-1636	-0-	2767	3	7	9	N	6					122
07	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4923	3	14	9	N	13					135
08	4805	X	4280	-0-	-525	-0-	4273	3	7	9	N	6					141
09	4650	X	3653	-0-	-997	-0-	3653	3			N	-0-					141
10	4805	X	3870	-0-	-935	-0-	3863	3	7	9	N	6					147
11	4770	X	2992	-0-	-1778	-0-	2985	3	7	9	N	6					153
12	4929	X	1197	-0-	-3732	-0-	1191	3	6	9	N	5					158

TOTAL GAS PROD: 39,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 250

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	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	3524	3	103	9	N	94					247
02	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4381	3	106	9	N	96	168	1			175
03	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4170	3	84	9	N	76					251
04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3313	3	54	9	N	49	158	1			142
05	3441	X	1231	-0-	-2210	-0-	1217	3	14	9	N	13					155
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					155
07	3937	X	3413	-0-	-524	-0-	3361	3	52	9	N	47					202
08	3937	X	3238	-0-	-699	-0-	3186	3	52	9	N	47					249
09	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3338	3	50	9	N	45	166	1			128
10	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3682	3	64	9	N	58					186
11	3300	X	984	-0-	-2316	-0-	966	3	18	9	N	16					202
12	3503	X	1140	-0-	-2363	-0-	1140	3			N	-0-					202

TOTAL GAS PROD: 32,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 541

DAVIS (PENNSYLVANIAN) 23380 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
XOG OPERATING LLC 945921
DAVIES, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 190706 COMPL. DATE 06/04/1983 TOTAL DEPTH 13213 PERF.10244 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	22	1	1110	3	Y	15	15	1	5
							17	9							
02	1064	N	1027	-0-	-37	-0-	19	1	995	3	Y	12	11	1	6
							13	9							
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	24	1	1076	3	Y	9	13	1	2
							10	9							
04	1110	N	784	-0-	-326	-0-	17	1	760	3	Y	6	7	1	1
							7	9							
05	1147	N	419	-0-	-728	-0-	14	1	402	3	Y	3	3	1	1
							3	9							
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	32	1	1105	3	Y	10	9	1	2
							11	9							
07	1277	R	1277	-0-	-0-	-0-	36	1	1224	3	Y	15	14	1	3
							17	9							
08	1162	R	1162	-0-	-0-	-0-	27	1	1107	3	Y	25	23	1	5
							28	9							
09	1140	#	1089	-0-	-51	-0-	22	1	1041	3	Y	24	24	1	5
							26	9							
10	1271	#	1113	-0-	-158	-0-	21	1	1069	3	Y	21	22	1	4
							23	9							
11	1230	#	1000	-0-	-230	-0-	20	1	963	3	Y	15	17	1	2
							17	9							
12	1271	#	1116	-0-	-155	-0-	23	1	1079	3	Y	13	12	1	3
							14	9							

TOTAL GAS PROD: 12,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

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

MO	ALLOW	CODE	GAS 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	2821	N	2461	-0-	-360	-0-	130	1	2185	3	Y	133	64	1	112
							146	9							
02	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	166	1	2466	3	Y	65	128	1	49
							72	9							
03	2883	N	2511	-0-	-372	-0-	137	1	2316	3	Y	53	63	1	39
							58	9							
04	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	137	1	2330	3	Y	36			75
							40	9							
05	2883	N	1878	-0-	-1005	-0-	107	1	1729	3	Y	38	63	1	50
							42	9							
06	2430	N	2114	-0-	-316	-0-	127	1	1939	3	Y	44	60	1	34
							48	9							
07	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	148	1	2870	3	Y	37			71
							41	9							
08	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	49	58	1	62
09	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	36	60	1	38
10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	38	49	1	27
11	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-			27
12	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	48	61	1	14

TOTAL GAS PROD: 17,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 577

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	6200	X	3936	-0-	-2264	-0-	222	1	3714	3	Y	-0-					381
02	5544	X	5000	-0-	-544	-0-	316	1	4684	3	Y	-0-					381
03	6014	X	5669	-0-	-345	-0-	316	1	5353	3	Y	-0-					381
04	5700	X	5666	-0-	-34	-0-	302	1	5157	3	Y	188	181	1			388
							207	9									
05	5549	X	5528	-0-	-21	-0-	322	1	5206	3	Y	-0-					388
06	5490	X	4775	-0-	-715	-0-	294	1	4481	3	Y	-0-					388
07	5983	X	4853	-0-	-1130	-0-	239	1	4614	3	Y	-0-					388
08	5983	X	4820	-0-	-1163	-0-	272	1	4548	3	Y	-0-					388
09	5790	X	4872	-0-	-918	-0-	320	1	4389	3	Y	148					536
							163	9									
10	5518	X	2531	-0-	-2987	-0-	138	1	2331	3	Y	56					592
							62	9									
11	4770	X	2760	-0-	-2010	-0-	128	1	2608	3	Y	22	190	1			424
							24	9									
12	5022	X	2303	-0-	-2719	-0-	109	1	2182	3	Y	11					435
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 52,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

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	8308	X	4602	-0-	-3706	-0-	257	1	4305	3	Y	36					100
							40	9									
02	6776	X	5145	-0-	-1631	-0-	322	1	4772	3	Y	46	65	1			81
							51	9									
03	8866	X	8548	-0-	-318	-0-	473	1	8024	3	Y	46	63	1			64
							51	9									
04	8580	X	7144	-0-	-1436	-0-	394	1	6724	3	Y	24					88
							26	9									
05	8866	X	5642	-0-	-3224	-0-	326	1	5285	3	Y	28	62	1			54
							31	9									
06	8280	X	7198	-0-	-1082	-0-	441	1	6717	3	Y	36					90
							40	9									
07	8556	X	7302	-0-	-1254	-0-	357	1	6893	3	Y	47	63	1			74
							52	9									
08	9437	X	9437	-0-	-0-	-0-	532	1	8903	3	Y	2					76
							2	9									
09	9074	X	9074	-0-	-0-	-0-	617	1	8450	3	Y	6					82
							7	9									
10	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	445	1	7528	3	Y	12					94
							13	9									
11	9120	X	6479	-0-	-2641	-0-	301	1	6133	3	Y	41	57	1			78
							45	9									
12	9424	X	7407	-0-	-2017	-0-	351	1	7056	3	Y	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 85,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

MITCHELL, MARY 1 WELL #: 2 RRCID -> 158997 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11604 - 11722

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

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

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
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)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	6860	-0-	-4176	-0-	384	1	6436	3	Y	36					99
							40	9									
02	9744	X	8252	-0-	-1492	-0-	518	1	7683	3	Y	46	64	1			81
							51	9									
03	11036	X	8771	-0-	-2265	-0-	486	1	8234	3	Y	46	63	1			64
							51	9									
04	10680	X	8823	-0-	-1857	-0-	487	1	8310	3	Y	24					88
							26	9									
05	11036	X	7958	-0-	-3078	-0-	461	1	7466	3	Y	28	62	1			54
							31	9									
06	8850	X	8259	-0-	-591	-0-	506	1	7713	3	Y	36					90
							40	9									
07	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	379	1	7318	3	Y	47	63	1			74
							52	9									
08	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	625	1	10472	3	Y	2					76
							2	9									
09	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	698	1	9561	3	Y	6					82
							7	9									
10	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	392	1	6644	3	Y	12					94
							13	9									
11	6540	X	6258	-0-	-282	-0-	291	1	5922	3	Y	41	57	1			78
							45	9									
12	6758	X	6031	-0-	-727	-0-	286	1	5745	3	Y	-0-					78

TOTAL GAS PROD: 97,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 324

CREEK RANCH 12 WELL #: 2 RRCID -> 161624 COMPL. DATE 09/22/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10982 - 11142

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	713	-0-	-31	-0-	40	1	673	3	Y	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	40	1	594	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	694	-0-	-50	-0-	39	1	655	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	589	-0-	-101	-0-	33	1	556	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	659	-0-	-54	-0-	38	1	621	3	Y	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	42	1	635	3	Y	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	37	1	713	3	Y	-0-					-0-
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	45	1	748	3	Y	-0-					-0-
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	50	1	689	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	453	-0-	-291	-0-	25	1	428	3	Y	-0-					-0-
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	44	1	897	3	Y	-0-					-0-
*12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	39	1	785	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,466 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	6169	X	3061	-0-	-3108	-0-	172	1	2889	3	N	-0-					45
02	5572	X	3263	-0-	-2309	-0-	206	1	3057	3	N	-0-					45
03	5828	X	3960	-0-	-1868	-0-	221	1	3739	3	N	-0-					45
04	4650	X	3355	-0-	-1295	-0-	186	1	3169	3	N	-0-					45
05	3627	X	2624	-0-	-1003	-0-	153	1	2471	3	N	-0-					45
06	3840	X	2294	-0-	-1546	-0-	141	1	2153	3	N	-0-					45
07	3968	X	2134	-0-	-1834	-0-	105	1	2029	3	N	-0-					45
08	3968	X	2205	-0-	-1763	-0-	120	1	2008	3	N	70					115
							77	9									
09	3420	X	1932	-0-	-1488	-0-	131	1	1801	3	N	-0-					115
10	2604	X	1711	-0-	-893	-0-	95	1	1616	3	N	-0-					115
11	2280	X	1643	-0-	-637	-0-	77	1	1564	3	N	2					117
							2	9									
12	2170	X	1904	-0-	-266	-0-	90	1	1814	3	N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 30,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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	3175	-0-	-2281	-0-	179	1	2996	3	N	-0-					159
02	4928	X	2849	-0-	-2079	-0-	180	1	2669	3	N	-0-					159
03	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	399	1	6764	3	N	-0-					159
04	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	265	1	4522	3	N	79	181	1			57
							87	9									
05	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	247	1	4003	3	N	-0-					57
06	5280	X	3334	-0-	-1946	-0-	205	1	3129	3	N	-0-					57
07	5456	X	3691	-0-	-1765	-0-	182	1	3509	3	N	-0-					57
08	5456	X	3814	-0-	-1642	-0-	214	1	3582	3	N	16					73
							18	9									
09	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	414	1	5670	3	N	86					159
							95	9									
10	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	273	1	4625	3	N	3					162
							3	9									
11	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	201	1	4082	3	N	22					184
							24	9									
12	5456	X	4303	-0-	-1153	-0-	202	1	4058	3	N	39					223
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 52,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	6274	-0-		-1941	-0-	350	1	5861	3	N	57	192	1			66
								63	9									
02	7028	X	6623	-0-		-405	-0-	419	1	6204	3	N	-0-					66
03	7905	X	7419	-0-		-486	-0-	413	1	7006	3	N	-0-					66
04	7650	X	7048	-0-		-602	-0-	390	1	6658	3	N	-0-					66
05	7905	X	7132	-0-		-773	-0-	415	1	6717	3	N	-0-					66
06	7170	X	6901	-0-		-269	-0-	425	1	6476	3	N	-0-					66
07	7440	X	7430	-0-		-10	-0-	365	1	7065	3	N	-0-					66
08	8524	X	8524	-0-		-0-	-0-	470	1	7875	3	N	163					229
								179	9									
09	7256	X	7256	-0-		-0-	-0-	494	1	6762	3	N	-0-	178	1			51
10	7440	X	6921	-0-		-519	-0-	385	1	6518	3	N	16					67
								18	9									
11	8250	X	5824	-0-		-2426	-0-	273	1	5551	3	N	-0-					67
12	8525	X	6358	-0-		-2167	-0-	298	1	5995	3	N	59					126
								65	9									

TOTAL GAS PROD: 83,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 295

CREEK RANCH 12 WELL #: 3 RRCID -> 165708 COMPL. DATE 03/25/1997 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11082 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3698	-0-		-673	-0-	208	1	3490	3	N	-0-					77
02	3836	X	3443	-0-		-393	-0-	218	1	3225	3	N	-0-					77
03	4123	X	3709	-0-		-414	-0-	207	1	3502	3	N	-0-					77
04	3864	X	3864	-0-		-0-	-0-	214	1	3650	3	N	-0-					77
05	4322	X	4322	-0-		-0-	-0-	251	1	4071	3	N	-0-					77
06	4419	X	4419	-0-		-0-	-0-	259	1	3943	3	N	197	187	1			87
								217	9									
07	4396	X	4396	-0-		-0-	-0-	216	1	4180	3	N	-0-					87
08	4441	X	4441	-0-		-0-	-0-	248	1	4157	3	N	33					120
								36	9									
09	4410	X	4368	-0-		-42	-0-	296	1	4050	3	N	20					140
								22	9									
10	4557	X	4180	-0-		-377	-0-	231	1	3918	3	N	28					168
								31	9									
11	4954	X	4954	-0-		-0-	-0-	231	1	4699	3	N	22					190
								24	9									
*12	6256	X	6256	-0-		-0-	-0-	296	1	5939	3	N	19					209
								21	9									

TOTAL GAS PROD: 52,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

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	5022	X	4812	-0-	-210	-0-	263	1	4413	3	N	124	191	1			67
							136	9									
02	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	350	1	5194	3	N	-0-					67
03	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	329	1	5569	3	N	-0-					67
04	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	314	1	5358	3	N	-0-					67
05	5022	X	4540	-0-	-482	-0-	264	1	4276	3	N	-0-					67
06	4860	X	3005	-0-	-1855	-0-	185	1	2820	3	N	-0-					67
07	5022	X	1982	-0-	-3040	-0-	97	1	1885	3	N	-0-					67
08	5022	X	3768	-0-	-1254	-0-	207	1	3474	3	N	79					146
							87	9									
09	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	455	1	6232	3	N	14					160
							15	9									
10	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	283	1	4795	3	N	19					179
							21	9									
11	3660	X	3216	-0-	-444	-0-	150	1	3063	3	N	3					182
							3	9									
12	5022	X	5	-0-	-5017	-0-	5	3			N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 50,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

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	5642	X	2995	-0-	-2647	-0-	169	1	2826	3	N	-0-	190	1			114
02	5040	X	3121	-0-	-1919	-0-	197	1	2924	3	N	-0-					114
03	5704	X	3485	-0-	-2219	-0-	194	1	3291	3	N	-0-					114
04	5520	X	1642	-0-	-3878	-0-	91	1	1551	3	N	-0-					114
05	5704	X	3955	-0-	-1749	-0-	230	1	3725	3	N	-0-					114
06	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	237	1	3616	3	N	-0-					114
07	3472	X	3334	-0-	-138	-0-	164	1	3170	3	N	-0-					114
08	3937	X	3094	-0-	-843	-0-	170	1	2852	3	N	65					179
							72	9									
09	3840	X	2225	-0-	-1615	-0-	151	1	2072	3	N	2					181
							2	9									
10	3968	X	1660	-0-	-2308	-0-	93	1	1567	3	N	-0-					181
11	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	225	1	4574	3	N	39					220
							43	9									
*12	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	211	1	4248	3	N	39	184	1			75
							43	9									

TOTAL GAS PROD: 38,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

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	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-

DEER CANYON (PENN) //CONT.// 23932 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	22630	X	21994	-0-	-636	-0-	1222 290	1 9	20482	3	N	264	379	1			145
02	20356	X	18335	-0-	-2021	-0-	1153 96	1 9	17086	3	N	87					232
03	22227	X	22192	-0-	-35	-0-	1229 123	1 9	20840	3	N	112	188	1			156
04	21270	X	20850	-0-	-420	-0-	1150 92	1 9	19608	3	N	84					240
05	21979	X	21943	-0-	-36	-0-	1271 106	1 9	20566	3	N	96	188	1			148
06	21450	X	20664	-0-	-786	-0-	1266 99	1 9	19299	3	N	90					238
07	22178	X	22178	-0-	-0-	-0-	1086 95	1 9	20997	3	N	86	187	1			137
08	22165	X	21933	-0-	-232	-0-	1233 58	1 9	20642	3	N	53					190
09	21330	X	21200	-0-	-130	-0-	1437 88	1 9	19675	3	N	80	101	1			169
10	22165	X	21051	-0-	-1114	-0-	1169 86	1 9	19796	3	N	78					247
11	21450	X	19593	-0-	-1857	-0-	906 237	1 9	18450	3	N	215					462
12	22165	X	19561	-0-	-2604	-0-	928	1	18633	3	N	-0-	188	1			274

TOTAL GAS PROD: 251,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,245

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	8773	X	7924	-0-	-849	-0-	440	1	7383	3	N	92	192	1			193
							101	9									
02	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	589	1	8736	3	N	100					293
							110	9									
03	8773	X	8626	-0-	-147	-0-	471	1	7989	3	N	151	190	1			254
							166	9									
04	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	525	1	8949	3	N	146	179	1			221
							161	9									
05	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	535	1	8661	3	N	102	178	1			145
							112	9									
06	8490	X	7830	-0-	-660	-0-	480	1	7313	3	N	34					179
							37	9									
07	9331	X	7028	-0-	-2303	-0-	344	1	6648	3	N	33					212
							36	9									
08	9331	X	8857	-0-	-474	-0-	491	1	8224	3	N	129					341
							142	9									
09	9030	X	8901	-0-	-129	-0-	599	1	8205	3	N	88	178	1			251
							97	9									
10	9735	X	9735	-0-	-0-	-0-	530	1	8968	3	N	215					466
							237	9									
11	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	467	1	9499	3	N	141	177	1			430
							155	9									
*12	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	498	1	9999	3	N	-0-					430

TOTAL GAS PROD: 107,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,231

CREEK RANCH 11 WELL #: 5 RRCID -> 191106 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 12325 PERF.10776 - 10850

01	18631	X	3282	-0-	-15349	-0-	185	1	3097	3	N	-0-					154
02	16828	X	10289	-0-	-6539	-0-	650	1	9639	3	N	-0-					154
03	18135	X	17986	-0-	-149	-0-	1002	1	16984	3	N	-0-					154
04	17550	X	16894	-0-	-656	-0-	921	1	15713	3	N	236	190	1			200
							260	9									
05	18478	X	18478	-0-	-0-	-0-	1075	1	17403	3	N	-0-					200
06	17400	X	15663	-0-	-1737	-0-	964	1	14699	3	N	-0-					200
07	17980	X	13244	-0-	-4736	-0-	651	1	12593	3	N	-0-					200
08	18445	X	17047	-0-	-1398	-0-	953	1	15954	3	N	127	184	1			143
							140	9									
09	17850	X	16064	-0-	-1786	-0-	1093	1	14965	3	N	5					148
							6	9									
10	18445	X	15748	-0-	-2697	-0-	878	1	14867	3	N	3					151
							3	9									
11	16500	X	5780	-0-	-10720	-0-	270	1	5491	3	N	17					168
							19	9									
12	17050	X	6869	-0-	-10181	-0-	324	1	6505	3	N	36					204
							40	9									

TOTAL GAS PROD: 157,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 424

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	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	497	1	8339	3	Y	27					74
							30	9									
02	7224	X	5214	-0-	-2010	-0-	327	1	4848	3	Y	35	48	1			61
							39	9									
03	7998	X	7666	-0-	-332	-0-	425	1	7204	3	Y	34	47	1			48
							37	9									
04	7740	X	6145	-0-	-1595	-0-	339	1	5786	3	Y	18					66
							20	9									
05	7998	X	6888	-0-	-1110	-0-	399	1	6465	3	Y	22	47	1			41
							24	9									
06	7740	X	5386	-0-	-2354	-0-	330	1	5026	3	Y	27					68
							30	9									
07	7657	X	6153	-0-	-1504	-0-	301	1	5815	3	Y	34	47	1			55
							37	9									
08	7657	X	7486	-0-	-171	-0-	422	1	7062	3	Y	2					57
							2	9									
09	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	603	1	8253	3	Y	9					66
							10	9									
10	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	427	1	7222	3	Y	17					83
							19	9									
11	7230	X	5065	-0-	-2165	-0-	234	1	4762	3	Y	63	51	1			95
							69	9									
12	8928	X	4398	-0-	-4530	-0-	209	1	4189	3	Y	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 79,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

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	992	N	754	-0-	-238	-0-	42	1	712	3	N	-0-					213
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	26	1	386	3	N	-0-					213
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	60	1	1011	3	N	-0-					213
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	61	1	1038	3	N	-0-					213
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	60	1	969	3	N	-0-					213
06	1050	N	925	-0-	-125	-0-	57	1	868	3	N	-0-					213
07	1147	N	880	-0-	-267	-0-	43	1	837	3	N	-0-					213
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	68	1	1135	3	N	-0-					213
09	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	74	1	1015	3	N	45					258
							50	9									
10	868	N	725	-0-	-143	-0-	40	1	685	3	N	-0-					258
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	55	1	1120	3	N	-0-					258
12	1147	N	949	-0-	-198	-0-	45	1	904	3	N	-0-					258

TOTAL GAS PROD: 11,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	5208	X	3459	-0-	-1749	-0-	195	1	3264	3	N	-0-					394
02	4704	X	3543	-0-	-1161	-0-	219	1	3241	3	N	75	191	1			278
							83	9									
03	5208	X	5149	-0-	-59	-0-	284	1	4813	3	N	47	192	1			133
							52	9									
04	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	334	1	5703	3	N	-0-					133
05	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	374	1	6048	3	N	-0-					133
06	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	318	1	4843	3	N	-0-					133
07	5208	X	3503	-0-	-1705	-0-	162	1	3133	3	N	189	187	1			135
							208	9									
08	5208	X	3863	-0-	-1345	-0-	218	1	3645	3	N	-0-					135
09	5040	X	1547	-0-	-3493	-0-	100	1	1375	3	N	65					200
							72	9									
10	5208	X	4375	-0-	-833	-0-	242	1	4097	3	N	33					233
							36	9									
11	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	432	1	8790	3	N	53					286
							58	9									
*12	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	437	1	8772	3	N	85	182	1			189
							94	9									

TOTAL GAS PROD: 61,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 547

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 11 RRCID -> 242401 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11244 - 12208

01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	N	-0-					183
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	3	N	-0-					183
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	N	-0-					183
04	180	N	146	-0-	-34	-0-	8	1	138	3	N	-0-					183
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	9	1	145	3	N	-0-					183
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	10	1	156	3	N	-0-					183
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	N	-0-					183
08	155	N	24	-0-	-131	-0-	1	1	23	3	N	-0-					183
09	180	N	100	-0-	-80	-0-	7	1	93	3	N	-0-					183
10	155	N	118	-0-	-37	-0-	7	1	111	3	N	-0-					183
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	N	-0-					183
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-					183

TOTAL GAS PROD: 1,729 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	233	1	3899	3	Y	91	194	1			146
							100	9									
02	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	246	1	3651	3	Y	192	192	1			146
							211	9									
03	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	251	1	4258	3	Y	81					227
							89	9									
04	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	241	1	4115	3	Y	103	190	1			140
							113	9									
05	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	257	1	4157	3	Y	117					257
							129	9									
06	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	253	1	3859	3	Y	124	179	1			202
							136	9									
07	4712	X	4481	-0-	-231	-0-	216	1	4174	3	Y	83	178	1			107
							91	9									
08	4712	X	4689	-0-	-23	-0-	256	1	4289	3	Y	131					238
							144	9									
09	4560	X	4415	-0-	-145	-0-	292	1	4000	3	Y	112	176	1			174
							123	9									
10	4526	X	4357	-0-	-169	-0-	243	1	4114	3	Y	-0-					174
11	4530	X	4054	-0-	-476	-0-	190	1	3864	3	Y	-0-					174
12	4681	X	4006	-0-	-675	-0-	183	1	3676	3	Y	134					308
							147	9									

TOTAL GAS PROD: 52,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,168

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	49	1	820	3	N	-0-					170
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	48	1	713	3	N	-0-					170
03	837	N	784	-0-	-53	-0-	44	1	740	3	N	-0-					170
04	840	N	795	-0-	-45	-0-	44	1	751	3	N	-0-					170
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	52	1	837	3	N	-0-					170
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	52	1	798	3	N	-0-					170
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	44	1	845	3	N	-0-					170
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	54	1	904	3	N	-0-					170
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	58	1	798	3	N	-0-					170
10	899	N	857	-0-	-42	-0-	48	1	809	3	N	-0-					170
11	930	N	831	-0-	-99	-0-	39	1	792	3	N	-0-					170
12	899	N	895	-0-	-4	-0-	42	1	853	3	N	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 10,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREEK RANCH 12 WELL #: 2 RRCID -> 158275 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11464 - 12052

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	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
INDEPENDENCE 13 WELL #: 1 RRCID -> 159305 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 14214 PERF.10510 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30380	X	3366	-0-	-27014	-0-	173 292	1 9	2901	3	Y	265	128	1			224
02	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	234 143	1 9	3461	3	Y	130	255	1			99
03	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	263 116	1 9	4461	3	Y	105	126	1			78
04	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	235 78	1 9	4007	3	Y	71					149
05	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	255 86	1 9	4133	3	Y	78	126	1			101
06	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	252 95	1 9	3837	3	Y	86	120	1			67
07	4743	X	4333	-0-	-410	-0-	209 83	1 9	4041	3	Y	75					142
08	4743	X	4421	-0-	-322	-0-	243 108	1 9	4070	3	Y	98	117	1			123
09	4410	X	4095	-0-	-315	-0-	273 79	1 9	3743	3	Y	72	119	1			76
10	4464	X	3696	-0-	-768	-0-	195 208	1 9	3293	3	Y	189	132	1			133
11	4290	X	3374	-0-	-916	-0-	158	1	3216	3	Y	-0-					133
12	4433	X	3511	-0-	-922	-0-	154 263	1 9	3094	3	Y	239	303	1			69

TOTAL GAS PROD: 48,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,408

MITCHELL, ALEX 2 WELL #: 1RL RRCID -> 161218 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11150 - 11260

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

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

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-

DEER CANYON (STRAWN) //CONT.// 23932 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CREEK RANCH 11 WELL #: 3 RRCID -> 166496 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11019 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12493	X	10309	-0-	-2184	-0-	580	1	9729	3	N	-0-					176
02	11284	X	11149	-0-	-135	-0-	690	1	10233	3	N	205	190	1			191
							226	9									
03	12431	X	11999	-0-	-432	-0-	668	1	11331	3	N	-0-					191
04	11700	X	11564	-0-	-136	-0-	641	1	10923	3	N	-0-					191
05	12338	X	11672	-0-	-666	-0-	679	1	10993	3	N	-0-					191
06	11940	X	10919	-0-	-1021	-0-	661	1	10083	3	N	159	185	1			165
							175	9									
07	12338	X	11353	-0-	-985	-0-	558	1	10795	3	N	-0-					165
08	12214	X	12127	-0-	-87	-0-	672	1	11259	3	N	178					343
							196	9									
09	11820	X	11211	-0-	-609	-0-	761	1	10421	3	N	26	176	1			193
							29	9									
10	11656	X	10467	-0-	-1189	-0-	581	1	9831	3	N	50					243
							55	9									
11	11730	X	9373	-0-	-2357	-0-	435	1	8864	3	N	67					310
							74	9									
12	12121	X	9925	-0-	-2196	-0-	463	1	9295	3	N	152	183	1			279
							167	9									

TOTAL GAS PROD: 132,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 837

CREEK RANCH 12 WELL #: 4 RRCID -> 166721 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11734 - 11752

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-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18631	X	11496	-0-	-7135	-0-	647	1	10849	3	N	-0-					102
02	17665	X	17665	-0-	-0-	-0-	1098	1	16280	3	N	261	192	1			171
							287	9									
03	19561	X	18890	-0-	-671	-0-	1052	1	17838	3	N	-0-					171
04	18930	X	17260	-0-	-1670	-0-	956	1	16304	3	N	-0-					171
05	19561	X	17665	-0-	-1896	-0-	1015	1	16428	3	N	202	185	1			188
							222	9									
06	18930	X	16160	-0-	-2770	-0-	995	1	15165	3	N	-0-					188
07	19406	X	17251	-0-	-2155	-0-	848	1	16403	3	N	-0-					188
08	18879	X	17230	-0-	-1649	-0-	963	1	16131	3	N	124	183	1			129
							136	9									
09	17640	X	16321	-0-	-1319	-0-	1108	1	15170	3	N	39					168
							43	9									
10	17639	X	15996	-0-	-1643	-0-	890	1	15070	3	N	33					201
							36	9									
11	16680	X	14617	-0-	-2063	-0-	680	1	13848	3	N	81					282
							89	9									
12	17236	X	15192	-0-	-2044	-0-	717	1	14394	3	N	74	192	1			164
							81	9									

TOTAL GAS PROD: 195,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 814

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 6 RRCID -> 168853 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 12252 PERF.11392 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2047	-0-	-464	-0-	114	1	1913	3	Y	18					57
							20	9									
02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	132	1	1953	3	Y	27					84
							30	9									
03	2480	N	2380	-0-	-100	-0-	131	1	2228	3	Y	19					103
							21	9									
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	112	1	1906	3	Y	5					108
							6	9									
05	2356	N	1633	-0-	-723	-0-	94	1	1518	3	Y	19	93	1			34
							21	9									
06	2310	N	2087	-0-	-223	-0-	128	1	1958	3	Y	1					35
							1	9									
07	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	107	1	2060	3	Y	18					53
							20	9									
08	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	142	1	2375	3	Y	17					70
							19	9									
09	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	167	1	2284	3	Y	18					88
							20	9									
10	2201	N	2147	-0-	-54	-0-	119	1	2009	3	Y	17					105
							19	9									
11	2400	N	1598	-0-	-802	-0-	73	1	1493	3	Y	29					134
							32	9									
12	2480	N	1557	-0-	-923	-0-	74	1	1483	3	Y	-0-	90	1			44

TOTAL GAS PROD: 24,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	362	362 1		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	370	370 1		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	1732	-0-	1732	1732	59 1 484 9	1189 3	N	440	365 1		75

TOTAL GAS PROD: 1,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,172

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 5 WELL #: 2 RRCID -> 178719 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 11488 PERF.11014 - 11228

01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			56
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			56
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2015 - P/A 11/02/2015

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 #: 1 RRCID -> 180236 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 12319 PERF.11498 - 12270

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

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

MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 8 RRCID -> 188086 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11604 - 12368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	161 20	1 9	2703	3	Y	18					57
02	2604	X	2447	-0-	-157	-0-	153 30	1 9	2264	3	Y	27					84
03	3069	X	2647	-0-	-422	-0-	146 21	1 9	2480	3	Y	19					103
04	2970	X	2629	-0-	-341	-0-	145 4	1 9	2480	3	Y	4					107
05	2883	X	2700	-0-	-183	-0-	156 22	1 9	2522	3	Y	20	93	1			34
06	2790	X	2499	-0-	-291	-0-	154 1	1 9	2344	3	Y	1					35
07	2790	N	2773	-0-	-17	-0-	135 20	1 9	2618	3	Y	18					53
08	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	161 19	1 9	2702	3	Y	17					70
09	2838	N	2838	-0-	-0-	-0-	192 20	1 9	2626	3	Y	18					88
10	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	159 19	1 9	2695	3	Y	17					105
11	2790	N	2541	-0-	-249	-0-	117 32	1 9	2392	3	Y	29					134
12	2914	N	2428	-0-	-486	-0-	115	1	2313	3	Y	-0-	90	1			44

TOTAL GAS PROD: 32,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

CREEK RANCH 11 WELL #: 5 RRCID -> 188161 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11154 - 12242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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. (I) GAS LIFT(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	1562	-0-	-1104	-0-	87	1	1465	3	Y	9					25
							10	9									
02	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	142	1	2105	3	Y	11	16	1			20
							12	9									
03	2604	N	2483	-0-	-121	-0-	138	1	2332	3	Y	12	16	1			16
							13	9									
04	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	131	1	2238	3	Y	6					22
							7	9									
05	2511	N	2429	-0-	-82	-0-	141	1	2280	3	Y	7	16	1			13
							8	9									
06	2400	N	2240	-0-	-160	-0-	137	1	2092	3	Y	10					23
							11	9									
07	2511	N	2435	-0-	-76	-0-	119	1	2304	3	Y	11	16	1			18
							12	9									
08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	142	1	2370	3	Y	1					19
							1	9									
09	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	160	1	2193	3	Y	3					22
							3	9									
10	2449	N	1627	-0-	-822	-0-	90	1	1530	3	Y	6					28
							7	9									
11	2430	N	1157	-0-	-1273	-0-	53	1	1081	3	Y	21	17	1			32
							23	9									
12	2449	N	941	-0-	-1508	-0-	45	1	896	3	Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 24,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5142	X	5142	-0-		-0-		-0-	288	1	4823	3	N	28					173
									31	9									
02	5295	X	5295	-0-		-0-		-0-	331	1	4914	3	N	45					218
									50	9									
03	6975	X	5905	-0-		-1070		-0-	326	1	5524	3	N	50					268
									55	9									
04	6750	X	5550	-0-		-1200		-0-	304	1	5181	3	N	59	176	1			151
									65	9									
05	6975	X	5760	-0-		-1215		-0-	333	1	5391	3	N	33					184
									36	9									
06	5700	X	5395	-0-		-305		-0-	330	1	5034	3	N	28					212
									31	9									
07	5890	X	5793	-0-		-97		-0-	283	1	5463	3	N	43	185	1			70
									47	9									
08	5890	X	5840	-0-		-50		-0-	327	1	5477	3	N	33					103
									36	9									
09	5670	X	5498	-0-		-172		-0-	371	1	5077	3	N	45					148
									50	9									
10	5797	X	5280	-0-		-517		-0-	292	1	4951	3	N	34					182
									37	9									
11	5640	X	4837	-0-		-803		-0-	220	1	4479	3	N	125					307
									138	9									
12	5828	X	4891	-0-		-937		-0-	232	1	4658	3	N	1	191	1			117
									1	9									

TOTAL GAS PROD: 65,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 524

CREEK RANCH -15- WELL #: 3R RRCID -> 223111 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11582 PERF.10972 - 11091

01	14477	X	7946	-0-		-6531		-0-	447	1	7499	3	N	-0-					232
02	13671	X	13671	-0-		-0-		-0-	864	1	12807	3	N	-0-					232
03	14694	X	14415	-0-		-279		-0-	799	1	13535	3	N	74	187	1			119
									81	9									
04	14220	X	13346	-0-		-874		-0-	739	1	12607	3	N	-0-					119
05	15128	X	13525	-0-		-1603		-0-	787	1	12738	3	N	-0-					119
06	14640	X	12539	-0-		-2101		-0-	772	1	11767	3	N	-0-					119
07	15128	X	13336	-0-		-1792		-0-	656	1	12680	3	N	-0-					119
08	14415	X	13167	-0-		-1248		-0-	742	1	12425	3	N	-0-					119
09	13650	X	12661	-0-		-989		-0-	849	1	11627	3	N	168					287
									185	9									
10	13485	X	12253	-0-		-1232		-0-	682	1	11550	3	N	19	182	1			124
									21	9									
11	12900	X	11125	-0-		-1775		-0-	518	1	10546	3	N	55					179
									61	9									
12	13330	X	12947	-0-		-383		-0-	611	1	12281	3	N	50					229
									55	9									

TOTAL GAS PROD: 150,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 366

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

01	5053	X	4337	-0-	-716	-0-	244	1	4093	3	N	-0-					223
02	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	303	1	4487	3	N	-0-					223
03	5735	X	5177	-0-	-558	-0-	288	1	4889	3	N	-0-					223
04	5550	X	4637	-0-	-913	-0-	254	1	4324	3	N	54	188	1			89
							59	9									
05	5735	X	4901	-0-	-834	-0-	285	1	4616	3	N	-0-					89
06	5130	X	4111	-0-	-1019	-0-	253	1	3858	3	N	-0-					89
07	5301	X	4715	-0-	-586	-0-	232	1	4483	3	N	-0-					89
08	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	329	1	5514	3	N	45					134
							50	9									
09	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	349	1	4781	3	N	25					159
							28	9									
10	4898	X	4380	-0-	-518	-0-	243	1	4115	3	N	20					179
							22	9									
11	5700	X	2927	-0-	-2773	-0-	136	1	2763	3	N	25					204
							28	9									
12	5890	X	5228	-0-	-662	-0-	247	1	4962	3	N	17					221
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 56,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12462	X	10351	-0-	-2111	-0-	578	1	9690	3	N	75					197
							83	9									
02	11256	X	9804	-0-	-1452	-0-	616	1	9136	3	N	47					244
							52	9									
03	12462	X	12368	-0-	-94	-0-	685	1	11619	3	N	58	185	1			117
							64	9									
04	12060	X	11633	-0-	-427	-0-	642	1	10951	3	N	36					153
							40	9									
05	12400	X	12039	-0-	-361	-0-	698	1	11296	3	N	41					194
							45	9									
06	11970	X	11602	-0-	-368	-0-	712	1	10854	3	N	33					227
							36	9									
07	12369	X	11962	-0-	-407	-0-	587	1	11351	3	N	22					249
							24	9									
08	12369	X	11788	-0-	-581	-0-	663	1	11103	3	N	20					269
							22	9									
09	11910	X	11094	-0-	-816	-0-	752	1	10305	3	N	34	186	1			117
							37	9									
10	13728	X	13728	-0-	-0-	-0-	764	1	12940	3	N	22					139
							24	9									
11	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	558	1	11355	3	N	88					227
							97	9									
*12	13046	X	13046	-0-	-0-	-0-	619	1	12427	3	N	-0-					227

TOTAL GAS PROD: 141,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 476

UNIVERSITY 4 WELL #: 8 RRCID -> 239024 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12357 PERF.11473 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	7808	-0-	-1678	-0-	436	1	7314	3	Y	53	194	1			148
							58	9									
02	8568	X	7233	-0-	-1335	-0-	455	1	6747	3	Y	28					176
							31	9									
03	9269	X	7857	-0-	-1412	-0-	434	1	7356	3	Y	61					237
							67	9									
04	8460	X	7590	-0-	-870	-0-	419	1	7140	3	Y	28					265
							31	9									
05	8618	X	7759	-0-	-859	-0-	450	1	7281	3	Y	25					290
							28	9									
06	7740	X	7045	-0-	-695	-0-	432	1	6593	3	Y	18	186	1			122
							20	9									
07	7998	X	7493	-0-	-505	-0-	368	1	7110	3	Y	14					136
							15	9									
08	7998	X	7645	-0-	-353	-0-	429	1	7191	3	Y	23					159
							25	9									
09	7740	X	7050	-0-	-690	-0-	478	1	6551	3	Y	19					178
							21	9									
10	7750	X	6932	-0-	-818	-0-	386	1	6539	3	Y	6					184
							7	9									
11	7410	X	6335	-0-	-1075	-0-	294	1	5979	3	Y	56					240
							62	9									
12	7657	X	6186	-0-	-1471	-0-	293	1	5893	3	Y	-0-					240

TOTAL GAS PROD: 86,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

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	8804	X	6192	-0-	-2612	-0-	349	1	5843	3	N	-0-					274
02	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	526	1	7792	3	N	8	190	1			92
							9	9									
03	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	516	1	8755	3	N	-0-					92
04	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	493	1	8415	3	N	-0-					92
05	9207	X	9059	-0-	-148	-0-	527	1	8532	3	N	-0-					92
06	8970	X	8258	-0-	-712	-0-	508	1	7750	3	N	-0-					92
07	9424	X	8669	-0-	-755	-0-	426	1	8243	3	N	-0-					92
08	9424	X	8408	-0-	-1016	-0-	468	1	7840	3	N	91					183
							100	9									
09	9120	X	8002	-0-	-1118	-0-	544	1	7452	3	N	5					188
							6	9									
10	9052	X	6851	-0-	-2201	-0-	381	1	6455	3	N	14					202
							15	9									
11	8400	X	6957	-0-	-1443	-0-	325	1	6613	3	N	17					219
							19	9									
12	8680	X	7580	-0-	-1100	-0-	357	1	7172	3	N	46	185	1			80
							51	9									

TOTAL GAS PROD: 96,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12369	#	9346	-0-	-3023	-0-	526	1	8816	3	N	4					486
							4	9									
02	10360	#	9249	-0-	-1111	-0-	584	1	8662	3	N	3					489
							3	9									
03	11470	#	11234	-0-	-236	-0-	625	1	10594	3	N	14					503
							15	9									
04	10230	#	10174	-0-	-56	-0-	564	1	9610	3	N	-0-					503
05	10230	#	7017	-0-	-3213	-0-	408	1	6609	3	N	-0-					503
06	10860	#	8281	-0-	-2579	-0-	510	1	7771	3	N	-0-					503
07	DLQ G-10		11950	-0-	11950	11950	587	1	11354	3	N	8					511
							9	9									
08	11100		11009	-0-	-91	11859	620	1	10386	3	N	3					514
							3	9									
09	11100		9727	-0-	-1373	10486	661	1	9056	3	N	9					523
							10	9									
10	11470		9702	-0-	-1768	8718	541	1	9161	3	N	-0-					523
11	11100		8641	-0-	-2459	6259	405	1	8236	3	N	-0-					523
12	11470		8512	-0-	-2958	3301	404	1	8108	3	N	-0-					523

TOTAL GAS PROD: 114,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	768	-0-	-255	-0-	244	1	524	3	N	-0-					-0-
02	784	X	609	-0-	-175	-0-	240	1	369	3	N	-0-					-0-
03	806	X	743	-0-	-63	-0-	249	1	494	3	N	-0-					-0-
04	750	X	703	-0-	-47	-0-	219	1	484	3	N	-0-					-0-
05	775	X	755	-0-	-20	-0-	234	1	521	3	N	-0-					-0-
06	750	X	720	-0-	-30	-0-	231	1	489	3	N	-0-					-0-
07	781	X	781	-0-	-0-	-0-	263	1	518	3	N	-0-					-0-
08	760	X	760	-0-	-0-	-0-	271	1	489	3	N	-0-					-0-
09	781	X	781	-0-	-0-	-0-	246	1	535	3	N	-0-					-0-
10	802	X	802	-0-	-0-	-0-	251	1	551	3	N	-0-					-0-
11	814	X	814	-0-	-0-	-0-	269	1	545	3	N	-0-					-0-
12	806	X	759	-0-	-47	-0-	264	1	495	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,995 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	942	X	942	-0-	-0-	-0-	299	1	643	3	N	-0-					-0-
02	532	X	363	-0-	-169	-0-	143	1	220	3	N	-0-					-0-
03	930	X	424	-0-	-506	-0-	142	1	282	3	N	-0-					-0-
04	900	X	511	-0-	-389	-0-	159	1	352	3	N	-0-					-0-
05	930	X	549	-0-	-381	-0-	170	1	379	3	N	-0-					-0-
06	900	X	557	-0-	-343	-0-	179	1	378	3	N	-0-					-0-
07	568	X	568	-0-	-0-	-0-	191	1	377	3	N	-0-					-0-
08	558	X	449	-0-	-109	-0-	160	1	289	3	N	-0-					-0-
09	570	X	508	-0-	-62	-0-	160	1	348	3	N	-0-					-0-
10	589	X	469	-0-	-120	-0-	147	1	322	3	N	-0-					-0-
11	592	X	592	-0-	-0-	-0-	196	1	396	3	N	-0-					-0-
*12	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	348	1	653	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINN OPERATING, INC. 501545
HUDSPETH,L.M. MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 1 RRCID -> 055739 COMPL. DATE 07/06/1971 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	121	2			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH, L.M. MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 2 RRCID -> 156937 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7642 - 7729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	196	N	122	-0-	-74	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
08	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,690 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1221	-0-	-112	-0-	388	1	833	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	570	-0-	-550	-0-	225	1	345	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	880	-0-	-329	-0-	295	1	585	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	926	-0-	-244	-0-	288	1	638	3	N	-0-					-0-
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	350	1	782	3	N	-0-					-0-
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	389	1	822	3	N	-0-					-0-
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	370	1	730	3	N	-0-					-0-
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	419	1	756	3	N	-0-					-0-
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	400	1	870	3	N	-0-					-0-
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	392	1	859	3	N	-0-					-0-
11	1140	N	1036	-0-	-104	-0-	343	1	693	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	1001	-0-	-301	-0-	348	1	653	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES WELL #: 1 T RRCID -> 032903 COMPL. DATE 07/23/1963 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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	366	1	786	3	N	-0-					-0-
02	728	N	725	-0-	-3	-0-	286	1	439	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	356	1	706	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	894	-0-	-216	-0-	278	1	616	3	N	-0-					-0-
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	276	1	616	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	785	-0-	-235	-0-	252	1	533	3	N	-0-					-0-
07	930	N	888	-0-	-42	-0-	299	1	589	3	N	-0-					-0-
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	407	1	734	3	N	-0-					-0-
09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	423	1	920	3	N	-0-					-0-
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	343	1	752	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	355	1	718	3	N	-0-					-0-
12	1395	N	966	-0-	-429	-0-	336	1	630	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT, ROY WELL #: 126 RRCID -> 037116 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8321 - 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	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	322	1	690	3	N	-0-					-0-
02	812	N	596	-0-	-216	-0-	235	1	361	3	N	-0-					-0-
03	992	N	819	-0-	-173	-0-	275	1	544	3	N	-0-					-0-
04	990	N	799	-0-	-191	-0-	249	1	550	3	N	-0-					-0-
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	318	1	710	3	N	-0-					-0-
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	326	1	689	3	N	-0-					-0-
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	358	1	707	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	830	-0-	-193	-0-	296	1	534	3	N	-0-					-0-
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	343	1	746	3	N	-0-					-0-
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	343	1	752	3	N	-0-					-0-
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	343	1	693	3	N	-0-					-0-
12	1116	N	932	-0-	-184	-0-	324	1	608	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,316 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	558	N	558	-0-	-0-	-0-	177	1	381	3	N	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	194	1	298	3	N	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	193	1	383	3	N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	189	1	418	3	N	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	212	1	474	3	N	-0-					-0-
06	570	N	523	-0-	-47	-0-	168	1	355	3	N	-0-					-0-
07	620	N	603	-0-	-17	-0-	203	1	400	3	N	-0-					-0-
08	682	N	484	-0-	-198	-0-	173	1	311	3	N	-0-					-0-
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	194	1	423	3	N	-0-					-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	196	1	430	3	N	-0-					-0-
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	208	1	421	3	N	-0-					-0-
*12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	228	1	428	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,057 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	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	355	1	762	3	N	-0-					-0-
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	327	1	502	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	346	1	685	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	328	1	725	3	N	-0-					-0-
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	297	1	663	3	N	-0-					-0-
06	990	N	850	-0-	-140	-0-	273	1	577	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	852	-0-	-233	-0-	287	1	565	3	N	-0-					-0-
08	961	N	726	-0-	-235	-0-	259	1	467	3	N	-0-					-0-
09	840	N	835	-0-	-5	-0-	263	1	572	3	N	-0-					-0-
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	343	1	752	3	N	-0-					-0-
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	343	1	693	3	N	-0-					-0-
*12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	324	1	608	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,316 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	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	543	1	1167	3	N	-0-					-0-
02	1372	N	778	-0-	-594	-0-	307	1	471	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	1122	-0-	-552	-0-	376	1	746	3	N	-0-					-0-
04	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	577	1	1275	3	N	-0-					-0-
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	467	1	1042	3	N	-0-					-0-
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	421	1	888	3	N	-0-					-0-
07	1922	N	1278	-0-	-644	-0-	430	1	848	3	N	-0-					-0-
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	616	1	1112	3	N	-0-					-0-
09	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	640	1	1392	3	N	-0-					-0-
10	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	687	1	1504	3	N	-0-					-0-
11	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	722	1	1461	3	N	-0-					-0-
12	2108	N	2070	-0-	-38	-0-	720	1	1350	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,762 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	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	599	1	1286	3	N	-0-			-0-
02	1456	N	1089	-0-	-367	-0-	430	1	659	3	N	-0-			-0-
03	1860	N	1487	-0-	-373	-0-	499	1	988	3	N	-0-			-0-
04	1830	N	1341	-0-	-489	-0-	418	1	923	3	N	-0-			-0-
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	467	1	1042	3	N	-0-			-0-
06	1440	N	1309	-0-	-131	-0-	421	1	888	3	N	-0-			-0-
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	478	1	942	3	N	-0-			-0-
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	542	1	978	3	N	-0-			-0-
09	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	434	1	945	3	N	-0-			-0-
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	417	1	913	3	N	-0-			-0-
11	1470	N	1184	-0-	-286	-0-	392	1	792	3	N	-0-			-0-
12	1426	N	1311	-0-	-115	-0-	456	1	855	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,764 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	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	432	1	928	3	N	-0-			-0-
02	980	N	907	-0-	-73	-0-	358	1	549	3	N	-0-			-0-
03	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	427	1	847	3	N	-0-			-0-
04	1320	N	1149	-0-	-171	-0-	358	1	791	3	N	-0-			-0-
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	414	1	924	3	N	-0-			-0-
06	1230	N	1145	-0-	-85	-0-	368	1	777	3	N	-0-			-0-
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	406	1	801	3	N	-0-			-0-
08	1333	N	1002	-0-	-331	-0-	357	1	645	3	N	-0-			-0-
09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	389	1	845	3	N	-0-			-0-
10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	429	1	940	3	N	-0-			-0-
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	380	1	767	3	N	-0-			-0-
12	1271	N	1104	-0-	-167	-0-	384	1	720	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,236 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	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	532	1	1143	3	N	-0-			-0-
02	1008	N	985	-0-	-23	-0-	389	1	596	3	N	-0-			-0-
03	1643	N	1335	-0-	-308	-0-	448	1	887	3	N	-0-			-0-
04	1620	N	1181	-0-	-439	-0-	368	1	813	3	N	-0-			-0-
05	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	318	1	710	3	N	-0-			-0-
06	1290	N	982	-0-	-308	-0-	316	1	666	3	N	-0-			-0-
07	1209	N	852	-0-	-357	-0-	287	1	565	3	N	-0-			-0-
08	1023	N	691	-0-	-332	-0-	246	1	445	3	N	-0-			-0-
09	990	N	943	-0-	-47	-0-	297	1	646	3	N	-0-			-0-
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	356	1	779	3	N	-0-			-0-
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	331	1	668	3	N	-0-			-0-
12	961	N	897	-0-	-64	-0-	312	1	585	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,703 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	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	443	1	952	3	N	-0-			-0-
02	1064	N	959	-0-	-105	-0-	378	1	581	3	N	-0-			-0-
03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	478	1	947	3	N	-0-			-0-
04	1350	N	1213	-0-	-137	-0-	378	1	835	3	N	-0-			-0-
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	414	1	924	3	N	-0-			-0-
06	1380	N	1244	-0-	-136	-0-	400	1	844	3	N	-0-			-0-
07	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	406	1	801	3	N	-0-			-0-
08	1333	N	1209	-0-	-124	-0-	431	1	778	3	N	-0-			-0-
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	503	1	1094	3	N	-0-			-0-
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	466	1	1021	3	N	-0-			-0-
11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	465	1	941	3	N	-0-			-0-
12	1643	N	1277	-0-	-366	-0-	444	1	833	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,757 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	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	355	1	762	3	N	-0-			-0-
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	614	1	941	3	N	-0-			-0-
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	499	1	988	3	N	-0-			-0-
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	437	1	967	3	N	-0-			-0-
05	1736	N	926	-0-	-810	-0-	287	1	639	3	N	-0-			-0-
06	1440	N	850	-0-	-590	-0-	273	1	577	3	N	-0-			-0-
07	1457	N	888	-0-	-569	-0-	299	1	589	3	N	-0-			-0-
08	930	N	691	-0-	-239	-0-	246	1	445	3	N	-0-			-0-
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	297	1	646	3	N	-0-			-0-
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	233	1	510	3	N	-0-			-0-
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	233	1	470	3	N	-0-			-0-
12	961	N	552	-0-	-409	-0-	192	1	360	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,859 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	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	377	1	809	3	N	-0-			-0-
02	784	N	778	-0-	-6	-0-	307	1	471	3	N	-0-			-0-
03	1178	N	1001	-0-	-177	-0-	336	1	665	3	N	-0-			-0-
04	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	368	1	813	3	N	-0-			-0-
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	372	1	829	3	N	-0-			-0-
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	337	1	711	3	N	-0-			-0-
07	1209	N	1029	-0-	-180	-0-	346	1	683	3	N	-0-			-0-
08	1209	N	898	-0-	-311	-0-	320	1	578	3	N	-0-			-0-
09	1050	N	762	-0-	-288	-0-	240	1	522	3	N	-0-			-0-
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	282	1	618	3	N	-0-			-0-
11	870	N	703	-0-	-167	-0-	233	1	470	3	N	-0-			-0-
12	775	N	690	-0-	-85	-0-	240	1	450	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,377 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	942	N	942	-0-	-0-	-0-	299	1	643	3	N	-0-					-0-
02	924	N	570	-0-	-354	-0-	225	1	345	3	N	-0-					-0-
03	930	N	880	-0-	-50	-0-	295	1	585	3	N	-0-					-0-
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	298	1	660	3	N	-0-					-0-
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	265	1	592	3	N	-0-					-0-
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	295	1	622	3	N	-0-					-0-
07	992	N	817	-0-	-175	-0-	275	1	542	3	N	-0-					-0-
08	868	N	691	-0-	-177	-0-	246	1	445	3	N	-0-					-0-
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	446	1	970	3	N	-0-					-0-
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	343	1	752	3	N	-0-					-0-
11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	367	1	743	3	N	-0-					-0-
12	1457	N	966	-0-	-491	-0-	336	1	630	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,219 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	2914	X	314	-0-	-2600	-0-	100	1	214	3	N	-0-					-0-
02	2632	X	388	-0-	-2244	-0-	153	1	235	3	N	-0-					-0-
03	2914	X	424	-0-	-2490	-0-	142	1	282	3	N	-0-					-0-
04	543	X	543	-0-	-0-	-0-	169	1	374	3	N	-0-					-0-
05	481	X	481	-0-	-0-	-0-	149	1	332	3	N	-0-					-0-
06	523	X	523	-0-	-0-	-0-	168	1	355	3	N	-0-					-0-
07	558	N	497	-0-	-61	-0-	167	1	330	3	N	-0-					-0-
08	496	N	484	-0-	-12	-0-	173	1	311	3	N	-0-					-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	183	1	398	3	N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	147	1	322	3	N	-0-					-0-
11	480	N	370	-0-	-110	-0-	122	1	248	3	N	-0-					-0-
12	589	N	414	-0-	-175	-0-	144	1	270	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,488 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	1426	N	1186	-0-	-240	-0-	377	1	809	3	N	-0-					-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	409	1	628	3	N	-0-					-0-
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	427	1	847	3	N	-0-					-0-
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	437	1	967	3	N	-0-					-0-
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	414	1	924	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1080	-0-	-150	-0-	347	1	733	3	N	-0-					-0-
07	1457	N	1100	-0-	-357	-0-	370	1	730	3	N	-0-					-0-
08	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	493	1	889	3	N	-0-					-0-
09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	423	1	920	3	N	-0-					-0-
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	380	1	833	3	N	-0-					-0-
11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	465	1	941	3	N	-0-					-0-
12	1395	N	1139	-0-	-256	-0-	396	1	743	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,902 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	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	443	1	952	3	N	-0-			-0-
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	348	1	533	3	N	-0-			-0-
03	1364	N	1031	-0-	-333	-0-	346	1	685	3	N	-0-			-0-
04	1350	N	1117	-0-	-233	-0-	348	1	769	3	N	-0-			-0-
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	372	1	829	3	N	-0-			-0-
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	337	1	711	3	N	-0-			-0-
07	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	358	1	707	3	N	-0-			-0-
08	1209	N	968	-0-	-241	-0-	345	1	623	3	N	-0-			-0-
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	331	1	721	3	N	-0-			-0-
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	356	1	779	3	N	-0-			-0-
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	392	1	792	3	N	-0-			-0-
12	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	348	1	653	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,078 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	1581	N	1536	-0-	-45	-0-	488	1	1048	3	N	-0-			-0-
02	1372	N	1192	-0-	-180	-0-	470	1	722	3	N	-0-			-0-
03	1519	N	1335	-0-	-184	-0-	448	1	887	3	N	-0-			-0-
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	477	1	1055	3	N	-0-			-0-
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	467	1	1042	3	N	-0-			-0-
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	463	1	977	3	N	-0-			-0-
07	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	525	1	1037	3	N	-0-			-0-
08	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	542	1	978	3	N	-0-			-0-
09	1440	N	1125	-0-	-315	-0-	354	1	771	3	N	-0-			-0-
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	368	1	806	3	N	-0-			-0-
11	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	539	1	1089	3	N	-0-			-0-
*12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	528	1	990	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,071 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	775	N	768	-0-	-7	-0-	244	1	524	3	N	-0-			-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	256	1	392	3	N	-0-			-0-
03	744	N	728	-0-	-16	-0-	244	1	484	3	N	-0-			-0-
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	249	1	550	3	N	-0-			-0-
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	244	1	545	3	N	-0-			-0-
06	690	N	654	-0-	-36	-0-	210	1	444	3	N	-0-			-0-
07	837	N	746	-0-	-91	-0-	251	1	495	3	N	-0-			-0-
08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	555	1	1001	3	N	-0-			-0-
09	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	503	1	1094	3	N	-0-			-0-
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	441	1	967	3	N	-0-			-0-
11	1500	N	999	-0-	-501	-0-	331	1	668	3	N	-0-			-0-
12	1581	N	1001	-0-	-580	-0-	348	1	653	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,693 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	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	399	1	857	3	N	-0-					-0-
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	389	1	596	3	N	-0-					-0-
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	458	1	907	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	1181	-0-	-49	-0-	368	1	813	3	N	-0-					-0-
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	446	1	995	3	N	-0-					-0-
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	579	1	1222	3	N	-0-					-0-
07	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	657	1	1296	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1348	-0-	-78	-0-	481	1	867	3	N	-0-					-0-
09	1800	N	1306	-0-	-494	-0-	411	1	895	3	N	-0-					-0-
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	441	1	967	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1221	-0-	-69	-0-	404	1	817	3	N	-0-					-0-
12	1364	N	1104	-0-	-260	-0-	384	1	720	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,369 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	1550	N	1256	-0-	-294	-0-	399	1	857	3	N	-0-					-0-
02	980	N	752	-0-	-228	-0-	297	1	455	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1001	-0-	-239	-0-	336	1	665	3	N	-0-					-0-
04	1230	N	1053	-0-	-177	-0-	328	1	725	3	N	-0-					-0-
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	584	1	1303	3	N	-0-					-0-
06	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	589	1	1244	3	N	-0-					-0-
07	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	657	1	1296	3	N	-0-					-0-
08	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	678	1	1223	3	N	-0-					-0-
09	1830	N	1814	-0-	-16	-0-	571	1	1243	3	N	-0-					-0-
10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	540	1	1182	3	N	-0-					-0-
11	1830	N	1628	-0-	-202	-0-	539	1	1089	3	N	-0-					-0-
12	1860	N	1518	-0-	-342	-0-	528	1	990	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,318 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	1519	N	1360	-0-	-159	-0-	432	1	928	3	N	-0-					-0-
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	573	1	879	3	N	-0-					-0-
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	570	1	1129	3	N	-0-					-0-
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	547	1	1209	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	1509	-0-	-103	-0-	467	1	1042	3	N	-0-					-0-
06	1650	N	1440	-0-	-210	-0-	463	1	977	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	1385	-0-	-444	-0-	466	1	919	3	N	-0-					-0-
08	1519	N	1348	-0-	-171	-0-	481	1	867	3	N	-0-					-0-
09	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	457	1	994	3	N	-0-					-0-
10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	429	1	940	3	N	-0-					-0-
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	514	1	1040	3	N	-0-					-0-
*12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	528	1	990	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,841 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	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	488	1	1048	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	985	-0-	-163	-0-	389	1	596	3	N	-0-					-0-
03	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	499	1	988	3	N	-0-					-0-
04	1500	N	1404	-0-	-96	-0-	437	1	967	3	N	-0-					-0-
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	478	1	1066	3	N	-0-					-0-
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	463	1	977	3	N	-0-					-0-
07	1457	N	1207	-0-	-250	-0-	406	1	801	3	N	-0-					-0-
08	1550	N	1348	-0-	-202	-0-	481	1	867	3	N	-0-					-0-
09	1440	N	1416	-0-	-24	-0-	446	1	970	3	N	-0-					-0-
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	491	1	1074	3	N	-0-					-0-
11	1290	N	1036	-0-	-254	-0-	343	1	693	3	N	-0-					-0-
12	1457	N	1173	-0-	-284	-0-	408	1	765	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,141 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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	100	1	214	3	N	-0-					-0-
02	252	N	182	-0-	-70	-0-	72	1	110	3	N	-0-					-0-
03	310	N	242	-0-	-68	-0-	81	1	161	3	N	-0-					-0-
04	300	N	256	-0-	-44	-0-	80	1	176	3	N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	85	1	189	3	N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	84	1	178	3	N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	107	1	212	3	N	-0-					-0-
08	279	N	207	-0-	-72	-0-	74	1	133	3	N	-0-					-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	103	1	224	3	N	-0-					-0-
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	159	1	349	3	N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	86	1	173	3	N	-0-					-0-
*12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	156	1	293	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,599 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	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	432	1	928	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	856	-0-	-152	-0-	338	1	518	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1304	-0-	-29	-0-	437	1	867	3	N	-0-					-0-
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	437	1	967	3	N	-0-					-0-
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	467	1	1042	3	N	-0-					-0-
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	442	1	933	3	N	-0-					-0-
07	1457	N	1100	-0-	-357	-0-	370	1	730	3	N	-0-					-0-
08	1519	N	968	-0-	-551	-0-	345	1	623	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1162	-0-	-218	-0-	366	1	796	3	N	-0-					-0-
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	356	1	779	3	N	-0-					-0-
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	355	1	718	3	N	-0-					-0-
12	1209	N	1035	-0-	-174	-0-	360	1	675	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,281 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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	22	1	48	3	N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	20	1	31	3	N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	20	1	40	3	N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	20	1	44	3	N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	21	1	47	3	N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	32	1	67	3	N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	36	1	71	3	N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	25	1	44	3	N	-0-					-0-
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	23	1	50	3	N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	25	1	54	3	N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	37	1	74	3	N	-0-					-0-
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	36	1	68	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 955 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	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	410	1	881	3	N	-0-					-0-
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	450	1	690	3	N	-0-					-0-
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	509	1	1008	3	N	-0-					-0-
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	547	1	1209	3	N	-0-					-0-
05	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	637	1	1421	3	N	-0-					-0-
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	631	1	1333	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	1562	-0-	-267	-0-	525	1	1037	3	N	-0-					-0-
08	2046	N	1520	-0-	-526	-0-	542	1	978	3	N	-0-					-0-
09	1950	N	1125	-0-	-825	-0-	354	1	771	3	N	-0-					-0-
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	380	1	833	3	N	-0-					-0-
11	1470	N	1110	-0-	-360	-0-	367	1	743	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1035	-0-	-143	-0-	360	1	675	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,291 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	122	1	262	3	N	-0-					-0-
02	308	N	182	-0-	-126	-0-	72	1	110	3	N	-0-					-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	163	1	323	3	N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	169	1	374	3	N	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	170	1	379	3	N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	168	1	355	3	N	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	191	1	377	3	N	-0-					-0-
08	558	N	345	-0-	-213	-0-	123	1	222	3	N	-0-					-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	183	1	398	3	N	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	172	1	376	3	N	-0-					-0-
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	135	1	272	3	N	-0-					-0-
12	589	N	414	-0-	-175	-0-	144	1	270	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KISER WELL #: 11 RRCID -> 207356 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8345 - 8578

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	22	1	48	3	N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	20	1	31	3	N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	20	1	40	3	N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	20	1	44	3	N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	32	1	71	3	N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	32	1	67	3	N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	48	1	94	3	N	-0-					-0-
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	25	1	44	3	N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	34	1	75	3	N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	25	1	54	3	N	-0-					-0-
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	25	1	50	3	N	-0-					-0-
12	124	N	104	-0-	-20	-0-	36	1	68	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD WELL #: 10 RRCID -> 210120 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8510 - 8744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1152	-0-	-119	-0-	366	1	786	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	985	-0-	-23	-0-	389	1	596	3	N	-0-					-0-
03	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	448	1	887	3	N	-0-					-0-
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	437	1	967	3	N	-0-					-0-
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	467	1	1042	3	N	-0-					-0-
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	421	1	888	3	N	-0-					-0-
07	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	478	1	942	3	N	-0-					-0-
08	1519	N	1279	-0-	-240	-0-	456	1	823	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1125	-0-	-195	-0-	354	1	771	3	N	-0-					-0-
10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	429	1	940	3	N	-0-					-0-
11	1230	N	851	-0-	-379	-0-	282	1	569	3	N	-0-					-0-
12	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	396	1	743	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,877 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	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	488	1	1048	3	N	-0-					-0-
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	378	1	581	3	N	-0-					-0-
03	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	499	1	988	3	N	-0-					-0-
04	1500	N	1404	-0-	-96	-0-	437	1	967	3	N	-0-					-0-
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	425	1	947	3	N	-0-					-0-
06	1440	N	1276	-0-	-164	-0-	410	1	866	3	N	-0-					-0-
07	1457	N	1349	-0-	-108	-0-	454	1	895	3	N	-0-					-0-
08	1364	N	760	-0-	-604	-0-	271	1	489	3	N	-0-					-0-
09	1290	N	871	-0-	-419	-0-	274	1	597	3	N	-0-					-0-
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	368	1	806	3	N	-0-					-0-
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	318	1	644	3	N	-0-					-0-
*12	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	348	1	653	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,151 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	1767	N	1536	-0-	-231	-0-	488	1	1048	3	N	-0-					-0-
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	563	1	863	3	N	-0-					-0-
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	560	1	1109	3	N	-0-					-0-
04	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	596	1	1319	3	N	-0-					-0-
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	594	1	1326	3	N	-0-					-0-
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	579	1	1222	3	N	-0-					-0-
07	1984	N	1704	-0-	-280	-0-	573	1	1131	3	N	-0-					-0-
08	1922	N	1348	-0-	-574	-0-	481	1	867	3	N	-0-					-0-
09	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	571	1	1243	3	N	-0-					-0-
10	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	687	1	1504	3	N	-0-					-0-
11	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	649	1	1312	3	N	-0-					-0-
*12	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	672	1	1260	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,217 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	806	N	768	-0-	-38	-0-	244	1	524	3	N	-0-					-0-
02	644	N	609	-0-	-35	-0-	240	1	369	3	N	-0-					-0-
03	744	N	743	-0-	-1	-0-	249	1	494	3	N	-0-					-0-
04	750	N	703	-0-	-47	-0-	219	1	484	3	N	-0-					-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	234	1	521	3	N	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	231	1	489	3	N	-0-					-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	263	1	518	3	N	-0-					-0-
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	271	1	489	3	N	-0-					-0-
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	246	1	535	3	N	-0-					-0-
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	251	1	551	3	N	-0-					-0-
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	269	1	545	3	N	-0-					-0-
12	806	N	759	-0-	-47	-0-	264	1	495	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,995 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	1860	N	1536	-0-	-324	-0-	488	1	1048	3	N	-0-					-0-
02	896	N	752	-0-	-144	-0-	297	1	455	3	N	-0-					-0-
03	1519	N	1092	-0-	-427	-0-	366	1	726	3	N	-0-					-0-
04	1500	N	1213	-0-	-287	-0-	378	1	835	3	N	-0-					-0-
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	308	1	687	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	884	-0-	-166	-0-	284	1	600	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	746	-0-	-494	-0-	251	1	495	3	N	-0-					-0-
08	992	N	794	-0-	-198	-0-	283	1	511	3	N	-0-					-0-
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	297	1	646	3	N	-0-					-0-
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	343	1	752	3	N	-0-					-0-
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	282	1	569	3	N	-0-					-0-
*12	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	420	1	788	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,109 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	679	N	679	-0-	-0-	-0-	645	4	34	9	Y	31	25	1			19
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	761	4	47	9	Y	43	44	1			18
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	736	4	53	9	Y	48	54	1			12
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	790	4	57	9	Y	52	45	1			19
05	899	N	625	-0-	-274	-0-	597	4	28	9	Y	25	28	1			16
06	750	N	232	-0-	-518	-0-	188	4	44	9	Y	40	37	1			19
07	868	N	397	-0-	-471	-0-	343	4	54	9	Y	49	55	1			13
08	620	N	397	-0-	-223	-0-	385	4	12	9	Y	11	18	1			6
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	213	4	8	9	Y	7	10	1			3
10	403	N	114	-0-	-289	-0-	101	4	13	9	Y	12	11	1			4
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	472	4	13	9	Y	12	11	1			5
*12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1525	4	14	9	Y	13	15	1			3

TOTAL GAS PROD: 7,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 343

DOC BUDDY (ELLENBURGER) //CONT.// 25079 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
VAUGHAN 83 WELL #: 1 RRCID -> 171874 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7533 - 7543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 (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	353	-0-	353	4814	353	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	280	-0-	280	5094	280	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	237	-0-	237	5331	237	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	162	-0-	162	5493	162	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5493					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5493					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5493					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5493					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5493					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5493					N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5493					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5493					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,032 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	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03	372 N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	330 N	218	-0-	-112	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
*10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
12	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,583 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	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
06	390	N	250	-0-	-140	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
*10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,096 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	T. A.		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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

DOUBLE R (SOMA) 25710 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
SUNDOWN ENERGY LP 829482
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		-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-

DOVE CREEK (CANYON -B-) 25930 142 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
COG OPERATING LLC 166150
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	0	W	41	-0-	41	119	41	3			N	-0-					-0-
02	0	W	69	-0-	69	188	69	3			N	-0-					-0-
03	0	W	63	-0-	63	251	63	3			Y	-0-					-0-
04	0		55	-0-	55	306	55	3			Y	-0-					-0-
05	0		60	-0-	60	366	60	3			Y	-0-					-0-
06	0		53	-0-	53	419	53	3			Y	-0-					-0-
07	0		54	-0-	54	473	54	3			Y	-0-					-0-
08	0		54	-0-	54	527	54	3			Y	-0-					-0-
09	0		42	-0-	42	569	42	3			Y	-0-					-0-
10	614	R	45	-0-	-569	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
11	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
12	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 640 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	310	#	296	-0-	-14	-0-	296	2			Y	-0-					48
02	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	2			Y	-0-					48
03	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					48
04	309	R	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					48
05	329	R	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					48
06	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					48
07	334	R	334	-0-	-0-	-0-	327	2	7	9	Y	6					54
08	226	R	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					54
09	300	#	288	-0-	-12	-0-	286	2	2	9	Y	2					56
10	310	#	285	-0-	-25	-0-	285	2			Y	-0-					56
11	300	#	281	-0-	-19	-0-	281	2			Y	-0-					56
12	310	#	271	-0-	-39	-0-	271	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					9
02	56	#	42	-0-	-14	-0-	42	3			N	-0-					9
03	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					9
04	60	#	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					9
05	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					9
06	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					9
07	108	R	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					9
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					9
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					9
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					9
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 394 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-

DOVE CREEK (CANYON -C-) //CONT.// 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
WINTERBOTHAM "J" WELL #: 1 RRCID -> 091782 COMPL. DATE 11/07/1980 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5739 - 6339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	#	366	-0-	-161	-0-	366	3			N	-0-					105
02	420	#	349	-0-	-71	-0-	349	3			N	-0-					105
03	476	R	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					105
04	390	#	326	-0-	-64	-0-	326	3			N	-0-					105
05	403	#	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					105
06	450	#	313	-0-	-137	-0-	313	3			N	-0-					105
07	465	#	411	-0-	-54	-0-	411	3			N	-0-					105
08	465	#	188	-0-	-277	-0-	188	3			N	-0-					105
09	360	#	111	-0-	-249	-0-	111	3			N	-0-					105
10	547	R	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					105
11	520	R	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					105
*12	533	R	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 4,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINTERBOTHAM "J" WELL #: 3 RRCID -> 107569 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6189 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	#	366	-0-	-68	-0-	366	3			Y	-0-					11
02	392	#	314	-0-	-78	-0-	314	3			Y	-0-					11
03	434	#	428	-0-	-6	-0-	428	3			Y	-0-					11
04	390	#	293	-0-	-97	-0-	293	3			Y	-0-					11
05	403	#	337	-0-	-66	-0-	337	3			Y	-0-					11
06	420	#	281	-0-	-139	-0-	281	3			Y	-0-					11
07	434	#	370	-0-	-64	-0-	370	3			Y	-0-					11
08	434	#	169	-0-	-265	-0-	169	3			Y	-0-					11
09	330	#	89	-0-	-241	-0-	89	3			Y	-0-					11
10	521	R	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					11
11	468	R	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					11
*12	480	R	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 4,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWEEDY "A" WELL #: 6 RRCID -> 114644 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5768 - 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	62	#	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					36
02	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					36
03	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					36
04	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					36
05	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					36
06	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					36
07	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					36
08	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					36
09	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					36
10	34	R	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					36
11	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					36
*12	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOVE CREEK (CANYON -C-) //CONT.// 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
TWEEDY WELL #: 8 RRCID -> 114957 COMPL. DATE 02/01/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6075 - 6109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					10
02	28	#	18	-0-	-10	-0-	17	3	1	9	Y	1					11
03	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					11
04	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-	1	5			10
05	31	#	20	-0-	-11	-0-	19	3	1	9	Y	1					11
06	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					11
07	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					11
08	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					11
09	30	#	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					11
10	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					11
11	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					11
12	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 232 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1271	#	1018	-0-	-253	-0-	999	3	19	9	N	17					166
02	1148	#	713	-0-	-435	-0-	699	3	14	9	N	13					179
03	1271	#	745	-0-	-526	-0-	733	3	12	9	N	11					190
04	1050	#	719	-0-	-331	-0-	707	3	12	9	N	11					201
05	1088	R	1088	-0-	-0-	-0-	1067	3	21	9	N	19					220
06	990	#	833	-0-	-157	-0-	813	3	20	9	N	18	176	1			62
07	775	#	765	-0-	-10	-0-	752	3	13	9	N	12					74
08	1085	#	877	-0-	-208	-0-	859	3	18	9	N	16					90
09	1050	#	962	-0-	-88	-0-	945	3	17	9	N	15					105
10	1198	R	1198	-0-	-0-	-0-	1176	3	22	9	N	20					125
11	865	R	865	-0-	-0-	-0-	857	3	8	9	N	7					132
12	992	#	826	-0-	-166	-0-	817	3	9	9	N	8					140

TOTAL GAS PROD: 10,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

TWEEDY WELL #: 7 RRCID -> 147200 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5553 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	183	-0-	-96	-0-	183	3			Y	-0-					81
02	280	#	174	-0-	-106	-0-	174	3			Y	-0-					81
03	310	#	238	-0-	-72	-0-	238	3			Y	-0-					81
04	300	#	130	-0-	-170	-0-	130	3			Y	-0-	1	5			80
05	186	#	150	-0-	-36	-0-	150	3			Y	-0-					80
06	240	#	125	-0-	-115	-0-	125	3			Y	-0-					80
07	248	#	103	-0-	-145	-0-	103	3			Y	-0-					80
08	248	#	38	-0-	-210	-0-	38	3			Y	-0-					80
09	150	#	33	-0-	-117	-0-	33	3			Y	-0-					80
10	155	#	78	-0-	-77	-0-	78	3			Y	-0-					80
11	120	#	52	-0-	-68	-0-	52	3			Y	-0-					80
12	93	#	53	-0-	-40	-0-	53	3			Y	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 1,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOVE CREEK (CANYON -C-) //CONT.// 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WINTERBOTHAM "J" WELL #: 5 RRCID -> 149751 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6227 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					5
02	28	#	17	-0-	-11	-0-	17	3			Y	-0-					5
03	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					5
04	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					5
05	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					5
06	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					5
07	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					5
08	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					5
09	30	#	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					5
10	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					5
11	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					5
12	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					5

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

TWEEDY "A" WELL #: 9 RRCID -> 150451 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5497 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	#	586	-0-	-158	-0-	586	3			Y	-0-					48
02	672	#	540	-0-	-132	-0-	540	3			Y	-0-					48
03	744	#	738	-0-	-6	-0-	738	3			Y	-0-					48
04	600	#	489	-0-	-111	-0-	489	3			Y	-0-	3	5			45
05	620	#	562	-0-	-58	-0-	562	3			Y	-0-					45
06	720	#	469	-0-	-251	-0-	469	3			Y	-0-					45
07	744	#	616	-0-	-128	-0-	616	3			Y	-0-					45
08	744	#	292	-0-	-452	-0-	292	3			Y	-0-					45
09	540	#	344	-0-	-196	-0-	344	3			Y	-0-					45
10	808	R	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-					45
11	806	R	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-					45
*12	826	R	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 7,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWEEDY "A" WELL #: 10 RRCID -> 151696 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 5509 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	128	-0-	-27	-0-	128	3			Y	-0-					6
02	140	#	105	-0-	-35	-0-	105	3			Y	-0-					6
03	155	#	143	-0-	-12	-0-	143	3			Y	-0-					6
04	120	#	98	-0-	-22	-0-	98	3			Y	-0-	1	5			5
05	124	#	113	-0-	-11	-0-	112	3	1	9	Y	1					6
06	150	#	94	-0-	-56	-0-	94	3			Y	-0-					6
07	155	#	123	-0-	-32	-0-	123	3			Y	-0-					6
08	155	#	56	-0-	-99	-0-	56	3			Y	-0-					6
09	120	#	67	-0-	-53	-0-	67	3			Y	-0-					6
10	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					6
11	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					6
*12	160	R	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DOVE CREEK (CANYON -C-) //CONT.// 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
WINTERBOTHAM "J" WELL #: 4 RRCID -> 151729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5552 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	73	-0-	-20	-0-	73	3			Y	-0-					31
02	84	#	70	-0-	-14	-0-	70	3			Y	-0-					31
03	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					31
04	90	#	65	-0-	-25	-0-	65	3			Y	-0-					31
05	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-					31
06	90	#	63	-0-	-27	-0-	63	3			Y	-0-					31
07	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	3			Y	-0-					31
08	93	#	38	-0-	-55	-0-	38	3			Y	-0-					31
09	60	#	11	-0-	-49	-0-	11	3			Y	-0-					31
10	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					31
11	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					31
*12	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 887 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1085	#	915	-0-	-170	-0-	915	3			Y	-0-					65
02	980	#	854	-0-	-126	-0-	854	3			Y	-0-					65
03	1142	R	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			Y	-0-					65
04	960	#	782	-0-	-178	-0-	782	3			Y	-0-	4	5			61
05	992	#	900	-0-	-92	-0-	900	3			Y	-0-					61
06	1110	#	751	-0-	-359	-0-	751	3			Y	-0-					61
07	1147	#	986	-0-	-161	-0-	986	3			Y	-0-					61
08	1147	#	470	-0-	-677	-0-	470	3			Y	-0-					61
09	870	#	554	-0-	-316	-0-	554	3			Y	-0-					61
10	1303	R	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3			Y	-0-					61
11	1274	R	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			Y	-0-					61
*12	1332	R	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 11,263 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	93	#	18	-0-	-75	-0-	18	3			Y	-0-					29
02	84	#	17	-0-	-67	-0-	17	3			Y	-0-					29
03	93	#	24	-0-	-69	-0-	24	3			Y	-0-					29
04	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					29
05	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					29
06	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					29
07	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					29
08	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					29
09	30	#	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					29
10	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					29
11	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					29
12	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					29

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

DOVE CREEK (CANYON -C-) //CONT.// 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
OXY USA INC. 630591
JONES 11 WELL #: 1 RRCID -> 161534 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6084 - 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	868	#	843	-0-	-25	-0-	839	2	4	9	N	4					55
02	784	#	769	-0-	-15	-0-	763	2	6	9	N	5					60
03	868	#	852	-0-	-16	-0-	852	2			N	-0-					60
04	840	#	834	-0-	-6	-0-	834	2			N	-0-					60
05	868	#	842	-0-	-26	-0-	842	2			N	-0-					60
06	820	R	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					60
07	868	#	848	-0-	-20	-0-	848	2			N	-0-					60
08	868	#	842	-0-	-26	-0-	842	2			N	-0-					60
09	840	#	810	-0-	-30	-0-	810	2			N	-0-					60
10	837	#	831	-0-	-6	-0-	831	2			N	-0-					60
11	810	#	797	-0-	-13	-0-	797	2			N	-0-					60
12	837	#	826	-0-	-11	-0-	826	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 9,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

STRAND ENERGY, L.C. 824758
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-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WINTERBOTHAM "780" WELL #: 1 RRCID -> 137804 COMPL. DATE 03/11/1991 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6391 - 6402

01	1488	R	1488	-0-	-0-	-0-	155	1	1333	2	Y	-0-					60
02	1288	#	850	-0-	-438	-0-	140	1	710	2	Y	-0-					60
03	1426	#	1101	-0-	-325	-0-	155	1	946	2	Y	-0-					60
04	822	R	822	-0-	-0-	-0-	155	1	667	2	Y	-0-					60
05	1488	#	863	-0-	-625	-0-	155	1	708	2	Y	-0-					60
06	1440	#	1044	-0-	-396	-0-	150	1	894	2	Y	-0-					60
07	1116	#	902	-0-	-214	-0-	155	1	747	2	Y	-0-					60
08	1116	#	837	-0-	-279	-0-	150	1	687	2	Y	-0-					60
09	1517	R	1517	-0-	-0-	-0-	150	1	1367	2	Y	-0-					60
10	1240	R	1240	-0-	-0-	-0-	154	1	1086	2	Y	-0-					60
11	1020	R	1020	-0-	-0-	-0-	143	1	877	2	Y	-0-					60
*12	1125	R	1125	-0-	-0-	-0-	151	1	972	2	Y	2					62
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 12,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DOVE CREEK (CANYON -C-) //CONT.// 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WINTERBOTHAM "779" WELL #: 1 RRCID -> 141053 COMPL. DATE 03/22/1992 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5634 - 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	341	#	226	-0-	-115	-0-	95	1	131	2	Y	-0-					30
02	308	#	199	-0-	-109	-0-	90	1	109	2	Y	-0-					30
03	341	#	211	-0-	-130	-0-	95	1	116	2	Y	-0-					30
04	163	R	163	-0-	-0-	-0-	95	1	68	2	Y	-0-					30
05	155	#	152	-0-	-3	-0-	85	1	67	2	Y	-0-					30
06	331	R	331	-0-	-0-	-0-	105	1	226	2	Y	-0-					30
07	575	R	575	-0-	-0-	-0-	145	1	430	2	Y	-0-					30
08	475	R	475	-0-	-0-	-0-	125	1	350	2	Y	-0-					30
09	232	R	232	-0-	-0-	-0-	80	1	152	2	Y	-0-					30
10	527	#	157	-0-	-370	-0-	53	1	104	2	Y	-0-					30
11	510	#	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					30
12	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 2,721 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

	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					12
02		322	R	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					12
03		322	R	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					12
04		380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					12
05		310	#	244	-0-	-66	-0-	244	2			Y	-0-					12
06		300	#	264	-0-	-36	-0-	264	2			Y	-0-					12
07		310	#	208	-0-	-102	-0-	208	2			Y	-0-					12
08		310	#	245	-0-	-65	-0-	245	2			Y	-0-					12
09		517	R	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					12
10	DLQ G-10			329	-0-	329	329	327	2	2	9	Y	2	2	8			12
11	DLQ G-10			364	-0-	364	693	364	2			Y	-0-					12
*12		713	R	20	-0-	-693	-0-	20	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 3,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WINTERBOTHAM WELL #: 1 RRCID -> 131579 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6091 - 6141

	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		310	#	269	-0-	-41	-0-	243	2	26	9	N	24	178	1			25
02		288	R	288	-0-	-0-	-0-	255	2	33	9	N	30					55
03		313	R	313	-0-	-0-	-0-	277	2	36	9	N	33					88
04		300	#	298	-0-	-2	-0-	267	2	31	9	N	28					116
05		315	R	315	-0-	-0-	-0-	281	2	34	9	N	31					147
06		300	#	298	-0-	-2	-0-	268	2	30	9	N	27					174
07		352	R	352	-0-	-0-	-0-	331	2	21	9	N	19	173	1			20
08		538	R	538	-0-	-0-	-0-	516	2	22	9	N	20					40
09		338	R	338	-0-	-0-	-0-	304	2	34	9	N	31					71
10		341	#	314	-0-	-27	-0-	280	2	34	9	N	31					102
11		510	#	294	-0-	-216	-0-	266	2	28	9	N	25					127
12		527	#	309	-0-	-218	-0-	274	2	35	9	N	32					159

TOTAL GAS PROD: 3,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

DOVE CREEK (CANYON -C-) //CONT.// 25930 284 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
VERDAD OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 884572
THORP WELL #: 3 RRCID -> 165267 COMPL. DATE 10/30/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6113 - 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	475	R	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					12
02	337	R	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					12
03	485	R	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					12
04	440	R	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					12
05	423	R	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					12
06	300	#	280	-0-	-20	-0-	280	2			Y	-0-					12
07	319	R	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					12
08	381	R	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					12
09	382	R	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					12
10	DLQ G-10		356	-0-	356	356	356	2			Y	-0-					12
11	DLQ G-10		574	-0-	574	930	574	2			Y	-0-					12
*12	1297	R	367	-0-	-930	-0-	367	2			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 4,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	414	-0-	-733	-0-	31	1	383	2	N	-0-					28
02	1036	#	508	-0-	-528	-0-	38	1	470	2	N	-0-					28
03	1131	R	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					28
04	990	#	817	-0-	-173	-0-	806	2	11	9	N	10					38
05	604	R	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					38
06	1080	#	686	-0-	-394	-0-	686	2			N	-0-					38
07	1116	#	722	-0-	-394	-0-	722	2			N	-0-					38
08	1116	#	749	-0-	-367	-0-	749	2			N	-0-					38
09	810	#	463	-0-	-347	-0-	463	2			N	-0-					38
10	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					38
11	720	#	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					38
12	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 6,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FORTUNE ENERGY, INC. 278757
WINTERBOTHAM "E" WELL #: 2 RRCID -> 075172 COMPL. DATE 02/14/1978 TOTAL DEPTH 6610 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-

DOVE CREEK (CANYON -D-) //CONT.// 25930 426 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					63
02	28	#	17	-0-	-11	-0-	17	3			Y	-0-					63
03	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					63
04	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-	1	5			62
05	31	#	20	-0-	-11	-0-	19	3	1	9	Y	1					63
06	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					63
07	31	#	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					63
08	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					63
09	30	#	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					63
10	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					63
11	30	#	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					63
12	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3			Y	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 231 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	112	#	99	-0-	-13	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	155	#	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	150	#	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	155	#	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	120	#	68	-0-	-52	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	155	#	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	195	R	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
11	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
*12	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,750 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	93	#	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	84	#	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	90	#	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	90	#	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	93	#	79	-0-	-14	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	90	#	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	90	#	89	-0-	-1	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*12	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,020 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	62	#	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					9
02	56	#	39	-0-	-17	-0-	39	3			N	-0-					9
03	62	#	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					9
04	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					9
05	47	R	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					9
06	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					9
07	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					9
08	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					9
09	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					9
10	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					9
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

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

WINTERBOTHAM "F" WELL #: 2 RRCID -> 078359 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6368 - 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	93	#	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	84	#	80	-0-	-4	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	90	#	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	93	#	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	90	#	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINTERBOTHAM "E" WELL #: 1 RRCID -> 154515 COMPL. DATE 06/07/1978 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	62	#	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	36	-0-	-20	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
03	23	R	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	26	-0-	-34	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	24	-0-	-38	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
06	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
07	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
08	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 231 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	167	R	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
02	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
03	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
04	240	#	100	-0-	-140	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
05	248	#	90	-0-	-158	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
06	150	#	56	-0-	-94	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
07	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
08	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 873 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

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	372	#	285	-0-	-87	-0-		18 1 10 9	257	2	N	9					27
02	336	#	254	-0-	-82	-0-		16 1 8 9	230	2	N	7					34
03	310	#	288	-0-	-22	-0-		17 1 32 9	239	2	N	29	24	1			39
04	300	#	264	-0-	-36	-0-		16 1 11 9	237	2	N	10					49
05	310	#	256	-0-	-54	-0-		17 1 1 9	238	2	N	1	18	1			32
06	306	R	306	-0-	-0-	-0-		19 1 9 9	278	2	N	8					40
07	332	R	332	-0-	-0-	-0-		21 1 9 9	302	2	N	8	18	1			30
08	323	R	323	-0-	-0-	-0-		20 1 13 9	290	2	N	12					42
09	300	#	297	-0-	-3	-0-		19 1 8 9	270	2	N	7	17	1			32
10	341	#	317	-0-	-24	-0-		10 1 8 9	299	2	N	7					39
11	330	#	290	-0-	-40	-0-		18 1 8 9	264	2	N	7					46
*12	341	#	300	-0-	-41	-0-		19 1 7 9	274	2	N	6					52

TOTAL GAS PROD: 3,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

DUFF, A. H. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 132182 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 6608 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	#	385	-0-	-111	-0-		24 1 19 9	342	2	Y	17					53
02	448	#	346	-0-	-102	-0-		22 1 17 9	307	2	Y	15					68
03	434	#	405	-0-	-29	-0-		22 1 64 9	319	2	Y	58	48	1			78
04	420	#	360	-0-	-60	-0-		22 1 22 9	316	2	Y	20					98
05	434	#	341	-0-	-93	-0-		22 1 2 9	317	2	Y	2	36	1			64
06	414	R	414	-0-	-0-	-0-		26 1 18 9	370	2	Y	16					80
07	450	R	450	-0-	-0-	-0-		28 1 19 9	403	2	Y	17	36	1			61
08	438	R	438	-0-	-0-	-0-		27 1 24 9	387	2	Y	22					83
09	420	#	403	-0-	-17	-0-		25 1 17 9	361	2	Y	15	34	1			64
10	434	#	429	-0-	-5	-0-		14 1 17 9	398	2	Y	15					79
11	420	#	389	-0-	-31	-0-		24 1 14 9	351	2	Y	13					92
*12	434	#	405	-0-	-29	-0-		26 1 13 9	366	2	Y	12					104

TOTAL GAS PROD: 4,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

DOVE CREEK (CANYON -D-) //CONT.// 25930 426 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
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	403	#	220	-0-	-183	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02	308	#	197	-0-	-111	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	222	R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	238	R	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	261	R	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	267	R	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
08	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
09	475	R	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
10	279	#	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	390	#	220	-0-	-170	-0-	220	2			N	-0-					-0-
12	496	#	225	-0-	-271	-0-	225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	#	184	-0-	-2	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
02	168	#	164	-0-	-4	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
03	184	R	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
04	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
05	186	#	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
06	180	#	172	-0-	-8	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
07	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
08	186	#	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
09	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
10	175	R	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
11	180	#	173	-0-	-7	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
12	186	#	171	-0-	-15	-0-	171	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
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	403	#	384	-0-	-19	-0-	384	3			Y	-0-					26
02	366	R	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					26
03	500	R	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					26
04	390	#	342	-0-	-48	-0-	342	3			Y	-0-					26
05	403	#	394	-0-	-9	-0-	394	3			Y	-0-	1	1			25
06	480	#	328	-0-	-152	-0-	328	3			Y	-0-					25
07	496	#	431	-0-	-65	-0-	431	3			Y	-0-					25
08	496	#	216	-0-	-280	-0-	216	3			Y	-0-					25
09	390	#	222	-0-	-168	-0-	222	3			Y	-0-					25
10	521	R	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					25
11	520	R	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					25
*12	560	R	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 4,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DOVE CREEK (CISCO) //CONT.// 25930 568 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	372	#	348	-0-	-24	-0-	348	3			Y	-0-					13
02	336	#	331	-0-	-5	-0-	331	3			Y	-0-					13
03	452	R	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					13
04	360	#	293	-0-	-67	-0-	293	3			Y	-0-	1	5			12
05	372	#	337	-0-	-35	-0-	337	3			Y	-0-					12
06	450	#	266	-0-	-184	-0-	266	3			Y	-0-					12
07	465	#	349	-0-	-116	-0-	349	3			Y	-0-					12
08	465	#	179	-0-	-286	-0-	179	3			Y	-0-					12
09	330	#	211	-0-	-119	-0-	211	3			Y	-0-					12
10	469	R	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					12
11	494	R	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					12
*12	506	R	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 4,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	#	183	-0-	-65	-0-	183	3			Y	-0-					46
02	224	#	174	-0-	-50	-0-	174	3			Y	-0-					46
03	248	#	238	-0-	-10	-0-	238	3			Y	-0-					46
04	210	#	164	-0-	-46	-0-	163	3	1	9	Y	1					47
05	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-	2	1			45
06	240	#	172	-0-	-68	-0-	172	3			Y	-0-					45
07	248	#	205	-0-	-43	-0-	205	3			Y	-0-					45
08	248	#	94	-0-	-154	-0-	94	3			Y	-0-					45
09	210	#	55	-0-	-155	-0-	55	3			Y	-0-					45
10	287	R	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					45
11	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					45
*12	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 2,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

TWEEDY "A" WELL #: 5 RRCID -> 151223 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5560 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	55	-0-	-38	-0-	55	3			Y	-0-					4
02	84	#	35	-0-	-49	-0-	35	3			Y	-0-					4
03	93	#	48	-0-	-45	-0-	48	3			Y	-0-					4
04	60	#	33	-0-	-27	-0-	33	3			Y	-0-					4
05	62	#	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	-0-					4
06	60	#	31	-0-	-29	-0-	31	3			Y	-0-					4
07	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-					4
08	62	#	28	-0-	-34	-0-	28	3			Y	-0-					4
09	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					4
10	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					4
11	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					4
*12	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					4

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

DOVE CREEK (CISCO) //CONT.// 25930 568 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
TWEEDY "A" WELL #: 12 RRCID -> 153249 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5438 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					1
02	28	#	17	-0-	-11	-0-	17	3			Y	-0-					1
03	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					1
04	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	3			Y	-0-					1
05	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					1
06	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					1
07	41	R	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					1
08	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					1
09	30	#	22	-0-	-8	-0-	22	3			Y	-0-					1
10	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					1
11	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					1
*12	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TWEEDY "A" WELL #: 13 RRCID -> 153421 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5682

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

WINTERBOTHAM "F" WELL #: 4 RRCID -> 225735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6654 PERF. 5820 - 6038

01	760	R	760	-0-	-0-	-0-	732	3	28	9	N	25					299
02	725	R	725	-0-	-0-	-0-	697	3	28	9	N	25					324
03	989	R	989	-0-	-0-	-0-	952	3	37	9	N	34					358
04	682	R	682	-0-	-0-	-0-	652	3	30	9	N	27	184	1			201
05	790	R	790	-0-	-0-	-0-	750	3	40	9	N	36					237
06	673	R	673	-0-	-0-	-0-	625	3	48	9	N	44					281
07	862	R	862	-0-	-0-	-0-	822	3	40	9	N	36					317
08	405	R	405	-0-	-0-	-0-	376	3	29	9	N	26	187	1			156
09	300	#	202	-0-	-98	-0-	166	3	36	9	N	33					189
10	1345	R	1345	-0-	-0-	-0-	1303	3	42	9	N	38					227
11	1207	R	1207	-0-	-0-	-0-	1170	3	37	9	N	34					261
*12	1247	R	1247	-0-	-0-	-0-	1199	3	48	9	N	44					305

TOTAL GAS PROD: 9,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 402

DOVE CREEK (CISCO) //CONT.// 25930 568 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
OXY USA INC. 630591
WINTERBOTHAM "J" WELL #: 2 RRCID -> 116008 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5682 - 5702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	481	R	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			-0-
02	542	R	542	-0-	-0-	-0-	542	2		N	-0-			-0-
03	905	R	905	-0-	-0-	-0-	905	2		N	-0-			-0-
04	1066	R	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-			-0-
05	1071	R	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2		N	-0-			-0-
06	1012	R	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2		N	-0-			-0-
07	1061	R	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2		N	-0-			-0-
08	1060	R	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2		N	-0-			-0-
09	931	R	931	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-			-0-
10	951	R	951	-0-	-0-	-0-	951	2		N	-0-			-0-
11	1028	R	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2		N	-0-			-0-
*12	1066	R	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES "A" WELL #: 2 RRCID -> 163454 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5516 - 5657

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-			25

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

WINTERBOTHAM, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 227124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5759 - 5838

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

DOVE CREEK (CISCO) //CONT.// 25930 568 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
VERDAD OIL & GAS CORPORATION 884572
TWEEDY WELL #: 3 RRCID -> 118581 COMPL. DATE 10/09/1985 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5305 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3560	R	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					52
02	3136	#	2891	-0-	-245	-0-	2891	2			N	-0-					52
03	3627	#	3307	-0-	-320	-0-	3307	2			N	-0-					52
04	3510	#	2747	-0-	-763	-0-	2747	2			N	-0-					52
05	3627	#	3067	-0-	-560	-0-	3067	2			N	-0-					52
06	3450	#	2952	-0-	-498	-0-	2952	2			N	-0-					52
07	3317	#	3027	-0-	-290	-0-	3027	2			N	-0-					52
08	3317	#	3286	-0-	-31	-0-	3286	2			N	-0-					52
09	2994	R	2994	-0-	-0-	-0-	2994	2			N	-0-					52
10	3069	#	3037	-0-	-32	-0-	3037	2			N	-0-					52
11	3180	#	2761	-0-	-419	-0-	2761	2			N	-0-					52
12	3286	#	2838	-0-	-448	-0-	2838	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 36,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THORP WELL #: 2 RRCID -> 125221 COMPL. DATE 09/16/1987 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5231 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	#	2121	-0-	-111	-0-	2109	2	12	9	N	11	2	8			179
02	2072	#	1911	-0-	-161	-0-	1908	2	3	9	N	3					182
03	2294	#	2025	-0-	-269	-0-	2025	2			N	-0-					182
04	2220	#	1908	-0-	-312	-0-	1905	2	3	9	N	3	3	8			182
05	2108	#	2098	-0-	-10	-0-	2098	2			N	-0-					182
06	2040	#	1994	-0-	-46	-0-	1991	2	3	9	N	3	3	8			182
07	2148	R	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					182
08	2128	R	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			N	-0-					182
09	2040	#	1855	-0-	-185	-0-	1855	2			N	-0-					182
10	2186	R	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					182
11	2070	#	1953	-0-	-117	-0-	1953	2			N	-0-					182
*12	2654	R	2654	-0-	-0-	-0-	2652	2	2	9	N	2	2	8			182

TOTAL GAS PROD: 24,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

TWEEDY WELL #: 5 RRCID -> 134450 COMPL. DATE 05/09/1990 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5262 - 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	744	#	684	-0-	-60	-0-	684	2			N	-0-					39
02	672	#	266	-0-	-406	-0-	266	2			N	-0-					39
03	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					39
04	720	#	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					39
05	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					39
06	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					39
07	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					39
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

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

DOVE CREEK, SOUTH (6500) 25934 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COG OPERATING LLC 166150
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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	213	3	31	9	Y	28	47	1			45
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	193	3	25	9	Y	23					68
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	193	3	19	9	Y	17					85
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	85	1			-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 674 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

WILLIAMS, PEARL -A- WELL #: 1197A RRCID -> 149163 COMPL. DATE 12/19/1993 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6331 - 6505

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-

WILLIAMS, PEARL-A- WELL #: 1 RRCID -> 185335 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6446 - 6556

01	0	X	-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-					206
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206

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

DOVE CREEK, SOUTH (6500) //CONT.// 25934 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
WILLIAMS, PEARL -B- WELL #: 3602 RRCID -> 193873 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6458 - 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	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 481 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	802	-0-	-66	-0-	802	2			N	-0-					79
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	796	2	3	9	N	3					82
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	890	2	3	9	N	3					85
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	852	2	3	9	N	3					88
05	899	N	880	-0-	-19	-0-	878	2	2	9	N	2					90
06	870	N	393	-0-	-477	-0-	392	2	1	9	N	1					91
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	903	2	1	9	N	1					92
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					92
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					92
10	899	N	864	-0-	-35	-0-	864	2			N	-0-					92
11	870	N	839	-0-	-31	-0-	837	2	2	9	N	2					94
12	899	N	860	-0-	-39	-0-	860	2			N	-0-					94

TOTAL GAS PROD: 9,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

DOVE SPRING (CANYON) 25948 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
COG OPERATING LLC 166150
WINTERBOTHAM -B- WELL #: 1 RRCID -> 276135 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6588 - 6606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	20	-0-	20	59	20	3			N	-0-					-0-
02	0	W	41	-0-	41	100	41	3			N	-0-					-0-
03	0	W	62	-0-	62	162	62	3			Y	-0-					-0-
04	85		55	-0-	-30	132	55	3			Y	-0-					-0-
05	192	N	60	-0-	-132	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 604 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	558	N	454	-0-	-104	-0-	454	2			N	-0-					28
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	508	2	4	9	N	4					32
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	553	2	6	9	N	5					37
04	450	N	390	-0-	-60	-0-	390	2			N	-0-					37
05	558	N	364	-0-	-194	-0-	364	2			N	-0-					37
06	540	N	371	-0-	-169	-0-	371	2			N	-0-					37
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	663	2	9	9	N	8					45
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	609	2	2	9	N	2					47
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					47
10	682	N	554	-0-	-128	-0-	553	2	1	9	N	1					48
11	600	N	512	-0-	-88	-0-	512	2			N	-0-					48
12	589	N	517	-0-	-72	-0-	515	2	2	9	N	2					50

TOTAL GAS PROD: 6,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	1012	-0-	-38	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	951	-0-	-103	-0-	951	3			N	-0-					-0-
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,027 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	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	281	-0-	-229	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	275	-0-	-190	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
*12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,494 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
04	600	N	543	-0-	-57	-0-	543	2			N	-0-					-0-
05	713	N	555	-0-	-158	-0-	555	2			N	-0-					-0-
06	450	N	414	-0-	-36	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
08	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					-0-
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
11	540	N	482	-0-	-58	-0-	482	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERNER, P. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 094100 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 8598 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERNER, P. C. "A" WELL #: 2 RRCID -> 095560 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8469 - 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	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	570	N	518	-0-	-52	-0-	518	2			N	-0-					-0-
05	682	N	530	-0-	-152	-0-	530	2			N	-0-					-0-
06	450	N	395	-0-	-55	-0-	395	2			N	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
08	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			N	-0-					-0-
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
11	510	N	460	-0-	-50	-0-	460	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,110 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	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
04	660	N	606	-0-	-54	-0-	606	2			N	-0-					-0-
05	806	N	620	-0-	-186	-0-	620	2			N	-0-					-0-
06	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
08	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-					-0-
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
11	600	N	539	-0-	-61	-0-	539	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,145 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	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
04	510	N	483	-0-	-27	-0-	483	2			N	-0-					-0-
05	620	N	494	-0-	-126	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	420	N	368	-0-	-52	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
08	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			N	-0-					-0-
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					-0-
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
11	480	N	429	-0-	-51	-0-	429	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,696 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	2232	X	1891	-0-	-341	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
02	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3			N	-0-					-0-
03	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
04	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	3			N	-0-					-0-
05	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-					-0-
06	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
07	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			N	-0-					-0-
08	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
09	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
10	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3			N	-0-					-0-
11	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
*12	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,592 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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	270	3	7	9	N	6	6	8			-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
09	270	N	172	-0-	-98	-0-	172	3			N	-0-					-0-
10	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	1178	N	973	-0-	-205	-0-	954	3	19	9	N	17	17	8			-0-
02	980	N	814	-0-	-166	-0-	814	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
06	1020	N	864	-0-	-156	-0-	864	3			N	-0-					-0-
07	992	N	905	-0-	-87	-0-	905	3			N	-0-					-0-
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
11	960	N	875	-0-	-85	-0-	875	3			N	-0-					-0-
12	961	N	885	-0-	-76	-0-	883	3	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

DUDLEY, EAST (DEVONIAN) //CONT.// 26319 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LINN OPERATING, INC. 501545
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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,218 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	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
03	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					-0-
04	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	2			N	-0-					-0-
05	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	2			N	-0-					-0-
06	540	N	475	-0-	-65	-0-	475	2			N	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
08	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	2			N	-0-					-0-
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
11	600	N	553	-0-	-47	-0-	553	2			N	-0-					-0-
12	651	N	430	-0-	-221	-0-	430	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,770 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	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	31	1	1781	2	N	-0-					4
02	1652	N	1642	-0-	-10	-0-	28	1	1614	2	N	-0-					4
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	31	1	1771	2	N	-0-					4
04	1740	N	1465	-0-	-275	-0-	30	1	1435	2	N	-0-					4
05	1829	N	1357	-0-	-472	-0-	31	1	1326	2	N	-0-					4
06	1740	N	1378	-0-	-362	-0-	30	1	1348	2	N	-0-					4
07	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	31	1	1437	2	N	-0-					4
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	31	1	1433	2	N	-0-					4
09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	30	1	1383	2	N	-0-					4
10	1457	N	1303	-0-	-154	-0-	31	1	1272	2	N	-0-					4
11	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	30	1	1548	2	N	-0-					4
*12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	31	1	1887	2	N	1					5
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 18,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	5301	X	5295	-0-	-6	-0-	31	1	5264	2	N	-0-					60
02	4984	X	4303	-0-	-681	-0-	28	1	4275	2	N	-0-					60
03	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	31	1	6950	2	N	-0-					60
04	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	30	1	5983	2	N	-0-					60
05	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	31	1	5629	2	N	-0-					60
06	5910	X	5379	-0-	-531	-0-	30	1	5349	2	N	-0-	59	1			1
07	5642	X	5583	-0-	-59	-0-	31	1	5552	2	N	-0-					1
08	5642	X	5280	-0-	-362	-0-	31	1	5249	2	N	-0-					1
09	5460	X	5285	-0-	-175	-0-	30	1	5255	2	N	-0-					1
10	5642	X	5299	-0-	-343	-0-	31	1	5268	2	N	-0-					1
11	5400	X	4937	-0-	-463	-0-	30	1	4907	2	N	-0-					1
12	5580	X	5369	-0-	-211	-0-	31	1	5338	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 65,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	31	1	7242	2	N	-0-					-0-
02	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	28	1	5672	2	N	-0-					-0-
03	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	31	1	7932	2	N	-0-					-0-
04	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	30	1	6869	2	N	12	12	8			-0-
							13	9									
05	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	31	1	6079	2	N	-0-					-0-
06	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	30	1	6033	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	6347	-0-	-256	-0-	31	1	6316	2	N	-0-					-0-
08	6603	X	6445	-0-	-158	-0-	31	1	6414	2	N	-0-					-0-
09	6390	X	6281	-0-	-109	-0-	30	1	6251	2	N	-0-					-0-
10	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	31	1	6419	2	N	-0-					-0-
11	6240	X	5768	-0-	-472	-0-	30	1	5738	2	N	-0-					-0-
*12	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	31	1	7065	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 78,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
02	392	N	390	-0-	-2	-0-	390	2			N	-0-					-0-
03	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					-0-
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	2			N	-0-					-0-
08	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-					-0-
09	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	2			N	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	4010	-0-	1010	1010	4010	2			N	-0-					-0-
*12	1430	N	420	-0-	-1010	-0-	420	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,603 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. (I) GAS LIFT(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	1548	-0-	-2	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1373	-0-	-55	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1449	-0-	-70	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1397	-0-	-403	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1483	-0-	-160	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1478	-0-	-10	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
12	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	1462	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,957 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. (I) GAS LIFT(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	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
03	961	N	946	-0-	-15	-0-	946	2			N	-0-					-0-
04	930	N	863	-0-	-67	-0-	863	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	909	-0-	-145	-0-	909	2			N	-0-					-0-
06	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	2			N	-0-					-0-
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					-0-
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
11	900	N	894	-0-	-6	-0-	894	2			N	-0-					-0-
*12	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, VERNON B. "A" WELL #: 5 RRCID -> 102026 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9036 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2837	-0-	2837	2837	2837	2			N	-0-					-0-
02	1700	N	2633	-0-	933	3770	2633	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2835	-0-	-265	3505	2835	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2692	-0-	-308	3197	2692	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2717	-0-	-383	2814	2717	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	2593	-0-	-407	2407	2593	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2630	-0-	-470	1937	2630	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2640	-0-	-460	1477	2640	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	2530	-0-	-470	1007	2530	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2664	-0-	-436	571	2664	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	2570	-0-	-430	141	2570	2			N	-0-					-0-
12	2604	N	921	-0-	-1683	-0-	921	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,262 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	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1579	-0-	-11	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1579	-0-	-126	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1588	-0-	-32	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1573	-0-	-70	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1565	-0-	-16	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1513	-0-	-77	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1569	-0-	-12	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1494	-0-	-6	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
*12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,874 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	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1817	-0-	-136	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1910	-0-	-10	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	1872	-0-	-205	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1876	-0-	-108	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
08	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1764	-0-	-96	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1770	-0-	-121	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1715	-0-	-115	-0-	1715	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1802	-0-	-27	-0-	1802	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,112 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	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
02	952	N	947	-0-	-5	-0-	947	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	972	-0-	-82	-0-	972	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	968	-0-	-52	-0-	968	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
09	960	N	788	-0-	-172	-0-	788	2			N	-0-					-0-
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
*12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,717 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	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					57
02	1092	N	926	-0-	-166	-0-	926	2			N	-0-					57
03	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					57
04	1170	N	913	-0-	-257	-0-	913	2			N	-0-					57
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					57
06	1140	N	983	-0-	-157	-0-	983	2			N	-0-					57
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					57
08	1054	N	994	-0-	-60	-0-	994	2			N	-0-					57
09	990	N	956	-0-	-34	-0-	956	2			N	-0-					57
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					57
11	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					57
*12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 12,735 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	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					23
02	672	N	660	-0-	-12	-0-	660	2			N	-0-					23
03	806	N	594	-0-	-212	-0-	594	2			N	-0-					23
04	810	N	414	-0-	-396	-0-	414	2			N	-0-					23
05	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	2			N	-0-					23
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					23
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					23
08	744	N	500	-0-	-244	-0-	500	2			N	-0-					23
09	570	N	445	-0-	-125	-0-	445	2			N	-0-					23
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					23
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					23
*12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 7,488 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	2089	R	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
02	2213	R	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
03	2139	#	1652	-0-	-487	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
04	2010	#	1871	-0-	-139	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
05	2449	#	1911	-0-	-538	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
06	2370	#	1427	-0-	-943	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
07	2449	#	2109	-0-	-340	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
08	1922	#	1885	-0-	-37	-0-	1885	2			N	-0-					-0-
09	2640	R	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
10	2588	R	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
11	2040	#	1661	-0-	-379	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
12	2108	#	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EDEN, N. (MISS. DETRITAL) 27544 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CONCHO
NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
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	887	N	887	-0-	-0-	B	-0-	887	2			N	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	B	-0-	808	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	917	N	917	-0-	-0-	B	-0-	917	2			N	-0-					-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	B	-0-	882	2			N	-0-					-0-
05	899	N	875	-0-	-24	B	-0-	875	2			N	-0-					-0-
06	900	N	881	-0-	-19	B	-0-	881	2			N	-0-					-0-
07	670	N	670	-0-	-0-	B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
08	868	N	804	-0-	-64	B	-0-	804	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	870	N	737	-0-	-133	B	-0-	737	2			N	-0-					-0-
10	840	N	840	-0-	-0-	B	-0-	840	2			N	-0-					-0-
11	780	N	730	-0-	-50	B	-0-	730	2			N	-0-					-0-
*12	849	N	849	-0-	-0-	B	-0-	849	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,880 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	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	T. A.		-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-

EDEN, WEST (GOEN) 27549 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790
KRIEG WELL #: 2 RRCID -> 206669 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 3779 PERF. 3531 - 3541

01	439	N	439	-0-	-0-		-0-	439	2			N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-		-0-	444	2			N	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-		-0-	443	2			N	-0-					-0-
04	420	N	405	-0-	-15		-0-	405	2			N	-0-					-0-
05	496	N	415	-0-	-81		-0-	415	2			N	-0-					-0-
06	420	N	404	-0-	-16		-0-	404	2			N	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-		-0-	464	2			N	-0-					-0-
08	425	N	425	-0-	-0-		-0-	425	2			N	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-		-0-	392	2			N	-0-					-0-
10	465	N	405	-0-	-60		-0-	405	2			N	-0-					-0-
11	420	N	382	-0-	-38		-0-	382	2			N	-0-					-0-
*12	406	N	406	-0-	-0-		-0-	406	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELA SUGG (WOLFCAMP) 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
APACHE CORPORATION 027200
SUGG, ELA C. 61 WELL #: 2 RRCID -> 078009 COMPL. DATE 07/21/1978 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7604 - 7787

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					90
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					90
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					90
04	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	2			N	-0-					90
05	248	N	182	-0-	-66	-0-	178	2	4	9	N	4					94
06	180	N	78	-0-	-102	-0-	78	2			N	-0-					94
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	192	2	1	9	N	1					95
08	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					95
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					95
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					95
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					95
12	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: 2,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SUGG, ELA C. 59-A WELL #: 2 L RRCID -> 088661 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7726 - 8021

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	0			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	194	2	4	9	N	4	2	0			2
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	122	2	4	9	N	4	4	0			2
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	156	2	8	9	N	7					9
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	325	2	7	9	N	6	7	1			8
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-	7	1			1
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	1	1			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 907 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC 220855
ROCKER B-3 WELL #: 1 RRCID -> 150654 COMPL. DATE 04/02/1983 TOTAL DEPTH 8046 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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	20	1	205	2	N	-0-					120
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	30	1	195	2	N	-0-					120
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	125	1	138	2	N	-0-					120
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	45	1	197	2	N	-0-					120
05	248	N	74	-0-	-174	-0-	35	1	39	2	N	-0-					120
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					120
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					120
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					120
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 1,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELA SUGG (WOLFCAMP) //CONT.// 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
DISCOVERY NATURAL RESOURCES LLC //CONT.// 220855
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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	10	1	15	2	N	-0-					93
02	420	N	5	-0-	-415	-0-	5	1			N	-0-					93
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					93
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	85	1	181	2	N	5					98
							6	9									
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	155	1	406	2	N	-0-					98
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	150	1	460	2	N	-0-					98
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	155	1	461	2	N	-0-					98
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	155	1	444	2	N	-0-					98
09	600	N	429	-0-	-171	-0-	105	1	324	2	N	-0-					98
10	620	N	549	-0-	-71	-0-	150	1	399	2	N	-0-					98
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	150	1	427	2	N	11					109
							12	9									
*12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	155	1	441	2	N	1	91	1			13
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

ENCANA OIL & GAS(USA) INC. 251691
SUGG, ELA C. -G- WELL #: 6 RRCID -> 067070 COMPL. DATE 06/16/1976 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2015 - PLUGGED 03/09/15

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

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

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-

ELA SUGG (WOLFCAMP) //CONT.// 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
SIANA OIL & GAS 779259
SUGG WELL #: 1 RRCID -> 069281 COMPL. DATE 11/09/1976 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
12	DELQ PR		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					214
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					214
03	310	N	178	-0-	-132	-0-	178	3			N	-0-					214
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					214
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					61
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					61
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	281	1	20	3	N	1					62
							1	9									
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	271	1	16	3	N	-0-					62
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	281	1	19	3	N	-0-					62
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	271	1	19	3	N	30					92
							33	9									
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	281	1	5	3	N	-0-					92
08	310	N	284	-0-	-26	-0-	281	1	3	3	N	-0-					92
09	330	N	271	-0-	-59	-0-	271	1			N	-0-	6	7			86
10	279	N	6	-0-	-273	-0-	6	3			N	-0-					86
11	270	N	4	-0-	-266	-0-	4	3			N	-0-					86
12	279	N	8	-0-	-271	-0-	8	3			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 2,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

ELA SUGG (WOLFCAMP) //CONT.// 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
TRACKER RESOURCE DEV III, LLC //CONT.// 864047
SUGG, ELA C. -G- WELL #: 7 RRCID -> 070250 COMPL. DATE 02/14/1977 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	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			Y	-0-					14
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	811	3	1	9	Y	1					15
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	281	1	747	3	Y	27					42
							30	9									
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	271	1	668	3	Y	4					46
							4	9									
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	281	1	597	3	Y	1					47
							1	9									
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	271	1	621	3	Y	-0-					47
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	281	1	968	3	Y	1					48
							1	9									
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	281	1	1129	3	Y	2					50
							2	9									
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	271	1	941	3	Y	-0-	1	7			49
10	992	N	851	-0-	-141	-0-	851	3			Y	-0-					49
11	960	N	714	-0-	-246	-0-	714	3			Y	-0-					49
12	992	N	707	-0-	-285	-0-	707	3			Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 11,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SUGG A WELL #: 2 RRCID -> 070251 COMPL. DATE 02/24/1977 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	744	N	677	-0-	-67	-0-	677	3			N	-0-					22
02	644	N	602	-0-	-42	-0-	602	3			N	-0-					22
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	669	3	2	9	N	2					24
04	660	N	656	-0-	-4	-0-	650	3	6	9	N	5					29
05	682	N	668	-0-	-14	-0-	665	3	3	9	N	3					32
06	660	N	641	-0-	-19	-0-	635	3	6	9	N	5					37
07	682	N	649	-0-	-33	-0-	648	3	1	9	N	1					38
08	682	N	673	-0-	-9	-0-	664	3	9	9	N	8					46
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	639	3	6	9	N	5					51
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	668	3	8	9	N	7					58
11	660	N	649	-0-	-11	-0-	643	3	6	9	N	5					63
12	682	N	664	-0-	-18	-0-	663	3	1	9	N	1					64

TOTAL GAS PROD: 7,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

SUGG -D- WELL #: 1 RRCID -> 071558 COMPL. DATE 04/06/1977 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	1302	N	1023	-0-	-279	-0-	1023	3			N	-0-					177
02	504	N	294	-0-	-210	-0-	294	3			N	-0-					177
03	992	N	136	-0-	-856	-0-	136	3			N	-0-					177
04	990	N	634	-0-	-356	-0-	634	3			N	-0-					177
05	341	N	170	-0-	-171	-0-	170	3			N	-0-					177
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					177
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					177
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					177
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					177
10	1116	N	993	-0-	-123	-0-	993	3			N	-0-					177
11	1020	N	853	-0-	-167	-0-	853	3			N	-0-					177
12	992	N	987	-0-	-5	-0-	987	3			N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 8,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELA SUGG (WOLFCAMP) //CONT.// 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
TRACKER RESOURCE DEV III, LLC //CONT.// 864047
COX "60" WELL #: 1 RRCID -> 075481 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	3	2	9	N	2					40
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					40
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					40
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	39	3	2	9	N	2					42
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	3	1	9	N	1					43
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	31	3	2	9	N	2					45
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					45
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					45
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					45
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					45
11	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					45
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 268 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

COX "44" WELL #: 1 RRCID -> 075556 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	755	3	19	9	N	17					237
02	672	N	667	-0-	-5	-0-	664	3	3	9	N	3					240
03	806	N	752	-0-	-54	-0-	731	3	21	9	N	19	179	1			80
04	750	N	711	-0-	-39	-0-	701	3	10	9	N	9					89
05	744	N	695	-0-	-49	-0-	686	3	9	9	N	8					97
06	720	N	687	-0-	-33	-0-	681	3	6	9	N	5					102
07	744	N	720	-0-	-24	-0-	709	3	11	9	N	10					112
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	712	3	14	9	N	13					125
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	677	3	15	9	N	14					139
10	713	N	704	-0-	-9	-0-	695	3	9	9	N	8					147
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	687	3	8	9	N	7					154
12	713	N	704	-0-	-9	-0-	697	3	7	9	N	6					160

TOTAL GAS PROD: 8,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

SUGG, ELA C. "P" WELL #: 1 RRCID -> 078877 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7514 - 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	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			Y	-0-					151
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					151
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	281	1	1168	3	Y	58					209
							64	9									
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	271	1	1114	3	Y	-0-					209
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	281	1	1156	3	Y	-0-					209
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	271	1	1029	3	Y	1	95	1			115
							1	9									
07	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	281	1	1058	3	Y	21					136
							23	9									
08	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	281	1	1242	3	Y	-0-					136
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	271	1	1166	3	Y	-0-	12	7			124
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			Y	-0-					124
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			Y	-0-					124
*12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			Y	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 15,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

ELA SUGG (WOLFCAMP) //CONT.// 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
TRACKER RESOURCE DEV III, LLC //CONT.// 864047
COX "60" WELL #: 2 RRCID -> 079317 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 7720 - 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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					14
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					14
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					14
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					14
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					14
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					14
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					14
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					14
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					14
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					14
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 87 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG A WELL #: 1 RRCID -> 164756 COMPL. DATE 08/04/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7558 - 7935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1410	3	4	9	N	4					133
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1301	3	6	9	N	5					138
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1455	3	7	9	N	6					144
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1397	3	11	9	N	10					154
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1437	3	6	9	N	5					159
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1380	3	7	9	N	6					165
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1403	3	10	9	N	9					174
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1443	3	15	9	N	14					188
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1390	3	8	9	N	7					195
10	1395	N	698	-0-	-697	-0-	691	3	7	9	N	6	179	1			22
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					22
12	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 13,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

SUGG A WELL #: 4 RRCID -> 164758 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7498 - 7917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					25
02	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					25
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					25
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					25
05	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					25
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					25
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					25
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					25
09	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					25
10	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					25
11	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					25
12	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 83 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 #: 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

SUGG, 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-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

ROCKER B WELL #: 1 RRCID -> 183495 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7848 - 8043

	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	2976	N	2520	-0-	-456	-0-	2456	3	64	9	N	58					214
02	2380	N	2375	-0-	-5	-0-	2301	3	74	9	N	67	99	7			182
03	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	281	1	2424	3	N	28					210
							31	9									
04	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	271	1	2454	3	N	11					221
							12	9									
05	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	281	1	2502	3	N	16					237
							18	9									
06	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	271	1	2434	3	N	17	179	1			75
							19	9									
07	3100	N	10633	-0-	7533	7533	281	1	10332	3	N	18					93
							20	9									
08	3100	N	18596	-0-	15496	23029	281	1	18314	3	N	1					94
							1	9									
09	3000	N	15185	-0-	12185	35214	271	1	14902	3	N	11					105
							12	9									
10	52244	X	17030	-0-	-35214	-0-	17030	3			N	-0-					105
11	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	10804	3			N	-0-					105
*12	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	10218	3			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 98,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

ELA SUGG (WOLFCAMP) //CONT.// 28251 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
TRACKER RESOURCE DEV III, LLC //CONT.// 864047
SUGG, ELA C. -G- WELL #: 17 RRCID -> 186534 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7836 - 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	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1171	3	1	9	Y	1					19
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1061	3	1	9	Y	1	13	7			7
03	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	281	1	1160	3	Y	-0-					7
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	271	1	1139	3	Y	1					8
							1	9									
05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	281	1	1151	3	Y	-0-					8
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	271	1	1136	3	Y	-0-					8
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	281	1	805	3	Y	1					9
							1	9									
08	1426	N	346	-0-	-1080	-0-	281	1	63	3	Y	2					11
							2	9									
09	1380	N	271	-0-	-1109	-0-	271	1			Y	-0-	1	7			10
10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					10
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					10
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 9,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SUGG, ELA C. "P" WELL #: 3 RRCID -> 186942 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7717 - 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	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	3			Y	-0-					93
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					93
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	281	1	99	3	Y	36					129
							40	9									
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	271	1	128	3	Y	-0-					129
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	281	1	109	3	Y	-0-					129
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	271	1	134	3	Y	1	59	1			71
							1	9									
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	281	1	46	3	Y	4					75
							4	9									
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	1			Y	-0-					75
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	271	1	16	3	Y	-0-	6	7			69
10	155	N	30	-0-	-125	-0-	30	3			Y	-0-					69
11	150	N	11	-0-	-139	-0-	11	3			Y	-0-					69
12	155	N	23	-0-	-132	-0-	23	3			Y	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 2,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	512	3	1	9	Y	1					11
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					11
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	281	1	508	3	Y	21					32
							23	9									
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	271	1	498	3	Y	4					36
							4	9									
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	281	1	514	3	Y	1					37
							1	9									
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	271	1	500	3	Y	-0-					37
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	281	1	497	3	Y	-0-					37
08	775	N	753	-0-	-22	-0-	281	1	469	3	Y	3					40
							3	9									
09	750	N	744	-0-	-6	-0-	271	1	473	3	Y	-0-	1	7			39
10	775	N	470	-0-	-305	-0-	470	3			Y	-0-					39
11	720	N	460	-0-	-260	-0-	460	3			Y	-0-					39
12	775	N	474	-0-	-301	-0-	474	3			Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 7,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SUGG A WELL #: 6 RRCID -> 204057 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7856 - 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	12	N	11	-0-	-1	-0-	9	3	2	9	N	2					41
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	9	3	6	9	N	5					46
03	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-					46
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	9	3	4	9	N	4					50
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	9	3	3	9	N	3					53
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	4	3	4	9	N	4					57
07	13	N	3	-0-	-10	-0-	2	3	1	9	N	1					58
08	12	N	9	-0-	-3	-0-	8	3	1	9	N	1					59
09	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					59
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	8	3	6	9	N	5					64
11	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-					64
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 109 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SUGG "A" WELL #: 3 RRCID -> 205142 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7709 - 7963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	58	-0-	-35	-0-	57	3	1	9	N	1					46
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	54	3	2	9	N	2					48
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					48
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					48
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	60	3	1	9	N	1					49
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	74	3	1	9	N	1					50
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	64	3	7	9	N	6					56
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	45	3	3	9	N	3					59
09	90	N	5	-0-	-85	-0-	5	3			N	-0-					59
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					59
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	75	3	7	9	N	6					65
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	73	3	2	9	N	2					67

TOTAL GAS PROD: 689 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	11	7			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

TRILOGY OPERATING, INC. 869713
DENILSON WELL #: 1 RRCID -> 276134 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 8076 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	319	-0-	319	319	319	3			N	-0-					-0-
02	0	W	409	-0-	409	728	409	3			N	-0-					-0-
03	0	W	487	-0-	487	1215	487	3			N	-0-					-0-
04	0	W	510	-0-	510	1725	493	3	17	9	N	15					15
05	2137	X	412	-0-	-1725	-0-	409	3	3	9	N	3					18
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	464	3	10	9	N	9					27
07	372	N	107	-0-	-265	-0-	107	3			N	-0-					27
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					27
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					27
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27
*11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					27
*12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 4,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	356	-0-	-419	-0-	354	3	2	9	N	2					77
02	504	N	431	-0-	-73	-0-	431	3			N	-0-					77
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					77
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					77
05	465	N	16	-0-	-449	-0-	16	3			N	-0-					77
06	510	N	49	-0-	-461	-0-	49	3			N	-0-					77
07	651	N	215	-0-	-436	-0-	215	3			N	-0-					77
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					77
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					77
10	217	N	45	-0-	-172	-0-	45	3			N	-0-					77
11	270	N	15	-0-	-255	-0-	15	3			N	-0-					77
12	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 2,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	868	N	428	-0-	-440	-0-	422	3	6	9	Y	5					50
02	728	N	433	-0-	-295	-0-	429	3	4	9	Y	4	54	1			-0-
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	791	3	9	9	Y	8					8
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	742	3	4	9	Y	4					12
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	761	3	3	9	Y	3					15
06	780	N	748	-0-	-32	-0-	746	3	2	9	Y	2					17
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	833	3	1	9	Y	1					18
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	832	3	3	9	Y	3					21
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	781	3	3	9	Y	3					24
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	803	3	4	9	Y	4					28
11	780	N	658	-0-	-122	-0-	649	3	9	9	Y	8					36
*12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	809	3	9	9	Y	8					44

TOTAL GAS PROD: 8,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	651	N	518	-0-	-133	-0-	516	3	2	9	Y	2					29
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	614	3	3	9	Y	3	32	1			-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	639	3	6	9	Y	5					5
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	657	3	2	9	Y	2					7
05	682	N	675	-0-	-7	-0-	673	3	2	9	Y	2					9
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	636	3	1	9	Y	1					10
07	682	N	573	-0-	-109	-0-	572	3	1	9	Y	1					11
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	696	3	2	9	Y	2					13
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	645	3	2	9	Y	2					15
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	666	3	2	9	Y	2					17
11	630	N	529	-0-	-101	-0-	523	3	6	9	Y	5					22
*12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	697	3	6	9	Y	5					27

TOTAL GAS PROD: 7,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	806	N	578	-0-	-228	-0-	575	3	3	9	Y	3					20
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	713	3	3	9	Y	3					23
03	775	N	729	-0-	-46	-0-	720	3	9	9	Y	8					31
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	703	3	17	9	Y	15					46
05	806	N	740	-0-	-66	-0-	714	3	26	9	Y	24					70
06	720	N	655	-0-	-65	-0-	644	3	11	9	Y	10					80
07	744	N	663	-0-	-81	-0-	652	3	11	9	Y	10					90
08	713	N	470	-0-	-243	-0-	459	3	11	9	Y	10					100
09	660	N	547	-0-	-113	-0-	538	3	9	9	Y	8					108
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	761	3	9	9	Y	8					116
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	609	3	4	9	Y	4					120
*12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	627	3	3	9	Y	3					123

TOTAL GAS PROD: 7,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	980	3	6	9	Y	5					11
02	896	N	877	-0-	-19	-0-	871	3	6	9	Y	5					16
03	992	N	941	-0-	-51	-0-	928	3	13	9	Y	12					28
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	986	3	15	9	Y	14					42
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	998	3	12	9	Y	11					53
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	946	3	2	9	Y	2					55
07	1023	N	987	-0-	-36	-0-	981	3	6	9	Y	5	51	1			9
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1018	3	7	9	Y	6					15
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	967	3	6	9	Y	5					20
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1003	3	9	9	Y	8					28
11	990	N	788	-0-	-202	-0-	779	3	9	9	Y	8					36
*12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1046	3	17	9	Y	15					51

TOTAL GAS PROD: 11,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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. GAS LIFT (I) (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	1645	-0-	-29	-0-	1631	3	14	9	Y	13	56	1			-0-
02	1512	N	1275	-0-	-237	-0-	1267	3	8	9	Y	7					7
03	1674	N	1578	-0-	-96	-0-	1570	3	8	9	Y	7					14
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1604	3	3	9	Y	3					17
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1665	3	12	9	Y	11					28
06	1530	N	1221	-0-	-309	-0-	1211	3	10	9	Y	9					37
07	1674	N	1639	-0-	-35	-0-	1632	3	7	9	Y	6					43
08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1712	3	6	9	Y	5					48
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1568	3	4	9	Y	4					52
10	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1629	3	8	9	Y	7					59
11	1560	N	1300	-0-	-260	-0-	1294	3	6	9	Y	5					64
*12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1737	3	4	9	Y	4					68

TOTAL GAS PROD: 18,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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. GAS LIFT (I) (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-	514	3	2	9	N	2					46
02	448	N	446	-0-	-2	-0-	444	3	2	9	N	2					48
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	496	3	3	9	N	3					51
04	510	N	470	-0-	-40	-0-	470	3			N	-0-					51
05	496	N	349	-0-	-147	-0-	349	3			N	-0-					51
06	480	N	377	-0-	-103	-0-	377	3			N	-0-					51
07	496	N	403	-0-	-93	-0-	403	3			N	-0-					51
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					51
09	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-					51
10	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					51
11	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	3			N	-0-					51
12	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 4,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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

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	806	N	671	-0-	-135	-0-	662	3	9	9	Y	8					91
02	700	N	545	-0-	-155	-0-	537	3	8	9	Y	7	98	1			-0-
03	682	N	602	-0-	-80	-0-	585	3	17	9	Y	15					15
04	660	N	608	-0-	-52	-0-	601	3	7	9	Y	6					21
05	589	N	572	-0-	-17	-0-	566	3	6	9	Y	5					26
06	570	N	534	-0-	-36	-0-	531	3	3	9	Y	3					29
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	661	3	2	9	Y	2					31
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	915	3	6	9	Y	5					36
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	692	3	6	9	Y	5					41
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	845	3	8	9	Y	7					48
11	660	N	583	-0-	-77	-0-	569	3	14	9	Y	13					61
*12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	716	3	15	9	Y	14					75

TOTAL GAS PROD: 7,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

MCWHORTER, V. M. WELL #: 6 RRCID -> 151945 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6121 - 6775

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	434	N	276	-0-	-158	-0-	264	3	12	9	Y	11	46	1			-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	312	3	7	9	Y	6					6
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	344	3	6	9	Y	5					11
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	344	3	2	9	Y	2					13
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	344	3	11	9	Y	10					23
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	331	3	9	9	Y	8					31
07	372	N	333	-0-	-39	-0-	329	3	4	9	Y	4					35
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	416	3	4	9	Y	4					39
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	349	3	4	9	Y	4					43
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	351	3	7	9	Y	6					49
11	330	N	302	-0-	-28	-0-	298	3	4	9	Y	4					53
12	341	N	340	-0-	-1	-0-	337	3	3	9	Y	3					56

TOTAL GAS PROD: 4,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

ROBINSON, T. P. WELL #: 3 RRCID -> 152102 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6156 - 6306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 587 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	812	N	812	-0-	-0-	-0-	798	3	14	9	Y	13	56	1			-0-
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	686	3	8	9	Y	7					7
03	775	N	247	-0-	-528	-0-	239	3	8	9	Y	7					14
04	750	N	732	-0-	-18	-0-	730	3	2	9	Y	2					16
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	841	3	12	9	Y	11					27
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	727	3	11	9	Y	10					37
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	743	3	6	9	Y	5					42
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	765	3	7	9	Y	6					48
09	690	N	685	-0-	-5	-0-	681	3	4	9	Y	4					52
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	771	3	7	9	Y	6					58
11	690	N	577	-0-	-113	-0-	571	3	6	9	Y	5					63
*12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	718	3	4	9	Y	4					67

TOTAL GAS PROD: 8,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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	615	N	615	-0-	-0-	-0-	604	3	11	9	Y	10					20
02	588	N	546	-0-	-42	-0-	535	3	11	9	Y	10					30
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	657	3	30	9	Y	27					57
04	600	N	587	-0-	-13	-0-	553	3	34	9	Y	31					88
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	675	3	28	9	Y	25					113
06	660	N	432	-0-	-228	-0-	425	3	7	9	Y	6					119
07	620	N	264	-0-	-356	-0-	250	3	14	9	Y	13	116	1			16
08	620	N	571	-0-	-49	-0-	557	3	14	9	Y	13					29
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	543	3	12	9	Y	11					40
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	685	3	19	9	Y	17					57
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	589	3	21	9	Y	19					76
*12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	657	3	36	9	Y	33					109

TOTAL GAS PROD: 6,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

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	279	N	251	-0-	-28	-0-	250	3	1	9	N	1	1	8			151
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	220	3			N	-0-					151
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	230	3	7	9	N	6					157
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	3	1	9	N	1					158
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	271	3	1	9	N	1					159
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					159
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					159
08	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					159
09	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					159
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					159
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					159
*12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 2,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
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	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			Y	-0-					15
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					15
03	372	N	241	-0-	-131	-0-	241	3			Y	-0-					15
04	270	N	220	-0-	-50	-0-	214	3	6	9	Y	5	18	1			2
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					2
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			Y	-0-					2
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			Y	-0-					2
08	DLQ G-10		190	-0-	190	190	190	3			Y	-0-					2
09	DLQ G-10		207	-0-	207	397	207	3			Y	-0-					2
10	DLQ G-10		229	-0-	229	626	229	3			Y	-0-					2
11	DLQ G-10		187	-0-	187	813	187	3			Y	-0-					2
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	813					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1364	N	1253	-0-	-111	-0-	1253	3			Y	-0-					58
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			Y	-0-					58
03	1736	N	1083	-0-	-653	-0-	1083	3			Y	-0-					58
04	1200	N	998	-0-	-202	-0-	963	3	35	9	Y	32	82	1			8
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			Y	-0-					8
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			Y	-0-					8
07	1023	N	968	-0-	-55	-0-	968	3			Y	-0-					8
08	DLQ G-10		855	-0-	855	855	855	3			Y	-0-					8
09	DLQ G-10		932	-0-	932	1787	932	3			Y	-0-					8
10	DLQ G-10		1031	-0-	1031	2818	1031	3			Y	-0-					8
11	DLQ G-10		842	-0-	842	3660	842	3			Y	-0-					8
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3660					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 11,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
MULLOY OPERATING, INC. //CONT.// 593077
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	1364	N	1253	-0-	-111	-0-	1253	3			N	-0-					58
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					58
03	2170	N	1083	-0-	-1087	-0-	1083	3			N	-0-					58
04	1200	N	998	-0-	-202	-0-	963	3	35	9	N	32	82	1			8
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					8
06	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					8
07	1023	N	968	-0-	-55	-0-	968	3			N	-0-					8
08	1085	N	855	-0-	-230	-0-	855	3			N	-0-					8
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					8
10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					8
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 11,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

OXY USA INC. 630591
WHITTEN -A- WELL #: 1 RRCID -> 030762 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1762						N	-0-					-0-

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

JONES -A- WELL #: 1 RRCID -> 031191 COMPL. DATE 08/15/1963 TOTAL DEPTH 6809 PERF. N/A

01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1
04	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2				N	-0-					1
05	35 X	35	-0-	-0-	-0-	35	2				N	-0-					1
06	11 X	11	-0-	-0-	-0-	11	2				N	-0-					1
07	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6	2				N	-0-					1
08	14B2 EXT	6	-0-	6	6	6	2				N	-0-	1	0			-0-
09	7 X	2	-0-	-5	1	1	2		1	9	N	1					1
10	14B2 EXT	13	-0-	13	14	13	2				N	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14						N	-0-	1	0			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	378	N	66	-0-	-312	-0-	64	2	2	9	N	2					6
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	59	2	1	9	N	1					7
03	62	N	37	-0-	25	-0-	35	2	2	9	N	2					9
04	60	N	14	-0-	46	-0-	14	2			N	-0-					9
05	62	N	5	-0-	57	-0-	1	2	4	9	N	4					13
06	30	N	-0-	-0-	30	-0-					N	3					16
07	14	N	-0-	-0-	14	-0-					N	7	7	8			16
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			16
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	5	8			17
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					19
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	18	0	4	8	8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					15

TOTAL GAS PROD: 182 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	509	N	88	-0-	-421	-0-	86	2	2	9	N	2					14
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	78	2	2	9	N	2					16
03	93	N	80	-0-	13	-0-	79	2	1	9	N	1					17
04	90	N	50	-0-	40	-0-	48	2	2	9	N	2					19
05	93	N	73	-0-	20	-0-	73	2			N	-0-					19
06	90	N	85	-0-	5	-0-	84	2	1	9	N	1					20
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					20
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					20
09	90	N	68	-0-	22	-0-	64	2	4	9	N	4					24
10	93	N	62	-0-	31	-0-	62	2			N	-0-					24
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-	22	0			2
12	62	N	46	-0-	16	-0-	43	2	3	9	N	3					5

TOTAL GAS PROD: 844 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	1617	N	99	-0-	-1518	-0-	99	2			Y	-0-					18
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					18
03	124	N	102	-0-	22	-0-	102	2			Y	-0-					18
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1	9	Y	1					19
05	93	N	89	-0-	4	-0-	86	2	3	9	Y	3					22
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					22
07	124	N	105	-0-	19	-0-	105	2			Y	-0-					22
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					22
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					22
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					22
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					22
12	124	N	113	-0-	11	-0-	113	2			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 1,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	1881	N	325	-0-	-1556	-0-	322	2	3	9	N	3					7
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	298	2	1	9	N	1					8
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	309	2	2	9	N	2	1	8			9
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	378	2	1	9	N	1					10
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	437	2	1	9	N	1					11
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	376	2	1	9	N	1					12
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					12
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					12
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					12
10	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					12
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-	11	0			1
*12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 4,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	1393	N	246	-0-	-1147	-0-	244	2	2	9	N	2					6
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	230	2	2	9	N	2					8
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	233	2	1	9	N	1					9
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	268	2	1	9	N	1					10
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	334	2	1	9	N	1					11
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	N	1					12
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					12
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					12
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					12
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					12
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-	11	0			1
12	341	N	315	-0-	-26	-0-	313	2	2	9	N	2					3

TOTAL GAS PROD: 3,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	2300	N	834	-0-	-1466	2855	832	2	2	9	N	2					15
02	2800	N	822	-0-	-1978	877	822	2			N	-0-					15
03	1753	N	876	-0-	-877	-0-	874	2	2	9	N	2					17
04	868	N	868	-0-	-0-	-0-	867	2	1	9	N	1					18
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	937	2	1	9	N	1					19
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	895	2	1	9	N	1					20
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					20
08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					20
09	900	N	827	-0-	-73	-0-	827	2			N	-0-					20
10	899	N	787	-0-	-112	-0-	787	2			N	-0-					20
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-	18	0			2
12	868	N	762	-0-	-106	-0-	761	2	1	9	N	1					3

TOTAL GAS PROD: 10,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					48
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					48
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					48
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					48
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2			N	-0-					48
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					48
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					48
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					48
09	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			N	-0-					48
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					48
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					48
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 1,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	609	N	-0-	-0-	-609	-0-					N	9					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					36
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					43
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					44
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					46
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	42	0			9
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 48

JONES "A" WELL #: 2 RRCID -> 088813 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6730 - 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	915	N	165	-0-	-750	-0-	163	2	2	9	N	2					7
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	158	2	2	9	N	2					9
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	161	2	1	9	N	1					10
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	158	2	1	9	N	1					11
05	186	N	147	-0-	-39	-0-	146	2	1	9	N	1					12
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	2	1	9	N	1					13
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					13
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					13
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					13
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					13
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-	12	0			1
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JACKSON WELL #: 4 RRCID -> 089250 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6322 - 6372

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

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

PARKER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089506 COMPL. DATE 08/24/1980 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 6360 - 6416

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	324	-0-	-1529	-0-	321	2	3	9	N	3					7
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	296	2	1	9	N	1					8
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	292	2	2	9	N	2					10
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	308	2	1	9	N	1					11
05	341	N	329	-0-	-12	-0-	328	2	1	9	N	1					12
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					12
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					12
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					12
09	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	2			N	-0-					12
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					12
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-	11	0			1
*12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	322	2	2	9	N	2					3

TOTAL GAS PROD: 3,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 090212 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6392 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WEST "78" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 090213 COMPL. DATE 10/15/1980 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6280 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	892	N	168	-0-	-724	-0-	166	2	2	9	N	2					9
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	148	2	1	9	N	1					10
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	132	2	2	9	N	2					12
04	150	N	77	-0-	-73	-0-	75	2	2	9	N	2					14
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	137	2	1	9	N	1					15
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	143	2	1	9	N	1					16
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					16
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					16
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					16
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					16
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-	14	0			2
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	N	1					3

TOTAL GAS PROD: 1,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	512	N	89	-0-	-423	-0-	86	2	3	9	N	3					7
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	2	1	9	N	1					8
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	82	2	2	9	N	2					10
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	82	2	1	9	N	1					11
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	87	2	1	9	N	1					12
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					12
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					12
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					12
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					12
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	89	2	3	9	N	3	3	8			12
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-	11	0			1
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	88	2	4	9	N	4	2	8			3

TOTAL GAS PROD: 1,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	1873	N	331	-0-	-1542	-0-	330	2	1	9	N	1					4
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	288	2	2	9	N	2					6
03	341	N	293	-0-	-48	-0-	292	2	1	9	N	1					7
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	311	2	1	9	N	1					8
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					8
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	276	2	1	9	N	1					9
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					9
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					9
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					9
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	2			N	-0-					9
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-	8	0			1
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	341	2	1	9	N	1					2

TOTAL GAS PROD: 3,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JONES B WELL #: 3 RRCID -> 090825 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6434 - 6468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	86	-0-	-767	-0-	84	2	2	9	N	2					6
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	203	2	2	9	N	2					8
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	213	2	1	9	N	1					9
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	245	2	1	9	N	1					10
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	315	2	1	9	N	1					11
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	330	2	1	9	N	1					12
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					12
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					12
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					12
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					12
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-	11	0			1
12	434	N	342	-0-	-92	-0-	340	2	2	9	N	2					3

TOTAL GAS PROD: 3,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

ENOCHS-SADA ELLEN WELL #: 2 RRCID -> 123836 COMPL. DATE 02/16/1987 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6249 - 6260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					-0-
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	307	2			N	-0-					-0-
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	341	N	250	-0-	-91	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					-0-
09	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	2			N	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,787 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
LUEDECKE WELL #: 2 RRCID -> 143250 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6264 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	0	N	-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: 5

WEST UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144085 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6444 - 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	3100	N	3338	-0-	238	238	3338	2			N	-0-					174
02	2800	N	6545	-0-	3745	3983	6545	2			N	-0-					174
03	3100	N	818	-0-	-2282	1701	818	2			N	-0-					174
04	2494	X	793	-0-	-1701	-0-	793	2			N	-0-					174
05	2480	X	815	-0-	-1665	-0-	815	2			N	-0-					174
06	2400	X	794	-0-	-1606	-0-	794	2			N	-0-					174
07	2480	X	834	-0-	-1646	-0-	834	2			N	-0-					174
08	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					174
09	780	X	731	-0-	-49	-0-	731	2			N	-0-					174
10	837	X	713	-0-	-124	-0-	713	2			N	-0-					174
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					174
*12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					174

TOTAL GAS PROD: 17,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEELING 108 WELL #: 1 RRCID -> 144129 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6346 - 6964

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	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-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
LUEDECKE WELL #: 3 RRCID -> 144683 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6186 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1024	N	58	-0-	-966	-0-	58	2			Y	-0-					7
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					7
03	310	N	73	-0-	-237	-0-	73	2			Y	-0-					7
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	81	2	1	9	Y	1					8
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	2	1	9	Y	1					9
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					9
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					9
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					9
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			Y	-0-					9
10	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			Y	-0-					9
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					9
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 862 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

JACKSON WELL #: 5 RRCID -> 168408 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6265 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	627	-0-	-55	-0-	616	2	11	9	N	10					135
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	550	2	2	9	N	2					137
03	620	N	590	-0-	-30	-0-	577	2	13	9	N	12					149
04	600	N	518	-0-	-82	-0-	512	2	6	9	N	5					154
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	635	2	3	9	N	3					157
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	614	2	7	9	N	6					163
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					163
08	651	N	555	-0-	-96	-0-	555	2			N	-0-					163
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	934	2	1	9	N	1					164
10	651	N	493	-0-	-158	-0-	493	2			N	-0-					164
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	704	2	3	9	N	3					162
12	961	N	504	-0-	-457	-0-	496	2	8	9	N	7					169

TOTAL GAS PROD: 7,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WEST A WELL #: 7 RRCID -> 171183 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6262 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	8	-0-	-271	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
*12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON WELL #: 6 RRCID -> 171388 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6340 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
03	558	N	319	-0-	-239	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	900	N	20	-0-	-880	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
*12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					29
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					29
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					29
04	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	2			N	-0-					29
05	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	2			N	-0-					29
06	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-					29
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					29
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					29
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					29
10	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					29
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					29
12	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 3,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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-

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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	168	N	126	-0-	-42	-0-	126	2			N	-0-					-0-
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 205873 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6306 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WEST "78" WELL #: 1 RRCID -> 206176 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6325 - 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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
*12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-					-0-
08	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	2			N	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
*12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,976 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	2727	N	2192	-0-	-535	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
02	2128	X	164	-0-	-1964	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	2356	X	196	-0-	-2160	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	307	-0-	-1973	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	2356	X	569	-0-	-1787	-0-	569	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	910	-0-	-1220	-0-	910	2			N	-0-					-0-
07	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
08	1361	X	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1126	-0-	-207	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	381	-0-	-1014	-0-	381	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	1759	N	335	-0-	-1424	-0-	335	2			Y	-0-					59
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					59
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					59
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					59
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	300	2	20	9	Y	18					77
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	219	2	3	9	Y	3					80
07	248	N	132	-0-	-116	-0-	129	2	3	9	Y	3					83
08	186	N	126	-0-	-60	-0-	123	2	3	9	Y	3					86
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	163	2	7	9	Y	6					92
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					92
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					92
*12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	299	2	3	9	Y	3					95

TOTAL GAS PROD: 3,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
03	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	2			N	-0-					-0-
04	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	2			N	-0-					-0-
05	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	2			N	-0-					-0-
06	570	N	536	-0-	-34	-0-	536	2			N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
09	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	2			N	-0-					-0-
10	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
12	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEENEY 80 WELL #: 1 RRCID -> 207438 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6289 - 6379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2227	N	412	-0-	-1815	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					-0-
*12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JONES "B" WELL #: 8 RRCID -> 207771 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6257 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					17
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	2			N	-0-					17
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					17
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					17
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					17
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					17
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					17
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					17
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					17
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					17
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					17
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
06	570	N	110	-0-	-460	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
08	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3766	-0-	766	766	3766	2			N	-0-					-0-
10	1248	N	482	-0-	-766	-0-	482	2			N	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
12	992	X	491	-0-	-501	-0-	491	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON WELL #: 9 RRCID -> 208361 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6301 - 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	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-					24
02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1960	2	3	9	N	3					27
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1054	2	45	9	N	41					68
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	919	2	20	9	N	18					86
05	2170	N	907	-0-	-1263	-0-	883	2	24	9	N	22					108
06	1050	N	989	-0-	-61	-0-	972	2	17	9	N	15					123
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1029	2	10	9	N	9					132
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1091	2	2	9	N	2					134
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1173	2	3	9	N	3					137
10	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					137
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: 9,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WEST UNIT WELL #: 11 RRCID -> 208906 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6315 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3000	N	694	-0-	-2306	1462	694	2			Y	-0-					25
02	2092	N	630	-0-	-1462	-0-	630	2			Y	-0-					25
03	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	2			Y	-0-					25
04	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	2			Y	-0-					25
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					25
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					25
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					25
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					25
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			Y	-0-					25
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST UNIT WELL #: 10 RRCID -> 208907 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6315 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1100	N	251	-0-	-849	1306	251	2			Y	-0-					44
02	T. A.		225	-0-	225	1531	225	2			Y	-0-					44
03	T. A.		240	-0-	240	1771	240	2			Y	-0-					44
04	T. A.		394	-0-	394	2165	369	2	25	9	Y	23					67
05	2649	X	484	-0-	-2165	-0-	484	2			Y	-0-					67
06	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					67
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	405	2	1	9	Y	1					68
08	465	N	385	-0-	-80	-0-	355	2	30	9	Y	27					95
09	450	N	372	-0-	-78	-0-	360	2	12	9	Y	11					106
10	403	N	286	-0-	-117	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			Y	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 4,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

LLOYD-MORA WEST WELL #: 2 RRCID -> 208908 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6121 - 6133

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

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

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JACKSON WELL #: 10 RRCID -> 209327 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6228 - 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	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2		N	-0-			-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2		N	-0-			-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-			-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2		N	-0-			-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2		N	-0-			-0-
06	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	2		N	-0-			-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			-0-
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2		N	-0-			-0-
10	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	2		N	-0-			-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			-0-
12	434	N	354	-0-	-80	-0-	354	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2		N	-0-			11
02	616	N	509	-0-	-107	-0-	509	2		N	-0-			11
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2		N	-0-			11
04	690	N	665	-0-	-25	-0-	665	2		N	-0-			11
05	558	N	357	-0-	-201	-0-	357	2		N	-0-			11
06	750	N	523	-0-	-227	-0-	523	2		N	-0-			11
07	682	N	571	-0-	-111	-0-	571	2		N	-0-			11
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-			11
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-			11
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2		N	-0-			11
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-			11
*12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2		N	-0-			11

TOTAL GAS PROD: 7,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACKSON WELL #: 11 RRCID -> 217413 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6314 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2		N	-0-			-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2		N	-0-			-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2		N	-0-			-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2		N	-0-			-0-
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2		N	-0-			-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2		N	-0-			-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2		N	-0-			-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JACKSON WELL #: 13 RRCID -> 217628 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6313 - 6352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	N	-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-					61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

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

KEENEY "77" WELL #: 5 RRCID -> 218390 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6270 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					26
02	896	N	863	-0-	-33	-0-	863	2			N	-0-					26
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					26
04	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	2			N	-0-					26
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	947	2	21	9	N	19					45
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	919	2	12	9	N	11					56
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	923	2	11	9	N	10					66
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	961	2	22	9	N	20					86
09	935	N	935	-0-	-0-	-0-	923	2	12	9	N	11					97
10	930	N	843	-0-	-87	-0-	843	2			N	-0-					97
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					97
*12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1271	2	2	9	N	2					99

TOTAL GAS PROD: 11,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
04	630	N	513	-0-	-117	-0-	513	2			N	-0-					-0-
05	620	N	501	-0-	-119	-0-	501	2			N	-0-					-0-
06	600	N	311	-0-	-289	-0-	311	2			N	-0-					-0-
07	527	N	358	-0-	-169	-0-	358	2			N	-0-					-0-
08	496	N	393	-0-	-103	-0-	393	2			N	-0-					-0-
09	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	2			N	-0-					-0-
10	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
*12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
12	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1302	N	1194	-0-	-108	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1009	-0-	-279	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1101	-0-	-139	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1002	-0-	-168	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	991	-0-	-59	-0-	991	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	994	-0-	-60	-0-	994	2			N	-0-					-0-
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	942	-0-	-81	-0-	942	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,402 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	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
11	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
*12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	868	N	788	-0-	-80	-0-	788	2			N	-0-					140
02	784	N	744	-0-	-40	-0-	741	2	3	9	N	3					143
03	837	N	787	-0-	-50	-0-	786	2	1	9	N	1					144
04	750	N	667	-0-	-83	-0-	655	2	12	9	N	11					155
05	837	N	566	-0-	-271	-0-	562	2	4	9	N	4					159
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					159
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	792	2	1	9	N	1					160
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	773	2	2	9	N	2					162
09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	749	2	1	9	N	1					163
10	806	N	774	-0-	-32	-0-	773	2	1	9	N	1	127	0			37
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	764	2	8	9	N	7					44
*12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	807	2	11	9	N	10					54

TOTAL GAS PROD: 8,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					81
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					81
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					81
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					81
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					81
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					81
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220998 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 6352 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	107	-0-	-389	-0-	101	2	6	9	N	5					125
02	1008	N	363	-0-	-645	-0-	363	2			N	-0-					125
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1339	2	4	9	N	4					129
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1024	2	8	9	N	7					136
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	983	2	1	9	N	1					137
06	1290	N	949	-0-	-341	-0-	948	2	1	9	N	1					138
07	1054	N	966	-0-	-88	-0-	966	2			N	-0-					138
08	992	N	941	-0-	-51	-0-	940	2	1	9	N	1					139
09	960	N	889	-0-	-71	-0-	868	2	21	9	N	19					158
10	961	N	862	-0-	-99	-0-	862	2			N	-0-					158
11	818	N	818	-0-	-0-	-0-	811	2	7	9	N	6					150
12	930	N	572	-0-	-358	-0-	564	2	8	9	N	7					157

TOTAL GAS PROD: 9,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WEST "78" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221000 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6275 - 6342

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	1023	N	968	-0-	-55	-0-		964	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-		1102	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-		1099	2	13	9	N	12	12	8			-0-
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-		1021	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	968	-0-	-272	-0-		968	2			N	-0-					-0-
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-		1087	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-		1269	2			N	-0-					-0-
08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-		1243	2			N	-0-					-0-
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-		1176	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1187	-0-	-84	-0-		1187	2			N	-0-					-0-
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-		1145	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1117	-0-	-92	-0-		1117	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

WHITTEN "A" WELL #: 8 RRCID -> 221916 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6714 - 6730

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	243	N	243	-0-	-0-	-0-		242	2	1	9	N	1					90
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-		213	2	6	9	N	5					95
03	279	N	88	-0-	-191	-0-		88	2			N	-0-					95
04	240	N	119	-0-	-121	-0-		118	2	1	9	N	1					96
05	248	N	114	-0-	-134	-0-		112	2	2	9	N	2					98
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-		171	2			N	-0-					98
07	124	N	122	-0-	-2	-0-		122	2			N	-0-					98
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-		217	2	8	9	N	7					105
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-		199	2	2	9	N	2					107
10	124	N	80	-0-	-44	-0-		79	2	1	9	N	1					108
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-		128	2			N	-0-					108
12	217	N	80	-0-	-137	-0-		80	2			N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 1,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

JONES "A" WELL #: 10 RRCID -> 223122 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6729 - 6758

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	239	N	239	-0-	-0-	-0-		239	2			N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-		135	2			N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-		447	2			N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-		350	2			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-		315	2			N	-0-					-0-
06	420	N	288	-0-	-132	-0-		288	2			N	-0-					-0-
07	372	N	238	-0-	-134	-0-		238	2			N	-0-					-0-
08	310	N	239	-0-	-71	-0-		239	2			N	-0-					-0-
09	300	N	257	-0-	-43	-0-		257	2			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-		257	2			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-		246	2			N	-0-					-0-
12	279	N	253	-0-	-26	-0-		253	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	2000	N	2259	-0-	259	6171	2259	2			N	-0-					182
02	2800	N	2595	-0-	-205	5966	2595	2			N	-0-					182
03	3100	N	2209	-0-	-891	5075	2209	2			N	-0-					182
04	3000	N	1927	-0-	-1073	4002	1927	2			N	-0-					182
05	3100	N	4446	-0-	1346	5348	4421	2	25	9	N	23	181	0			24
06	3000	N	4199	-0-	1199	6547	4187	2	12	9	N	11					35
07	3100	N	3625	-0-	525	7072	3618	2	7	9	N	6					41
08	10400	X	3328	-0-	-7072	-0-	3319	2	9	9	N	8					49
09	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3062	2	4	9	N	4					53
10	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2691	2	6	9	N	5					58
11	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					58
*12	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2471	2	3	9	N	3					61

TOTAL GAS PROD: 35,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2	N	-0-	-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2	N	-0-	-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2	N	-0-	-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2	N	-0-	-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-	-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2	N	-0-	-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-	-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2	N	-0-	-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2	N	-0-	-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	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: 313 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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	2	N	-0-	-0-
02	532	N	486	-0-	-46	-0-	486	2	N	-0-	-0-
03	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2	N	-0-	-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2	N	-0-	-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-	-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2	N	-0-	-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2	N	-0-	-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2	N	-0-	-0-
09	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	2	N	-0-	-0-
10	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	2	N	-0-	-0-
11	540	N	425	-0-	-115	-0-	425	2	N	-0-	-0-
12	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 6,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
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	1023	N	757	-0-	-266	-0-	746	2	11	9	N	10					68
02	924	N	839	-0-	-85	-0-	830	2	9	9	N	8					76
03	961	N	793	-0-	-168	-0-	787	2	6	9	N	5					81
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	798	2	8	9	N	7					88
05	930	N	701	-0-	-229	-0-	688	2	13	9	N	12					100
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	122	2	12	9	N	11					111
07	837	N	77	-0-	-760	-0-	67	2	10	9	N	9					120
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	809	2	9	9	N	8					128
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1042	2	8	9	N	7					135
10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	827	2	7	9	N	6					141
*11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	886	2	8	9	N	7					148
*12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	830	2	6	9	N	5					153

TOTAL GAS PROD: 8,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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	1674	N	1418	-0-	-256	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1219	-0-	-97	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1206	-0-	-282	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1203	-0-	-177	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
05	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1109	-0-	-131	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1045	-0-	-412	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1066	-0-	-254	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
*12	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,302 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	155	N	68	-0-	-87	-0-	68	2			N	-0-					34
02	84	N	54	-0-	-30	-0-	54	2			N	-0-					34
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	213	2	19	9	N	17					51
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					51
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					51
06	240	N	118	-0-	-122	-0-	118	2			N	-0-					51
07	279	N	172	-0-	-107	-0-	172	2			N	-0-					51
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	160	2	13	9	N	12					63
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	84	2	2	9	N	2					65
10	186	N	69	-0-	-117	-0-	69	2			N	-0-					65
11	180	N	45	-0-	-135	-0-	45	2			N	-0-					65
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	280	2	1	9	N	1					66

TOTAL GAS PROD: 1,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	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-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	2			N	-0-					-0-
02	560	N	532	-0-	-28	-0-	532	2			N	-0-					-0-
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1029	-0-	-111	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	822	-0-	-198	-0-	822	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
*12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					-0-
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,618 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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	519	-0-	-39	-0-	511	2	8	9	N	7					63
02	476	N	458	-0-	-18	-0-	451	2	7	9	N	6					69
03	527	N	498	-0-	-29	-0-	495	2	3	9	N	3					72
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	475	2	9	9	N	8					80
05	496	N	487	-0-	-9	-0-	485	2	2	9	N	2					82
06	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	2			N	-0-					82
07	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-					82
08	496	N	470	-0-	-26	-0-	468	2	2	9	N	2					84
09	450	N	447	-0-	-3	-0-	446	2	1	9	N	1					85
10	465	N	161	-0-	-304	-0-	161	2			N	-0-					85
11	450	N	214	-0-	-236	-0-	214	2			N	-0-					85
*12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	533	2	6	9	N	5					90

TOTAL GAS PROD: 5,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

ELDORADO (CANYON) //CONT.// 28278 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					120
02	364	N	268	-0-	-96	-0-	268	2			N	-0-					120
03	496	N	151	-0-	-345	-0-	151	2			N	-0-					120
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					120
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					120
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					120
07	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2			N	-0-					120
08	496	N	345	-0-	-151	-0-	334	2	11	9	N	10					130
09	450	N	277	-0-	-173	-0-	273	2	4	9	N	4					134
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	482	2	9	9	N	8					142
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	422	2	3	9	N	3					145
*12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	300	2	2	9	N	2					147

TOTAL GAS PROD: 4,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

ELDORADO (CANYON D) 28278 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
THOMAS OIL AND GAS INC. 852145
ENOCHS, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 102303 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6200 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	504	-0-	-85	-0-	504	2			N	-0-					-0-
02	476	N	418	-0-	-58	-0-	418	2			N	-0-					-0-
03	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			N	-0-					-0-
04	480	N	206	-0-	-274	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	465	N	178	-0-	-287	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	540	N	435	-0-	-105	-0-	435	2			N	-0-					-0-
07	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
12	620	N	396	-0-	-224	-0-	396	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,887 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			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	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					-0-
06	450	N	400	-0-	-50	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-					-0-
08	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	3			N	-0-					-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO (6000) //CONT.// 28278 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
WHITTEN -B- WELL #: 1 RRCID -> 070562 COMPL. DATE 12/04/1976 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 5942 - 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	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					-0-
02	476	N	467	-0-	-9	-0-	467	2			N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
12	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1798	X	886	-0-	-912	-0-	883	2	3	9	N	3	156	1			-0-
02	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1760	2	23	9	N	21					21
03	1798	X	1454	-0-	-344	-0-	1442	2	12	9	N	11					32
04	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1662	2	14	9	N	13					45
05	1984	X	1639	-0-	-345	-0-	1627	2	12	9	N	11					56
06	1920	X	1448	-0-	-472	-0-	1444	2	4	9	N	4					60
07	1984	X	1481	-0-	-503	-0-	1469	2	12	9	N	11					71
08	1736	X	1511	-0-	-225	-0-	1501	2	10	9	N	9					80
09	1680	X	1467	-0-	-213	-0-	1457	2	10	9	N	9					89
10	1643	X	1566	-0-	-77	-0-	1555	2	11	9	N	10					99
11	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1532	2	11	9	N	10					109
12	1519	X	1493	-0-	-26	-0-	1486	2	7	9	N	6					115

TOTAL GAS PROD: 17,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

ELDORADO (6000) //CONT.// 28278 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	504	N	201	-0-	-303	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
09	660	N	584	-0-	-76	-0-	584	2			N	-0-					-0-
10	682	N	628	-0-	-54	-0-	628	2			N	-0-					-0-
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
*12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
03	775	N	459	-0-	-316	-0-	459	2			N	-0-					-0-
04	600	N	375	-0-	-225	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	775	N	421	-0-	-354	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	450	N	182	-0-	-268	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	403	N	137	-0-	-266	-0-	137	2			N	-0-					-0-
08	434	N	199	-0-	-235	-0-	199	2			N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,833 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
04	0		3915	-0-	3915	3915	3915	2			N	-0-					-0-
05	1192		3803	-0-	2611	6526	3803	2			N	-0-					-0-
06	4470		3298	-0-	-1172	5354	3298	2			N	-0-					-0-
07	4619		2378	-0-	-2241	3113	2378	2			N	-0-					-0-
08	4619		1473	-0-	-3146	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
09	4470		1338	-0-	-3132	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
*10	4619		16	-0-	-4603	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*11	760	R	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
12	2387	#	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO, N. (CANYON -A-) 28280 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
COG OPERATING LLC 166150
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	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1720	3	37	9	N	34					115
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1735	3	6	9	N	5					120
03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1960	3	55	9	N	50					170
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1907	3	22	9	N	20					190
05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1993	3	19	9	N	17	124	1			83
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1945	3	1	9	N	1					84
07	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					84
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-					84
09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	3			N	-0-					84
10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					84
11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					84
*12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 23,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

WHITTEN WELL #: 1 RRCID -> 128203 COMPL. DATE 06/13/1988 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6381 - 6431

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
COG OPERATING LLC //CONT.// 166150
SCHRANK WELL #: 1 RRCID -> 132867 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6291 - 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	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-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ROYSTER, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 040257 COMPL. DATE 08/22/1966 TOTAL DEPTH 6789 PERF. N/A

01	3286	X	3211	-0-	-75	-0-	3211	3			N	-0-					35
02	2968	X	2841	-0-	-127	-0-	2841	3			N	-0-					35
03	3286	X	3132	-0-	-154	-0-	3132	3			N	-0-					35
04	3150	X	3051	-0-	-99	-0-	3051	3			N	-0-					35
05	3224	X	3131	-0-	-93	-0-	3131	3			N	-0-					35
06	3120	X	3008	-0-	-112	-0-	3008	3			N	-0-					35
07	DLQ G-10		3080	-0-	3080	3080	3080	3			N	-0-					35
08	DLQ G-10		3093	-0-	3093	6173	3093	3			N	-0-					35
09	9213	X	3040	-0-	-6173	-0-	3040	3			N	-0-					35
10	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	3			N	-0-					35
11	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3091	3	4	9	N	4					39
*12	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 37,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MIKA, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 041070 COMPL. DATE 01/07/1967 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 6227 - 6327

01	1519	N	1329	-0-	-190	-0-	1323	3	6	9	N	5					180
02	1316	N	1077	-0-	-239	-0-	1066	3	11	9	N	10	190	1			-0-
03	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	1279	3	12	9	N	11					11
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1335	3	7	9	N	6					17
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1320	3	7	9	N	6					23
06	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	1213	3	6	9	N	5					28
07	1395	N	1154	-0-	-241	-0-	1144	3	10	9	N	9					37
08	1333	N	1188	-0-	-145	-0-	1181	3	7	9	N	6					43
09	1230	N	1173	-0-	-57	-0-	1166	3	7	9	N	6					49
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1284	3	7	9	N	6					55
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1271	3	6	9	N	5					60
12	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	1152	3	4	9	N	4					64

TOTAL GAS PROD: 14,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

ELDORADO, N. (CANYON -A-) //CONT.// 28280 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1591	-0-	-114	-0-	1591	3			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1086	-0-	-426	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-
03	1674	N	1258	-0-	-416	-0-	1258	3			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1507	-0-	-23	-0-	1507	3			Y	-0-					-0-
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3			Y	-0-					-0-
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1566	-0-	1566	1566	1566	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1452	-0-	1452	3018	1452	3			Y	-0-					-0-
09	1800	N	1535	-0-	-265	2753	1535	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	1568	-0-	-1532	1221	1568	3			Y	-0-					-0-
11	2535	N	1314	-0-	-1221	-0-	1314	3			Y	-0-					-0-
12	1550	N	706	-0-	-844	-0-	706	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTEN, L. I. WELL #: 1 RRCID -> 044599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6199 - 6249

01	744	N	657	-0-	-87	-0-	657	3			N	-0-					3
02	644	N	578	-0-	-66	-0-	575	3	3	9	N	3					6
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	621	3	180	9	N	164					170
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	671	3	1	9	N	1	171	1			-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	652	3	10	9	N	9					9
06	780	N	613	-0-	-167	-0-	610	3	3	9	N	3					12
07	682	N	84	-0-	-598	-0-	81	3	3	9	N	3					15
08	651	N	164	-0-	-487	-0-	164	3			N	-0-					15
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					15
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					15
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					15
*12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	638	3	2	9	N	2					17

TOTAL GAS PROD: 5,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

WHITTEN, L. I. WELL #: 2 RRCID -> 106314 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6106 - 6150

01	434	N	352	-0-	-82	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	434	N	306	-0-	-128	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	300	N	230	-0-	-70	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
*12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO, N. (CANYON -A-) //CONT.// 28280 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
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	992	N	709	-0-	-283	-0-	709	3			N	-0-					-0-
02	784	N	585	-0-	-199	-0-	585	3			N	-0-					-0-
03	899	N	738	-0-	-161	-0-	738	3			N	-0-					-0-
04	690	N	624	-0-	-66	-0-	624	3			N	-0-					-0-
05	651	N	277	-0-	-374	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	720	N	501	-0-	-219	-0-	501	3			N	-0-					-0-
07	651	N	449	-0-	-202	-0-	449	3			N	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
09	510	N	390	-0-	-120	-0-	390	3			N	-0-					-0-
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
*12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,924 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	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					178
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					178
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					178
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					178
05	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	3			N	-0-					178
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					178
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					178
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					178
09	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	3			N	-0-					178
10	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	3			N	-0-					178
11	210	N	156	-0-	-54	-0-	156	3			N	-0-					178
12	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					178

TOTAL GAS PROD: 2,589 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	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: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO, N. (CANYON -A-) //CONT.// 28280 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
OXY USA INC. 630591
NEILL, G. H. WELL #: 2 RRCID -> 104687 COMPL. DATE 03/10/1983 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6275 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,467 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGE WELL #: 2 RRCID -> 156201 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6560 - 6585

01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1034	-0-	-76	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	950	-0-	-135	-0-	950	2			N	-0-					-0-
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	985	-0-	-95	-0-	985	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	994	-0-	-60	-0-	994	2			N	-0-					-0-
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
*12	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUNDOWN ENERGY LP 829482
SCHRANK, CLEONE WELL #: 1 RRCID -> 044175 COMPL. DATE 03/20/1967 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					61
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	175	2			N	-0-					61
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					61
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					61
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					61
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					61
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					61
08	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					61
09	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	2			N	-0-					61
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					61
*11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					61
*12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 2,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO, N. (CANYON -A-) //CONT.// 28280 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
WHITTEN WELL #: 1 RRCID -> 099893 COMPL. DATE 06/04/1982 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6140 - 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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
04	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
*11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTEN WELL #: 3302 RRCID -> 157249 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6223 - 6278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-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	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	2			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: 74 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
ROYSTER, GETTY WELL #: 1 RRCID -> 097068 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6368 - 6448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	2			N	-0-					-0-
04	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	2			N	-0-					-0-
05	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	2			N	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
08	713	N	679	-0-	-34	-0-	679	2			N	-0-					-0-
09	690	N	652	-0-	-38	-0-	652	2			N	-0-					-0-
10	713	N	576	-0-	-137	-0-	576	2			N	-0-					-0-
11	660	N	479	-0-	-181	-0-	479	2			N	-0-					-0-
12	682	N	546	-0-	-136	-0-	546	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO, N. (CANYON -A-) //CONT.// 28280 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WHITTEN, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 099895 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6160 - 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-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	465	N	324	-0-	-141	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	392	N	262	-0-	-130	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
11	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROYSTER, GETTY WELL #: 2 RRCID -> 180440 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6423 - 6440

01	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	270	N	146	-0-	-124	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09	240	N	164	-0-	-76	-0-	164	2			N	-0-					-0-
10	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO, N. (CANYON -A-) //CONT.// 28280 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MURPHY WELL #: 2 RRCID -> 196275 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 6490 - 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	2573	N	2477	-0-	-96	-0-	2456	2	21	9	N	19					193
02	2324	N	2255	-0-	-69	-0-	2251	2	4	9	N	4					197
03	2511	N	2507	-0-	-4	-0-	2472	2	35	9	N	32					229
04	2400	N	2378	-0-	-22	-0-	2378	2			N	-0-	163	1			66
05	2511	N	2428	-0-	-83	-0-	2422	2	6	9	N	5					71
06	2430	N	2354	-0-	-76	-0-	2350	2	4	9	N	4					75
07	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2516	2	15	9	N	14					89
08	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2539	2	12	9	N	11					100
09	2340	N	2154	-0-	-186	-0-	2150	2	4	9	N	4					104
10	2542	N	47	-0-	-2495	-0-	47	2			N	-0-					104
11	2460	N	264	-0-	-2196	-0-	264	2			N	-0-					104
12	2232	N	506	-0-	-1726	-0-	506	2			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 22,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

ELDORADO, N. (CANYON B) 28280 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
SILVER OIL & GAS INC. 781880
FINNIGAN, VIOLA UNIT WELL #: 1029 RRCID -> 099136 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 5913 - 5931

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					112
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					112
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					112
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					112
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					112
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					112
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					112
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					112
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					112
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					112
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					112
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	399					N	-0-					112

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

FINNIGAN, VIOLA GAS UNIT WELL #: 2029 RRCID -> 101534 COMPL. DATE 04/30/1982 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 5816 - 5884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	180	N	3	-0-	-177	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 407 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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	1			N	-0-					-0-
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	232	1			N	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	1			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	1			N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	1			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	1			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	1			N	-0-					-0-
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	1			N	-0-					-0-
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	1			N	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	1			N	-0-					-0-
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	1			N	-0-					-0-
*12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,604 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	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	336	N	292	-0-	-44	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	360	N	256	-0-	-104	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
08	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLSAK, CLOVIS "105" WELL #: 1 RRCID -> 075638 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	219	-0-	-649	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	364	N	213	-0-	-151	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3217	-0-	217	217	3217	3			N	-0-					-0-
10	1130	N	913	-0-	-217	-0-	913	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	725	-0-	-295	-0-	725	3			N	-0-					-0-
12	1860	X	692	-0-	-1168	-0-	692	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ELDORADO, SOUTH (CANYON) //CONT.// 28282 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,074 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	403	N	269	-0-	-134	-0-	30	1	239	3	N	-0-					125
02	252	N	154	-0-	-98	-0-	30	1	124	3	N	-0-					125
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	30	1	227	3	N	-0-					125
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					125
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					125
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					125
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					125
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					125
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					125
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					125
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					125
*12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 3,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLSAK "105" WELL #: 1 RRCID -> 103984 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6395 - 6547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	30 11	1 9	1054	3	N	10					168
02	1120	N	859	-0-	-261	-0-	30	1	829	3	N	-0-					168
03	1178	N	867	-0-	-311	-0-	30	1	837	3	N	-0-					168
04	1050	N	873	-0-	-177	-0-	871	3	2	9	N	2					170
05	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	3			N	-0-	160	1			10
06	840	N	807	-0-	-33	-0-	807	3			N	-0-					10
07	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	3			N	-0-					10
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					10
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					10
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					10
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					10
*12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 11,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					3
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					3
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					3
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					3
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					3
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					3
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					3
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					3
*09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 1,520 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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 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-	1271					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	1271					N	NO RPT					-0-

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

ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN) //CONT.// 28285 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES RANCH WELL #: 303 RRCID -> 173716 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7648 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	649	-0-	-33	-0-	649	3			Y	-0-					7
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					7
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			Y	-0-					7
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	670	3	1	9	Y	1	1	8			7
05	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	3			Y	-0-					7
06	720	N	647	-0-	-73	-0-	647	3			Y	-0-					7
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			Y	-0-					7
*08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-					7
*09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					7
*10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			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: 7,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JONES RANCH WELL #: 305 RRCID -> 174452 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7660 - 7747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	953	-0-	-132	-0-	953	3			Y	-0-					4
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	809	3	1	9	Y	1	1	8			4
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-					4
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	3			Y	-0-					4
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	997	3	2	9	Y	2	2	8			4
06	990	N	938	-0-	-52	-0-	938	3			Y	-0-					4
07	1023	N	989	-0-	-34	-0-	988	3	1	9	Y	1	1	8			4
*08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1015	3	1	9	Y	1	1	8			4
09	930	N	921	-0-	-9	-0-	919	3	2	9	Y	2	1	8			5
*10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			Y	-0-					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: 9,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					2
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					2
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					2
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					2
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					2
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					2
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					2
*08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					2
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	3	3	1	9	Y	1	1	8			2
*10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 241 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN) //CONT.// 28285 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES RANCH WELL #: 1867 RRCID -> 194306 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6372 - 6840

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

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

JONES RANCH WELL #: 310 RRCID -> 244189 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6464 - 7961

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

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

JONES RANCH WELL #: 1868 RRCID -> 244218 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6450 - 7900

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

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

ELDORADO, SOUTHWEST (STRAWN) //CONT.// 28285 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

01	23219	X	19402	-0-	-3817	-0-	19325	2	77	9	N	70					147
02	20972	X	17822	-0-	-3150	-0-	17764	2	58	9	N	53					200
03	22258	X	18902	-0-	-3356	-0-	18870	2	32	9	N	29	163	1			66
04	21540	X	19491	-0-	-2049	-0-	19430	2	61	9	N	55					121
05	22258	X	21061	-0-	-1197	-0-	20987	2	74	9	N	67	162	1	2	8	24
06	20570	X	20570	-0-	-0-	-0-	20509	2	61	9	N	55					79
07	19549	X	19549	-0-	-0-	-0-	19496	2	53	9	N	48					127
08	20987	X	17262	-0-	-3725	-0-	17220	2	42	9	N	38					165
09	20310	X	15350	-0-	-4960	-0-	15309	2	41	9	N	37	165	1			37
10	20987	X	20320	-0-	-667	-0-	20258	2	62	9	N	56					93
11	20310	X	17126	-0-	-3184	-0-	17062	2	64	9	N	58					151
12	19561	X	16655	-0-	-2906	-0-	16600	2	55	9	N	50					201

TOTAL GAS PROD: 223,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 616

ELKHORN (QUEEN) 28393 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624
SHANNON, J. M. -A- WELL #: 18 RRCID -> 069945 COMPL. DATE 06/10/1952 TOTAL DEPTH 1704 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2015 - PLUGGED 10/13/15

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

ELKHORN (QUEEN) //CONT.// 28393 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624
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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

EULEEONE (WOLFCAMP) 29617 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
KINCAID, T. A. JR. WELL #: 1 RRCID -> 056200 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 4520 PERF. N/A

01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	48	1	673	2	N	-0-				-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	35	1	552	2	N	-0-				-0-
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	51	1	803	2	N	-0-				-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	36	1	567	2	N	-0-				-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	23	1	369	2	N	-0-				-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	157	2	N	-0-				-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	37	1	587	2	N	-0-				-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	28	1	440	2	N	-0-				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 4,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 056294 COMPL. DATE 06/20/1973 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5123 - 5187

01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-				-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-				-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	N	-0-				-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-				-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	N	-0-				-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-				-0-
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	15	1	72	2	N	-0-				-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	N	-0-				-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT				-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

TOTAL GAS PROD: 482 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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	2	N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2	N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVERETT (CISCO) 29695 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
VERDAD OIL & GAS CORPORATION 884572
MUNN "1127" WELL #: 1 RRCID -> 125738 COMPL. DATE 10/27/1987 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5569 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	1377	2	7	9	N	6					105
02	1260	N	1189	-0-	-71	-0-	1189	2			N	-0-					105
03	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	1326	2			N	-0-					105
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					105
05	1302	N	1249	-0-	-53	-0-	1247	2	2	9	N	2					107
06	1290	N	1238	-0-	-52	-0-	1238	2			N	-0-					107
07	1426	N	1213	-0-	-213	-0-	1213	2			N	-0-					107
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					107
09	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					107
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					107
11	1320	N	1250	-0-	-70	-0-	1250	2			N	-0-					107
12	1550	N	1338	-0-	-212	-0-	1338	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 15,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

EXECUTIVE (ELLENBURGER) //CONT.// 29797 190 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
THOMPSON 68 WELL #: 3 RRCID -> 204052 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8000 - 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	432	R	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	504	#	386	-0-	-118	-0-	386	3			N	-0-					-0-
03	558	#	176	-0-	-382	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	540	#	54	-0-	-486	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,048 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	#	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	56	#	22	-0-	-34	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	60	#	17	-0-	-43	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	30	#	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	31	#	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	#	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
12	62	#	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 280 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	2418	#	2351	-0-	-67	-0-	2336	3	15	9	N	14					66
02	2184	#	2079	-0-	-105	-0-	2066	3	13	9	N	12					78
03	2418	#	2322	-0-	-96	-0-	2308	3	14	9	N	13					91
04	2280	#	1620	-0-	-660	-0-	1608	3	12	9	N	11					102
05	2356	#	1934	-0-	-422	-0-	1921	3	13	9	N	12					114
06	2280	#	2261	-0-	-19	-0-	2250	3	11	9	N	10					124
07	2325	#	1977	-0-	-348	-0-	1969	3	8	9	N	7					131
08	2325	#	2035	-0-	-290	-0-	2029	3	6	9	N	5					136
09	2253	R	2253	-0-	-0-	-0-	2245	3	8	9	N	7					143
10	2325	#	2289	-0-	-36	-0-	2286	3	3	9	N	3					146
11	2250	#	1835	-0-	-415	-0-	1831	3	4	9	N	4					150
*12	2396	R	2396	-0-	-0-	-0-	2382	3	14	9	N	13					163

TOTAL GAS PROD: 25,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

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	798	N	798	-0-	-0-	-0-	58	1	740	3	N	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	47	1	588	3	N	-0-					-0-
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	65	1	900	3	N	-0-					-0-
04	780	N	363	-0-	-417	-0-	24	1	339	3	N	-0-					-0-
05	713	N	139	-0-	-574	-0-	9	1	130	3	N	-0-					-0-
06	930	N	115	-0-	-815	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
07	372	N	85	-0-	-287	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
*08	124	N	112	-0-	-12	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
*09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-					-0-
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 104 WELL #: 12 RRCID -> 164060 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 2710 - 2750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	564	-0-	-87	-0-	62	1	502	3	Y	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	56	1	458	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	554	-0-	-66	-0-	59	1	495	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	472	-0-	-68	-0-	50	1	422	3	Y	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	60	1	515	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	535	-0-	-5	-0-	55	1	480	3	Y	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	59	1	510	3	Y	-0-					-0-
*08	589	N	468	-0-	-121	-0-	56	1	412	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	522	-0-	-18	-0-	62	1	460	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	495	-0-	-63	-0-	61	1	434	3	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: 5,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 21 WELL #: 11 RRCID -> 174486 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3650 - 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	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-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 586 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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	3	N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	N	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	10	1	106	3	N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	8	1	107	3	N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	8	1	111	3	N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	8	1	103	3	N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	8	1	109	3	N	-0-					-0-
*08	124	N	103	-0-	-21	-0-	8	1	95	3	N	-0-					-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	8	1	91	3	N	-0-					-0-
*10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	603	N	603	-0-	-0-	-0-	67	1	536	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	481	-0-	-107	-0-	53	1	428	3	Y	-0-					-0-
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	70	1	582	3	Y	29	29	8			-0-
							32	9									
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	63	1	530	3	Y	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	63	1	540	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	600	-0-	-60	-0-	62	1	538	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	575	-0-	-45	-0-	60	1	515	3	Y	-0-					-0-
*08	589	N	552	-0-	-37	-0-	66	1	486	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	555	-0-	-45	-0-	66	1	489	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	537	-0-	-52	-0-	66	1	471	3	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: 5,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
04	90	N	51	-0-	-39	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
07	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
*08	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
*09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
*10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 548 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	12	1	135	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	10	1	110	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	11	-0-	-144	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	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: 292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMSON "C" WELL #: 2 RRCID -> 190257 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 6228 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

FIELDS 16 WELL #: 14 RRCID -> 191778 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5661 - 5734

01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	4	1	43	3	N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	N	1					1
							1	9									
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	N	-0-					1
*09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	N	-0-					1
*10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	22	1	88	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 828 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

FIELDS 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

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

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

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

DAVIS "E" WELL #: 17 RRCID -> 218909 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3394 - 5986

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

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

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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	25	1	201	3	N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	23	1	186	3	N	-0-					-0-
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	25	1	211	3	N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	25	1	216	3	N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	24	1	207	3	N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	26	1	225	3	N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	27	1	234	3	N	-0-					-0-
*08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	32	1	237	3	N	-0-					-0-
09	240	N	177	-0-	-63	-0-	21	1	156	3	N	-0-					-0-
10	248	N	209	-0-	-39	-0-	26	1	183	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,310 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

01	155	N	144	-0-	-11	-0-	9	1	135	3	N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	N	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	7	1	101	3	N	-0-					-0-
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	3	N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	3	N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	N	-0-					-0-
*08	155	N	146	-0-	-9	-0-	9	1	137	3	N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	8	1	132	3	N	-0-					-0-
*10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER A WELL #: 19 RRCID -> 262320 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 4364 - 4982

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	217	N	146	-0-	-71	-0-	9	1	137	3	N	-0-					-0-
02	196	N	133	-0-	-63	-0-	8	1	125	3	N	-0-					-0-
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	11	1	155	3	N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	3	N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	207	3	N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	14	1	219	3	N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	13	1	201	3	N	202					202
							222	9									
*08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	218	3	N	73	158	1			117
							80	9									
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	12	1	191	3	N	28					145
							31	9									
*10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	197	3	N	11					156
							12	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					156

TOTAL GAS PROD: 2,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 314

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	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					20
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	170	3			N	-0-					20
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					20
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					20
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					20
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					20
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,026 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	775	N	710	-0-	-65	-0-	42	1	668	3	N	-0-					-0-
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	45	1	764	3	N	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	40	1	662	3	N	-0-					-0-
04	T. A.		641	-0-	641	641	38	1	603	3	N	-0-					-0-
05	T. A.		659	-0-	659	1300	37	1	622	3	N	-0-					-0-
06	T. A.		643	-0-	643	1943	36	1	607	3	N	-0-					-0-
07	2591	X	648	-0-	-1943	-0-	42	1	606	3	N	-0-					-0-
*08	651	N	595	-0-	-56	-0-	40	1	555	3	N	-0-					-0-
*09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	43	1	606	3	N	-0-					-0-
*10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	44	1	638	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,738 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 (-)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-	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

01	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	3	N	-0-			-0-
02	2439	N	40	-0-	-2399	-0-	3	1	37	3	N	-0-			-0-
03	T. A.		40	-0-	-11	-0-	3	1	37	3	N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		250	-0-	250	250	16	1	234	3	N	-0-			-0-
06	T. A.		104	-0-	104	354	6	1	98	3	N	-0-			-0-
07	T. A.		205	-0-	205	559	1	1	11	3	N	175			175
							193	9							
*08	559	X	-0-	-0-	-559	-0-					N	-0-			175
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	2			177
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	10			187
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			187
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			187

TOTAL GAS PROD: 704 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 19 RRCID -> 272143 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 1283 - 3953

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	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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	401	-0-	401	7714	111	1	290	3	N	-0-			25
02	SWR 10	380	-0-	380	8094	100	1	280	3	N	-0-			25
03	SWR 10	385	-0-	385	8479	109	1	276	3	N	-0-			25
04	SWR 10	330	-0-	330	8809	104	1	226	3	N	-0-			25
05	SWR 10	315	-0-	315	9124	97	1	218	3	N	-0-			25
06	SWR 10	332	-0-	332	9456	103	1	229	3	N	-0-			25
07	SWR 10	481	-0-	481	9937	123	1	220	3	N	125			150
						138	9							
*08	SWR 10	239	-0-	239	10176	45	1	194	3	N	-0-			150
09	SWR 10	223	-0-	223	10399	15	1	208	3	N	-0-			150
10	SWR 10	229	-0-	229	10628	15	1	214	3	N	-0-			150
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10628					N	NO RPT			150
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10628					N	NO RPT			150

TOTAL GAS PROD: 3,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MIERS WELL #: 1511 RRCID -> 207779 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 3350 - 3390

01	837 N	583	-0-	-254	-0-	32	1	551	2	N	-0-			3
02	728 N	614	-0-	-114	-0-	42	1	572	2	N	-0-			3
03	651 N	609	-0-	-42	-0-	47	1	562	2	N	-0-			3
04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	54	1	724	2	N	-0-			3
05	746 N	746	-0-	-0-	-0-	52	1	694	2	N	-0-			3
06	709 N	709	-0-	-0-	-0-	54	1	655	2	N	-0-			3
07	806 N	577	-0-	-229	-0-	42	1	535	2	N	-0-			3
08	744 N	691	-0-	-53	-0-	45	1	646	2	N	-0-			3
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	33	1	512	2	N	-0-			3
10	678 N	678	-0-	-0-	-0-	52	1	626	2	N	-0-			3
*11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	49	1	619	2	N	-0-			3
*12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	49	1	696	2	N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 7,943 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

01	527 N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-			-0-
02	448 N	407	-0-	-41	-0-	407	2			N	-0-			-0-
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			-0-
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			-0-
07	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-			-0-
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-			-0-
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-			-0-
10	806 N	625	-0-	-181	-0-	625	2			N	-0-			-0-
11	570 N	569	-0-	-1	-0-	569	2			N	-0-			-0-
12	775 N	599	-0-	-176	-0-	599	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,161 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	3410	X	1503	-0-	-1907	-0-	1490	3	13	9	N	12					47
02	2912	X	1278	-0-	-1634	-0-	1264	3	14	9	N	13					60
03	2728	X	1405	-0-	-1323	-0-	1393	3	12	9	N	11					71
04	2280	X	1193	-0-	-1087	-0-	1179	3	14	9	N	13					84
05	1736	X	1040	-0-	-696	-0-	1034	3	6	9	N	5					89
06	1440	X	946	-0-	-494	-0-	935	3	11	9	N	10					99
07	1426	X	924	-0-	-502	-0-	914	3	10	9	N	9					108
08	1395	X	865	-0-	-530	-0-	858	3	7	9	N	6					114
09	1200	X	714	-0-	-486	-0-	710	3	4	9	N	4					118
10	1054	X	557	-0-	-497	-0-	554	3	3	9	N	3					121
11	960	X	432	-0-	-528	-0-	428	3	4	9	N	4					125
*12	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2178	3	42	9	N	38					163

TOTAL GAS PROD: 13,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3	N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3	N	-0-					-0-
03	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3	N	-0-					-0-
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3	N	-0-					-0-
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3	N	-0-					-0-
06	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	3	N	-0-					-0-
07	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3	N	-0-					-0-
08	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3	N	-0-					-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3	N	-0-					-0-
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3	N	-0-					-0-
11	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3	N	-0-					-0-
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3	N	-0-					-0-

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

MERTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 176029 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 2886 - 2897

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	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	3	N	-0-					-0-
02	28	#	20	-0-	-8	-0-	20	3	N	-0-					-0-
03	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3	N	-0-					-0-
04	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	3	N	-0-					-0-
05	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3	N	-0-					-0-
06	30	#	14	-0-	-16	-0-	14	3	N	-0-					-0-
07	31	#	14	-0-	-17	-0-	14	3	N	-0-					-0-
08	31	#	8	-0-	-23	-0-	8	3	N	-0-					-0-
09	30	#	8	-0-	-22	-0-	8	3	N	-0-					-0-
10	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	3	N	-0-					-0-
11	14	#	5	-0-	-9	-0-	5	3	N	-0-					-0-
12	14	#	8	-0-	-6	-0-	8	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLYING ANCHOR (WOLFCAMP) //CONT.// 31726 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
WTG EXPLORATION 945220
THOMSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 018875 COMPL. DATE 01/06/1962 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	2			N	-0-					-0-
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	330	2			N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
11	750	N	599	-0-	-151	-0-	599	2			N	-0-					-0-
12	713	N	617	-0-	-96	-0-	617	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,045 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMSON WELL #: 2 RRCID -> 119292 COMPL. DATE 10/17/1985 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 3959 - 3977

01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 910 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

01	2883	#	2563	-0-	-320	-0-	25	1	2538	2	N	-0-					28
02	2520	#	2343	-0-	-177	-0-	23	1	2320	2	N	-0-					28
03	2790	#	2764	-0-	-26	-0-	27	1	2737	2	N	-0-					28
04	2716	R	2716	-0-	-0-	-0-	27	1	2689	2	N	-0-					28
05	2710	R	2710	-0-	-0-	-0-	27	1	2683	2	N	-0-					28
06	2670	#	2645	-0-	-25	-0-	26	1	2619	2	N	-0-					28
07	T. A.		2590	-0-	2590	2590	26	1	2564	2	N	-0-					28
08	T. A.		2513	-0-	2513	5103	25	1	2488	2	N	-0-					28
09	T. A.		2581	-0-	2581	7684	26	1	2555	2	N	-0-					28
10	2491		2491	-0-	-0-	7684	25	1	2466	2	N	-0-					28
11	3000	N	2064	-0-	-936	6748	20	1	2044	2	N	-0-					28
*12	3100	N	2345	-0-	-755	5993	23	1	2322	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 30,325 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1460	N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	3			N	-0-					-0-
02	1314	N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1459	N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
04	1386	N	1386	-0-	-0- B	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
05	1436	N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
06	1382	N	1382	-0-	-0- B	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
07	1447	N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
08	1438	N	1438	-0-	-0- B	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1401	N	1401	-0-	-0- B	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
10	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
11	1388	N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
*12	1432	N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	837	N	775	-0-	-62 B	-0-	775	2			N	-0-					55
02	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	909	2			N	-0-					55
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	837	N	794	-0-	-43 B	-0-	794	2			N	-0-					55
04	750	N	663	-0-	-87 B	-0-	663	2			N	-0-					55
05	1023	N	721	-0-	-302 B	-0-	720	2	1	9	N	1					56
06	780	N	719	-0-	-61 B	-0-	717	2	2	9	N	2					58
07	820	N	820	-0-	-0- B	-0-	820	2			N	-0-					58
08	851	N	851	-0-	-0- B	-0-	849	2	2	9	N	2					60
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	818	N	818	-0-	-0- B	-0-	818	2			N	-0-					60
10	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	875	2	3	9	N	3					63
11	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	815	2	1	9	N	1					64
12	837	N	793	-0-	-44 B	-0-	792	2	1	9	N	1					65

TOTAL GAS PROD: 9,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

FORT MCKAVITT (CANYON) //CONT.// 32078 142 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SCHLEICHER
J & J WELL SERVICE, INC. //CONT.// 427433
BOY SCOUTS OF AMERICA WELL #: 3 RRCID -> 220553 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3942 - 3950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

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

RIDGELINE ENERGY INC. 711116
TREADWELL, J.H. WELL #: 3 RRCID -> 061508 COMPL. DATE 03/10/1975 TOTAL DEPTH 4208 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	1			111
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	3			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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			114
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			114
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			114
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			114
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			114
10	14B2 EXT	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: 4

FORT MCKAVITT (LIME 4150) 32078 398 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
MCGREGOR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116128 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4131 - 4134

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

MCGREGOR -3- WELL #: 5 RRCID -> 223582 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4083 - 4136

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	44	1	274	2	N	-0-					44
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	52	1	231	2	N	-0-					44
03	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					44
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					44
*05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	44	1			-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 19114 10/01/2015

TOTAL GAS PROD: 1,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGREGOR -3- C WELL #: 4 RRCID -> 225133 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 4317 PERF. 4141 - 4172

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					72
02	280	N	10	-0-	-270	-0-	1	1	9	2	N	-0-					72
03	248	N	59	-0-	-189	-0-	59	2			N	-0-					72
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					72
*05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	72	1			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/2015 - TO 7C 19114

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

FORT MCKAVITT (LIME 4150) //CONT.// 32078 398 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC //CONT.// 078032
MCGREGOR SX -3- WELL #: 6 RRCID -> 270682 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 4089 - 4146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		156	-0-	156	188	7	1	149	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		48	-0-	48	236	48	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		34	-0-	34	270	34	2			N	-0-					-0-
05	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 19114 10/01/2015

TOTAL GAS PROD: 270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCGREGOR SX -3- WELL #: 7 RRCID -> 272223 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 4056 - 4154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
02	140	X	NO RPT	-0-	-140	-0-					N	NO RPT					-0-
03	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 19114 11/12/2015

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

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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	167	2	44	9	N	40					106
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	150	2	34	9	N	31					137
03	217	N	179	-0-	-38	-0-	135	2	44	9	N	40					177
04	210	N	133	-0-	-77	-0-	110	2	23	9	N	21	154	1			44
05	217	N	167	-0-	-50	-0-	130	2	37	9	Y	34					78
06	180	N	64	-0-	-116	-0-	64	2			Y	-0-					78
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					78
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	396	435	1			39
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	171	191	1			19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	177	176	1			20
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	116	2	30	9	Y	27	27	1			20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 1,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 937

FORT MCKAVITT (PALO PINTO) //CONT.// 32078 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
FREEDOM ENERGY, INC. 285084
SHEEN -A- WELL #: 3 RRCID -> 018878 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 4225 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
TISDALE, JOSEPHINE WELL #: 3 RRCID -> 256365 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 4491 PERF. 3790 - 3810

01	62	N	-0-	-0-	-62	-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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/09/2015 - PLUGGED 12/09/15

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

01	713	X	663	-0-	-50	-0-	620	2	43	9	N	39	174	1					19
02	644	X	604	-0-	-40	-0-	573	2	31	9	N	28							47
03	713	X	685	-0-	-28	-0-	645	2	40	9	N	36							83
04	684	X	684	-0-	-0-	-0-	649	2	35	9	N	32							115
05	705	X	705	-0-	-0-	-0-	671	2	34	9	N	31							146
06	691	X	691	-0-	-0-	-0-	657	2	34	9	N	31							177
07	723	X	723	-0-	-0-	-0-	695	2	28	9	N	25	170	1					32
08	714	X	714	-0-	-0-	-0-	680	2	34	9	N	31							63
09	690	X	685	-0-	-5	-0-	655	2	30	9	N	27							90
10	713	X	690	-0-	-23	-0-	657	2	33	9	N	30							120
11	690	X	646	-0-	-44	-0-	612	2	34	9	N	31							151
12	713	X	636	-0-	-77	-0-	603	2	33	9	N	30							181

TOTAL GAS PROD: 8,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

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	186	N	161	-0-	-25	-0-	22	1	139	2	N	-0-					42
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	2	N	-0-					42
03	186	N	21	-0-	-165	-0-	21	2			N	-0-					42
04	150	N	23	-0-	-127	-0-	23	2			N	-0-					42
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	47	1	131	2	N	-0-					42
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					42
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	N	-0-					42
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	8	1	13	2	N	-0-					42
09	150	N	100	-0-	-50	-0-	20	1	80	2	N	-0-					42
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	41	1	106	2	N	-0-					42
*11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	14	1	66	2	N	-0-					42
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 1,042 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	1085	N	997	-0-	-88	-0-	984	2	13	9	N	12					88
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	905	2	8	9	N	7					95
03	1054	N	988	-0-	-66	-0-	975	2	13	9	N	12					107
04	960	N	853	-0-	-107	-0-	847	2	6	9	N	5					112
05	1023	N	920	-0-	-103	-0-	908	2	12	9	N	11					123
06	960	N	819	-0-	-141	-0-	812	2	7	9	N	6					129
07	868	N	785	-0-	-83	-0-	777	2	8	9	N	7					136
08	930	N	815	-0-	-115	-0-	809	2	6	9	N	5					141
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	942	2	8	9	N	7					148
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	922	2	7	9	N	6					154
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	874	2	8	9	N	7					161
12	992	N	642	-0-	-350	-0-	635	2	7	9	N	6					167

TOTAL GAS PROD: 10,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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		-0-	-0-	-0-	36614					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	36614					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	36614					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	36614					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	36614					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	36614					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	36614					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	36614					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	36614					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	36614					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	36614					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	36614					N	-0-					-0-

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

FRADEAN (DEVONIAN) 32449 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
WALSH & WATTS, INC. 895060
KING RANCH WELL #: 6 L RRCID -> 018897 COMPL. DATE 06/28/1961 TOTAL DEPTH 10282 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2201	2	31	9	N	28					194
02	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2170	2	48	9	N	44	187	1			51
03	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2335	2	39	9	N	35					86
04	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2517	2	28	9	N	25					111
05	1550	N	197	-0-	-1353	-0-	133	2	64	9	N	58					169
06	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2671	2	47	9	N	43	177	1			35
07	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2707	2	101	9	N	92					127
08	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2594	2	109	9	N	99					226
09	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1556	2	10	9	N	9					235
10	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2591	2	2	9	N	2	109	1	1	8	127
*11	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	1987	2	36	9	N	33					160
*12	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 26,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 468

XOG OPERATING LLC 945921
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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	N	1					33
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	2					35
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	2					37
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	3					40
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					40
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	540	2	2	9	N	2					42
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	750	2	17	9	N	15					57
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	587	2	55	9	N	50					107
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	1					108
12	806	N	168	-0-	-638	-0-	162	2	6	9	N	5					113

TOTAL GAS PROD: 2,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		857	-0-	857	2272	857	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		567	-0-	567	2839	567	3			Y	-0-					-0-
03	3430	R	591	-0-	-2839	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
04	441	R	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
05	1271	#	520	-0-	-751	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
06	840	#	640	-0-	-200	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
07	620	#	601	-0-	-19	-0-	600	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1470	R	1470	-0-	-0-	-0-	1450	3	20	9	Y	18	13	1			5
09	2393	R	2393	-0-	-0-	-0-	2359	3	34	9	Y	31	19	1			17
10	1710	R	1710	-0-	-0-	-0-	1680	3	30	9	Y	27	23	1			21
11	1410	#	668	-0-	-742	-0-	667	3	1	9	Y	1	21	1			1
12	2480	#	972	-0-	-1508	-0-	970	3	2	9	Y	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 11,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

FREEDOM (UPPER CLEAR FORK) 32900 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
SBJ OIL & GAS, LLC 884395
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	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					177
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					177
03	1023	N	783	-0-	-240	-0-	783	2			N	-0-					177
04	990	N	524	-0-	-466	-0-	524	2			N	-0-					177
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-	177	4			-0-
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
08	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
*11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
*12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRITZESS (ODOM LIME) 33050 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUNNELS
ANDERSON, JAMES K. INC. 022275
CRAVER WELL #: 1 RRCID -> 110197 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5282 - 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	1302	N	1243	-0-	-59	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-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: 1,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FULMER (BEND) 33269 300 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
PYOTE WELL SERVICE, LLC 684431
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-					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-

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

01	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					-0-
08	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	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	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: 2,256 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

01	620	N	425	-0-	-195	B -0-	425	2			N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	B -0-	522	2			N	-0-					-0-
03	589	N	513	-0-	-76	B -0-	513	2			N	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	B -0-	568	2			N	-0-					-0-
05	589	N	533	-0-	-56	B -0-	533	2			N	-0-					-0-
06	510	N	451	-0-	-59	B -0-	451	2			N	-0-					-0-
07	589	N	559	-0-	-30	B -0-	559	2			N	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	B -0-	540	2			N	-0-					-0-
09	536	N	536	-0-	-0-	B -0-	536	2			N	-0-					-0-
10	558	N	539	-0-	-19	B -0-	538	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	510	N	507	-0-	-3	B -0-	507	2			N	-0-					-0-
12	558	N	445	-0-	-113	B -0-	445	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
GEASLIN NW 197 WELL #: 1 RRCID -> 160059 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5764 - 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	961	N	638	-0-	-323 B	-0-	638	2			N	-0-					-0-
02	560	N	480	-0-	-80 B	-0-	480	2			N	-0-					-0-
03	682	N	534	-0-	-148 B	-0-	534	2			N	-0-					-0-
04	800	N	800	-0-	-0- B	-0-	800	2			N	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0- B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0- B	-0-	639	2			N	-0-					-0-
07	837	N	570	-0-	-267 B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
08	866	N	866	-0-	-0- B	-0-	866	2			N	-0-					-0-
09	630	N	415	-0-	-215 B	-0-	415	2			N	-0-					-0-
10	558	N	517	-0-	-41 B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
11	840	N	833	-0-	-7 B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
12	434	N	409	-0-	-25 B	-0-	409	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN SW 198 WELL #: 1 RRCID -> 160060 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 5261 - 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	310	N	285	-0-	-25 B	-0-	284	2	1	9	N	1					21
02	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	241	2	64	9	N	58	3	8			76
03	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	262	2	44	9	N	40					116
04	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	251	2	42	9	N	38	2	8			152
05	386	N	386	-0-	-0- B	-0-	367	2	19	9	N	17					169
06	300	N	257	-0-	-43 B	-0-	229	2	28	9	N	25					194
07	310	N	263	-0-	-47 B	-0-	263	2			N	-0-					194
08	372	N	257	-0-	-115 B	-0-	223	2	34	9	N	31	169	1			56
09	270	N	242	-0-	-28 B	-0-	242	2			N	-0-					56
10	285	N	285	-0-	-0- B	-0-	237	2	48	9	N	44	2	8			98
11	267	N	267	-0-	-0- B	-0-	225	2	42	9	N	38					136
12	248	N	196	-0-	-52 B	-0-	196	2			N	-0-					136

TOTAL GAS PROD: 3,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

GEASLIN SE 206 WELL #: 1HO RRCID -> 160062 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	887	2			N	-0-					-0-
02	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
03	1214	N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
04	1297	N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
05	1356	N	1356	-0-	-0- B	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	977	-0-	-193 B	-0-	977	2			N	-0-					-0-
07	1412	N	1412	-0-	-0- B	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1116	-0-	-248 B	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
09	1249	N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1113	-0-	-313 B	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	969	-0-	-111 B	-0-	969	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	924	-0-	-378 B	-0-	924	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
MONROE 186 WELL #: 1 RRCID -> 160063 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4934 - 5016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1279	-0-		-54	B	-0-	1279	3			N	-0-					73
02	1193	N	1193	-0-		-0-	B	-0-	1193	3			N	-0-					73
03	1395	N	1153	-0-		-242	B	-0-	1153	3			N	-0-					73
04	1230	N	1124	-0-		-106	B	-0-	1124	3			N	-0-					73
05	1333	N	1142	-0-		-191	B	-0-	1142	3			N	-0-					73
06	1110	N	833	-0-		-277	B	-0-	833	3			N	-0-					73
07	1147	N	1140	-0-		-7	B	-0-	1140	3			N	-0-					73
08	1147	N	857	-0-		-290	B	-0-	857	3			N	-0-					73
09	1119	N	1119	-0-		-0-	B	-0-	1119	3			N	-0-					73
10	1147	N	863	-0-		-284	B	-0-	863	3			N	-0-					73
11	840	N	712	-0-		-128	B	-0-	712	3			N	-0-					73
12	1147	N	589	-0-		-558	B	-0-	589	3			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 12,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN WELL #: 1873 RRCID -> 170155 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 5594 - 6067

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26	N	26	-0-		-0-	B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	56	N	26	-0-		-30	B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-		-24	B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-		-30	B	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-		-31	B	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-		-7	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: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN WELL #: 1972 RRCID -> 170157 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5220 - 6124

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	61	-0-		-1	B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-		-0-	B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-		-10	B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-		-9	B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
05	62	N	24	-0-		-38	B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-		-60	B	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-		-62	B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-		-31	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: 245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
GEASLIN WELL #: 1984 RRCID -> 170369 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 5460 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	597	-0-	-240 B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02	700	N	571	-0-	-129 B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
03	775	N	606	-0-	-169 B	-0-	606	2			N	-0-					-0-
04	801	N	801	-0-	-0- B	-0-	801	2			N	-0-					-0-
05	620	N	598	-0-	-22 B	-0-	598	2			N	-0-					-0-
06	600	N	491	-0-	-109 B	-0-	491	2			N	-0-					-0-
07	837	N	797	-0-	-40 B	-0-	797	2			N	-0-					-0-
08	902	N	902	-0-	-0- B	-0-	902	2			N	-0-					-0-
09	650	N	650	-0-	-0- B	-0-	650	2			N	-0-					-0-
10	806	N	720	-0-	-86 B	-0-	720	2			N	-0-					-0-
11	870	N	589	-0-	-281 B	-0-	589	2			N	-0-					-0-
12	682	N	605	-0-	-77 B	-0-	605	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN SW 206 WELL #: 1 RRCID -> 172369 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5947 - 6377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1156	-0-	-208 B	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
02	1241	N	1241	-0-	-0- B	-0-	1238	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	1333	N	1249	-0-	-84 B	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
04	1279	N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1228	-0-	-136 B	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1133	-0-	-67 B	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1325	-0-	-8 B	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
08	1301	N	1301	-0-	-0- B	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
09	1268	N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1283	-0-	-50 B	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
11	1260	N	1233	-0-	-27 B	-0-	1232	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	1302	N	997	-0-	-305 B	-0-	997	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GEASLIN NE 206 WELL #: 2 RRCID -> 172421 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 5602 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	103	-0-	-21 B	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0- B	-0-	148	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
07	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	130	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
08	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	115	-0-	-35 B	-0-	114	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	124	N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12 B	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19 B	-0-	105	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
GEASLIN 186 WELL #: 6 RRCID -> 173600 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5370 - 6122

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	1826	N	1826	-0-	-0-	B	-0-		1826	2			N	-0-					133
02	2145	N	2145	-0-	-0-	B	-0-		2145	2			N	-0-					133
03	2094	N	2094	-0-	-0-	B	-0-		2094	2			N	-0-					133
04	2037	N	2037	-0-	-0-	B	-0-		2037	2			N	-0-					133
05	2139	N	1916	-0-	-223	B	-0-		1916	2			N	-0-					133
06	2040	N	1459	-0-	-581	B	-0-		1458	2	1	9	N	1	1	8			133
07	2108	N	1848	-0-	-260	B	-0-		1848	2			N	-0-					133
08	1922	N	1866	-0-	-56	B	-0-		1866	2			N	-0-					133
09	1823	N	1823	-0-	-0-	B	-0-		1822	2	1	9	N	1	1	8			133
10	1892	N	1892	-0-	-0-	B	-0-		1892	2			N	-0-					133
11	1853	N	1853	-0-	-0-	B	-0-		1853	2			N	-0-					133
12	1891	N	1623	-0-	-268	B	-0-		1623	2			N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 22,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GEASLIN NW 205 WELL #: 3 RRCID -> 173601 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5611 - 6661

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	2170	N	1517	-0-	-653	B	-0-		1517	2			Y	-0-					-0-
02	1940	N	1940	-0-	-0-	B	-0-		1940	2			Y	-0-					-0-
03	2381	N	2381	-0-	-0-	B	-0-		2381	2			Y	-0-					-0-
04	2162	N	2162	-0-	-0-	B	-0-		2162	2			Y	-0-					-0-
05	2068	N	2068	-0-	-0-	B	-0-		2068	2			Y	-0-					-0-
06	1800	N	959	-0-	-841	B	-0-		959	2			Y	-0-					-0-
07	2403	N	2403	-0-	-0-	B	-0-		2403	2			Y	-0-					-0-
08	2278	N	2278	-0-	-0-	B	-0-		2278	2			Y	-0-					-0-
09	2245	N	2245	-0-	-0-	B	-0-		2245	2			Y	-0-					-0-
10	2418	N	2243	-0-	-175	B	-0-		2243	2			Y	-0-					-0-
11	2190	N	2075	-0-	-115	B	-0-		2075	2			Y	-0-					-0-
12	2325	N	1692	-0-	-633	B	-0-		1692	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN SW 205 WELL #: 9 RRCID -> 176613 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5620 - 6750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	801	-0-	-36	B	-0-		801	2			N	-0-					-0-
02	741	N	741	-0-	-0-	B	-0-		741	2			N	-0-					-0-
03	837	N	701	-0-	-136	B	-0-		701	2			N	-0-					-0-
04	780	N	764	-0-	-16	B	-0-		764	2			N	-0-					-0-
05	806	N	786	-0-	-20	B	-0-		786	2			N	-0-					-0-
06	746	N	746	-0-	-0-	B	-0-		746	2			N	-0-					-0-
07	791	N	791	-0-	-0-	B	-0-		791	2			N	-0-					-0-
08	782	N	782	-0-	-0-	B	-0-		782	2			N	-0-					-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	B	-0-		754	2			N	-0-					-0-
10	806	N	775	-0-	-31	B	-0-		775	2			N	-0-					-0-
11	750	N	730	-0-	-20	B	-0-		730	2			N	-0-					-0-
12	775	N	649	-0-	-126	B	-0-		649	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
GEASLIN NE 186 WELL #: 8 RRCID -> 177012 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5314 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	404	-0-	-30 B	-0-	404	2			N	-0-					-0-
02	364	N	363	-0-	-1 B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
03	403	N	383	-0-	-20 B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	390	N	373	-0-	-17 B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	403	N	374	-0-	-29 B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
06	360	N	345	-0-	-15 B	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0- B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0- B	-0-	376	2			N	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
10	434	N	392	-0-	-42 B	-0-	391	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	2			N	-0-					-0-
12	372	N	320	-0-	-52 B	-0-	320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GEASLIN SW 204 WELL #: 13 RRCID -> 179544 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 5842 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1298	-0-	-314 B	-0-	1267	2	31	9	N	28					245
02	1347	N	1347	-0-	-0- B	-0-	1316	2	31	9	N	28					273
03	1612	N	1345	-0-	-267 B	-0-	1316	2	29	9	N	26	189	1			110
04	1476	N	1476	-0-	-0- B	-0-	1459	2	17	9	N	15					125
05	1488	N	1370	-0-	-118 B	-0-	1348	2	22	9	N	20					145
06	1290	N	1045	-0-	-245 B	-0-	1034	2	11	9	N	10					155
07	1519	N	1513	-0-	-6 B	-0-	1496	2	17	9	N	15					170
08	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	1356	2	25	9	N	23					193
09	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	1453	2	30	9	N	27					220
10	1519	N	1451	-0-	-68 B	-0-	1437	2	14	9	N	13					233
11	1350	N	743	-0-	-607 B	-0-	699	2	44	9	N	40	240	1			33
*12	1549	N	1549	-0-	-0- B	-0-	1549	2			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 16,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 245

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	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
02	308	N	167	-0-	-141 B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	310	N	182	-0-	-128 B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	360	N	180	-0-	-180 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
08	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	180	N	171	-0-	-9 B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
12	186	N	166	-0-	-20 B	-0-	166	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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	3038	N	2399	-0-	-639 B	-0-	372	1	2027	2	N	-0-					-0-
02	2479	N	2479	-0-	-0- B	-0-	336	1	2143	2	N	-0-					-0-
03	2790	N	1910	-0-	-880 B	-0-	372	1	1538	2	N	-0-					-0-
04	2668	N	2668	-0-	-0- B	-0-	360	1	2308	2	N	-0-					-0-
05	2759	N	2103	-0-	-656 B	-0-	372	1	1731	2	N	-0-					-0-
06	2119	N	2119	-0-	-0- B	-0-	312	1	1807	2	N	-0-					-0-
07	2759	N	2306	-0-	-453 B	-0-	372	1	1934	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	2108	-0-	-0- B	-0-	372	1	1736	2	N	-0-					-0-
09	2232	N	2232	-0-	-0- B	-0-	360	1	1872	2	N	-0-					-0-
10	2294	N	1925	-0-	-369 B	-0-	372	1	1552	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2536	N	2536	-0-	-0- B	-0-	360	1	2176	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	2223	-0-	-71 B	-0-	372	1	1851	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GEASLIN NW 206 WELL #: 17 RRCID -> 183980 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5487 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	528	-0-	-774 B	-0-	528	2			N	-0-					186
02	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	842	2			N	-0-					186
03	1302	N	81	-0-	-1221 B	-0-	81	2			N	-0-					186
04	1347	N	1347	-0-	-0- B	-0-	1346	2	1	9	N	1					187
05	967	N	967	-0-	-0- B	-0-	965	2	2	9	N	2					189
06	665	N	665	-0-	-0- B	-0-	643	2	22	9	N	20					209
07	1395	N	1019	-0-	-376 B	-0-	1016	2	3	9	N	3					212
08	1088	N	1088	-0-	-0- B	-0-	1088	2			N	-0-					212
09	660	N	545	-0-	-115 B	-0-	539	2	6	9	N	5					217
10	1023	N	828	-0-	-195 B	-0-	827	2	1	9	N	1	174	1			44
11	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	1059	2	7	9	N	6					50
*12	869	N	869	-0-	-0- B	-0-	865	2	4	9	N	4					54

TOTAL GAS PROD: 9,845 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

GEASLIN NE 205 WELL #: 15 RRCID -> 183982 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5872 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2083	-0-	-242 B	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	1745	-0-	-439 B	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1813	-0-	-419 B	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1965	-0-	-45 B	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
05	1926	N	1926	-0-	-0- B	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1686	-0-	-54 B	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
07	2058	N	2058	-0-	-0- B	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
08	1977	N	1977	-0-	-0- B	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
09	2028	N	2028	-0-	-0- B	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	2041	-0-	-5 B	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1909	-0-	-11 B	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1811	-0-	-297 B	-0-	1811	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,042 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 #: 16 RRCID -> 183984 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 5810 - 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	2542	N	2248	-0-	-294 B	-19965	2248	2			N	-0-					138
02	2268	N	2467	-0-	199 B	-19766	2467	2			N	-0-					138
03	2573	N	2198	-0-	-375 B	-19766	2198	2			N	-0-					138
04	2190	N	2978	-0-	788 B	-18978	2978	2			N	-0-					138
05	2728	N	2234	-0-	-494 B	-18978	2234	2			N	-0-					138
06	2130	N	1949	-0-	-181 B	-18978	1949	2			N	-0-					138
07	2821	N	2716	-0-	-105 B	-18978	2716	2			N	-0-					138
08	2232	N	2413	-0-	181 B	-18797	2413	2			N	-0-					138
09	1950	N	2839	-0-	889 B	-17908	2839	2			N	-0-					138
10	2728	N	2442	-0-	-286 B	-17908	2442	2			N	-0-					138
11	2340	N	2427	-0-	87 B	-17821	2427	2			N	-0-	123	1			15
12	2821	N	1896	-0-	-925 B	-17821	1896	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 28,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1023	N	885	-0-	-138 B	-0-	885	2			N	-0-					-0-
02	868	N	835	-0-	-33 B	-0-	835	2			N	-0-					-0-
03	961	N	887	-0-	-74 B	-0-	887	2			N	-0-					-0-
04	889	N	889	-0-	-0- B	-0-	889	2			N	-0-					-0-
05	930	N	918	-0-	-12 B	-0-	918	2			N	-0-					-0-
06	870	N	815	-0-	-55 B	-0-	814	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	991	N	991	-0-	-0- B	-0-	990	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	930	N	891	-0-	-39 B	-0-	891	2			N	-0-					-0-
09	938	N	938	-0-	-0- B	-0-	938	2			N	-0-					-0-
10	992	N	915	-0-	-77 B	-0-	915	2			N	-0-					-0-
11	870	N	861	-0-	-9 B	-0-	861	2			N	-0-					-0-
12	961	N	861	-0-	-100 B	-0-	859	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1240	N	639	-0-	-601 B	-0-	139	1	490	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
02	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	126	1	761	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1109	-0-	-69 B	-0-	139	1	970	2	N	-0-					-0-
04	1195	N	1195	-0-	-0- B	-0-	135	1	1060	2	N	-0-					-0-
05	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	139	1	979	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	907	-0-	-173 B	-0-	117	1	790	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1159	-0-	-81 B	-0-	139	1	1020	2	N	-0-					-0-
08	1070	N	1070	-0-	-0- B	-0-	139	1	931	2	N	-0-					-0-
09	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	135	1	920	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1052	-0-	-95 B	-0-	139	1	912	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1050	N	1018	-0-	-32 B	-0-	135	1	883	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	899	-0-	-186 B	-0-	139	1	760	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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	984	N	984	-0-	-0- B	-0-	984	2			N	-0-					-0-
02	930	N	930	-0-	-0- B	-0-	930	2			N	-0-					-0-
03	1840	N	1840	-0-	-0- B	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
04	1957	N	1957	-0-	-0- B	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
05	2658	N	2658	-0-	-0- B	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
06	1877	N	1877	-0-	-0- B	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1970	-0-	-45 B	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
08	2819	N	2819	-0-	-0- B	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2250	-0-	-0- B	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
10	2248	N	2248	-0-	-0- B	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
11	2730	N	1892	-0-	-838 B	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
12	2325	N	1828	-0-	-497 B	-0-	1828	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					17
02	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					17
03	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2			N	-0-					17
04	95	N	95	-0-	-0- B	-0-	95	2			N	-0-					17
05	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	2			N	-0-					17
06	60	N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2			N	-0-					17
07	93	N	59	-0-	-34 B	-0-	59	2			N	-0-					17
08	62	N	39	-0-	-23 B	-0-	39	2			N	-0-					17
09	60	N	36	-0-	-24 B	-0-	36	2			N	-0-					17
10	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2			N	-0-					17
11	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					17
*12	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 651 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	2294	N	1839	-0-	-455 B	-0-	1839	2			N	-0-					85
02	1680	N	1498	-0-	-182 B	-0-	1497	2	1	9	N	1					86
03	1767	N	1704	-0-	-63 B	-0-	1704	2			N	-0-					86
04	1770	N	1508	-0-	-262 B	-0-	1507	2	1	9	N	1					87
05	1674	N	1479	-0-	-195 B	-0-	1478	2	1	9	N	1					88
06	1650	N	1599	-0-	-51 B	-0-	1598	2	1	9	N	1					89
07	2052	N	2052	-0-	-0- B	-0-	2052	2			N	-0-					89
08	2016	N	2016	-0-	-0- B	-0-	2016	2			N	-0-					89
09	2035	N	2035	-0-	-0- B	-0-	2035	2			N	-0-					89
10	2089	N	2089	-0-	-0- B	-0-	2088	2	1	9	N	1	1	8			89
11	2009	N	2009	-0-	-0- B	-0-	22	1	1987	2	N	-0-					89
12	2108	N	1763	-0-	-345 B	-0-	1763	2			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 21,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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	520	N	520	-0-	-0- B	-0-	520	2			N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2			N	-0-					-0-
03	465	N	391	-0-	-74 B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
04	510	N	293	-0-	-217 B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	465	N	416	-0-	-49 B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
06	390	N	147	-0-	-243 B	-0-	146	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	310	N	237	-0-	-73 B	-0-	236	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	403	N	60	-0-	-343 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	150	N	33	-0-	-117 B	-0-	32	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0- B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BROWN SE 203 WELL #: 5 RRCID -> 185667 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 3850 - 3870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	670	-0-	-105 B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
02	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2			N	-0-					-0-
03	744	N	702	-0-	-42 B	-0-	702	2			N	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
05	744	N	730	-0-	-14 B	-0-	730	2			N	-0-					-0-
06	690	N	608	-0-	-82 B	-0-	608	2			N	-0-					-0-
07	770	N	770	-0-	-0- B	-0-	770	2			N	-0-					-0-
08	744	N	697	-0-	-47 B	-0-	697	2			N	-0-					-0-
09	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
10	775	N	747	-0-	-28 B	-0-	746	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	660	N	644	-0-	-16 B	-0-	644	2			N	-0-					-0-
*12	699	N	699	-0-	-0- B	-0-	699	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GEASLIN SE 206 WELL #: 23 RRCID -> 186340 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5340 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1206	-0-	-902 B	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
02	1600	N	1600	-0-	-0- B	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1129	-0-	-514 B	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
04	1579	N	1579	-0-	-0- B	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1402	-0-	-365 B	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
06	1099	N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1241	-0-	-402 B	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
08	1512	N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
09	1496	N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
10	1545	N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1228	-0-	-242 B	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1220	-0-	-330 B	-0-	1220	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

GEASLIN NE 197 WELL #: 24 RRCID -> 186850 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5966 - 5976

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	1891	N	901	-0-		-990	B	-0-	901	2			N	-0-					-0-
02	1621	N	1621	-0-		-0-	B	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1223	-0-		-482	B	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
04	1649	N	1649	-0-		-0-	B	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1407	-0-		-391	B	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	855	-0-		-315	B	-0-	854	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1705	N	1691	-0-		-14	B	-0-	1690	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1395	N	1381	-0-		-14	B	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
09	1487	N	1487	-0-		-0-	B	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1419	-0-		-286	B	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1254	-0-		-96	B	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	987	-0-		-563	B	-0-	987	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GEASLIN NW 197 WELL #: 25 RRCID -> 186851 COMPL. DATE 12/09/2001 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4918 - 6160

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	1705	N	953	-0-		-752	B	-0-	953	2			N	-0-					-0-
02	1448	N	1448	-0-		-0-	B	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1148	-0-		-464	B	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
04	1575	N	1575	-0-		-0-	B	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1244	-0-		-368	B	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	825	-0-		-285	B	-0-	825	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1365	-0-		-278	B	-0-	1365	2			N	-0-					-0-
08	1448	N	1448	-0-		-0-	B	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
09	1460	N	1460	-0-		-0-	B	-0-	1459	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1551	N	1551	-0-		-0-	B	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
11	1460	N	1460	-0-		-0-	B	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	837	-0-		-682	B	-0-	837	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GEASLIN SE 204 WELL #: 32 RRCID -> 186961 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 4042 - 6184

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	1622	N	1622	-0-		-0-	B	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
02	1312	N	1312	-0-		-0-	B	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1471	-0-		-265	B	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
04	1598	N	1598	-0-		-0-	B	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
05	1522	N	1522	-0-		-0-	B	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1221	-0-		-189	B	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1633	-0-		-10	B	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
08	1817	N	1817	-0-		-0-	B	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
09	1764	N	1764	-0-		-0-	B	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
10	1717	N	1717	-0-		-0-	B	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1597	-0-		-173	B	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1432	-0-		-397	B	-0-	1432	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,706 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 #: 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	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	60	N	36	-0-	-24 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	62	N	24	-0-	-38 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN SW 198 WELL #: 30 RRCID -> 188506 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5440 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	966	-0-	-274 B	-0-	966	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1064	-0-	-0- B	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1162	-0-	-109 B	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
04	1051	N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1128	-0-	-50 B	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	941	-0-	-169 B	-0-	941	2			N	-0-					-0-
07	1190	N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	1091	-0-	-25 B	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
09	1096	N	1096	-0-	-0- B	-0-	1095	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1178	N	1133	-0-	-45 B	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1039	-0-	-11 B	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	965	-0-	-182 B	-0-	965	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GEASLIN NE 198 WELL #: 28 RRCID -> 188507 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 5600 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1535	-0-	-46 B	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1278	-0-	-38 B	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
03	1613	N	1613	-0-	-0- B	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1335	-0-	-165 B	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
05	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1154	-0-	-406 B	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
07	1551	N	1551	-0-	-0- B	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1396	-0-	-123 B	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
09	1366	N	1366	-0-	-0- B	-0-	1366	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1341	-0-	-209 B	-0-	1340	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1350	N	1263	-0-	-87 B	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1171	-0-	-255 B	-0-	1156	2	15	9	N	14	14	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
BROWN SW 210 WELL #: 6 RRCID -> 188508 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 5792 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1979	N	1979	-0-	-0- B	-0-	1979	2		N	-0-			-0-
02	1736	N	1702	-0-	-34 B	-0-	1702	2		N	-0-			-0-
03	1953	N	1790	-0-	-163 B	-0-	1790	2		N	-0-			-0-
04	1920	N	1807	-0-	-113 B	-0-	1807	2		N	-0-			-0-
05	1891	N	1749	-0-	-142 B	-0-	1749	2		N	-0-			-0-
06	1740	N	1560	-0-	-180 B	-0-	1560	2		N	-0-			-0-
07	1896	N	1896	-0-	-0- B	-0-	1896	2		N	-0-			-0-
08	1783	N	1783	-0-	-0- B	-0-	1783	2		N	-0-			-0-
09	1754	N	1754	-0-	-0- B	-0-	1754	2		N	-0-			-0-
10	1891	N	1776	-0-	-115 B	-0-	1776	2		N	-0-			-0-
11	1740	N	1664	-0-	-76 B	-0-	1664	2		N	-0-			-0-
12	1798	N	1590	-0-	-208 B	-0-	1590	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	446	-0-	-112 B	-0-	446	2		N	-0-			-0-
02	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2		N	-0-			-0-
03	434	N	391	-0-	-43 B	-0-	391	2		N	-0-			-0-
04	420	N	387	-0-	-33 B	-0-	387	2		N	-0-			-0-
05	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2		N	-0-			-0-
06	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2		N	-0-			-0-
07	403	N	110	-0-	-293 B	-0-	110	2		N	-0-			-0-
08	676	N	676	-0-	-0- B	-0-	676	2		N	-0-			-0-
09	510	N	369	-0-	-141 B	-0-	369	2		N	-0-			-0-
10	427	N	427	-0-	-0- B	-0-	427	2		N	-0-			-0-
11	660	N	409	-0-	-251 B	-0-	409	2		N	-0-			-0-
*12	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	1506	-0-	-478 B	-0-	1506	2		N	-0-			99
02	1484	N	1418	-0-	-66 B	-0-	1418	2		N	-0-			99
03	1835	N	1835	-0-	-0- B	-0-	1835	2		N	-0-			99
04	1865	N	1865	-0-	-0- B	-0-	1865	2		N	-0-			99
05	1800	N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800	2		N	-0-			99
06	1770	N	1622	-0-	-148 B	-0-	1622	2		N	-0-			99
07	1922	N	1687	-0-	-235 B	-0-	1687	2		N	-0-			99
08	1798	N	1648	-0-	-150 B	-0-	1648	2		N	-0-			99
09	1646	N	1646	-0-	-0- B	-0-	1646	2		N	-0-			99
10	1674	N	1541	-0-	-133 B	-0-	1541	2		N	-0-			99
11	1641	N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641	2		N	-0-			99
12	1705	N	1529	-0-	-176 B	-0-	1529	2		N	-0-			99

TOTAL GAS PROD: 19,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
GEASLIN NW 198 WELL #: 33 RRCID -> 190108 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5370 - 5390

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	511	-0-		-16 B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
02	532	N	446	-0-		-86 B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
03	527	N	499	-0-		-28 B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-		-0- B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
05	517	N	517	-0-		-0- B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-		-0- B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	553	N	553	-0-		-0- B	-0-	553	2			N	-0-					-0-
08	527	N	494	-0-		-33 B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
09	480	N	478	-0-		-2 B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
10	558	N	485	-0-		-73 B	-0-	485	2			N	-0-					-0-
11	480	N	465	-0-		-15 B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
12	496	N	442	-0-		-54 B	-0-	442	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	(I) LIFT(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 B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-		-0- B	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-		-0- B	-0-	468	2			N	-0-					-0-
04	450	N	449	-0-		-1 B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	465	N	445	-0-		-20 B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
06	450	N	387	-0-		-63 B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-		-0- B	-0-	500	2			N	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-		-0- B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
09	471	N	471	-0-		-0- B	-0-	471	2			N	-0-					-0-
10	496	N	465	-0-		-31 B	-0-	465	2			N	-0-					-0-
11	450	N	442	-0-		-8 B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
12	496	N	392	-0-		-104 B	-0-	392	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,348 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	(I) LIFT(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 B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-		-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
03	372	N	367	-0-		-5 B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-		-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	372	N	368	-0-		-4 B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	360	N	347	-0-		-13 B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-		-0- B	-0-	388	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	372	N	366	-0-		-6 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-		-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-
10	403	N	370	-0-		-33 B	-0-	370	2			N	-0-					-0-
11	360	N	352	-0-		-8 B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
12	372	N	316	-0-		-56 B	-0-	316	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
MOBLEY 2 STATE WELL #: 4 RRCID -> 190112 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6940 - 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	1332	N	1332	-0-	-0- B	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
02	1298	N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
03	1323	N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
04	1357	N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
05	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
06	1166	N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
07	1459	N	1459	-0-	-0- B	-0-	1458	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1276	N	1276	-0-	-0- B	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
09	1361	N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
10	1361	N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
11	1177	N	1177	-0-	-0- B	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
*12	1288	N	1288	-0-	-0- B	-0-	1288	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MOBLEY 35 WELL #: 5 RRCID -> 190422 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 5900 - 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	624	N	624	-0-	-0- B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
02	560	N	533	-0-	-27 B	-0-	533	2			N	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0- B	-0-	599	2			N	-0-					-0-
04	600	N	588	-0-	-12 B	-0-	588	2			N	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2			N	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	575	2			N	-0-					-0-
07	620	N	613	-0-	-7 B	-0-	613	2			N	-0-					-0-
08	620	N	577	-0-	-43 B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2			N	-0-					-0-
10	620	N	617	-0-	-3 B	-0-	617	2			N	-0-					-0-
11	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	2			N	-0-					-0-
*12	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	591	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN SE 211 WELL #: 2 RRCID -> 191252 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 5982 - 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	1240	N	1006	-0-	-234 B	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
02	1049	N	1049	-0-	-0- B	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1081	-0-	-66 B	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
04	1055	N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	998	-0-	-149 B	-0-	998	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	938	-0-	-112 B	-0-	938	2			N	-0-					-0-
07	1180	N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
08	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
09	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1097	-0-	-81 B	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	1022	-0-	-28 B	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	899	-0-	-248 B	-0-	899	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
GEASLIN NE 199 WELL #: 36 RRCID -> 191253 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6066 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	624	-0-	-337 B	-0-	624	2			N	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	773	2			N	-0-					-0-
03	797	N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2			N	-0-					-0-
04	600	N	256	-0-	-344 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	868	N	581	-0-	-287 B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
06	780	N	611	-0-	-169 B	-0-	610	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	822	N	822	-0-	-0- B	-0-	822	2			N	-0-					-0-
08	745	N	745	-0-	-0- B	-0-	745	2			N	-0-					-0-
09	714	N	714	-0-	-0- B	-0-	714	2			N	-0-					-0-
10	837	N	713	-0-	-124 B	-0-	713	2			N	-0-					-0-
11	720	N	685	-0-	-35 B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
12	744	N	640	-0-	-104 B	-0-	640	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BROWN NW 210 WELL #: 11 RRCID -> 191256 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 5973 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2			N	-0-					-0-
02	308	N	282	-0-	-26 B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	341	N	339	-0-	-2 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	420	N	336	-0-	-84 B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0- B	-0-	337	2			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0- B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0- B	-0-	424	2			N	-0-					-0-
10	384	N	384	-0-	-0- B	-0-	384	2			N	-0-					-0-
11	450	N	314	-0-	-136 B	-0-	314	2			N	-0-					-0-
12	434	N	290	-0-	-144 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,316 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	124	N	89	-0-	-35 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	450	N	231	-0-	-219 B	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	403	N	296	-0-	-107 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
08	341	N	215	-0-	-126 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	240	N	141	-0-	-99 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0- B	-0-	391	2			N	-0-					-0-
*12	320	N	320	-0-	-0- B	-0-	320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
MONROE SE 187 WELL #: 6 RRCID -> 191259 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5010 - 6000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	848	-0-	-20	B	-0-	848	2			N	-0-					-0-
02	825	N	825	-0-	-0-	B	-0-	825	2			N	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	B	-0-	775	2			N	-0-					-0-
04	810	N	797	-0-	-13	B	-0-	797	2			N	-0-					-0-
05	899	N	700	-0-	-199	B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
06	750	N	721	-0-	-29	B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
07	837	N	731	-0-	-106	B	-0-	731	2			N	-0-					-0-
08	715	N	715	-0-	-0-	B	-0-	715	2			N	-0-					-0-
09	736	N	736	-0-	-0-	B	-0-	736	2			N	-0-					-0-
10	765	N	765	-0-	-0-	B	-0-	765	2			N	-0-					-0-
11	757	N	757	-0-	-0-	B	-0-	757	2			N	-0-					-0-
12	775	N	677	-0-	-98	B	-0-	677	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONROE NE 180 WELL #: 5 RRCID -> 191657 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4506 - 6186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1638	N	1638	-0-	-0-	B	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
02	1409	N	1409	-0-	-0-	B	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
03	1343	N	1343	-0-	-0-	B	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1352	-0-	-238	B	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1289	-0-	-261	B	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1060	-0-	-230	B	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
07	1398	N	1398	-0-	-0-	B	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1245	-0-	-57	B	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
09	1188	N	1188	-0-	-0-	B	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1191	-0-	-204	B	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1113	-0-	-87	B	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1021	-0-	-219	B	-0-	1021	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN SW 202 WELL #: 8 RRCID -> 191658 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5660 - 5680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1220	-0-	-268	B	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
02	1325	N	1325	-0-	-0-	B	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1252	-0-	-143	B	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
04	1291	N	1291	-0-	-0-	B	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1342	-0-	-115	B	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1135	-0-	-65	B	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
07	1437	N	1437	-0-	-0-	B	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
08	1342	N	1342	-0-	-0-	B	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
09	1406	N	1406	-0-	-0-	B	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1375	-0-	-51	B	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1251	-0-	-39	B	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1265	-0-	-192	B	-0-	1265	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
BROWN SW 223 WELL #: 12 RRCID -> 192657 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 6578 - 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	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	90	N	44	-0-	-46 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	1	1	8			-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: 252 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2062	N	2062	-0-	-0- B	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
02	1993	N	1993	-0-	-0- B	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
03	2263	N	2064	-0-	-199 B	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
04	2091	N	2091	-0-	-0- B	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2077	-0-	-124 B	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1893	-0-	-117 B	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2121	-0-	-49 B	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
08	2091	N	2091	-0-	-0- B	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
09	2045	N	2045	-0-	-0- B	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	2011	-0-	-97 B	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1848	-0-	-162 B	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1719	-0-	-389 B	-0-	1719	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4 B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1 B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	93	N	72	-0-	-21 B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	120	N	73	-0-	-47 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
10	93	N	68	-0-	-25 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
*12	87	N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-					-0-

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

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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	3565	X	3250	-0-	-315 B	-0-	3250	2			N	-0-					44
02	3220	X	3175	-0-	-45 B	-0-	3175	2			N	-0-					44
03	3565	X	3352	-0-	-213 B	-0-	3352	2			N	-0-					44
04	3376	X	3376	-0-	-0- B	-0-	3376	2			N	-0-					44
05	3503	X	3351	-0-	-152 B	-0-	3351	2			N	-0-					44
06	3390	X	2942	-0-	-448 B	-0-	2942	2			N	-0-					44
07	3503	X	3429	-0-	-74 B	-0-	3429	2			N	-0-					44
08	3503	X	3411	-0-	-92 B	-0-	3411	2			N	-0-					44
09	3300	X	3261	-0-	-39 B	-0-	3261	2			N	-0-					44
10	3529	X	3529	-0-	-0- B	-0-	3529	2			N	-0-					44
11	3433	X	3433	-0-	-0- B	-0-	3433	2			N	-0-					44
12	3410	X	3046	-0-	-364 B	-0-	3046	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 39,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	448	-0-	-79 B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03	496	N	441	-0-	-55 B	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0- B	-0-	556	2			N	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0- B	-0-	511	2			N	-0-					-0-
06	420	N	414	-0-	-6 B	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	589	N	524	-0-	-65 B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
09	420	N	419	-0-	-1 B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
10	527	N	423	-0-	-104 B	-0-	423	2			N	-0-					-0-
11	480	N	407	-0-	-73 B	-0-	407	2			N	-0-					-0-
12	434	N	423	-0-	-11 B	-0-	423	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,519 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	2411	N	2411	-0-	-0- B	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
02	2278	N	2278	-0-	-0- B	-0-	2275	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	2416	N	2416	-0-	-0- B	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
04	2429	N	2429	-0-	-0- B	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
05	2474	N	2474	-0-	-0- B	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
06	2079	N	2079	-0-	-0- B	-0-	2079	2			N	-0-					-0-
07	2304	N	2304	-0-	-0- B	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
08	2320	N	2320	-0-	-0- B	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
09	2344	N	2344	-0-	-0- B	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
10	2047	N	2047	-0-	-0- B	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
11	2233	N	2233	-0-	-0- B	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
*12	2207	N	2207	-0-	-0- B	-0-	2207	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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	961	N	654	-0-	-307 B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
02	847	N	847	-0-	-0- B	-0-	847	2			N	-0-					-0-
03	992	N	839	-0-	-153 B	-0-	839	2			N	-0-					-0-
04	793	N	793	-0-	-0- B	-0-	793	2			N	-0-					-0-
05	930	N	685	-0-	-245 B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
06	810	N	787	-0-	-23 B	-0-	787	2			N	-0-					-0-
07	1536	N	1536	-0-	-0- B	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
08	1405	N	1405	-0-	-0- B	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1336	-0-	-214 B	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1170	-0-	-180 B	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	997	-0-	-429 B	-0-	997	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	277	N	277	-0-	-0- B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	252	N	240	-0-	-12 B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	279	N	259	-0-	-20 B	-0-	259	2			N	-0-					-0-
04	270	N	246	-0-	-24 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
05	279	N	248	-0-	-31 B	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	240	N	215	-0-	-25 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	248	N	224	-0-	-24 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
08	248	N	210	-0-	-38 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
10	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*12	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,833 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	589	N	498	-0-	-91 B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0- B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03	558	N	517	-0-	-41 B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
05	558	N	539	-0-	-19 B	-0-	539	2			N	-0-					-0-
06	510	N	500	-0-	-10 B	-0-	499	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	618	N	618	-0-	-0- B	-0-	617	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2			N	-0-					-0-
09	555	N	555	-0-	-0- B	-0-	554	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	620	N	541	-0-	-79 B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
11	540	N	493	-0-	-47 B	-0-	493	2			N	-0-					-0-
12	589	N	440	-0-	-149 B	-0-	440	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
MONROE NW 180 WELL #: 9 RRCID -> 193908 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 4906 - 5270

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	1302	N	1149	-0-		-153	B	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
02	1138	N	1138	-0-		-0-	B	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1240	-0-		-0-	B	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
04	1247	N	1247	-0-		-0-	B	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1227	-0-		-44	B	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	996	-0-		-204	B	-0-	996	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1300	-0-		-2	B	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1239	-0-		-1	B	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
09	1210	N	1210	-0-		-0-	B	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1195	-0-		-107	B	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1109	-0-		-91	B	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	957	-0-		-283	B	-0-	957	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONROE SW 187 WELL #: 8 RRCID -> 193909 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 550 - 5520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	581	-0-		-287	B	-0-	581	2			N	-0-					-0-
02	742	N	742	-0-		-0-	B	-0-	742	2			N	-0-					-0-
03	899	N	701	-0-		-198	B	-0-	701	2			N	-0-					-0-
04	827	N	827	-0-		-0-	B	-0-	825	2	2	9	N	2	2	8			-0-
05	837	N	728	-0-		-109	B	-0-	728	2			N	-0-					-0-
06	690	N	517	-0-		-173	B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
07	868	N	748	-0-		-120	B	-0-	748	2			N	-0-					-0-
08	713	N	706	-0-		-7	B	-0-	706	2			N	-0-					-0-
09	699	N	699	-0-		-0-	B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
10	744	N	645	-0-		-99	B	-0-	645	2			N	-0-					-0-
11	690	N	591	-0-		-99	B	-0-	591	2			N	-0-					-0-
12	713	N	508	-0-		-205	B	-0-	506	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MONROE SW 187 WELL #: 10 RRCID -> 195247 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5290 - 6056

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	961	N	687	-0-		-274	B	-0-	687	3			N	-0-					-0-
02	860	N	860	-0-		-0-	B	-0-	860	3			N	-0-					-0-
03	961	N	737	-0-		-224	B	-0-	737	3			N	-0-					-0-
04	893	N	893	-0-		-0-	B	-0-	893	3			N	-0-					-0-
05	961	N	769	-0-		-192	B	-0-	769	3			N	-0-					-0-
06	720	N	530	-0-		-190	B	-0-	530	3			N	-0-					-0-
07	930	N	823	-0-		-107	B	-0-	823	3			N	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-		-0-	B	-0-	798	3			N	-0-					-0-
09	805	N	805	-0-		-0-	B	-0-	805	3			N	-0-					-0-
10	837	N	795	-0-		-42	B	-0-	795	3			N	-0-					-0-
11	780	N	626	-0-		-154	B	-0-	626	3			N	-0-					-0-
12	837	N	552	-0-		-285	B	-0-	552	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,875 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 #: 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	1612	N	1385	-0-	-227 B	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
02	1287	N	1287	-0-	-0- B	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1415	-0-	-42 B	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
04	1373	N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
05	1426	N	1379	-0-	-47 B	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1158	-0-	-222 B	-0-	1156	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	1541	N	1541	-0-	-0- B	-0-	1540	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
09	1406	N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1380	-0-	-170 B	-0-	1379	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1351	N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1164	-0-	-293 B	-0-	1164	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	124	N	82	-0-	-42 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	84	N	54	-0-	-30 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	186	N	76	-0-	-110 B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	90	N	26	-0-	-64 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0- B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN NW 205 WELL #: 41 RRCID -> 195254 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 5604 - 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	1054	N	473	-0-	-581 B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
02	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
03	753	N	753	-0-	-0- B	-0-	753	2			N	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
05	868	N	734	-0-	-134 B	-0-	734	2			N	-0-					-0-
06	720	N	555	-0-	-165 B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
07	806	N	710	-0-	-96 B	-0-	710	2			N	-0-					-0-
08	744	N	685	-0-	-59 B	-0-	685	2			N	-0-					-0-
09	791	N	791	-0-	-0- B	-0-	791	2			N	-0-					-0-
10	730	N	730	-0-	-0- B	-0-	730	2			N	-0-					-0-
11	660	N	405	-0-	-255 B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
12	806	N	469	-0-	-337 B	-0-	469	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
GEASLIN SW 205 WELL #: 43 RRCID -> 195255 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 7023 PERF. 5343 - 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	417	N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0- B	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03	403	N	333	-0-	-70 B	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3			N	-0-					-0-
05	589	N	458	-0-	-131 B	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	527	N	403	-0-	-124 B	-0-	403	3			N	-0-					-0-
08	465	N	354	-0-	-111 B	-0-	354	3			N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	700	N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3			N	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	445	3			N	-0-					-0-
12	372	N	351	-0-	-21 B	-0-	351	3			N	-0-					-0-

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

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	1283	-0-	-422 B	-0-	1283	2			N	-0-					25
02	2200	N	2200	-0-	-0- B	-0-	2198	2	2	9	N	2					27
03	1953	N	1953	-0-	-0- B	-0-	1953	2			N	-0-					27
04	2327	N	2327	-0-	-0- B	-0-	2325	2	2	9	N	2					29
05	2176	N	2176	-0-	-0- B	-0-	2176	2			N	-0-					29
06	1650	N	1354	-0-	-296 B	-0-	1353	2	1	9	N	1	1	8			29
07	2310	N	2310	-0-	-0- B	-0-	2310	2			N	-0-					29
08	2338	N	2338	-0-	-0- B	-0-	2338	2			N	-0-					29
09	2167	N	2167	-0-	-0- B	-0-	2167	2			N	-0-					29
10	2343	N	2343	-0-	-0- B	-0-	2342	2	1	9	N	1	1	8			29
11	2107	N	2107	-0-	-0- B	-0-	2107	2			N	-0-					29
*12	2048	N	2048	-0-	-0- B	-0-	2048	2			N	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 24,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	1457	N	1302	-0-	-155 B	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
02	1349	N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1326	-0-	-100 B	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1380	-0-	-0- B	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1368	-0-	-120 B	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1180	-0-	-110 B	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
07	1483	N	1483	-0-	-0- B	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1333	-0-	-31 B	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
09	1506	N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
10	1504	N	1504	-0-	-0- B	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
11	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1211	-0-	-339 B	-0-	1211	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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	1054	N	778	-0-	-276 B	-0-	778	2			N	-0-					-0-
02	885	N	885	-0-	-0- B	-0-	22	1	863	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	941	-0-	-82 B	-0-	22	1	919	2	N	-0-					-0-
04	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	22	1	976	2	N	-0-					-0-
05	992	N	954	-0-	-38 B	-0-	22	1	932	2	N	-0-					-0-
06	900	N	760	-0-	-140 B	-0-	22	1	738	2	N	-0-					-0-
07	1076	N	1076	-0-	-0- B	-0-	22	1	1054	2	N	-0-					-0-
08	946	N	946	-0-	-0- B	-0-	22	1	924	2	N	-0-					-0-
09	990	N	990	-0-	-0- B	-0-	22	1	968	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	970	-0-	-115 B	-0-	22	1	947	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	930	N	908	-0-	-22 B	-0-	22	1	886	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	737	-0-	-286 B	-0-	22	1	715	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	204	N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	217	N	200	-0-	-17 B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15 B	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	217	N	166	-0-	-51 B	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	180	N	124	-0-	-56 B	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	217	N	191	-0-	-26 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*12	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN SW "204" WELL #: 49 RRCID -> 199782 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5769 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	435	-0-	-681 B	-0-	435	2			N	-0-					30
02	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	1533	2			N	-0-					30
03	1697	N	1697	-0-	-0- B	-0-	1697	2			N	-0-					30
04	1902	N	1902	-0-	-0- B	-0-	1902	2			N	-0-					30
05	1766	N	1766	-0-	-0- B	-0-	1766	2			N	-0-					30
06	1650	N	1345	-0-	-305 B	-0-	1345	2			N	-0-					30
07	1953	N	1727	-0-	-226 B	-0-	1727	2			N	-0-					30
08	1767	N	1618	-0-	-149 B	-0-	1618	2			N	-0-					30
09	1693	N	1693	-0-	-0- B	-0-	1693	2			N	-0-					30
10	1736	N	1724	-0-	-12 B	-0-	1724	2			N	-0-					30
11	1647	N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647	2			N	-0-					30
12	1736	N	1343	-0-	-393 B	-0-	1343	2			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 18,430 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 #: 51 RRCID -> 199784 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 5640 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	129	-0-	-57 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	140	N	56	-0-	-84 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	124	N	61	-0-	-63 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	120	N	71	-0-	-49 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09	180	N	148	-0-	-32 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	186	N	133	-0-	-53 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	155	N	116	-0-	-39 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2728	N	2170	-0-	-558 B	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
02	2418	N	2418	-0-	-0- B	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2316	-0-	-288 B	-0-	2316	2			N	-0-					-0-
04	2481	N	2481	-0-	-0- B	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
05	2666	N	2328	-0-	-338 B	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	1852	-0-	-398 B	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
07	2641	N	2641	-0-	-0- B	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	2321	-0-	-4 B	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
09	2375	N	2375	-0-	-0- B	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
10	2635	N	2354	-0-	-281 B	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
11	2250	N	2233	-0-	-17 B	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
12	2449	N	1858	-0-	-591 B	-0-	1858	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,347 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	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
02	336	N	307	-0-	-29 B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
03	372	N	351	-0-	-21 B	-0-	351	2			N	-0-					-0-
04	510	N	339	-0-	-171 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	337	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0- B	-0-	342	2	9	9	N	8	8	8			-0-
09	330	N	329	-0-	-1 B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
10	341	N	336	-0-	-5 B	-0-	335	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	330	N	323	-0-	-7 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
12	341	N	332	-0-	-9 B	-0-	332	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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	422	N	422	-0-	-0- B	-0-	422	2			N	-0-					-0-
02	364	N	360	-0-	-4 B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	420	N	372	-0-	-48 B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05	403	N	389	-0-	-14 B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
06	390	N	336	-0-	-54 B	-0-	335	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	401	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	403	N	339	-0-	-64 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	403	N	356	-0-	-47 B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
12	372	N	321	-0-	-51 B	-0-	321	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
02	868	N	698	-0-	-170 B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
03	775	N	761	-0-	-14 B	-0-	761	2			N	-0-					-0-
04	750	N	734	-0-	-16 B	-0-	734	2			N	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0- B	-0-	781	2			N	-0-					-0-
06	750	N	718	-0-	-32 B	-0-	718	2			N	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0- B	-0-	763	2			N	-0-					-0-
08	775	N	744	-0-	-31 B	-0-	744	2			N	-0-					-0-
09	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720	2			N	-0-					-0-
10	775	N	739	-0-	-36 B	-0-	739	2			N	-0-					-0-
11	720	N	714	-0-	-6 B	-0-	714	2			N	-0-					-0-
*12	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	766	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,924 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	651	N	860	-0-	209 B	-66096	860	2			N	-0-					-0-
02	420	N	696	-0-	276 B	-65820	696	2			N	-0-					-0-
03	775	N	826	-0-	51 B	-65769	826	2			N	-0-					-0-
04	840	N	774	-0-	-66 B	-65769	774	2			N	-0-					-0-
05	775	N	798	-0-	23 B	-65746	798	2			N	-0-					-0-
06	810	N	789	-0-	-21 B	-65746	789	2			N	-0-					-0-
07	806	N	839	-0-	33 B	-65713	839	2			N	-0-					-0-
08	806	N	778	-0-	-28 B	-65713	778	2			N	-0-					-0-
09	780	N	782	-0-	2 B	-65711	782	2			N	-0-					-0-
10	837	N	762	-0-	-75 B	-65711	762	2			N	-0-					-0-
11	750	N	720	-0-	-30 B	-65711	720	2			N	-0-					-0-
12	806	N	696	-0-	-110 B	-65711	696	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
MONROE NE "179" WELL #: 15 RRCID -> 202198 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4690 - 5020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	219	-0-		-370	B	-0-	219	2			N	-0-			-0-
02	527	N	527	-0-		-0-	B	-0-	527	2			N	-0-			-0-
03	248	N	248	-0-		-0-	B	-0-	248	2			N	-0-			-0-
04	249	N	249	-0-		-0-	B	-0-	249	2			N	-0-			-0-
05	589	N	226	-0-		-363	B	-0-	226	2			N	-0-			-0-
06	240	N	181	-0-		-59	B	-0-	181	2			N	-0-			-0-
07	248	N	240	-0-		-8	B	-0-	240	2			N	-0-			-0-
08	373	N	373	-0-		-0-	B	-0-	373	2			N	-0-			-0-
09	691	N	691	-0-		-0-	B	-0-	691	2			N	-0-			-0-
10	545	N	545	-0-		-0-	B	-0-	545	2			N	-0-			-0-
11	433	N	433	-0-		-0-	B	-0-	433	2			N	-0-			-0-
12	713	N	249	-0-		-464	B	-0-	249	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN SE "210" WELL #: 20 RRCID -> 203691 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6110 - 7320

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	2604	N	1874	-0-		-730	B	-0-	1874	2			N	-0-			64
02	2248	N	2248	-0-		-0-	B	-0-	2248	2			N	-0-			64
03	2511	N	1991	-0-		-520	B	-0-	1991	2			N	-0-			64
04	2314	N	2314	-0-		-0-	B	-0-	2314	2			N	-0-			64
05	2480	N	2209	-0-		-271	B	-0-	2209	2			N	-0-			64
06	1920	N	1793	-0-		-127	B	-0-	1793	2			N	-0-			64
07	2425	N	2425	-0-		-0-	B	-0-	2425	2			N	-0-			64
08	2224	N	2224	-0-		-0-	B	-0-	2224	2			N	-0-			64
09	2285	N	2285	-0-		-0-	B	-0-	2285	2			N	-0-			64
10	2418	N	2306	-0-		-112	B	-0-	2306	2			N	-0-			64
11	2160	N	1826	-0-		-334	B	-0-	1826	2			N	-0-			64
12	2356	N	1898	-0-		-458	B	-0-	1898	2			N	-0-			64

TOTAL GAS PROD: 25,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN SW "210" WELL #: 33 RRCID -> 203693 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5696 - 6616

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	208	-0-		-9	B	-0-	208	2			N	-0-			50
02	185	N	185	-0-		-0-	B	-0-	185	2			N	-0-			50
03	248	N	172	-0-		-76	B	-0-	172	2			N	-0-			50
04	210	N	177	-0-		-33	B	-0-	177	2			N	-0-			50
05	217	N	207	-0-		-10	B	-0-	207	2			N	-0-			50
06	180	N	180	-0-		-0-	B	-0-	180	2			N	-0-			50
07	198	N	198	-0-		-0-	B	-0-	198	2			N	-0-			50
08	217	N	199	-0-		-18	B	-0-	199	2			N	-0-			50
09	188	N	188	-0-		-0-	B	-0-	188	2			N	-0-			50
10	186	N	169	-0-		-17	B	-0-	169	2			N	-0-			50
11	180	N	165	-0-		-15	B	-0-	165	2			N	-0-			50
12	186	N	127	-0-		-59	B	-0-	127	2			N	-0-			50

TOTAL GAS PROD: 2,175 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 #: 59 RRCID -> 203698 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5650 - 6210

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	1364	N	813	-0-		-551	B	-0-	813	2			N	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-		-0-	B	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	968	-0-		-334	B	-0-	968	2			N	-0-					-0-
04	1188	N	1188	-0-		-0-	B	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1065	-0-		-144	B	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
06	930	N	751	-0-		-179	B	-0-	750	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1240	N	1185	-0-		-55	B	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1044	-0-		-10	B	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
09	1202	N	1202	-0-		-0-	B	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1025	-0-		-153	B	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
11	1125	N	1125	-0-		-0-	B	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	887	-0-		-353	B	-0-	887	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BROWN NW "211" WELL #: 32 RRCID -> 203700 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 6226 - 7214

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	292	N	292	-0-		-0-	B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-		-0-	B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03	279	N	251	-0-		-28	B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-		-5	B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	279	N	266	-0-		-13	B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-		-6	B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
07	279	N	274	-0-		-5	B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	279	N	271	-0-		-8	B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-		-0-	B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
10	279	N	273	-0-		-6	B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	270	N	261	-0-		-9	B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
12	279	N	244	-0-		-35	B	-0-	244	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONROE SW "186" WELL #: 14 RRCID -> 203701 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5010 - 5710

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	806	N	806	-0-		-0-	B	-0-	806	2			N	-0-					-0-
02	728	N	682	-0-		-46	B	-0-	682	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	848	-0-		-175	B	-0-	848	2			N	-0-					-0-
04	1005	N	1005	-0-		-0-	B	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
05	907	N	907	-0-		-0-	B	-0-	907	2			N	-0-					-0-
06	810	N	690	-0-		-120	B	-0-	690	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	879	-0-		-175	B	-0-	879	2			N	-0-					-0-
08	899	N	836	-0-		-63	B	-0-	836	2			N	-0-					-0-
09	799	N	799	-0-		-0-	B	-0-	799	2			N	-0-					-0-
10	868	N	735	-0-		-133	B	-0-	735	2			N	-0-					-0-
11	828	N	828	-0-		-0-	B	-0-	828	2			N	-0-					-0-
12	837	N	656	-0-		-181	B	-0-	656	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,671 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 #: 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	1085	N	1016	-0-	-69 B	-0-	980	2	36	9	N	33					219
02	998	N	998	-0-	-0- B	-0-	956	2	42	9	N	38					257
03	1085	N	866	-0-	-219 B	-0-	866	2			N	-0-					257
04	990	N	932	-0-	-58 B	-0-	921	2	11	9	N	10					267
05	1116	N	893	-0-	-223 B	-0-	882	2	11	9	N	10	187	1			90
06	840	N	704	-0-	-136 B	-0-	658	2	46	9	N	42	2	8			130
07	961	N	958	-0-	-3 B	-0-	930	2	28	9	N	25	1	8			154
08	899	N	786	-0-	-113 B	-0-	757	2	29	9	N	26	11	8			169
09	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	877	2	13	9	N	12					181
10	961	N	891	-0-	-70 B	-0-	883	2	8	9	N	7	1	8			187
11	909	N	909	-0-	-0- B	-0-	857	2	52	9	N	47	177	1			57
12	930	N	796	-0-	-134 B	-0-	785	2	11	9	N	10					67

TOTAL GAS PROD: 10,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

BROWN SW "211" WELL #: 31 RRCID -> 205428 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6180 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402	2			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	390	N	296	-0-	-94 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-
05	279	N	254	-0-	-25 B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	360	N	94	-0-	-266 B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	310	N	56	-0-	-254 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
09	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	162	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	293	N	293	-0-	-0- B	-0-	293	2			N	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*12	362	N	362	-0-	-0- B	-0-	362	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MONROE NE "180" WELL #: 16 RRCID -> 205488 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4106 - 4530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	223	-0-	-25 B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13 B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	248	N	232	-0-	-16 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
06	240	N	176	-0-	-64 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4 B	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	217	N	200	-0-	-17 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
10	248	N	214	-0-	-34 B	-0-	214	2			N	-0-					-0-
11	180	N	174	-0-	-6 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
12	186	N	132	-0-	-54 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,481 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 #: 18 RRCID -> 206284 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5226 - 6070

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	3100	X	2650	-0-		-450 B	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
02	2868	X	2868	-0-		-0- B	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2954	-0-		-146 B	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2952	-0-		-48 B	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2925	-0-		-175 B	-0-	2925	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2492	-0-		-508 B	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
07	3127	X	3127	-0-		-0- B	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2965	-0-		-73 B	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2841	-0-		-99 B	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
10	3100	X	2900	-0-		-200 B	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
11	3000	X	2789	-0-		-211 B	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
12	3100	X	2510	-0-		-590 B	-0-	2510	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONROE SE "180" WELL #: 21 RRCID -> 207122 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5268 - 6012

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	490	N	490	-0-		-0- B	-0-	490	2			N	-0-					52
02	252	N	234	-0-		-18 B	-0-	234	2			N	-0-					52
03	260	N	260	-0-		-0- B	-0-	260	2			N	-0-					52
04	480	N	253	-0-		-227 B	-0-	253	2			N	-0-					52
05	256	N	256	-0-		-0- B	-0-	256	2			N	-0-					52
06	240	N	227	-0-		-13 B	-0-	226	2	1	9	N	1	1	8			52
07	252	N	252	-0-		-0- B	-0-	250	2	2	9	N	2	2	8			52
08	248	N	235	-0-		-13 B	-0-	227	2	8	9	N	7	7	8			52
09	240	N	232	-0-		-8 B	-0-	232	2			N	-0-					52
10	248	N	234	-0-		-14 B	-0-	234	2			N	-0-					52
11	240	N	223	-0-		-17 B	-0-	223	2			N	-0-					52
12	248	N	231	-0-		-17 B	-0-	231	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 3,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MONROE SE "188" WELL #: 19 RRCID -> 207124 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4870 - 5830

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	1694	N	1694	-0-		-0- B	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1797	-0-		-107 B	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	1643	-0-		-589 B	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
04	1788	N	1788	-0-		-0- B	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1602	-0-		-382 B	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1109	-0-		-481 B	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1751	-0-		-109 B	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1516	-0-		-96 B	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
09	1342	N	1342	-0-		-0- B	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1403	-0-		-333 B	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1301	-0-		-169 B	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1057	-0-		-338 B	-0-	1057	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
GEASLIN 198 WELL #: 5 RRCID -> 207277 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 5654 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	1947	-0-		-99 B	-0-	1947	2			N	-0-					104
02	1852	N	1852	-0-		-0- B	-0-	1852	2			N	-0-					104
03	2015	N	1993	-0-		-22 B	-0-	1993	2			N	-0-					104
04	1956	N	1956	-0-		-0- B	-0-	1956	2			N	-0-					104
05	2046	N	1936	-0-		-110 B	-0-	1936	2			N	-0-					104
06	1920	N	1715	-0-		-205 B	-0-	1715	2			N	-0-					104
07	2086	N	2086	-0-		-0- B	-0-	2086	2			N	-0-					104
08	1922	N	1664	-0-		-258 B	-0-	1661	2	3	9	N	3	3	8			104
09	1961	N	1961	-0-		-0- B	-0-	1961	2			N	-0-					104
10	2077	N	1897	-0-		-180 B	-0-	1897	2			N	-0-					104
11	1811	N	1811	-0-		-0- B	-0-	1811	2			N	-0-					104
12	2015	N	1468	-0-		-547 B	-0-	1468	2			N	-0-					104

TOTAL GAS PROD: 22,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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. GAS	(I) LIFT(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	1986	-0-		-246 B	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
02	1965	N	1965	-0-		-0- B	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	2018	-0-		-121 B	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
04	2042	N	2042	-0-		-0- B	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2032	-0-		-138 B	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1734	-0-		-216 B	-0-	1732	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	2300	N	2300	-0-		-0- B	-0-	2298	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	2046	N	1979	-0-		-67 B	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
09	1935	N	1935	-0-		-0- B	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
10	2294	N	2013	-0-		-281 B	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
11	1935	N	1935	-0-		-0- B	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1782	-0-		-233 B	-0-	1780	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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. GAS	(I) LIFT(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	876	-0-		-457 B	-0-	876	2			N	-0-					-0-
02	1075	N	1075	-0-		-0- B	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
03	868	N	705	-0-		-163 B	-0-	705	2			N	-0-					-0-
04	840	N	811	-0-		-29 B	-0-	811	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	920	-0-		-258 B	-0-	920	2			N	-0-					-0-
06	690	N	672	-0-		-18 B	-0-	672	2			N	-0-					-0-
07	1154	N	1154	-0-		-0- B	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
08	970	N	970	-0-		-0- B	-0-	970	2			N	-0-					-0-
09	992	N	992	-0-		-0- B	-0-	992	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	989	-0-		-158 B	-0-	988	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	930	N	765	-0-		-165 B	-0-	765	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	692	-0-		-331 B	-0-	692	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24 B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9 B	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7 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: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	318	-0-	-23 B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0- B	-0-	341	2			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	341	N	313	-0-	-28 B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
09	570	N	297	-0-	-273 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
10	341	N	270	-0-	-71 B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
11	300	N	256	-0-	-44 B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
12	310	N	246	-0-	-64 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,907 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	279	N	138	-0-	-141 B	-0-	138	2			N	-0-					84
02	850	N	850	-0-	-0- B	-0-	850	2			N	-0-					84
03	1024	N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	2			N	-0-					84
04	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	989	2			N	-0-					84
05	930	N	667	-0-	-263 B	-0-	667	2			N	-0-					84
06	990	N	448	-0-	-542 B	-0-	448	2			N	-0-					84
07	1023	N	769	-0-	-254 B	-0-	769	2			N	-0-					84
08	682	N	673	-0-	-9 B	-0-	673	2			N	-0-					84
09	625	N	625	-0-	-0- B	-0-	625	2			N	-0-					84
10	775	N	597	-0-	-178 B	-0-	596	2	1	9	N	1	1	8			84
11	660	N	651	-0-	-9 B	-0-	651	2			N	-0-					84
12	651	N	619	-0-	-32 B	-0-	619	2			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 8,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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	2759	N	2396	-0-	-363 B	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
02	2507	N	2507	-0-	-0- B	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2448	-0-	-218 B	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
04	2654	N	2654	-0-	-0- B	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	2213	-0-	-577 B	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2150	-0-	-220 B	-0-	2150	2			N	-0-					-0-
07	2739	N	2739	-0-	-0- B	-0-	2738	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2566	N	2566	-0-	-0- B	-0-	2555	2	11	9	N	10	10	8			-0-
09	2332	N	2332	-0-	-0- B	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
10	2728	N	2606	-0-	-122 B	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	2409	-0-	-81 B	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
12	2418	N	2039	-0-	-379 B	-0-	2039	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,059 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	1829	N	1707	-0-	-122 B	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
02	1621	N	1621	-0-	-0- B	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1748	-0-	-81 B	-0-	1748	2			N	-0-					-0-
04	1670	N	1670	-0-	-0- B	-0-	1670	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1471	-0-	-327 B	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1552	-0-	-128 B	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1624	-0-	-112 B	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
08	1685	N	1685	-0-	-0- B	-0-	1683	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1666	N	1666	-0-	-0- B	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
10	1660	N	1660	-0-	-0- B	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1592	-0-	-28 B	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1596	-0-	-140 B	-0-	1596	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1302	N	1182	-0-	-120 B	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
02	1131	N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1182	-0-	-58 B	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
04	1186	N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1180	-0-	-60 B	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1013	-0-	-127 B	-0-	1012	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1157	-0-	-21 B	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
09	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1164	-0-	-76 B	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1102	-0-	-8 B	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	995	-0-	-214 B	-0-	995	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
BROWN NE "212" WELL #: 38 RRCID -> 215546 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5878 - 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	3007	N	2694	-0-	-313 B	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
02	2680	N	2680	-0-	-0- B	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
03	2945	N	2810	-0-	-135 B	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
04	2875	N	2875	-0-	-0- B	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
05	2976	N	2885	-0-	-91 B	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
06	2730	N	2261	-0-	-469 B	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
07	2976	N	2958	-0-	-18 B	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
08	2883	N	2715	-0-	-168 B	-0-	2715	2			N	-0-					-0-
09	2841	N	2841	-0-	-0- B	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
10	2945	N	2774	-0-	-171 B	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
11	2640	N	2610	-0-	-30 B	-0-	2610	2			N	-0-					-0-
12	2945	N	2533	-0-	-412 B	-0-	2533	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN SE "204" WELL #: 60 RRCID -> 215737 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 3439 - 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	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721	2			N	-0-					-0-
02	1845	N	1845	-0-	-0- B	-0-	22	1	1823	2	N	-0-					-0-
03	1582	N	1582	-0-	-0- B	-0-	22	1	1560	2	N	-0-					-0-
04	1551	N	1551	-0-	-0- B	-0-	22	1	1529	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1551	-0-	-495 B	-0-	22	1	1529	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1225	-0-	-305 B	-0-	22	1	1203	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1445	-0-	-167 B	-0-	22	1	1423	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1261	-0-	-258 B	-0-	22	1	1239	2	N	-0-					-0-
09	1281	N	1281	-0-	-0- B	-0-	22	1	1259	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1235	-0-	-222 B	-0-	22	1	1211	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	1230	N	1144	-0-	-86 B	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	1072	-0-	-261 B	-0-	22	1	1050	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BROWN NW "212" WELL #: 36 RRCID -> 215743 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6210 - 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	3410	X	2661	-0-	-749 B	-0-	2661	2			N	-0-					164
02	3183	X	3183	-0-	-0- B	-0-	3183	2			N	-0-					164
03	3410	X	3104	-0-	-306 B	-0-	3104	2			N	-0-					164
04	3300	X	3251	-0-	-49 B	-0-	3251	2			N	-0-					164
05	3410	X	3262	-0-	-148 B	-0-	3262	2			N	-0-					164
06	3300	X	2468	-0-	-832 B	-0-	2383	2	85	9	N	77					241
07	3410	X	3257	-0-	-153 B	-0-	3257	2			N	-0-					241
08	3348	X	2995	-0-	-353 B	-0-	2995	2			N	-0-					241
09	3079	X	3079	-0-	-0- B	-0-	3079	2			N	-0-					241
10	3100	X	3042	-0-	-58 B	-0-	3041	2	1	9	N	1	1	8			241
11	3000	X	2896	-0-	-104 B	-0-	2896	2			N	-0-					241
12	3100	X	2848	-0-	-252 B	-0-	2848	2			N	-0-					241

TOTAL GAS PROD: 36,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
MONROE SE "188" WELL #: 22 RRCID -> 217062 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 3568 - 4382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	457	-0-	-70 B	-0-	457	2			N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03	527	N	472	-0-	-55 B	-0-	472	2			N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0- B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
05	496	N	474	-0-	-22 B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
06	450	N	425	-0-	-25 B	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	527	N	505	-0-	-22 B	-0-	505	2			N	-0-					-0-
08	465	N	447	-0-	-18 B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
09	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
10	496	N	449	-0-	-47 B	-0-	449	2			N	-0-					-0-
11	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	448	2			N	-0-					-0-
12	465	N	407	-0-	-58 B	-0-	407	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN SW "220" WELL #: 37 RRCID -> 217070 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 5798 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1283	-0-	-453 B	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1474	-0-	-94 B	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
03	1730	N	1730	-0-	-0- B	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
04	1689	N	1689	-0-	-0- B	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
05	1678	N	1678	-0-	-0- B	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1438	-0-	-242 B	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1732	-0-	-4 B	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1571	-0-	-103 B	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
09	1580	N	1580	-0-	-0- B	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1614	-0-	-122 B	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1460	-0-	-70 B	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
*12	1663	N	1663	-0-	-0- B	-0-	1663	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,912 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	2263	N	2091	-0-	-172 B	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1832	-0-	-72 B	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1894	-0-	-90 B	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1846	-0-	-164 B	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	2011	-0-	-4 B	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1790	-0-	-40 B	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
07	2058	N	2058	-0-	-0- B	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1968	-0-	-47 B	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1656	-0-	-144 B	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1967	-0-	-79 B	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
11	1890	N	1665	-0-	-225 B	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
*12	2100	N	2100	-0-	-0- B	-0-	2100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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. GAS	(I) LIFT(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- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-		-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-		-0- B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	150	N	34	-0-		-116 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-		-62 B	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-		-90 B	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-		-31 B	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-		-0- B	-0-	1	2			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	1	N	-0-	-0-		-1 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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

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. GAS	(I) LIFT(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 B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	728	N	432	-0-		-296 B	-0-	432	2			N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-		-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
04	420	N	198	-0-		-222 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	1221	N	1221	-0-		-0- B	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-		-0- B	-0-	657	2			N	-0-					-0-
07	850	N	850	-0-		-0- B	-0-	850	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	318	-0-		-891 B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
09	724	N	724	-0-		-0- B	-0-	724	2			N	-0-					-0-
10	837	N	567	-0-		-270 B	-0-	567	2			N	-0-					-0-
11	623	N	623	-0-		-0- B	-0-	623	2			N	-0-					-0-
*12	883	N	883	-0-		-0- B	-0-	883	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,352 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY 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 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	308	N	288	-0-		-20 B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-		-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-		-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-		-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
06	300	N	281	-0-		-19 B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	341	N	313	-0-		-28 B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
08	341	N	304	-0-		-37 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-		-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-		-0- B	-0-	310	2			N	-0-					-0-
11	300	N	263	-0-		-37 B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
12	310	N	240	-0-		-70 B	-0-	240	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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	372	N	359	-0-	-13 B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0- B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
04	360	N	355	-0-	-5 B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0- B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	367	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	457	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	403	N	397	-0-	-6 B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0- B	-0-	392	2			N	-0-					-0-
10	465	N	347	-0-	-118 B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
11	390	N	290	-0-	-100 B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
12	403	N	308	-0-	-95 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	310	N	267	-0-	-43 B	-0-	267	3			N	-0-					44
02	253	N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3			N	-0-					44
03	279	N	253	-0-	-26 B	-0-	253	3			N	-0-					44
04	270	N	235	-0-	-35 B	-0-	235	3			N	-0-					44
05	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	3			N	-0-					44
06	240	N	184	-0-	-56 B	-0-	184	3			N	-0-					44
07	324	N	324	-0-	-0- B	-0-	324	3			N	-0-					44
08	279	N	248	-0-	-31 B	-0-	248	3			N	-0-					44
09	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3			N	-0-					44
10	310	N	183	-0-	-127 B	-0-	183	3			N	-0-					44
11	240	N	114	-0-	-126 B	-0-	114	3			N	-0-					44
12	248	N	94	-0-	-154 B	-0-	94	3			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 2,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1457	N	1238	-0-	-219 B	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
02	1223	N	1223	-0-	-0- B	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1259	-0-	-74 B	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
04	1271	N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1256	-0-	-108 B	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1052	-0-	-178 B	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
07	1430	N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
08	1274	N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
09	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1264	-0-	-162 B	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1199	-0-	-31 B	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	1071	-0-	-231 B	-0-	1071	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	330	N	167	-0-	-163 B	-0-	166	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	310	N	184	-0-	-126 B	-0-	182	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	217	N	169	-0-	-48 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
09	180	N	172	-0-	-8 B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	186	N	168	-0-	-18 B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
11	150	N	137	-0-	-13 B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	186	N	150	-0-	-36 B	-0-	137	2	13	9	N	12	12	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	1519	N	1315	-0-	-204 B	-0-	1315	2			N	-0-					52
02	1232	N	1100	-0-	-132 B	-0-	1100	2			N	-0-					52
03	1302	N	996	-0-	-306 B	-0-	996	2			N	-0-					52
04	1442	N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442	2			N	-0-					52
05	1420	N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420	2			N	-0-					52
06	1211	N	1211	-0-	-0- B	-0-	1211	2			N	-0-					52
07	1488	N	1449	-0-	-39 B	-0-	1449	2			N	-0-					52
08	1426	N	1351	-0-	-75 B	-0-	1349	2	2	9	N	2	2	8			52
09	1375	N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375	2			N	-0-					52
10	1457	N	1375	-0-	-82 B	-0-	1375	2			N	-0-					52
11	1320	N	1312	-0-	-8 B	-0-	1312	2			N	-0-					52
12	1426	N	1267	-0-	-159 B	-0-	1267	2			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 15,613 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	2790	N	2485	-0-	-305 B	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
02	2757	N	2757	-0-	-0- B	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
03	2829	N	2829	-0-	-0- B	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
04	2898	N	2898	-0-	-0- B	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	2579	-0-	-211 B	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
06	2700	N	2276	-0-	-424 B	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
07	3049	N	3049	-0-	-0- B	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
08	3223	X	3223	-0-	-0- B	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
09	3106	X	3106	-0-	-0- B	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
10	3122	X	3122	-0-	-0- B	-0-	3121	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	2948	X	2948	-0-	-0- B	-0-	2948	2			N	-0-					-0-
*12	2916	X	2916	-0-	-0- B	-0-	2916	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	84	N	44	-0-	-40 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	90	N	46	-0-	-44 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	90	N	38	-0-	-52 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	93	N	41	-0-	-52 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	93	N	55	-0-	-38 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-

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

GEASLIN NW "187" WELL #: 67 RRCID -> 220666 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5218 - 6353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	429	-0-	-5 B	-0-	429	2			N	-0-					-0-
02	392	N	381	-0-	-11 B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
03	403	N	390	-0-	-13 B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	420	N	400	-0-	-20 B	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	434	N	399	-0-	-35 B	-0-	399	2			N	-0-					-0-
06	390	N	340	-0-	-50 B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	403	N	388	-0-	-15 B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
08	403	N	381	-0-	-22 B	-0-	381	2			N	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	2			N	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
12	403	N	388	-0-	-15 B	-0-	388	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,704 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN SE "203" WELL #: 48 RRCID -> 221044 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5634 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	659	-0-	-147 B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
02	672	N	659	-0-	-13 B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
03	855	N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2			N	-0-					-0-
04	772	N	772	-0-	-0- B	-0-	772	2			N	-0-					-0-
05	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2			N	-0-					-0-
06	840	N	618	-0-	-222 B	-0-	618	2			N	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0- B	-0-	808	2			N	-0-					-0-
08	806	N	741	-0-	-65 B	-0-	741	2			N	-0-					-0-
09	786	N	786	-0-	-0- B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
10	806	N	765	-0-	-41 B	-0-	765	2			N	-0-					-0-
11	726	N	726	-0-	-0- B	-0-	726	2			N	-0-					-0-
12	806	N	705	-0-	-101 B	-0-	705	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
BROWN SW "211" WELL #: 43 RRCID -> 221050 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 6088 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1374	N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
02	1259	N	1259	-0-	-0- B	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
03	1213	N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1235	-0-	-85 B	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1194	-0-	-201 B	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1006	-0-	-164 B	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
07	1305	N	1305	-0-	-0- B	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1162	-0-	-47 B	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
09	1162	N	1162	-0-	-0- B	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1207	-0-	-95 B	-0-	1206	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	1135	N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1004	-0-	-205 B	-0-	1004	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	3422	X	3422	-0-	-0- B	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
02	3317	X	3317	-0-	-0- B	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
03	3488	X	3488	-0-	-0- B	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
04	3559	X	3559	-0-	-0- B	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
05	3473	X	3473	-0-	-0- B	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
06	3009	X	3009	-0-	-0- B	-0-	3008	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3341	X	3341	-0-	-0- B	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
08	3389	X	3389	-0-	-0- B	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
09	2871	X	2871	-0-	-0- B	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
10	3526	X	3526	-0-	-0- B	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
11	3119	X	3119	-0-	-0- B	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
*12	3104	X	3104	-0-	-0- B	-0-	3104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2353	X	2353	-0-	-0- B	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
02	3075	X	3075	-0-	-0- B	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
03	2765	X	2765	-0-	-0- B	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
04	3204	X	3204	-0-	-0- B	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
05	2938	X	2938	-0-	-0- B	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
06	2356	X	2356	-0-	-0- B	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
07	2859	X	2859	-0-	-0- B	-0-	2859	2			N	-0-					-0-
08	2963	X	2963	-0-	-0- B	-0-	2963	2			N	-0-					-0-
09	2982	X	2982	-0-	-0- B	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
10	2962	X	2962	-0-	-0- B	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
11	2488	X	2488	-0-	-0- B	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
*12	2613	X	2613	-0-	-0- B	-0-	2613	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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	1938	X	1938	-0-	-0- B	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
02	3078	X	3078	-0-	-0- B	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
03	3310	X	3310	-0-	-0- B	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
04	3531	X	3531	-0-	-0- B	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
05	3113	X	3113	-0-	-0- B	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
06	2595	X	2595	-0-	-0- B	-0-	2594	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3691	X	3691	-0-	-0- B	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
08	4346	X	4346	-0-	-0- B	-0-	4346	2			N	-0-					-0-
09	4131	X	4131	-0-	-0- B	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
10	3435	X	3435	-0-	-0- B	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
11	3297	X	3297	-0-	-0- B	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
*12	2588	X	2588	-0-	-0- B	-0-	2586	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BROWN SE "220" WELL #: 53 RRCID -> 223270 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 5543 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2102	-0-	-285 B	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
02	2044	N	1989	-0-	-55 B	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2158	-0-	-43 B	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
04	2129	N	2129	-0-	-0- B	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	2181	-0-	-20 B	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1958	-0-	-142 B	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
07	2249	N	2249	-0-	-0- B	-0-	2248	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2170	N	2146	-0-	-24 B	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
09	2141	N	2141	-0-	-0- B	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	2188	-0-	-75 B	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
11	2087	N	2087	-0-	-0- B	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2105	-0-	-96 B	-0-	2105	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BROWN SE "220" WELL #: 52 RRCID -> 223281 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 3368 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	734	-0-	-165 B	-0-	734	2			N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	821	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	568	-0-	-486 B	-0-	568	2			N	-0-					-0-
04	720	N	717	-0-	-3 B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
05	899	N	699	-0-	-200 B	-0-	699	2			N	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
07	744	N	673	-0-	-71 B	-0-	672	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	736	2			N	-0-					-0-
09	738	N	738	-0-	-0- B	-0-	738	2			N	-0-					-0-
10	848	N	848	-0-	-0- B	-0-	848	2			N	-0-					-0-
11	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2			N	-0-					-0-
12	775	N	740	-0-	-35 B	-0-	740	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,631 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 #: 54 RRCID -> 223329 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 3406 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	62	N	56	-0-	-6 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-

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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	911	-0-	-81 B	-0-	911	2			N	-0-					-0-
02	896	N	798	-0-	-98 B	-0-	798	2			N	-0-					-0-
03	930	N	870	-0-	-60 B	-0-	870	2			N	-0-					-0-
04	912	N	912	-0-	-0- B	-0-	912	2			N	-0-					-0-
05	899	N	874	-0-	-25 B	-0-	874	2			N	-0-					-0-
06	840	N	818	-0-	-22 B	-0-	818	2			N	-0-					-0-
07	951	N	951	-0-	-0- B	-0-	951	2			N	-0-					-0-
08	890	N	890	-0-	-0- B	-0-	890	2			N	-0-					-0-
09	887	N	887	-0-	-0- B	-0-	887	2			N	-0-					-0-
10	961	N	894	-0-	-67 B	-0-	894	2			N	-0-					-0-
11	870	N	857	-0-	-13 B	-0-	857	2			N	-0-					-0-
12	930	N	868	-0-	-62 B	-0-	868	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,530 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	528	-0-	-30 B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
02	504	N	495	-0-	-9 B	-0-	495	2			N	-0-					-0-
03	558	N	527	-0-	-31 B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
05	558	N	528	-0-	-30 B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
06	510	N	479	-0-	-31 B	-0-	479	2			N	-0-					-0-
07	558	N	541	-0-	-17 B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0- B	-0-	527	2			N	-0-					-0-
09	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2			N	-0-					-0-
10	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	541	2			N	-0-					-0-
11	510	N	507	-0-	-3 B	-0-	507	2			N	-0-					-0-
12	527	N	511	-0-	-16 B	-0-	511	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,230 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 #: 46 RRCID -> 224885 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6118 - 7056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2		N	-0-			-0-
02	56	N	36	-0-	-20 B	-0-	36	2		N	-0-			-0-
03	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
04	90	N	44	-0-	-46 B	-0-	44	2		N	-0-			-0-
05	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	2		N	-0-			-0-
06	30	N	15	-0-	-15 B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
07	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-			-0-
08	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2		N	-0-			-0-
09	30	N	16	-0-	-14 B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
10	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
11	30	N	13	-0-	-17 B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
12	31	N	11	-0-	-20 B	-0-	11	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN NE "221" WELL #: 55 RRCID -> 224936 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 3330 - 6360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	594	N	594	-0-	-0- B	-0-	594	2		N	-0-			-0-
02	448	N	424	-0-	-24 B	-0-	424	2		N	-0-			-0-
03	483	N	483	-0-	-0- B	-0-	483	2		N	-0-			-0-
04	570	N	433	-0-	-137 B	-0-	433	2		N	-0-			-0-
05	465	N	446	-0-	-19 B	-0-	446	2		N	-0-			-0-
06	480	N	400	-0-	-80 B	-0-	400	2		N	-0-			-0-
07	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	517	2		N	-0-			-0-
08	488	N	488	-0-	-0- B	-0-	488	2		N	-0-			-0-
09	466	N	466	-0-	-0- B	-0-	466	2		N	-0-			-0-
10	527	N	414	-0-	-113 B	-0-	413	2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	480	N	374	-0-	-106 B	-0-	374	2		N	-0-			-0-
12	496	N	341	-0-	-155 B	-0-	341	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BROWN SE "213" WELL #: 49 RRCID -> 225928 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 5724 - 6696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1200	-0-	-226 B	-0-	1200	2		N	-0-			-0-
02	1240	N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	2		N	-0-			-0-
03	1333	N	876	-0-	-457 B	-0-	876	2		N	-0-			-0-
04	1551	N	1551	-0-	-0- B	-0-	1551	2		N	-0-			-0-
05	1364	N	1318	-0-	-46 B	-0-	1318	2		N	-0-			-0-
06	1203	N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203	2		N	-0-			-0-
07	1612	N	1252	-0-	-360 B	-0-	1252	2		N	-0-			-0-
08	1333	N	1218	-0-	-115 B	-0-	1218	2		N	-0-			-0-
09	1200	N	1179	-0-	-21 B	-0-	1179	2		N	-0-			-0-
10	1240	N	1186	-0-	-54 B	-0-	1186	2		N	-0-			-0-
11	1170	N	1126	-0-	-44 B	-0-	1126	2		N	-0-			-0-
12	1209	N	1158	-0-	-51 B	-0-	1158	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
BROWN SE "213" WELL #: 50 RRCID -> 227005 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 3261 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1666	-0-	-101 B	-0-	1666	2		N	-0-			-0-
02	1596	N	1517	-0-	-79 B	-0-	1517	2		N	-0-			-0-
03	1643	N	1549	-0-	-94 B	-0-	1549	2		N	-0-			-0-
04	1782	N	1782	-0-	-0- B	-0-	1782	2		N	-0-			-0-
05	1772	N	1772	-0-	-0- B	-0-	1772	2		N	-0-			-0-
06	1500	N	1460	-0-	-40 B	-0-	1460	2		N	-0-			-0-
07	1840	N	1840	-0-	-0- B	-0-	1840	2		N	-0-			-0-
08	1767	N	1708	-0-	-59 B	-0-	1708	2		N	-0-			-0-
09	1784	N	1784	-0-	-0- B	-0-	1784	2		N	-0-			-0-
10	1829	N	1680	-0-	-149 B	-0-	1679	2	1 9	N	1	1	8	-0-
11	1650	N	1443	-0-	-207 B	-0-	1443	2		N	-0-			-0-
12	1829	N	1672	-0-	-157 B	-0-	1672	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BROWN NE "220" WELL #: 58 RRCID -> 227203 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 3436 - 7015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	527	N	475	-0-	-52 B	-0-	475	2		N	-0-			-0-
02	458	N	458	-0-	-0- B	-0-	458	2		N	-0-			-0-
03	558	N	499	-0-	-59 B	-0-	499	2		N	-0-			-0-
04	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	487	2		N	-0-			-0-
05	496	N	482	-0-	-14 B	-0-	482	2		N	-0-			-0-
06	480	N	426	-0-	-54 B	-0-	426	2		N	-0-			-0-
07	496	N	477	-0-	-19 B	-0-	476	2	1 9	N	1	1	8	-0-
08	496	N	417	-0-	-79 B	-0-	417	2		N	-0-			-0-
09	476	N	476	-0-	-0- B	-0-	475	2	1 9	N	1	1	8	-0-
10	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2		N	-0-			-0-
11	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2		N	-0-			-0-
*12	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	529	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BROWN SW "221" WELL #: 60 RRCID -> 227208 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3261 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3752	-0-	-433 B	-0-	3752	2		N	-0-			-0-
02	3780	X	3309	-0-	-471 B	-0-	3309	2		N	-0-			-0-
03	4185	X	3716	-0-	-469 B	-0-	3716	2		N	-0-			-0-
04	3750	X	3726	-0-	-24 B	-0-	3726	2		N	-0-			-0-
05	3759	X	3759	-0-	-0- B	-0-	3759	2		N	-0-			-0-
06	3630	X	3125	-0-	-505 B	-0-	3125	2		N	-0-			-0-
07	3901	X	3901	-0-	-0- B	-0-	3901	2		N	-0-			-0-
08	3844	X	3573	-0-	-271 B	-0-	3573	2		N	-0-			-0-
09	3628	X	3628	-0-	-0- B	-0-	3628	2		N	-0-			-0-
10	3660	X	3660	-0-	-0- B	-0-	3660	2		N	-0-			-0-
11	3512	X	3512	-0-	-0- B	-0-	3512	2		N	-0-			-0-
12	3596	X	3417	-0-	-179 B	-0-	3417	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 43,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
BROWN SW "201" WELL #: 63 RRCID -> 228099 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 3954 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	419	N	419	-0-	-0- B	-0-	419	2			N	-0-					-0-
02	392	N	353	-0-	-39 B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	420	N	366	-0-	-54 B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	403	N	356	-0-	-47 B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					-0-
07	372	N	343	-0-	-29 B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2			N	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	372	N	296	-0-	-76 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	N	346	-0-	-119 B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	476	N	325	-0-	-151 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03	434	N	338	-0-	-96 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
05	372	N	313	-0-	-59 B	-0-	313	2			N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
07	403	N	371	-0-	-32 B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2			N	-0-					-0-
09	390	N	237	-0-	-153 B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
10	372	N	176	-0-	-196 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	330	N	301	-0-	-29 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
*12	406	N	406	-0-	-0- B	-0-	406	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1488	N	1357	-0-	-131 B	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1345	-0-	-27 B	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1484	-0-	-35 B	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
04	1450	N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1453	-0-	-35 B	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1332	-0-	-108 B	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
07	1512	N	1512	-0-	-0- B	-0-	1511	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1457	N	1441	-0-	-16 B	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
09	1466	N	1466	-0-	-0- B	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1479	-0-	-40 B	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
11	1383	N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	1386	-0-	-133 B	-0-	1384	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1389	-0-	-502 B	-0-	1389	2		N	-0-			-0-
02	1598	N	1598	-0-	-0- B	-0-	1598	2		N	-0-			-0-
03	1674	N	1623	-0-	-51 B	-0-	1623	2		N	-0-			-0-
04	1572	N	1572	-0-	-0- B	-0-	1572	2		N	-0-			-0-
05	1767	N	1572	-0-	-195 B	-0-	1572	2		N	-0-			-0-
06	1560	N	1252	-0-	-308 B	-0-	1252	2		N	-0-			-0-
07	1612	N	1535	-0-	-77 B	-0-	1534	2	1 9	N	1	1 8		-0-
08	1581	N	1540	-0-	-41 B	-0-	1540	2		N	-0-			-0-
09	1521	N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521	2		N	-0-			-0-
10	1550	N	1496	-0-	-54 B	-0-	1496	2		N	-0-			-0-
11	1500	N	1425	-0-	-75 B	-0-	1425	2		N	-0-			-0-
12	1581	N	1418	-0-	-163 B	-0-	1418	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	379	N	379	-0-	-0- B	-0-	379	2		N	-0-			-0-
02	336	N	278	-0-	-58 B	-0-	278	2		N	-0-			-0-
03	333	N	333	-0-	-0- B	-0-	333	2		N	-0-			-0-
04	360	N	292	-0-	-68 B	-0-	292	2		N	-0-			-0-
05	432	N	432	-0-	-0- B	-0-	432	2		N	-0-			-0-
06	435	N	435	-0-	-0- B	-0-	435	2		N	-0-			-0-
07	462	N	462	-0-	-0- B	-0-	462	2		N	-0-			-0-
08	439	N	439	-0-	-0- B	-0-	439	2		N	-0-			-0-
09	450	N	429	-0-	-21 B	-0-	429	2		N	-0-			-0-
10	465	N	428	-0-	-37 B	-0-	427	2	1 9	N	1	1 8		-0-
11	420	N	407	-0-	-13 B	-0-	407	2		N	-0-			-0-
*12	465	N	465	-0-	-0- B	-0-	465	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BROWN NW "212" WELL #: 64 RRCID -> 228924 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 5950 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1858	-0-	-126 B	-0-	1858	2		N	-0-			-0-
02	2002	N	2002	-0-	-0- B	-0-	2002	2		N	-0-			-0-
03	2263	N	2019	-0-	-244 B	-0-	2019	2		N	-0-			-0-
04	2151	N	2151	-0-	-0- B	-0-	2151	2		N	-0-			-0-
05	2232	N	2032	-0-	-200 B	-0-	2032	2		N	-0-			-0-
06	1950	N	1684	-0-	-266 B	-0-	1684	2		N	-0-			-0-
07	2232	N	2052	-0-	-180 B	-0-	2052	2		N	-0-			-0-
08	2046	N	1906	-0-	-140 B	-0-	1906	2		N	-0-			-0-
09	2031	N	2031	-0-	-0- B	-0-	2031	2		N	-0-			-0-
10	2046	N	2036	-0-	-10 B	-0-	2036	2		N	-0-			-0-
11	1932	N	1932	-0-	-0- B	-0-	1932	2		N	-0-			-0-
12	2108	N	1872	-0-	-236 B	-0-	1872	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
BROWN NW "221" WELL #: 68 RRCID -> 228979 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 3370 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	5019	-0-	-3 B	-0-		5019	2			N	-0-					-0-
02	4839	X	4839	-0-	-0- B	-0-		4839	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4696	-0-	-419 B	-0-		4696	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4557	-0-	-393 B	-0-		4557	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4770	-0-	-345 B	-0-		4770	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4713	-0-	-237 B	-0-		4711	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	5115	X	4590	-0-	-525 B	-0-		4590	2			N	-0-					-0-
08	4774	X	4571	-0-	-203 B	-0-		4571	2			N	-0-					-0-
09	4502	X	4502	-0-	-0- B	-0-		4502	2			N	-0-					-0-
10	4650	X	4592	-0-	-58 B	-0-		4592	2			N	-0-					-0-
11	4971	X	4971	-0-	-0- B	-0-		4971	2			N	-0-					-0-
*12	4717	X	4717	-0-	-0- B	-0-		4717	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BROWN NW "213" WELL #: 61 RRCID -> 229322 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 3240 - 7042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	1081	-0-	-1368 B	-0-		1081	2			N	-0-					-0-
02	2296	N	1310	-0-	-986 B	-0-		1310	2			N	-0-					-0-
03	2599	N	2599	-0-	-0- B	-0-		2599	2			N	-0-					-0-
04	1994	N	1994	-0-	-0- B	-0-		1994	2			N	-0-					-0-
05	1924	N	1924	-0-	-0- B	-0-		1924	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	1815	-0-	-705 B	-0-		1815	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1931	-0-	-115 B	-0-		1931	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1834	-0-	-88 B	-0-		1834	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1755	-0-	-75 B	-0-		1755	2			N	-0-					-0-
10	1922	N	1703	-0-	-219 B	-0-		1703	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	1642	-0-	-128 B	-0-		1642	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1763	-0-	-66 B	-0-		1763	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,351 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	782	-0-	-334 B	-0-		782	2			N	-0-					-0-
02	1033	N	1033	-0-	-0- B	-0-		1033	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1007	-0-	-233 B	-0-		1007	2			N	-0-					-0-
04	1046	N	1046	-0-	-0- B	-0-		1046	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1012	-0-	-135 B	-0-		1012	2			N	-0-					-0-
06	960	N	899	-0-	-61 B	-0-		899	2			N	-0-					-0-
07	1105	N	1105	-0-	-0- B	-0-		1105	2			N	-0-					-0-
08	1025	N	1025	-0-	-0- B	-0-		1025	2			N	-0-					-0-
09	1059	N	1059	-0-	-0- B	-0-		1059	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1048	-0-	-68 B	-0-		1048	2			N	-0-					-0-
11	990	N	932	-0-	-58 B	-0-		932	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	924	-0-	-161 B	-0-		924	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
BROWN NW "184" WELL #: 72 RRCID -> 231366 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5447 - 6374

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	815	N	815	-0-	-0-	-0-	B	815	2			N	-0-					-0-
02	728	N	704	-0-	-24	-0-	B	704	2			N	-0-					-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	B	812	2			N	-0-					-0-
04	780	N	741	-0-	-39	-0-	B	741	2			N	-0-					-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	B	790	2			N	-0-					-0-
06	780	N	740	-0-	-40	-0-	B	739	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	B	806	2			N	-0-					-0-
08	775	N	728	-0-	-47	-0-	B	728	2			N	-0-					-0-
09	750	N	735	-0-	-15	-0-	B	735	2			N	-0-					-0-
10	806	N	731	-0-	-75	-0-	B	731	2			N	-0-					-0-
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	B	713	2			N	-0-					-0-
12	775	N	659	-0-	-116	-0-	B	659	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BROWN SW "227" WELL #: 69 RRCID -> 231374 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 3486 - 7036

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	B	1163	2			N	-0-					-0-
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	B	1046	2			N	-0-					-0-
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	B	1135	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1114	-0-	-26	-0-	B	1114	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	B	1133	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1057	-0-	-53	-0-	B	1057	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	B	1123	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1147	N	1078	-0-	-69	-0-	B	1078	2			N	-0-					-0-
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	B	1054	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	B	1082	2			N	-0-					-0-
11	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	B	1052	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	B	1059	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BROWN SE "200" WELL #: 71 RRCID -> 231376 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 5670 - 6482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	551	-0-	-69	-0-	B	551	2			N	-0-					-0-
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	B	551	2			N	-0-					-0-
03	527	N	500	-0-	-27	-0-	B	500	2			N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	B	552	2			N	-0-					-0-
05	620	N	521	-0-	-99	-0-	B	521	2			N	-0-					-0-
06	480	N	427	-0-	-53	-0-	B	427	2			N	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	B	600	2			N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	B	530	2			N	-0-					-0-
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	B	544	2			N	-0-					-0-
10	589	N	501	-0-	-88	-0-	B	501	2			N	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	B	525	2			N	-0-					-0-
12	558	N	394	-0-	-164	-0-	B	394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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	992	N	985	-0-	-7 B	-0-	985	2			N	-0-					-0-
02	952	N	919	-0-	-33 B	-0-	919	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	987	-0-	-129 B	-0-	987	2			N	-0-					-0-
04	960	N	957	-0-	-3 B	-0-	957	2			N	-0-					-0-
05	1030	N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
06	960	N	878	-0-	-82 B	-0-	878	2			N	-0-					-0-
07	992	N	914	-0-	-78 B	-0-	914	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	871	-0-	-152 B	-0-	871	2			N	-0-					-0-
09	870	N	860	-0-	-10 B	-0-	860	2			N	-0-					-0-
10	899	N	865	-0-	-34 B	-0-	865	2			N	-0-					-0-
11	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	947	2			N	-0-					-0-
12	899	N	869	-0-	-30 B	-0-	869	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1778	N	1778	-0-	-0- B	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
02	1302	N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
03	1554	N	1554	-0-	-0- B	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
04	1482	N	1482	-0-	-0- B	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
05	1771	N	1771	-0-	-0- B	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
06	1761	N	1761	-0-	-0- B	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
07	1613	N	1613	-0-	-0- B	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
08	1409	N	1409	-0-	-0- B	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
09	1043	N	1043	-0-	-0- B	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
10	1270	N	1270	-0-	-0- B	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
11	942	N	942	-0-	-0- B	-0-	942	2			N	-0-					-0-
*12	965	N	965	-0-	-0- B	-0-	965	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,890 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	177	-0-	-9 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	186	N	180	-0-	-6 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0- B	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	180	N	161	-0-	-19 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9 B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
11	180	N	169	-0-	-11 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	186	N	148	-0-	-38 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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	1540	N	1540	-0-	-0- B	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1249	-0-	-123 B	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
03	1556	N	1556	-0-	-0- B	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1384	-0-	-116 B	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1281	-0-	-114 B	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1311	-0-	-189 B	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1363	-0-	-63 B	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
08	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1275	-0-	-45 B	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1211	-0-	-153 B	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
11	1391	N	1391	-0-	-0- B	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
*12	1372	N	1372	-0-	-0- B	-0-	1372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1271	N	1119	-0-	-152 B	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1024	-0-	-68 B	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1073	-0-	-136 B	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1072	-0-	-8 B	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1061	-0-	-86 B	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	918	-0-	-132 B	-0-	918	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1036	-0-	-80 B	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	951	-0-	-103 B	-0-	951	2			N	-0-					-0-
09	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	980	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	981	-0-	-42 B	-0-	981	2			N	-0-					-0-
11	930	N	910	-0-	-20 B	-0-	910	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	897	-0-	-126 B	-0-	897	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,022 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	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2			N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0- B	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
05	527	N	142	-0-	-385 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
06	540	N	125	-0-	-415 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	248	N	133	-0-	-115 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	150	N	131	-0-	-19 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
12	155	N	133	-0-	-22 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,556 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 #: 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	236	N	236	-0-	-0- B	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	224	N	212	-0-	-12 B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0- B	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	240	N	232	-0-	-8 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14 B	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	240	N	190	-0-	-50 B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
08	248	N	195	-0-	-53 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
10	248	N	204	-0-	-44 B	-0-	203	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	217	N	196	-0-	-21 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1302	N	1152	-0-	-150 B	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
02	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1163	-0-	-77 B	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
04	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1169	-0-	-71 B	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	959	-0-	-181 B	-0-	959	2			N	-0-					-0-
07	1250	N	1250	-0-	-0- B	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1091	-0-	-87 B	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
09	1132	N	1132	-0-	-0- B	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1124	-0-	-116 B	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
11	1057	N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1029	-0-	-149 B	-0-	1029	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,417 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	4185	X	3781	-0-	-404 B	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3622	-0-	-158 B	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3844	-0-	-341 B	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3780	-0-	-30 B	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3918	-0-	-81 B	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3066	-0-	-804 B	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
07	4149	X	4149	-0-	-0- B	-0-	4146	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	3906	X	3572	-0-	-334 B	-0-	3562	2	10	9	N	9	9	8			-0-
09	3780	X	3760	-0-	-20 B	-0-	3759	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	4154	X	3722	-0-	-432 B	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
11	4020	X	3590	-0-	-430 B	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
12	4154	X	3507	-0-	-647 B	-0-	3507	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
BROWN NE "212" WELL #: 78 RRCID -> 243576 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4100 - 4130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	648	2			N	-0-					-0-
02	560	N	498	-0-	-62 B	-0-	498	2			N	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0- B	-0-	577	2			N	-0-					-0-
04	630	N	535	-0-	-95 B	-0-	535	2			N	-0-					-0-
05	558	N	555	-0-	-3 B	-0-	555	2			N	-0-					-0-
06	570	N	496	-0-	-74 B	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07	578	N	578	-0-	-0- B	-0-	578	2			N	-0-					-0-
08	558	N	524	-0-	-34 B	-0-	524	2			N	-0-					-0-
09	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			N	-0-					-0-
10	589	N	529	-0-	-60 B	-0-	529	2			N	-0-					-0-
11	510	N	508	-0-	-2 B	-0-	508	2			N	-0-					-0-
12	558	N	525	-0-	-33 B	-0-	525	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN NE "225" WELL #: 88 RRCID -> 244144 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6122 - 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	1364	N	1012	-0-	-352 B	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
02	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1080	-0-	-191 B	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
04	1196	N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1202	-0-	-38 B	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	911	-0-	-139 B	-0-	904	2	7	9	N	6	6	8			-0-
07	1240	N	1218	-0-	-22 B	-0-	1215	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	1209	N	1083	-0-	-126 B	-0-	1077	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	1173	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	1220	N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
11	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1131	-0-	-78 B	-0-	1118	2	13	9	N	12	12	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

GEASLIN NW "187" WELL #: 70 RRCID -> 244305 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4395 - 4410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	336	N	304	-0-	-32 B	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	310	N	254	-0-	-56 B	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	341	N	257	-0-	-84 B	-0-	257	2			N	-0-					-0-
06	240	N	214	-0-	-26 B	-0-	213	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	310	N	308	-0-	-2 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0- B	-0-	232	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	310	N	228	-0-	-82 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
11	270	N	210	-0-	-60 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	248	N	197	-0-	-51 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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	2015	N	1929	-0-	-86 B	-0-	22	1	1907	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1663	-0-	-17 B	-0-	22	1	1641	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1754	-0-	-230 B	-0-	22	1	1732	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1679	-0-	-181 B	-0-	22	1	1657	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1762	-0-	-67 B	-0-	22	1	1740	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1610	-0-	-100 B	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	1734	-0-	-2 B	-0-	22	1	1712	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	1620	-0-	-147 B	-0-	22	1	1598	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1562	-0-	-58 B	-0-	22	1	1540	2	N	-0-					-0-
10	1736	N	1536	-0-	-200 B	-0-	22	1	1514	2	N	-0-					-0-
11	1571	N	1571	-0-	-0- B	-0-	22	1	1549	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1551	-0-	-61 B	-0-	22	1	1529	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	224	-0-	-179 B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	364	N	340	-0-	-24 B	-0-	340	2			N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	372	N	359	-0-	-13 B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	360	N	323	-0-	-37 B	-0-	322	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	372	N	361	-0-	-11 B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
08	372	N	329	-0-	-43 B	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
10	372	N	325	-0-	-47 B	-0-	325	2			N	-0-					-0-
11	330	N	312	-0-	-18 B	-0-	312	2			N	-0-					-0-
12	341	N	296	-0-	-45 B	-0-	296	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	744	N	666	-0-	-78 B	-0-	652	2	14	9	N	13					47
02	588	N	485	-0-	-103 B	-0-	466	2	19	9	N	17					64
03	589	N	570	-0-	-19 B	-0-	562	2	8	9	N	7					71
04	630	N	549	-0-	-81 B	-0-	542	2	7	9	N	6					77
05	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	573	2	13	9	N	12					89
06	540	N	509	-0-	-31 B	-0-	503	2	6	9	N	5					94
07	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	629	2	17	9	N	15					109
08	605	N	605	-0-	-0- B	-0-	592	2	13	9	N	12					121
09	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	563	2	2	9	N	2					123
10	651	N	527	-0-	-124 B	-0-	521	2	6	9	N	5	1	8			127
11	600	N	587	-0-	-13 B	-0-	578	2	9	9	N	8					135
12	589	N	529	-0-	-60 B	-0-	520	2	9	9	N	8					143

TOTAL GAS PROD: 6,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

GEASLIN (WOLFCAMP) //CONT.// 34300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
BROWN NW "185" WELL #: 90 RRCID -> 256604 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5392 - 6780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	824	-0-	-230 B	-0-	824	2			N	-0-					-0-
02	861	N	861	-0-	-0- B	-0-	861	2			N	-0-					-0-
03	992	N	833	-0-	-159 B	-0-	833	2			N	-0-					-0-
04	810	N	319	-0-	-491 B	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	961	N	700	-0-	-261 B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
06	810	N	643	-0-	-167 B	-0-	643	2			N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0- B	-0-	688	2			N	-0-					-0-
08	713	N	671	-0-	-42 B	-0-	671	2			N	-0-					-0-
09	647	N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2			N	-0-					-0-
10	682	N	604	-0-	-78 B	-0-	604	2			N	-0-					-0-
11	660	N	612	-0-	-48 B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
12	682	N	584	-0-	-98 B	-0-	584	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN SE "201" WELL #: 91 RRCID -> 259360 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 4840 - 7480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	890	-0-	-102 B	-0-	890	2			N	-0-					-0-
02	868	N	834	-0-	-34 B	-0-	834	2			N	-0-					-0-
03	899	N	895	-0-	-4 B	-0-	895	2			N	-0-					-0-
04	870	N	855	-0-	-15 B	-0-	855	2			N	-0-					-0-
05	930	N	851	-0-	-79 B	-0-	851	2			N	-0-					-0-
06	870	N	807	-0-	-63 B	-0-	807	2			N	-0-					-0-
07	899	N	783	-0-	-116 B	-0-	783	2			N	-0-					-0-
08	837	N	782	-0-	-55 B	-0-	782	2			N	-0-					-0-
09	810	N	792	-0-	-18 B	-0-	792	2			N	-0-					-0-
10	775	N	750	-0-	-25 B	-0-	750	2			N	-0-					-0-
11	776	N	776	-0-	-0- B	-0-	776	2			N	-0-					-0-
12	806	N	764	-0-	-42 B	-0-	764	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN SW '225' WELL #: 95 RRCID -> 277527 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 3393 - 6421

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27001	X	13710	-0-	-13291 B	-0-	13710	2			N	-0-					-0-
02	24388	X	11884	-0-	-12504 B	-0-	11884	2			N	-0-					-0-
03	27001	X	9788	-0-	-17213 B	-0-	9788	2			N	-0-					-0-
04	26130	X	9158	-0-	-16972 B	-0-	9158	2			N	-0-					-0-
05	27001	X	8211	-0-	-18790 B	-0-	8211	2			N	-0-					-0-
06	26130	X	6003	-0-	-20127 B	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
07	27001	X	6702	-0-	-20299 B	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
08	27001	X	5922	-0-	-21079 B	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
09	26130	X	5767	-0-	-20363 B	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
10	8215	X	5412	-0-	-2803 B	-0-	5404	2	8	9	N	7	7	8			-0-
11	6480	X	5258	-0-	-1222 B	-0-	5257	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	6696	X	4076	-0-	-2620 B	-0-	4076	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 141 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1486					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1486					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1486					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1486					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1486					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1486					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1486					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1486					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1486					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1486					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1486					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1486					N	NO RPT					-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. (I) GAS LIFT(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	#	627	-0-	-179	-0-	68	1	539	3	N	18					180
							20	9									
02	952	#	802	-0-	-150	-0-	62	1	649	3	N	83	173	1			90
							91	9									
03	1350	R	1350	-0-	-0-	-0-	68	1	1124	3	N	144	161	1			73
							158	9									
04	2070	R	2070	-0-	-0-	-0-	66	1	1718	3	N	260	165	1			168
							286	9									
05	1626	R	1626	-0-	-0-	-0-	68	1	1328	3	N	209	321	1			56
							230	9									
06	1584	R	1584	-0-	-0-	-0-	66	1	1268	3	N	227	165	1			118
							250	9									
07	2296	R	2296	-0-	-0-	-0-	68	1	1923	3	N	277	325	1			70
							305	9									
08	2139	#	1444	-0-	-695	-0-	68	1	1230	3	N	133	164	1			39
							146	9									
09	2289	R	2289	-0-	-0-	-0-	66	1	1971	3	N	229	164	1			104
							252	9									
10	2461	R	2461	-0-	-0-	-0-	68	1	2120	3	N	248	164	1			188
							273	9									
11	2220	#	2163	-0-	-57	-0-	66	1	1893	3	N	185	306	1			67
							204	9									
*12	2689	R	2689	-0-	-0-	-0-	68	1	2306	3	N	286	176	1			177
							315	9									

TOTAL GAS PROD: 21,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,299

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
POWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266981 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7765 - 7775

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	8171					N	-0-					175
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	8171					N	-0-					175
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	8171					N	-0-					175
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	8171					N	-0-					175
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	8171					N	-0-					175
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	8171					N	-0-					175
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	8171					N	-0-					175
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	8171					N	-0-					175
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	8171					N	NO RPT					175
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	8171					N	NO RPT					175
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	8171					N	NO RPT					175
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	8171					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					58
02	280	N	225	-0-	-55	-0-	225	2			N	-0-					58
03	279	N	146	-0-	-133	-0-	146	2			N	-0-					58
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					58
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					58
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					58
07	310	N	141	-0-	-169	-0-	141	2			N	-0-					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					59
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					60
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	407	2	1	9	N	1					61
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					61

TOTAL GAS PROD: 1,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
BRUTON WELL #: 2 T RRCID -> 100072 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7631 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	307	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GET IT (GOEN LIME) 34601 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
LECLAIR OPERATING, L.L.C. 493412
PFLUGER WELL #: 1 RRCID -> 144776 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 3786 PERF. 3473 - 3477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,193 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		2233	-0-	2233	2233	57	1	2078	2	Y	89	186	1			152
							98	9									
02	T. A.		2439	-0-	2439	4672	68	1	2301	2	Y	64					216
							70	9									
03	6227	X	2278	-0-	-3949	723	62	1	2100	2	Y	105	197	1			124
							116	9									
04	3270		3098	-0-	-172	551	88	1	2912	2	Y	89					213
							98	9									
05	3093		3093	-0-	-0-	551	92	1	2909	2	Y	84					297
							92	9									
06	2400		2702	-0-	302	853	87	1	2534	2	Y	74	189	1			182
							81	9									
07	5236	X	2534	-0-	-2702	-0-	76	1	2400	2	Y	53					235
							58	9									
08	1988		1988	-0-	-0-	-0-	1911	2	77	9	Y	70					305
09	1466		1466	-0-	-0-	-0-	1401	2	65	9	Y	59					364
10	1876		1876	-0-	-0-	-0-	1763	2	113	9	Y	103					467
11	1200		1055	-0-	-145	-0-	977	2	78	9	Y	71	376	1			162
12	1240		783	-0-	-457	-0-	733	2	50	9	Y	45					207

TOTAL GAS PROD: 25,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 906

GRIERSON SPRING (STRAWN) 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
AMERICAN ENERGY-PERM BASIN, LLC 017996
UNIVERSITY 7 WELL #: 1 RRCID -> 264261 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8662 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	254					254
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					254
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					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: 263

GRIERSON SPRING (STRAWN) //CONT.// 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	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	156	1	5725	2	Y	399	330	1			489
							439	9									
02	5600	X	4437	-0-	-1163	-0-	117	1	3958	2	Y	329	513	1			305
							362	9									
03	6200	X	5166	-0-	-1034	-0-	137	1	4641	2	Y	353	305	1			353
							388	9									
04	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	179	1	5894	2	Y	441	328	1			466
							485	9									
05	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	199	1	6284	2	Y	446	565	1			347
							491	9									
06	6000	X	5882	-0-	-118	-0-	186	1	5386	2	Y	282	308	1			321
							310	9									
07	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	223	1	7035	2	Y	423	496	1			248
							465	9									
08	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	5991	2	300	9	Y	273	213	1			308
09	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	4953	2	331	9	Y	301	205	1			404
10	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	6494	2	344	9	Y	313	411	1			306
11	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4224	2	245	9	Y	223	215	1			314
*12	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	5210	2	338	9	Y	307	433	1			188

TOTAL GAS PROD: 71,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 4,090

GRIERSON A WELL #: 1 RRCID -> 155427 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8784 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	65	1	1079	2	Y	15	18	1			172
							17	9									
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	55	1	849	2	Y	14	9	1			177
							15	9									
03	1147	N	923	-0-	-224	-0-	46	1	863	2	Y	13	20	1			170
							14	9									
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	63	1	1067	2	Y	20	19	1			171
							22	9									
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	57	1	1052	2	Y	26	25	1			172
							29	9									
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	50	1	958	2	Y	7	16	1			163
							8	9									
07	1178	N	780	-0-	-398	-0-	31	1	739	2	Y	9	7	1			165
							10	9									
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	22	1	483	2	Y	5	6	1			164
							6	9									
09	1020	N	482	-0-	-538	-0-	20	1	451	2	Y	10	10	1			164
							11	9									
10	775	N	670	-0-	-105	-0-	28	1	631	2	Y	10	11	1			163
							11	9									
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	23	1	424	2	Y	5					168
							6	9									
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					168

TOTAL GAS PROD: 9,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

GRIERSON SPRING (STRAWN) //CONT.// 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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 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-	29	1	1053	2	Y	22					51
							24	9									
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	23	1	784	2	Y	22					73
							24	9									
03	775	N	721	-0-	-54	-0-	19	1	656	2	Y	42					115
							46	9									
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	28	1	910	2	Y	33					148
							36	9									
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	29	1	909	2	Y	33					181
							36	9									
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	27	1	798	2	Y	37	177	1			41
							41	9									
07	775	N	774	-0-	-1	-0-	21	1	670	2	Y	75					116
							83	9									
08	775	N	580	-0-	-195	-0-	526	2	54	9	Y	49					165
09	750	N	395	-0-	-355	-0-	358	2	37	9	Y	34	180	1			19
10	775	N	328	-0-	-447	-0-	326	2	2	9	Y	2					21
11	570	N	383	-0-	-187	-0-	319	2	64	9	Y	58					79
*12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	350	2	63	9	Y	57					136

TOTAL GAS PROD: 8,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 464

GRIERSON A WELL #: 2 RRCID -> 158245 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8705 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	7	1	138	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	171	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	186	N	117	-0-	-69	-0-	5	1	111	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	180	N	58	-0-	-122	-0-	2	1	55	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	1					2
							1	9									
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

GRIERSON SPRING (STRAWN) //CONT.// 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRIERSON B WELL #: 1 RRCID -> 158246 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8788 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	192	1	7062	2	Y	123	179	1			111
							135	9									
02	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	167	1	5648	2	Y	98					209
							108	9									
03	5580	X	5092	-0-	-488	-0-	139	1	4724	2	Y	208	360	1			57
							229	9									
04	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	199	1	6552	2	Y	125					182
							138	9									
05	6877	X	6877	-0-	-0-	-0-	207	1	6546	2	Y	113	176	1			119
							124	9									
06	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	196	1	5698	2	Y	120	160	1			79
							132	9									
07	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	158	1	4996	2	Y	133					212
							146	9									
08	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	4877	2	141	9	Y	128	180	1			160
09	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4313	2	121	9	Y	110	179	1			91
10	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	5950	2	204	9	Y	185	166	1			110
11	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4156	2	97	9	Y	88					198
*12	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	5637	2	129	9	Y	117	176	1			139

TOTAL GAS PROD: 69,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,548

UNIVERSITY "F" WELL #: 2 RRCID -> 158998 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8712 - 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	5890	X	5767	-0-	-123	-0-	150	1	5516	2	Y	92	74	1			112
							101	9									
02	5320	X	4249	-0-	-1071	-0-	119	1	4041	2	Y	81	118	1			75
							89	9									
03	5890	X	4724	-0-	-1166	-0-	132	1	4501	2	Y	83	75	1			83
							91	9									
04	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	179	1	5901	2	Y	118	77	1			124
							130	9									
05	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	191	1	6024	2	Y	109	148	1			85
							120	9									
06	5580	X	5361	-0-	-219	-0-	176	1	5117	2	Y	62	75	1			72
							68	9									
07	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	212	1	6683	2	Y	94	111	1			55
							103	9									
08	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5692	2	66	9	Y	60	47	1			68
09	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4672	2	75	9	Y	68	46	1			90
10	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6169	2	76	9	Y	69	91	1			68
11	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4013	2	55	9	Y	50	48	1			70
*12	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	4949	2	75	9	Y	68	96	1			42

TOTAL GAS PROD: 65,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 954

GRIERSON SPRING (STRAWN) //CONT.// 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UNIVERSITY "F" WELL #: 3 RRCID -> 159000 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8696 - 8813

M O	ALLOW	CODE	GAS 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	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	121	1	4442	2	Y	97	74	1	117
							107	9							
02	4200	X	3700	-0-	-500	-0-	103	1	3498	2	Y	90	124	1	83
							99	9							
03	4650	X	3822	-0-	-828	-0-	107	1	3626	2	Y	81	83	1	81
							89	9							
04	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	142	1	4658	2	Y	107	75	1	113
							118	9							
05	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	150	1	4756	2	Y	100	135	1	78
							110	9							
06	4500	X	4459	-0-	-41	-0-	146	1	4243	2	Y	64	69	1	73
							70	9							
07	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	167	1	5276	2	Y	94	112	1	55
							103	9							
08	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4493	2	66	9	Y	60	47	1	68
09	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	3688	2	75	9	Y	68	46	1	90
10	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4870	2	76	9	Y	69	91	1	68
11	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3168	2	55	9	Y	50	48	1	70
*12	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3907	2	75	9	Y	68	96	1	42

TOTAL GAS PROD: 52,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 948

UNIVERSITY 6A WELL #: 1 RRCID -> 159463 COMPL. DATE 07/07/1996 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8664 - 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	EOM BALANCE
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	19	1	324	2	Y	5	6	1	33
							6	9							
02	364	N	277	-0-	-87	-0-	16	1	255	2	Y	5	3	1	35
							6	9							
03	341	N	288	-0-	-53	-0-	14	1	270	2	Y	4	6	1	33
							4	9							
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	19	1	320	2	Y	6	6	1	33
							7	9							
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	316	2	Y	8	8	1	33
							9	9							
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	15	1	290	2	Y	3	5	1	31
							3	9							
07	372	N	209	-0-	-163	-0-	8	1	199	2	Y	2	2	1	31
							2	9							
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-	1	1	30
09	300	N	122	-0-	-178	-0-	5	1	115	2	Y	2	2	1	30
							2	9							
10	217	N	177	-0-	-40	-0-	7	1	167	2	Y	3	3	1	30
							3	9							
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	Y	2			32
							2	9							
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			32

TOTAL GAS PROD: 2,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

GRIERSON SPRING (STRAWN) //CONT.// 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	321 100	1 9	5356	2	N	91	94	1			157
02	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	270 102	1 9	4176	2	N	93	44	1			206
03	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	230 180	1 9	4367	2	N	164	291	1			79
04	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	259 91	1 9	4409	2	N	83	88	1			74
05	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	339 167	1 9	6310	2	N	152	128	1			98
06	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	296 462	1 9	5649	2	N	420	470	1			48
07	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	290 315	1 9	6846	2	N	286	230	1			104
08	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	277 254	1 9	6088	2	N	231	231	1			104
09	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	231 129	1 9	5211	2	N	117	118	1			103
10	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	327 356	1 9	7397	2	N	324	129	1			298
11	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	240 162	1 9	4394	2	N	147	196	1			249
12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					249

TOTAL GAS PROD: 65,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,108

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	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	308 111	1 9	5151	2	N	101	92	1			237
02	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	264 95	1 9	4088	2	N	86	42	1			281
03	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	233 94	1 9	4424	2	N	85	95	1			271
04	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	316 142	1 9	5380	2	N	129	96	1			304
05	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	292 174	1 9	5427	2	N	158	316	1			146
06	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	286 48	1 9	5462	2	N	44	87	1			103
07	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	118 35	1 9	2795	2	N	32	32	1			103
08	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	53 12	1 9	1166	2	N	11	20	1			94
09	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	49 28	1 9	1104	2	N	25	27	1			92
10	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	64 25	1 9	1446	2	N	23	26	1			89
11	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	60 14	1 9	1102	2	N	13					102
12	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 40,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 707

GRIERSON SPRING (STRAWN) //CONT.// 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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. GAS LIFT	(I)(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	699	-0-		-479	-0-	39	1	647	2	N	12	17	1			20
								13	9									
02	728	N	554	-0-		-174	-0-	33	1	510	2	N	10	5	1			25
								11	9									
03	713	N	578	-0-		-135	-0-	28	1	540	2	N	9	12	1			22
								10	9									
04	695	N	695	-0-		-0-	-0-	38	1	640	2	N	15	12	1			25
								17	9									
05	685	N	685	-0-		-0-	-0-	34	1	631	2	N	18	15	1			28
								20	9									
06	605	N	605	-0-		-0-	-0-	30	1	568	2	N	6	10	1			24
								7	9									
07	2181	N	2181	-0-		-0-	-0-	87	1	2063	2	N	28	19	1			33
								31	9									
08	2064	N	2064	-0-		-0-	-0-	89	1	1954	2	N	19	16	1			36
								21	9									
09	1735	N	1735	-0-		-0-	-0-	72	1	1622	2	N	37	37	1			36
								41	9									
10	2187	N	2187	-0-		-0-	-0-	91	1	2059	2	N	34	38	1			32
								37	9									
11	1275	N	1275	-0-		-0-	-0-	65	1	1195	2	N	14					46
								15	9									
12	1798	N	NO RPT	-0-		-1798	-0-					N	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 13,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

UNIVERSITY "F" WELL #: 4 RRCID -> 165099 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 8705 - 8794

01	4719	X	4719	-0-		-0-	-0-	121	1	4442	2	Y	142	110	1			173
								156	9									
02	4200	X	3691	-0-		-509	-0-	101	1	3424	2	Y	151	184	1			140
								166	9									
03	4650	X	3867	-0-		-783	-0-	107	1	3626	2	Y	122	140	1			122
								134	9									
04	4977	X	4977	-0-		-0-	-0-	142	1	4658	2	Y	161	113	1			170
								177	9									
05	5071	X	5071	-0-		-0-	-0-	150	1	4756	2	Y	150	203	1			117
								165	9									
06	4500	X	4495	-0-		-5	-0-	146	1	4243	2	Y	96	104	1			109
								106	9									
07	5599	X	5599	-0-		-0-	-0-	167	1	5276	2	Y	142	168	1			83
								156	9									
08	4593	X	4593	-0-		-0-	-0-	4493	2	100	9	Y	91	71	1			103
09	3825	X	3825	-0-		-0-	-0-	3715	2	110	9	Y	100	68	1			135
10	4984	X	4984	-0-		-0-	-0-	4870	2	114	9	Y	104	137	1			102
11	3251	X	3251	-0-		-0-	-0-	3168	2	83	9	Y	75	72	1			105
*12	4019	X	4019	-0-		-0-	-0-	3907	2	112	9	Y	102	144	1			63

TOTAL GAS PROD: 53,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,436

GRIERSON SPRING (STRAWN) //CONT.// 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UNIVERSITY 7-6S WELL #: 2 RRCID -> 166704 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8552 - 8750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	7881	-0-	-1977	-0-	436	1	7282	2	N	148	320	1			380
							163	9									
02	9436	X	6893	-0-	-2543	-0-	410	1	6341	2	N	129	60	1			449
							142	9									
03	10447	X	6996	-0-	-3451	-0-	344	1	6525	2	N	115	143	1			421
							127	9									
04	10140	X	7833	-0-	-2307	-0-	424	1	7225	2	N	167	137	1			451
							184	9									
05	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	441	1	8203	2	N	248	183	1			516
							273	9									
06	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	390	1	7441	2	N	93	127	1			482
							102	9									
07	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	381	1	9005	2	N	143	256	1			369
							157	9									
08	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	353	1	7763	2	N	75	71	1			373
							83	9									
09	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	276	1	6239	2	N	141	146	1			368
							155	9									
10	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	407	1	9208	2	N	150	158	1			360
							165	9									
11	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	341	1	6240	2	N	73					433
							80	9									
12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					433

TOTAL GAS PROD: 87,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,482

UNIVERSITY 6-7W WELL #: 2 RRCID -> 166708 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8631 - 8718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	32	1	539	2	N	7	9	1			106
							8	9									
02	616	N	384	-0-	-232	-0-	23	1	354	2	N	6	4	1			108
							7	9									
03	589	N	488	-0-	-101	-0-	24	1	450	2	N	13	9	1			112
							14	9									
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	31	1	533	2	N	43	10	1			145
							47	9									
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	28	1	526	2	N	41	13	1			173
							45	9									
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	25	1	481	2	N	4	8	1			169
							4	9									
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	26	1	611	2	N	7	5	1			171
							8	9									
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	35	1	774	2	N	8	6	1			173
							9	9									
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	30	1	677	2	N	26	145	1			54
							29	9									
10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	40	1	917	2	N	15	16	1			53
							17	9									
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	54	1	995	2	N	12					65
							13	9									
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					65

TOTAL GAS PROD: 7,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

GRIERSON SPRING (STRAWN) //CONT.// 36953 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
UNIVERSITY "5" WELL #: 1 RRCID -> 168690 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8705 - 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-

GRIERSON STATE WELL #: 2 RRCID -> 169058 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 8909 - 8934

01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	29	1	1053	2	Y	45					140
							50	9									
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	23	1	784	2	Y	41					181
							45	9									
03	775	N	730	-0-	-45	-0-	19	1	656	2	Y	50	183	1			48
							55	9									
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	28	1	910	2	Y	64					112
							70	9									
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	29	1	909	2	Y	53					165
							58	9									
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	27	1	783	2	Y	31	177	1			19
							34	9									
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	25	1	794	2	Y	-0-					19
08	775	N	638	-0-	-137	-0-	638	2			Y	-0-					19
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	772	2	76	9	Y	69					88
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	849	2	117	9	Y	106					194
11	630	N	528	-0-	-102	-0-	527	2	1	9	Y	1	176	1			19
12	775	N	712	-0-	-63	-0-	706	2	6	9	Y	5					24

TOTAL GAS PROD: 10,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 465

THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 6-6 WELL #: 1 RRCID -> 186344 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8690 - 8791

01	4185	X	2646	-0-	-1539	-0-	2521	2	125	9	N	114	183	1			153
02	3780	X	2655	-0-	-1125	-0-	2645	2	10	9	N	9					162
03	4185	X	3995	-0-	-190	-0-	3780	2	215	9	N	195	187	1			170
04	4050	X	3493	-0-	-557	-0-	3348	2	145	9	N	132					302
05	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	4066	2	240	9	N	218	183	1			337
06	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3821	2	131	9	N	119	185	1			271
07	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	3902	2	164	9	N	149	186	1			234
08	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3594	2	156	9	N	142	188	1			188
09	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4138	2	205	9	N	186	186	1			188
10	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	3930	2	180	9	N	164	192	1			160
11	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3602	2	140	9	N	127	183	1			104
12	3472	X	3340	-0-	-132	-0-	3190	2	150	9	N	136					240

TOTAL GAS PROD: 44,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,691

GUSTAV (CANYON) 37505 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
STATE UNIVERSITY "FO" WELL #: 1 RRCID -> 120436 COMPL. DATE 06/19/1985 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6980 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	3			Y	-0-					7
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					7
03	496	N	374	-0-	-122	-0-	374	3			Y	-0-					7
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					7
05	465	N	435	-0-	-30	-0-	431	3	4	9	Y	4					11
06	360	N	305	-0-	-55	-0-	303	3	2	9	Y	2					13
07	465	N	402	-0-	-63	-0-	400	3	2	9	Y	2					15
08	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			Y	-0-					15
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	397	3	2	9	Y	2					17
10	403	N	389	-0-	-14	-0-	388	3	1	9	Y	1					18
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					18
12	403	N	268	-0-	-135	-0-	268	3			Y	-0-	18	5			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

STATE UNIVERSITY "FQ" WELL #: 1 RRCID -> 120437 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7005 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	170	-0-	-140	-0-	170	3			Y	-0-					68
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					68
03	341	N	263	-0-	-78	-0-	263	3			Y	-0-					68
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	346	3	2	9	Y	2					70
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	627	3	6	9	Y	5					75
06	240	N	84	-0-	-156	-0-	83	3	1	9	Y	1	60	1			16
07	341	N	212	-0-	-129	-0-	210	3	2	9	Y	2					18
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	354	3	3	9	Y	3					21
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	489	3	2	9	Y	2					23
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	466	3	3	9	Y	3					26
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	533	3	1	9	Y	1					27
*12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	414	3	1	9	Y	1					28

TOTAL GAS PROD: 4,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

STATE UNIVERSITY "FO" WELL #: 2 RRCID -> 141305 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 6983 - 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	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-

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	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	3			N	-0-					118
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					118
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					118
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					118
05	558	N	106	-0-	-452	-0-	106	3			N	-0-					118
06	1020	N	313	-0-	-707	-0-	313	3			N	-0-					118
07	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					118
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					118
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	516	3	9	9	N	8					126
10	496	N	443	-0-	-53	-0-	437	3	6	9	N	5					131
11	420	N	279	-0-	-141	-0-	277	3	2	9	N	2					133
12	558	N	136	-0-	-422	-0-	136	3			N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 4,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2

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

STATE UNIVERSITY FQ WELL #: 3 RRCID -> 148479 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7011 - 7331

01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					108
02	336	N	182	-0-	-154	-0-	182	3			Y	-0-					108
03	372	N	112	-0-	-260	-0-	112	3			Y	-0-					108
04	360	N	172	-0-	-188	-0-	166	3	6	9	Y	5					113
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	334	3	12	9	Y	11					124
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	155	3	2	9	Y	2	119	1			7
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	319	3	4	9	Y	4					11
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	344	3	6	9	Y	5					16
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	253	3	6	9	Y	5					21
10	310	N	255	-0-	-55	-0-	249	3	6	9	Y	5					26
11	330	N	296	-0-	-34	-0-	295	3	1	9	Y	1					27
12	279	N	212	-0-	-67	-0-	210	3	2	9	Y	2					29

TOTAL GAS PROD: 3,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	868	N	524	-0-	-344	-0-	524	3			Y	-0-					17
02	476	N	320	-0-	-156	-0-	320	3			Y	-0-					17
03	434	N	107	-0-	-327	-0-	107	3			Y	-0-					17
04	510	N	384	-0-	-126	-0-	384	3			Y	-0-					17
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	542	3	4	9	Y	4					21
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	938	3	3	9	Y	3					24
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	603	3	3	9	Y	3					27
08	558	N	371	-0-	-187	-0-	370	3	1	9	Y	1					28
09	660	N	283	-0-	-377	-0-	281	3	2	9	Y	2					30
10	620	N	396	-0-	-224	-0-	395	3	1	9	Y	1					31
11	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	3			Y	-0-					31
*12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-	31	5			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	434	N	345	-0-	-89	-0-	345	2			N	-0-					21
02	392	N	309	-0-	-83	-0-	309	2			N	-0-					21
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					21
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	355	2	30	9	N	27					48
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					48
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2			N	-0-					48
07	403	N	276	-0-	-127	-0-	276	2			N	-0-					48
08	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	2			N	-0-					48
09	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-					48
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					48
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					48
*12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 4,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					86
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					86
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					86
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					86
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					86
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					86
07	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	2			N	-0-					86
08	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					86
09	120	N	46	-0-	-74	-0-	46	2			N	-0-					86
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					6
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					6
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 965 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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			5
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			5
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			5
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			5
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			5
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2		N	-0-			5
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			5
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		N	-0-			5
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			5
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		N	-0-			-0-
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 513 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	527	X	457	-0-	-70	-0-	457	2		N	-0-			-0-
02	476	X	410	-0-	-66	-0-	410	2		N	-0-			-0-
03	527	X	483	-0-	-44	-0-	483	2		N	-0-			-0-
04	480	X	466	-0-	-14	-0-	466	2		N	-0-			-0-
05	496	X	495	-0-	-1	-0-	495	2		N	-0-			-0-
06	480	X	479	-0-	-1	-0-	479	2		N	-0-			-0-
07	496	X	463	-0-	-33	-0-	463	2		N	-0-			-0-
08	496	X	468	-0-	-28	-0-	468	2		N	-0-			-0-
09	480	X	397	-0-	-83	-0-	397	2		N	-0-			-0-
10	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			-0-
11	555	X	555	-0-	-0-	-0-	555	2		N	-0-			-0-
*12	512	X	512	-0-	-0-	-0-	512	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,758 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	930	X	826	-0-	-104	-0-	826	2		N	-0-			-0-
02	840	X	781	-0-	-59	-0-	781	2		N	-0-			-0-
03	899	X	873	-0-	-26	-0-	873	2		N	-0-			-0-
04	870	X	791	-0-	-79	-0-	791	2		N	-0-			-0-
05	868	X	818	-0-	-50	-0-	818	2		N	-0-			-0-
06	840	X	724	-0-	-116	-0-	724	2		N	-0-			-0-
07	868	X	674	-0-	-194	-0-	674	2		N	-0-			-0-
08	868	X	673	-0-	-195	-0-	673	2		N	-0-			-0-
09	780	X	533	-0-	-247	-0-	533	2		N	-0-			-0-
10	806	X	601	-0-	-205	-0-	601	2		N	-0-			-0-
11	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		N	-0-			-0-
*12	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,050 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	321	X	321	-0-	-0-	-0-	318	2	3	9	N	3					59
02	308	X	266	-0-	-42	-0-	265	2	1	9	N	1					60
03	341	X	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					60
04	330	X	315	-0-	-15	-0-	315	2			N	-0-					60
05	341	X	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					60
06	330	X	280	-0-	-50	-0-	280	2			N	-0-					60
07	341	X	281	-0-	-60	-0-	281	2			N	-0-					60
08	341	X	284	-0-	-57	-0-	284	2			N	-0-					60
09	330	X	260	-0-	-70	-0-	260	2			N	-0-					60
10	350	X	350	-0-	-0-	-0-	349	2	1	9	N	1					61
11	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					61
*12	318	X	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 3,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31465		-0-	-0-	-31465	-0-					N	-0-					-0-
02	28420		-0-	-0-	-28420	-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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-					67
02	56	#	16	-0-	-40	-0-	10	2	6	9	Y	5					72
03	62	#	18	-0-	-44	-0-	11	2	7	9	Y	6					78
04	15	R	15	-0-	-0-	-0-	9	2	6	9	Y	5					83
05	31	#	23	-0-	-8	-0-	19	2	4	9	Y	4					87
06	34	R	34	-0-	-0-	-0-	31	2	3	9	Y	3					90
07	31	#	21	-0-	-10	-0-	15	2	6	9	Y	5					95
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2					97
09	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	4					101
10	17	R	17	-0-	-0-	-0-	16	2	1	9	Y	1					102
11	30	#	13	-0-	-17	-0-	13	2			Y	-0-					102
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					103

TOTAL GAS PROD: 162 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

HARTGROVE (HARKEY) 39458 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
AGNEW, DARRELL W. 008723
NOELKE WELL #: 1 RRCID -> 202330 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 2441 PERF. 2345 - 2358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713 N	491	-0-	-222	-0-	491	3			N	-0-					-0-
02	532 N	290	-0-	-242	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	480 N	382	-0-	-98	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	270 N	216	-0-	-54	-0-	216	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARTGROVE (TANNEHILL) 39458 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
CAPITAL EXPLORATION, INC. 130383
SALEWSKY, RAYMOND WELL #: 1A RRCID -> 193216 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 1093 PERF. 1044 - 1093

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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) //CONT.// 39458 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
CAPITAL EXPLORATION, INC. //CONT.// 130383
SALESWKY, RAYMOND WELL #: 3 RRCID -> 210018 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 2994 PERF. 1018 - 1028

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

P,B&B OPERATING INC. 631644
SLAUGHTER, FAE WELL #: 1 RRCID -> 191166 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 1078 PERF. 1071 - 1078

01	620	N	546	-0-	-74	-0-	71	1	475	3	N	-0-					-0-
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	54	1	516	3	N	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	89	1	619	3	N	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	68	1	586	3	N	-0-					-0-
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	77	1	625	3	N	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	74	1	589	3	N	-0-					-0-
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	72	1	702	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,617 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
STALEY OPERATING CO. 811415
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	704	N	704	-0-	-0-	-0-	702	2	2	9	N	2					148
02	336	N	298	-0-	-38	-0-	298	2			N	-0-					148
03	434	N	356	-0-	-78	-0-	345	2	11	9	N	10					158
04	690	N	391	-0-	-299	-0-	384	2	7	9	N	6	154	1			10
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	373	2	20	9	N	18					28
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	675	2	11	9	N	10					38
07	403	N	234	-0-	-169	-0-	221	2	13	9	N	12					50
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	478	2	6	9	N	5					55
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					55
10	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	2			N	-0-					55
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					55
*12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	907	2	59	9	N	54					109

TOTAL GAS PROD: 6,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

HEATHER "B" (L. WOLFCAMP "D") 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	868	#	688	-0-	-180	-0-	688	3			N	-0-					-0-
02	1691	R	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
03	837	#	654	-0-	-183	-0-	654	3			N	-0-					-0-
04	750	#	694	-0-	-56	-0-	694	3			N	-0-					-0-
05	1860	#	668	-0-	-1192	-0-	668	3			N	-0-					-0-
06	1800	#	635	-0-	-1165	-0-	635	3			N	-0-					-0-
07	1860	#	614	-0-	-1246	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	1344	R	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
09	690	#	97	-0-	-593	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	682	#	488	-0-	-194	-0-	488	3			N	-0-					-0-
11	1290	#	291	-0-	-999	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	1333	#	123	-0-	-1210	-0-	123	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,987 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	613	N	613	-0-	-0-	-0-	125	1	488	2	N	-0-					-0-
02	588	N	548	-0-	-40	-0-	114	1	434	2	N	-0-					-0-
03	620	N	476	-0-	-144	-0-	103	1	373	2	N	-0-					-0-
04	600	N	366	-0-	-234	-0-	79	1	287	2	N	-0-					-0-
05	620	N	387	-0-	-233	-0-	83	1	304	2	N	-0-					-0-
06	450	N	391	-0-	-59	-0-	83	1	308	2	N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	80	1	299	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	76	1	285	2	N	-0-					-0-
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	91	1	288	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	372	N	360	-0-	-12	-0-	78	1	282	2	N	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	86	1	319	2	N	-0-					-0-
*12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	106	1	412	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MCDONALD -12- WELL #: 3 RRCID -> 125222 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 2990 PERF. 2816 - 2834

01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	142	1	496	2	N	-0-					-0-
02	532	N	337	-0-	-195	-0-	54	1	283	2	N	-0-					-0-
03	589	N	346	-0-	-243	-0-	63	1	283	2	N	-0-					-0-
04	630	N	399	-0-	-231	-0-	91	1	308	2	N	-0-					-0-
05	372	N	306	-0-	-66	-0-	45	1	261	2	N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	38	1	301	2	N	-0-					-0-
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	74	1	319	2	N	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	73	1	317	2	N	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	99	1	293	2	N	-0-					-0-
10	403	N	347	-0-	-56	-0-	74	1	273	2	N	-0-					-0-
11	390	N	385	-0-	-5	-0-	71	1	314	2	N	-0-					-0-
12	403	N	304	-0-	-99	-0-	56	1	248	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELUMA, SE (MIDDLE ATOKA) 40300 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
RHONDA OPERATING COMPANY 706300
DAMRON WELL #: 1C RRCID -> 147775 COMPL. DATE 04/04/1986 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8203 - 8229

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					3
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: 3

HENDERSON (CANYON) 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
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	992	N	957	-0-	-35	-0-	957	2			N	-0-					-0-
02	868	N	845	-0-	-23	-0-	845	2			N	-0-					-0-
03	961	N	940	-0-	-21	-0-	940	2			N	-0-					-0-
04	930	N	907	-0-	-23	-0-	907	2			N	-0-					-0-
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
06	900	N	844	-0-	-56	-0-	844	2			N	-0-					-0-
07	930	N	854	-0-	-76	-0-	854	2			N	-0-					-0-
08	961	N	847	-0-	-114	-0-	847	2			N	-0-					-0-
09	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	2			N	-0-					-0-
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	51	2	800	3	N	-0-					-0-
*12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	21	1	1048	3	Y	-0-					-0-
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	18	1	922	3	Y	-0-					-0-
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	25	1	1139	3	Y	-0-					-0-
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	24	1	1035	3	Y	-0-					-0-
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	35	1	990	3	Y	-0-					-0-
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	28	1	977	3	Y	-0-					-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	29	1	986	3	Y	-0-					-0-
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	23	1	960	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
09	960	N	947	-0-	-13	-0-	19	1	915	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
10	992	N	976	-0-	-16	-0-	19	1	946	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	960	N	930	-0-	-30	-0-	19	1	903	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
12	992	N	932	-0-	-60	-0-	20	1	905	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 12,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 071100 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	9	1	454	3	Y	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	8	1	410	3	Y	-0-					-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	9	1	430	3	Y	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	10	1	416	3	Y	-0-					-0-
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	12	1	328	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	7	1	232	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	7	1	236	3	Y	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	9	1	370	3	Y	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	6	1	300	3	Y	-0-					-0-
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	7	1	358	3	Y	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	7	1	333	3	Y	-0-					-0-
*12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	7	1	327	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. (I) GAS LIFT(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-	7	1	351	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	7	1	351	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	10	1	447	3	Y	-0-	4	1			-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	9	1	412	3	Y	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	14	1	401	3	Y	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	11	1	395	3	Y	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	12	1	404	3	Y	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	9	1	386	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	351	-0-	-39	-0-	7	1	344	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	383	-0-	-20	-0-	7	1	369	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	8	1	383	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	8	1	385	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 4,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 11 RRCID -> 118397 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7832 - 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	465	N	445	-0-	-20	-0-	8	1	420	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	7	1	378	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	434	N	422	-0-	-12	-0-	9	1	407	3	Y	5	10	1			1
							6	9									
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	9	1	391	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	434	N	330	-0-	-104	-0-	11	1	319	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	330	-0-	-90	-0-	9	1	321	3	Y	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	13	1	433	3	Y	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	10	1	410	3	Y	-0-					-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	8	1	394	3	Y	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	8	1	408	3	Y	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	8	1	383	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
*12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	8	1	390	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 4,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	647	-0-	-66	-0-	12	1	618	3	Y	15	15	1	5
							17	9							
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	13	1	648	3	Y	12	11	1	6
							13	9							
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	16	1	716	3	Y	9	13	1	2
							10	9							
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	15	1	665	3	Y	6	7	1	1
							7	9							
05	744	N	676	-0-	-68	-0-	23	1	647	3	Y	5	4	1	2
							6	9							
06	720	N	677	-0-	-43	-0-	19	1	647	3	Y	10	10	1	2
							11	9							
07	713	N	707	-0-	-6	-0-	20	1	670	3	Y	15	14	1	3
							17	9							
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	16	1	657	3	Y	14	14	1	3
							15	9							
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	14	1	639	3	Y	12	12	1	3
							13	9							
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	13	1	643	3	Y	10	11	1	2
							11	9							
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	13	1	633	3	Y	8	9	1	1
							9	9							
*12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	14	1	654	3	Y	6	6	1	1
							7	9							

TOTAL GAS PROD: 8,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	316	-0-	-25	-0-	6	1	296	3	Y	13	14	1	4
							14	9							
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	6	1	284	3	Y	10	9	1	5
							11	9							
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	7	1	297	3	Y	8	11	1	2
							9	9							
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	7	1	295	3	Y	6	7	1	1
							7	9							
05	341	N	273	-0-	-68	-0-	9	1	258	3	Y	5	4	1	2
							6	9							
06	300	N	230	-0-	-70	-0-	6	1	214	3	Y	9	9	1	2
							10	9							
07	310	N	231	-0-	-79	-0-	6	1	212	3	Y	12	11	1	3
							13	9							
08	279	N	219	-0-	-60	-0-	5	1	202	3	Y	11	12	1	2
							12	9							
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	5	1	229	3	Y	13	12	1	3
							14	9							
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	5	1	239	3	Y	10	11	1	2
							11	9							
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	5	1	239	3	Y	8	9	1	1
							9	9							
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	5	1	239	3	Y	6	6	1	1
							7	9							

TOTAL GAS PROD: 3,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. (I) GAS LIFT(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	540	-0-	-49	-0-	10	1	530	3	Y	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	11	1	553	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	560	-0-	-60	-0-	12	1	548	3	Y	-0-					-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	22	1	956	3	Y	-0-					-0-
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	26	1	734	3	Y	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	20	1	697	3	Y	-0-					-0-
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	21	1	718	3	Y	-0-					-0-
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	17	1	701	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	593	-0-	-97	-0-	12	1	581	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	608	-0-	-105	-0-	12	1	587	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
11	690	N	570	-0-	-120	-0-	12	1	549	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
12	620	N	585	-0-	-35	-0-	12	1	566	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 7,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

WEST, H. H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 143358 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7686 - 8978

01	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	44	1	2252	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	38	1	1962	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	46	1	2113	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	2190	N	2068	-0-	-122	-0-	46	1	2015	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	2232	N	2117	-0-	-115	-0-	73	1	2038	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	2100	N	2051	-0-	-49	-0-	57	1	1983	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	2139	N	2098	-0-	-41	-0-	59	1	2022	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	2108	N	2099	-0-	-9	-0-	49	1	2033	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
09	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	41	1	1950	3	Y	24	22	1			5
							26	9									
10	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	40	1	2027	3	Y	21	22	1			4
							23	9									
11	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	41	1	1957	3	Y	15	17	1			2
							17	9									
*12	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	43	1	1985	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 25,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	(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	1393	N	1393	-0-		-0-	-0-	26	1	1350	3	Y	15	15	1			5
								17	9									
02	1192	N	1192	-0-		-0-	-0-	22	1	1157	3	Y	12	11	1			6
								13	9									
03	1228	N	1228	-0-		-0-	-0-	26	1	1192	3	Y	9	13	1			2
								10	9									
04	1050	N	1050	-0-		-0-	-0-	23	1	1023	3	Y	4	5	1			1
								4	9									
05	946	N	946	-0-		-0-	-0-	33	1	913	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	970	N	970	-0-		-0-	-0-	27	1	943	3	Y	-0-					-0-
07	1075	N	1075	-0-		-0-	-0-	30	1	1045	3	Y	-0-					-0-
08	1073	N	1073	-0-		-0-	-0-	25	1	1048	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	1020	-0-		-0-	-0-	21	1	999	3	Y	-0-					-0-
10	1074	N	1074	-0-		-0-	-0-	21	1	1043	3	Y	9	7	1			2
								10	9									
11	993	N	993	-0-		-0-	-0-	20	1	965	3	Y	7	8	1			1
								8	9									
12	992	N	925	-0-		-67	-0-	19	1	899	3	Y	6	6	1			1
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 12,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	592	-0-		-28	-0-	11	1	564	3	Y	15	15	1			5
								17	9									
02	519	N	519	-0-		-0-	-0-	10	1	496	3	Y	12	11	1			6
								13	9									
03	589	N	526	-0-		-63	-0-	11	1	509	3	Y	5	10	1			1
								6	9									
04	570	N	449	-0-		-121	-0-	10	1	439	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	589	N	466	-0-		-123	-0-	16	1	450	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	447	-0-		-63	-0-	13	1	434	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	460	-0-		-5	-0-	13	1	447	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	451	-0-		-14	-0-	11	1	440	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	441	-0-		-9	-0-	9	1	432	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	442	-0-		-23	-0-	9	1	433	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	430	-0-		-20	-0-	9	1	414	3	Y	6	5	1			1
								7	9									
12	465	N	447	-0-		-18	-0-	9	1	431	3	Y	6	6	1			1
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 5,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. (I) GAS LIFT(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-	12	1	594	3	Y	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	11	1	584	3	Y	-0-					-0-
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	17	1	796	3	Y	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	17	1	742	3	Y	-0-					-0-
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	25	1	687	3	Y	-0-					-0-
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	19	1	659	3	Y	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	20	1	683	3	Y	-0-					-0-
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	30	1	1219	3	Y	-0-					-0-
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	30	1	1407	3	Y	-0-					-0-
10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	21	1	1034	3	Y	-0-					-0-
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	15	1	690	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
*12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	16	1	731	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 10,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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. (I) GAS LIFT(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-	16	1	841	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	763	-0-	-49	-0-	15	1	748	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	864	-0-	-4	-0-	19	1	845	3	Y	-0-					-0-
04	840	N	800	-0-	-40	-0-	18	1	782	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	760	-0-	-77	-0-	26	1	734	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	756	-0-	-84	-0-	21	1	735	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	739	-0-	-98	-0-	21	1	718	3	Y	-0-					-0-
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	19	1	793	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	15	1	731	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	15	1	746	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	15	1	721	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	16	1	725	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 9,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 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-	16	1	806	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	784	N	703	-0-	-81	-0-	13	1	677	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	868	N	692	-0-	-176	-0-	15	1	668	3	Y	8	12	1			2
							9	9									
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	23	1	1019	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	32	1	902	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	29	1	1004	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	29	1	980	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	25	1	1032	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	21	1	991	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	19	1	946	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	930	N	848	-0-	-82	-0-	17	1	816	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
12	961	N	889	-0-	-72	-0-	18	1	857	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 11,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 28 RRCID -> 172675 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7840 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	12	1	629	3	Y	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	11	1	571	3	Y	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	13	1	586	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	569	-0-	-1	-0-	13	1	556	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	585	-0-	-4	-0-	20	1	565	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	555	-0-	-15	-0-	16	1	539	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	565	-0-	-24	-0-	16	1	549	3	Y	-0-					-0-
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	15	1	603	3	Y	-0-					-0-
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	16	1	744	3	Y	-0-					-0-
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	19	1	974	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	25	1	1182	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
*12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	27	1	1271	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 9,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER, J. H. "C" WELL #: 3 RRCID -> 172855 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7800 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	1035	-0-	-19	-0-	20	1	998	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	18	1	929	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	23	1	1052	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	23	1	1008	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	1054	N	159	-0-	-895	-0-	5	1	152	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1050	N	27	-0-	-1023	-0-	1	1	26	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	1085	N	674	-0-	-411	-0-	19	1	638	3	Y	15	12	1			3
							17	9									
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	12	1	496	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	11	1	499	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	682	N	541	-0-	-141	-0-	10	1	520	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	11	1	505	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
12	527	N	516	-0-	-11	-0-	11	1	498	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 7,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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(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	282	-0-	-59	-0-	5	1	277	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	283	-0-	-53	-0-	5	1	278	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	223	-0-	-149	-0-	5	1	218	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	258	-0-	-12	-0-	6	1	252	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	224	-0-	-86	-0-	8	1	216	3	Y	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	9	1	325	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	7	1	244	3	Y	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	6	1	246	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	230	-0-	-40	-0-	5	1	225	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	4	1	223	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	4	1	210	3	Y	-0-					-0-
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	6	1	285	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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(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	292	-0-	-18	-0-	6	1	286	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	5	1	269	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	6	1	296	3	Y	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	6	1	270	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	272	-0-	-38	-0-	9	1	263	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	266	-0-	-34	-0-	7	1	259	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	8	1	268	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	6	1	262	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	5	1	252	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	5	1	261	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	5	1	252	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	239	-0-	-40	-0-	5	1	234	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	442	-0-	-240	-0-	8	1	417	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	588	N	587	-0-	-1	-0-	11	1	564	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	14	1	637	3	Y	9	12	1			2
							10	9									
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	13	1	562	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	589	N	578	-0-	-11	-0-	20	1	552	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	16	1	551	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	16	1	565	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	589	N	572	-0-	-17	-0-	13	1	546	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	11	1	540	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	558	N	529	-0-	-29	-0-	10	1	519	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	495	-0-	-45	-0-	10	1	478	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
12	558	N	453	-0-	-105	-0-	9	1	437	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 6,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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. (I) GAS LIFT(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	1073	-0-	-167	-0-	20	1	1036	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	25	1	1290	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	47	1	2142	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	31	1	1339	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	44	1	1218	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	37	1	1261	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	34	1	1160	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	26	1	1089	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	1140	N	1066	-0-	-74	-0-	22	1	1031	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	22	1	1096	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	23	1	1067	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*12	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	23	1	1087	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 15,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

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

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	541	-0-	-48	-0-		10	1	531	3	Y	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-		11	1	568	3	Y	-0-					-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-		15	1	666	3	Y	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-		14	1	612	3	Y	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-		21	1	579	3	Y	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-		16	1	570	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-		18	1	633	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	383	-0-	-144	-0-		9	1	374	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	293	-0-	-307	-0-		6	1	287	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	316	-0-	-304	-0-		6	1	310	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	356	-0-	-4	-0-		7	1	349	3	Y	-0-					-0-
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-		7	1	310	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER, J. H. "B" WELL #: 7 RRCID -> 175224 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7866 - 7922

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	635	-0-	-78	-0-		12	1	623	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	563	-0-	-81	-0-		11	1	552	3	Y	-0-					-0-
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-		13	1	599	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	591	-0-	-9	-0-		13	1	578	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	556	-0-	-64	-0-		19	1	537	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	518	-0-	-82	-0-		15	1	503	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	558	-0-	-62	-0-		16	1	542	3	Y	-0-					-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-		14	1	573	3	Y	8	6	1			2
								9	9									
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-		12	1	551	3	Y	12	11	1			3
								13	9									
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-		11	1	555	3	Y	10	11	1			2
								11	9									
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-		12	1	546	3	Y	14	14	1			2
								15	9									
*12	576	N	576	-0-	-0-	-0-		12	1	550	3	Y	13	12	1			3
								14	9									

TOTAL GAS PROD: 6,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	496	N	495	-0-	-1	-0-		9	1	469	3	Y	15	15	1			5
								17	9									
02	448	N	419	-0-	-29	-0-		8	1	402	3	Y	8	9	1			4
								9	9									
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-		11	1	502	3	Y	9	11	1			2
								10	9									
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-		10	1	440	3	Y	6	7	1			1
								7	9									
05	465	N	392	-0-	-73	-0-		13	1	373	3	Y	5	4	1			2
								6	9									
06	450	N	403	-0-	-47	-0-		11	1	381	3	Y	10	10	1			2
								11	9									
07	465	N	415	-0-	-50	-0-		11	1	387	3	Y	15	14	1			3
								17	9									
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-		9	1	386	3	Y	14	14	1			3
								15	9									
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-		8	1	371	3	Y	12	12	1			3
								13	9									
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-		8	1	391	3	Y	10	11	1			2
								11	9									
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-		8	1	378	3	Y	7	8	1			1
								8	9									
*12	397	N	397	-0-	-0-	-0-		8	1	382	3	Y	6	6	1			1
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 5,107 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

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	372	N	345	-0-	-27	-0-		7	1	338	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	327	-0-	-9	-0-		6	1	321	3	Y	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-		7	1	342	3	Y	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-		8	1	328	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	325	-0-	-16	-0-		11	1	314	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	320	-0-	-10	-0-		9	1	311	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-		9	1	321	3	Y	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-		8	1	329	3	Y	-0-					-0-
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-		7	1	322	3	Y	-0-					-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-		7	1	338	3	Y	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-		7	1	320	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	299	-0-	-11	-0-		6	1	293	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	18	1	938	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	14	1	719	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	17	1	772	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	900	N	754	-0-	-146	-0-	17	1	733	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
05	837	N	756	-0-	-81	-0-	26	1	730	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	780	N	758	-0-	-22	-0-	21	1	737	3	Y	-0-					-0-
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	22	1	762	3	Y	-0-					-0-
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	18	1	735	3	Y	-0-					-0-
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	16	1	748	3	Y	-0-					-0-
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	15	1	763	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	15	1	728	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
12	775	N	733	-0-	-42	-0-	15	1	711	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 9,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 41 RRCID -> 183874 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	38	1	1922	3	Y	15	14	1			5
							17	9									
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	27	1	1391	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	32	1	1483	3	Y	4	9	1			1
							4	9									
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	21	1	915	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	58	1	1608	3	Y	-0-					-0-
06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	40	1	1396	3	Y	10	8	1			2
							11	9									
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	40	1	1361	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	31	1	1294	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	1440	N	1280	-0-	-160	-0-	26	1	1241	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	1426	N	1216	-0-	-210	-0-	23	1	1173	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	29	1	1390	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
*12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	28	1	1295	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 17,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

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. (I) GAS LIFT(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-	23	1	1169	3	Y	-0-					-0-
								6									
02	1120	N	1073	-0-	-47	-0-	20	1	1053	3	Y	-0-					-0-
								9									
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	22	1	1017	3	Y	-0-					-0-
								9									
04	1140	N	1047	-0-	-93	-0-	23	1	1024	3	Y	-0-					-0-
								9									
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	41	1	1144	3	Y	-0-					-0-
								9									
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	31	1	1085	3	Y	-0-					-0-
								9									
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	35	1	1195	3	Y	-0-					-0-
								9									
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	28	1	1157	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	23	1	1088	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	22	1	1124	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	23	1	1082	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
12	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	24	1	1095	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 13,607 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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. (I) GAS LIFT(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	750	-0-	-211	-0-	14	1	723	3	Y	12	13	1			4
							13	9									
02	868	N	581	-0-	-287	-0-	11	1	561	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	35	1	1591	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	37	1	1619	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	41	1	1136	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	36	1	1227	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	45	1	1548	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	29	1	1179	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	28	1	1333	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	25	1	1278	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	26	1	1214	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*12	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	26	1	1228	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 15,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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	802	N	802	-0-	-0-	-0-	15	1	770	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	13	1	670	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	14	1	625	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	780	N	774	-0-	-6	-0-	17	1	750	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	775	N	754	-0-	-21	-0-	26	1	722	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	19	1	656	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	806	N	726	-0-	-80	-0-	20	1	689	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	744	N	636	-0-	-108	-0-	15	1	606	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	15	1	692	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	14	1	712	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	14	1	671	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
12	744	N	692	-0-	-52	-0-	14	1	671	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 8,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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	302	N	302	-0-	-0-	-0-	6	1	296	3	Y	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	5	1	259	3	Y	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	6	1	269	3	Y	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	5	1	226	3	Y	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	7	1	194	3	Y	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	6	1	214	3	Y	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	5	1	186	3	Y	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	6	1	232	3	Y	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	5	1	258	3	Y	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	5	1	258	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	4	1	199	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	176	-0-	-41	-0-	4	1	172	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, H. H. "B" WELL #: 7 RRCID -> 190424 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 7732 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	14	1	721	3	Y	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	12	1	626	3	Y	-0-					-0-
03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	15	1	694	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	673	-0-	-17	-0-	15	1	658	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	667	-0-	-46	-0-	23	1	644	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	653	-0-	-37	-0-	18	1	635	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	668	-0-	-14	-0-	19	1	649	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	671	-0-	-11	-0-	16	1	655	3	Y	-0-					-0-
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	13	1	635	3	Y	-0-					-0-
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	13	1	664	3	Y	-0-					-0-
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	13	1	621	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	637	-0-	-14	-0-	13	1	624	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-		30 1 17 9	1555	3	Y	15	15	1			5
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-		27 1 13 9	1375	3	Y	12	11	1			6
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-		29 1 10 9	1307	3	Y	9	13	1			2
04	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-		32 1 7 9	1391	3	Y	6	7	1			1
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-		50 1 6 9	1382	3	Y	5	4	1			2
06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-		39 1 11 9	1347	3	Y	10	10	1			2
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-		40 1 17 9	1361	3	Y	15	14	1			3
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-		36 1 15 9	1502	3	Y	14	14	1			3
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-		30 1 13 9	1424	3	Y	12	12	1			3
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-		29 1 11 9	1463	3	Y	10	11	1			2
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-		29 1 14 9	1382	3	Y	13	13	1			2
*12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-		30 1 14 9	1409	3	Y	13	12	1			3

TOTAL GAS PROD: 17,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

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(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	439	-0-	-26	-0-	8	1	431	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	401	-0-	-19	-0-	8	1	393	3	Y	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	9	1	390	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	382	-0-	-38	-0-	9	1	373	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	352	-0-	-82	-0-	12	1	340	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	11	1	366	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	377	-0-	-26	-0-	11	1	366	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	8	1	313	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	322	-0-	-38	-0-	7 4	1 9	311	3	Y	4	3	1			1
10	372	N	215	-0-	-157	-0-	4 11	1 9	200	3	Y	10	9	1			2
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	6 8	1 9	301	3	Y	7	8	1			1
*12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	8 7	1 9	366	3	Y	6	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1276	-0-	-57	-0-	24	1	1235	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	1204	N	1183	-0-	-21	-0-	22	1	1148	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	29	1	1324	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	28	1	1245	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	45	1	1256	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	1320	N	1227	-0-	-93	-0-	34	1	1182	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	37	1	1266	3	Y	27	23	1			6
							30	9									
08	1302	N	1224	-0-	-78	-0-	28	1	1171	3	Y	23	24	1			5
							25	9									
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	35	1	1630	3	Y	23	23	1			5
							25	9									
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	29	1	1451	3	Y	21	22	1			4
							23	9									
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	26	1	1250	3	Y	15	17	1			2
							17	9									
*12	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	31	1	1449	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 16,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

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 (I)(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	1131	-0-	-109	-0-	21	1	1093	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	1064	N	938	-0-	-126	-0-	18	1	907	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	24	1	1097	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	25	1	1078	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	38	1	1051	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	1080	N	1071	-0-	-9	-0-	30	1	1030	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	30	1	1033	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	24	1	1000	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	1020	N	1015	-0-	-5	-0-	21	1	981	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	20	1	1021	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	21	1	992	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
12	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	22	1	1011	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 12,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	25	1	1267	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	1176	N	1172	-0-	-4	-0-	22	1	1137	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	27	1	1211	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	1230	N	1183	-0-	-47	-0-	26	1	1150	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	1271	N	678	-0-	-593	-0-	23	1	651	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
06	1200	N	703	-0-	-497	-0-	20	1	675	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	36	1	1241	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	30	1	1237	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	26	1	1207	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	25	1	1245	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	25	1	1187	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*12	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	26	1	1215	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 13,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

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	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	21	1	1094	3	Y	-0-					-0-
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	20	1	1035	3	Y	-0-					-0-
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	25	1	1156	3	Y	-0-					-0-
04	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	24	1	1061	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1072	-0-	-106	-0-	37	1	1033	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	1140	N	1087	-0-	-53	-0-	30	1	1046	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	31	1	1074	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	25	1	1016	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	21	1	971	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	20	1	1005	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	990	N	979	-0-	-11	-0-	20	1	951	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
12	1023	N	976	-0-	-47	-0-	20	1	949	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 12,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	(I)(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	1723	-0-		-44		-0-	33	1	1673	3	Y	15	14	1			5
									17	9									
02	1652	N	1292	-0-		-360		-0-	24	1	1255	3	Y	12	11	1			6
									13	9									
03	1309	N	1309	-0-		-0-		-0-	28	1	1271	3	Y	9	13	1			2
									10	9									
04	1530	N	1519	-0-		-11		-0-	34	1	1478	3	Y	6	7	1			1
									7	9									
05	1573	N	1573	-0-		-0-		-0-	54	1	1513	3	Y	5	4	1			2
									6	9									
06	1490	N	1490	-0-		-0-		-0-	42	1	1437	3	Y	10	10	1			2
									11	9									
07	1753	N	1753	-0-		-0-		-0-	49	1	1687	3	Y	15	14	1			3
									17	9									
08	1581	N	1330	-0-		-251		-0-	31	1	1284	3	Y	14	14	1			3
									15	9									
09	1470	N	883	-0-		-587		-0-	18	1	854	3	Y	10	11	1			2
									11	9									
10	1594	N	1594	-0-		-0-		-0-	31	1	1551	3	Y	11	11	1			2
									12	9									
11	1290	N	1143	-0-		-147		-0-	23	1	1106	3	Y	13	13	1			2
									14	9									
*12	1280	N	1280	-0-		-0-		-0-	27	1	1239	3	Y	13	12	1			3
									14	9									

TOTAL GAS PROD: 16,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

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	(I)(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	799	-0-		-7		-0-	15	1	784	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	696	-0-		-32		-0-	13	1	683	3	Y	-0-					-0-
03	777	N	777	-0-		-0-		-0-	17	1	760	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	718	-0-		-32		-0-	16	1	702	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	662	-0-		-113		-0-	23	1	639	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	645	-0-		-105		-0-	18	1	627	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	658	-0-		-86		-0-	19	1	639	3	Y	-0-					-0-
08	691	N	691	-0-		-0-		-0-	16	1	669	3	Y	5	4	1			1
									6	9									
09	686	N	686	-0-		-0-		-0-	14	1	659	3	Y	12	10	1			3
									13	9									
10	697	N	697	-0-		-0-		-0-	13	1	673	3	Y	10	11	1			2
									11	9									
11	672	N	672	-0-		-0-		-0-	14	1	643	3	Y	14	14	1			2
									15	9									
*12	694	N	694	-0-		-0-		-0-	14	1	666	3	Y	13	12	1			3
									14	9									

TOTAL GAS PROD: 8,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. (I) GAS LIFT(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-	12	1	625	3	Y	-0-					-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	14	1	725	3	Y	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	10	1	456	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	472	-0-	-158	-0-	11	1	461	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	771	-0-	-35	-0-	27	1	744	3	Y	-0-					-0-
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	24	1	838	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	460	-0-	-36	-0-	13	1	447	3	Y	-0-					-0-
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	22	1	885	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	15	1	724	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	15	1	742	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
11	570	N	552	-0-	-18	-0-	11	1	529	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	16	1	742	3	Y	12	11	1			3
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 8,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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. (I) GAS LIFT(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	1296	-0-	-6	-0-	25	1	1254	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	1176	N	1165	-0-	-11	-0-	22	1	1130	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	26	1	1167	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	1200	N	1142	-0-	-58	-0-	25	1	1110	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	40	1	1114	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	1170	N	872	-0-	-298	-0-	24	1	838	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	1178	N	1089	-0-	-89	-0-	30	1	1042	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	1147	N	1015	-0-	-132	-0-	24	1	974	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	27	1	1256	3	Y	23	21	1			5
							25	9									
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	24	1	1219	3	Y	21	22	1			4
							23	9									
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	25	1	1167	3	Y	15	17	1			2
							17	9									
*12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	26	1	1184	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 13,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
SCHEUBER-WILKINS WELL #: 54 RRCID -> 212080 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7907 - 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	775	N	693	-0-	-82	-0-	13	1	680	3	Y	-0-					-0-
							7	9									
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	14	1	696	3	Y	-0-					-0-
							7	9									
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	15	1	685	3	Y	-0-					-0-
							7	9									
04	660	N	616	-0-	-44	-0-	14	1	602	3	Y	-0-					-0-
							7	9									
05	775	N	574	-0-	-201	-0-	20	1	554	3	Y	-0-					-0-
							7	9									
06	690	N	584	-0-	-106	-0-	16	1	568	3	Y	-0-					-0-
							7	9									
07	651	N	605	-0-	-46	-0-	17	1	588	3	Y	-0-					-0-
							7	9									
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	14	1	579	3	Y	-0-					-0-
							7	9									
09	570	N	528	-0-	-42	-0-	11	1	517	3	Y	-0-					-0-
							7	9									
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	12	1	581	3	Y	-0-					-0-
							7	9									
11	570	N	497	-0-	-73	-0-	10	1	480	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
12	558	N	539	-0-	-19	-0-	11	1	521	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 7,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 57 RRCID -> 213320 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7915 - 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	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	22	1	1135	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	20	1	1009	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	25	1	1135	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	24	1	1065	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	1054	N	992	-0-	-62	-0-	34	1	952	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	1020	N	918	-0-	-102	-0-	26	1	881	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	1054	N	953	-0-	-101	-0-	27	1	909	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	992	N	933	-0-	-59	-0-	22	1	896	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	930	N	862	-0-	-68	-0-	18	1	832	3	Y	11	12	1			2
							12	9									
10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	20	1	1026	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	21	1	976	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	21	1	986	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 12,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. (I) GAS LIFT(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	295	-0-	-356	-0-	6	1	289	3	Y	-0-					-0-
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	13	1	677	3	Y	-0-					-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	14	1	647	3	Y	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	14	1	625	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	377	-0-	-367	-0-	13	1	364	3	Y	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	20	1	702	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	622	-0-	-29	-0-	18	1	604	3	Y	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	13	1	516	3	Y	-0-					-0-
09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	13	1	625	3	Y	-0-					-0-
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	13	1	643	3	Y	-0-					-0-
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	13	1	599	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
*12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	11	1	526	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 6,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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. (I) GAS LIFT(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	708	-0-	-36	-0-	13	1	678	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	644	N	642	-0-	-2	-0-	12	1	617	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	15	1	685	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	660	N	647	-0-	-13	-0-	14	1	626	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	682	N	611	-0-	-71	-0-	21	1	584	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	660	N	651	-0-	-9	-0-	18	1	622	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	19	1	653	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	16	1	641	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	11	1	538	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	558	N	493	-0-	-65	-0-	9	1	473	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	12	1	549	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	14	1	668	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 7,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	25	1	1276	3	Y	9	11	1			3
							10	9									
02	1120	N	1011	-0-	-109	-0-	19	1	992	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	28	1	1287	3	Y	-0-					-0-
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	27	1	1161	3	Y	-0-					-0-
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	40	1	1129	3	Y	-0-					-0-
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	33	1	1143	3	Y	-0-					-0-
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	34	1	1173	3	Y	-0-					-0-
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	29	1	1187	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	24	1	1120	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	23	1	1164	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
11	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	24	1	1116	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
12	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	25	1	1141	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 14,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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. (I) GAS LIFT(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-	11	1	562	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	10	1	531	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	13	1	571	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	12	1	535	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	20	1	566	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	16	1	557	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	17	1	582	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	14	1	582	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	12	1	553	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	12	1	579	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	12	1	577	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	12	1	576	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 7,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. (I) GAS LIFT(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-	5	1	276	3	Y	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	5	1	257	3	Y	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	7	1	328	3	Y	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	7	1	295	3	Y	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	10	1	272	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	7	1	259	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	7	1	242	3	Y	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	7	1	277	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	5	1	258	3	Y	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	5	1	246	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	241	-0-	-29	-0-	5	1	229	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
12	279	N	246	-0-	-33	-0-	5	1	234	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 3,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 1010 RRCID -> 057505 COMPL. DATE 08/06/1973 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7726 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	62	1	549	3	Y	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	50	1	535	3	Y	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	43	1	421	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	354	-0-	-246	-0-	36	1	318	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	169	-0-	-482	-0-	21	1	148	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	362	-0-	-88	-0-	37	1	325	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	307	-0-	-65	-0-	31	1	276	3	Y	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	24	1	223	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	246	-0-	-114	-0-	25	1	221	3	Y	-0-					-0-
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	45	1	352	3	Y	-0-					-0-
*11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	59	1	179	2	Y	-0-					-0-
							286	3									
*12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	34	1	260	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH "B" WELL #: 138 RRCID -> 057506 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

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

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

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	666	-0-	-264	-0-		66	1	589	3	Y	10	9	1			3
								11	9									
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-		41	1	447	3	Y	9	9	1			3
								10	9									
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-		17	1	170	3	Y	-0-					3
04	630	N	434	-0-	-196	-0-		43	1	380	3	Y	10	10	1			3
								11	9									
05	558	N	214	-0-	-344	-0-		26	1	185	3	Y	3	6	1			-0-
								3	9									
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-		83	1	744	3	Y	11	9	1			2
								12	9									
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-		48	1	430	3	Y	5	5	1			2
								6	9									
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-		42	1	392	3	Y	12	9	1			5
								13	9									
09	840	N	111	-0-	-729	-0-		10	1	93	3	Y	7	6	1			6
								8	9									
10	496	N	418	-0-	-78	-0-		46	1	363	3	Y	8	10	1			4
								9	9									
*11	420	N	214	-0-	-206	-0-		23	1	70	2	Y	9	10	1			3
								111	3	10	9							
12	124	N	98	-0-	-26	-0-		10	1	80	2	Y	7	6	1			4
								8	9									

TOTAL GAS PROD: 4,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 1030 RRCID -> 057508 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 8954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-		39	1	352	3	Y	3	2	1			1
								3	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2	2	1			1
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-		63	1	615	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-		42	1	373	3	Y	3	3	1			1
								3	9									
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-		31	1	222	3	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-		55	1	494	3	Y	3	2	1			1
								3	9									
07	279	N	272	-0-	-7	-0-		27	1	244	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
08	248	N	186	-0-	-62	-0-		18	1	166	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-		37	1	329	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
10	279	N	124	-0-	-155	-0-		14	1	107	3	Y	3	3	1			1
								3	9									
*11	623	N	623	-0-	-0-	-0-		70	1	212	2	Y	1	2	1			-0-
								340	3	1	9							
*12	538	N	538	-0-	-0-	-0-		62	1	474	2	Y	2	1	1			1
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	18	1	164	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	173	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	32	1	317	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	17	1	148	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	14	1	96	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	26	1	230	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	165	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	154	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	240	N	174	-0-	-66	-0-	17	1	154	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	18	1	142	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*11	180	N	170	-0-	-10	-0-	19	1	57	2	Y	3	3	1			1
							91	3	3	9							
12	186	N	171	-0-	-15	-0-	19	1	150	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 2,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 1031 RRCID -> 057769 COMPL. DATE 01/22/1974 TOTAL DEPTH 8006 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	27	-0-	-190	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	54	1	586	3	Y	-0-					-0-
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	86	1	848	3	Y	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	63	1	559	3	Y	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	26	1	185	3	Y	-0-					-0-
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	72	1	644	3	Y	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	64	1	568	3	Y	-0-					-0-
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	80	1	745	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	715	-0-	-5	-0-	71	1	644	3	Y	-0-					-0-
10	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	242	1	1896	3	Y	-0-					-0-
*11	810	N	387	-0-	-423	-0-	44	1	132	2	Y	-0-					-0-
							211	3									
12	744	N	121	-0-	-623	-0-	14	1	107	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	279	N	259	-0-	-20	-0-	26	1	230	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	23	1	251	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	30	1	290	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	240	N	182	-0-	-58	-0-	18	1	161	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	1	2	1			-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	47	1	421	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	39	1	349	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	31	1	286	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	300	N	270	-0-	-30	-0-	27	1	241	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	31	1	243	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*11	300	N	231	-0-	-69	-0-	26	1	78	2	Y	2	2	1			1
							125	3	2	9							
*12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	37	1	287	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	27	1	295	3	Y	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	Y	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	54	1	476	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	80	-0-	-292	-0-	10	1	70	3	Y	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	17	1	153	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	29	1	266	3	Y	-0-					-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	41	1	369	3	Y	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	30	1	234	3	Y	-0-					-0-
*11	300	N	179	-0-	-121	-0-	20	1	61	2	Y	-0-					-0-
							98	3									
12	434	N	114	-0-	-320	-0-	13	1	101	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,476 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	863	-0-	-222	-0-	85	1	760	3	Y	16	14	1			5
							18	9									
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	47	1	507	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	64	1	631	3	Y	18	15	1			7
							20	9									
04	840	N	741	-0-	-99	-0-	74	1	648	3	Y	17	19	1			5
							19	9									
05	620	N	418	-0-	-202	-0-	50	1	357	3	Y	10	14	1			1
							11	9									
06	690	N	554	-0-	-136	-0-	54	1	480	3	Y	18	15	1			4
							20	9									
07	775	N	728	-0-	-47	-0-	72	1	645	3	Y	10	10	1			4
							11	9									
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	77	1	715	3	Y	17	14	1			7
							19	9									
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	86	1	777	3	Y	14	10	1			11
							15	9									
10	713	N	534	-0-	-179	-0-	59	1	460	3	Y	14	19	1			6
							15	9									
*11	690	N	437	-0-	-253	-0-	48	1	144	2	Y	14	15	1			5
							230	3	15	9							
12	713	N	550	-0-	-163	-0-	62	1	476	2	Y	11	10	1			6
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 7,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	93	1	828	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	64	1	687	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	65	1	634	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	810	N	623	-0-	-187	-0-	63	1	557	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	837	N	232	-0-	-605	-0-	29	1	202	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	690	N	636	-0-	-54	-0-	64	1	568	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	73	1	652	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	72	1	669	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	69	1	619	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	651	N	499	-0-	-152	-0-	56	1	441	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*11	630	N	464	-0-	-166	-0-	52	1	157	2	Y	3	3	1			1
							252	3	3	9							
12	651	N	481	-0-	-170	-0-	55	1	424	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	775	N	546	-0-	-229	-0-	55	1	488	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	55	1	593	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	46	1	455	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
04	540	N	282	-0-	-258	-0-	28	1	250	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
05	713	N	147	-0-	-566	-0-	18	1	127	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	64	1	571	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	57	1	510	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	68	1	630	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	63	1	570	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	72	1	566	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
*11	660	N	429	-0-	-231	-0-	48	1	145	2	Y	4	4	1			1
							232	3	4	9							
12	651	N	376	-0-	-275	-0-	43	1	330	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 3030 RRCID -> 062066 COMPL. DATE 05/27/1975 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	26	1	235	3	Y	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	90	-0-	-120	-0-	9	1	81	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	7	1	64	3	Y	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	15	1	130	3	Y	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	Y	-0-					-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	41	1	365	3	Y	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	18	1	144	3	Y	-0-					-0-
*11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	23	1	70	2	Y	-0-					-0-
							112	3									
*12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	18	1	136	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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. GAS LIFT (I)(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	454	-0-	-11	-0-		45	1	403	3	Y	5	5	1			2
								6	9									
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-		57	1	617	3	Y	7	7	1			2
								8	9									
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-		105	1	1025	3	Y	9	8	1			3
								10	9									
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-		63	1	556	3	Y	9	10	1			2
								10	9									
05	713	N	396	-0-	-317	-0-		48	1	342	3	Y	5	7	1			-0-
								6	9									
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-		74	1	655	3	Y	10	8	1			2
								11	9									
07	651	N	428	-0-	-223	-0-		43	1	379	3	Y	5	5	1			2
								6	9									
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-		59	1	546	3	Y	9	7	1			4
								10	9									
09	750	N	292	-0-	-458	-0-		28	1	256	3	Y	7	5	1			6
								8	9									
10	434	N	96	-0-	-338	-0-		10	1	80	3	Y	5	7	1			4
								6	9									
*11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-						Y	-0-					4
12	310	N	108	-0-	-202	-0-		12	1	94	2	Y	2	5	1			1
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 5,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-		32	1	289	3	Y	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-		28	1	306	3	Y	-0-					-0-
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-		64	1	625	3	Y	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-		49	1	433	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	351	-0-	-21	-0-		43	1	308	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	416	-0-	-64	-0-		42	1	374	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	157	-0-	-339	-0-		16	1	141	3	Y	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-		35	1	327	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	60	-0-	-150	-0-		6	1	54	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	147	-0-	-8	-0-		17	1	130	3	Y	-0-					-0-
*11	309	N	309	-0-	-0-	-0-		35	1	105	2	Y	-0-					-0-
								169	3									
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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. 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	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-		115	1	1025	3	Y	18	16	1			6
								20	9									
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-		71	1	768	3	Y	16	17	1			5
								18	9									
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-		87	1	857	3	Y	20	17	1			8
								22	9									
04	1110	N	715	-0-	-395	-0-		71	1	623	3	Y	19	22	1			5
								21	9									
05	961	N	509	-0-	-452	-0-		61	1	435	3	Y	12	16	1			1
								13	9									
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-		100	1	889	3	Y	20	17	1			4
								22	9									
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-		92	1	815	3	Y	11	11	1			4
								12	9									
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-		57	1	529	3	Y	20	16	1			8
								22	9									
09	1020	N	604	-0-	-416	-0-		59	1	533	3	Y	11	10	1			9
								12	9									
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-		123	1	962	3	Y	16	21	1			4
								18	9									
*11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-		150	1	453	2	Y	15	17	1			2
								726	3	17	9							
12	620	N	333	-0-	-287	-0-		37	1	281	2	Y	14	9	1			7
								15	9									

TOTAL GAS PROD: 10,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

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. 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	585	N	585	-0-	-0-	-0-		58	1	516	3	Y	10	9	1			3
								11	9									
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-		77	1	831	3	Y	9	9	1			3
								10	9									
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-		114	1	1113	3	Y	10	9	1			4
								11	9									
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-		164	1	1444	3	Y	11	12	1			3
								12	9									
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-		157	1	1113	3	Y	6	9	1			-0-
								7	9									
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-						Y	11	9	1			2
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-						Y	6	6	1			2
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-						Y	11	9	1			4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	9	6	1			7
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-		121	1	944	3	Y	9	12	1			4
								10	9									
*11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-		120	1	362	2	Y	8	9	1			3
								580	3	9	9							
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-		18	1	138	2	Y	3	4	1			2
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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	420	N	420	-0-	-0-	-0-	42	1	376	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	173	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	37	1	362	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	300	N	226	-0-	-74	-0-	23	1	200	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	1	2	1			-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	4	3	1			1
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	2	2	1			1
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	3	3	9	Y	3	3	1			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			2
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	3	3	9	Y	3	3	1			1
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 1,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 4026 RRCID -> 105331 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7794 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	74	1	660	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	90	1	974	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	167	1	1639	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	98	1	862	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
05	713	N	486	-0-	-227	-0-	59	1	420	3	Y	6	9	1			-0-
							7	9									
06	690	N	568	-0-	-122	-0-	56	1	500	3	Y	11	9	1			2
							12	9									
07	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	165	1	1464	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	144	1	1329	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	85	1	763	3	Y	9	6	1			7
							10	9									
10	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	202	1	1578	3	Y	9	12	1			4
							10	9									
*11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	127	1	384	2	Y	8	9	1			3
							615	3	9	9							
*12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	143	1	1103	2	Y	6	6	1			3
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 13,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

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(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	615	-0-	-36	-0-	61	1	543	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	55	1	594	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	84	1	828	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
04	600	N	594	-0-	-6	-0-	59	1	523	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
05	744	N	227	-0-	-517	-0-	27	1	193	3	Y	6	9	1			-0-
							7	9									
06	840	N	490	-0-	-350	-0-	48	1	430	3	Y	11	9	1			2
							12	9									
07	620	N	588	-0-	-32	-0-	59	1	522	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
08	217	N	15	-0-	-202	-0-	3	3	12	9	Y	11	9	1			4
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	59	1	536	3	Y	7	6	1			5
							8	9									
10	589	N	369	-0-	-220	-0-	41	1	318	3	Y	9	12	1			2
							10	9									
*11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	33	1	98	2	Y	8	9	1			1
							158	3	9	9							
12	620	N	280	-0-	-340	-0-	31	1	242	2	Y	6	4	1			3
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 5,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

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(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	619	-0-	-156	-0-	62	1	550	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	59	1	635	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	5	1			2
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	58	1	509	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
05	527	N	430	-0-	-97	-0-	53	1	374	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	27	1	244	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	210	1	1873	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	172	1	1596	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	135	1	1216	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	138	1	1082	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
*11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	137	1	414	2	Y	5	5	1			2
							663	3	6	9							
*12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	160	1	1230	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 11,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	453	N	453	-0-	-0-	-0-	45	1	401	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	29	1	314	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	39	1	383	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
04	450	N	388	-0-	-62	-0-	39	1	342	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	372	N	305	-0-	-67	-0-	37	1	264	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	42	1	371	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	51	1	454	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	42	1	388	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
09	420	N	372	-0-	-48	-0-	37	1	329	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
10	434	N	383	-0-	-51	-0-	43	1	336	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
*11	420	N	372	-0-	-48	-0-	41	1	125	2	Y	5	5	1			2
							200	3	6	9							
12	372	N	360	-0-	-12	-0-	41	1	316	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	403	N	239	-0-	-164	-0-	24	1	214	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	31	1	339	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	44	1	435	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	45	1	395	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	403	N	129	-0-	-274	-0-	16	1	112	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	450	N	200	-0-	-250	-0-	20	1	179	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	48	1	431	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	41	1	376	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	38	1	340	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	70	1	545	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	77	1	231	2	Y	1	1	1			-0-
							370	3	1	9							
*12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	69	1	534	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 5,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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. 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	465	N	449	-0-	-16	-0-		45	1	402	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-		23	1	251	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-		40	1	396	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
04	420	N	298	-0-	-122	-0-		30	1	265	3	Y	3	3	1			1
								3	9									
05	310	N	204	-0-	-106	-0-		25	1	178	3	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
06	420	N	307	-0-	-113	-0-		31	1	272	3	Y	4	3	1			1
								4	9									
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-		55	1	490	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-		26	1	237	3	Y	3	3	1			1
								3	9									
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-		44	1	392	3	Y	3	2	1			2
								3	9									
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-		81	1	636	3	Y	2	3	1			1
								2	9									
*11	563	N	563	-0-	-0-	-0-		63	1	191	2	Y	3	3	1			1
								306	3	3	9							
*12	399	N	399	-0-	-0-	-0-		46	1	351	2	Y	2	2	1			1
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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. 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	991	N	991	-0-	-0-	-0-		99	1	885	3	Y	6	5	1			2
								7	9									
02	861	N	861	-0-	-0-	-0-		73	1	785	3	Y	3	4	1			1
								3	9									
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-		65	1	641	3	Y	6	5	1			2
								7	9									
04	960	N	626	-0-	-334	-0-		63	1	555	3	Y	7	7	1			2
								8	9									
05	961	N	250	-0-	-711	-0-		31	1	216	3	Y	3	5	1			-0-
								3	9									
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-		90	1	801	3	Y	6	5	1			1
								7	9									
07	651	N	621	-0-	-30	-0-		62	1	556	3	Y	3	3	1			1
								3	9									
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-		58	1	536	3	Y	6	5	1			2
								7	9									
09	900	N	492	-0-	-408	-0-		49	1	437	3	Y	5	3	1			4
								6	9									
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-		76	1	594	3	Y	4	6	1			2
								4	9									
*11	592	N	592	-0-	-0-	-0-		66	1	200	2	Y	5	5	1			2
								320	3	6	9							
*12	580	N	580	-0-	-0-	-0-		66	1	511	2	Y	3	3	1			2
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	504	N	504	-0-	-0-	-0-	51	1	453	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	480	N	438	-0-	-42	-0-	45	1	393	3	Y	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	32	1	223	3	Y	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	45	1	401	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	276	-0-	-189	-0-	28	1	248	3	Y	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	27	1	246	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	304	-0-	-146	-0-	30	1	274	3	Y	-0-					-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	45	1	349	3	Y	-0-					-0-
*11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	62	1	188	2	Y	-0-					-0-
							301	3									
*12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	80	1	615	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,136 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	992	N	669	-0-	-323	-0-	67	1	601	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	48	1	519	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	104	1	922	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	90	1	638	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	113	1	1006	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	111	1	982	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	105	1	970	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	99	1	891	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	117	1	915	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	115	1	347	2	Y	1	1	1			-0-
							555	3	1	9							
*12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	101	1	779	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-		30	1	267	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-		28	1	298	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-		130	1	1271	3	Y	5	4	1			2
								6	9									
04	270	N	259	-0-	-11	-0-		26	1	229	3	Y	4	5	1			1
								4	9									
05	279	N	163	-0-	-116	-0-		20	1	140	3	Y	3	4	1			-0-
								3	9									
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-		41	1	368	3	Y	5	4	1			1
								6	9									
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-		36	1	322	3	Y	3	3	1			1
								3	9									
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-		20	1	188	3	Y	5	4	1			2
								6	9									
09	390	N	222	-0-	-168	-0-		22	1	196	3	Y	4	3	1			3
								4	9									
10	372	N	345	-0-	-27	-0-		39	1	302	3	Y	4	5	1			2
								4	9									
*11	210	N	84	-0-	-126	-0-		9	1	28	2	Y	3	4	1			1
								44	3	3	9							
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-		39	1	302	2	Y	4	3	1			2
								4	9									

TOTAL GAS PROD: 4,446 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-		89	1	798	3	Y	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-		57	1	614	3	Y	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-		69	1	678	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	793	-0-	-77	-0-		81	1	712	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	532	-0-	-212	-0-		66	1	466	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	617	-0-	-103	-0-		62	1	555	3	Y	-0-					-0-
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-		133	1	1182	3	Y	-0-					-0-
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-		124	1	1144	3	Y	-0-					-0-
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-		132	1	1187	3	Y	-0-					-0-
10	916	N	916	-0-	-0-	-0-		104	1	812	3	Y	-0-					-0-
*11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-		175	1	530	2	Y	-0-					-0-
								848	3									
*12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-		165	1	1269	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-		110	1	979	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-		77	1	832	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-		137	1	1339	3	Y	5	4	1			2
								6	9									
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-		110	1	970	3	Y	3	4	1			1
								3	9									
05	1023	N	959	-0-	-64	-0-		118	1	838	3	Y	3	4	1			-0-
								3	9									
06	1050	N	144	-0-	-906	-0-		14	1	124	3	Y	5	4	1			1
								6	9									
07	1085	N	190	-0-	-895	-0-		19	1	168	3	Y	3	3	1			1
								3	9									
08	961	N	211	-0-	-750	-0-		20	1	188	3	Y	3	3	1			1
								3	9									
09	150	N	107	-0-	-43	-0-		10	1	93	3	Y	4	2	1			3
								4	9									
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-		23	1	181	3	Y	1	2	1			2
								1	9									
*11	227	N	227	-0-	-0-	-0-		25	1	76	2	Y	4	4	1			2
								122	3	4	9							
12	124	N	62	-0-	-62	-0-		7	1	52	2	Y	3	3	1			2
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	527	N	496	-0-	-31	-0-		50	1	444	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-		47	1	510	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-		63	1	617	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-		59	1	523	3	Y	3	3	1			1
								3	9									
05	589	N	342	-0-	-247	-0-		42	1	299	3	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-		181	1	1609	3	Y	3	2	1			1
								3	9									
07	589	N	182	-0-	-407	-0-		18	1	162	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-		44	1	404	3	Y	3	3	1			1
								3	9									
09	630	N	372	-0-	-258	-0-		37	1	332	3	Y	3	2	1			2
								3	9									
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-		28	1	221	3	Y	2	3	1			1
								2	9									
*11	450	N	286	-0-	-164	-0-		32	1	96	2	Y	3	3	1			1
								155	3	3	9							
*12	379	N	379	-0-	-0-	-0-		43	1	334	2	Y	2	2	1			1
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	961	N	948	-0-	-13	-0-	95	1	850	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	71	1	769	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	83	1	818	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	930	N	698	-0-	-232	-0-	71	1	624	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	930	N	340	-0-	-590	-0-	42	1	297	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	114	1	1015	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	94	1	834	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	107	1	986	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	77	1	694	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	91	1	711	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	105	1	317	2	Y	3	3	1			1
							508	3	3	9							
*12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	88	1	677	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	682	N	415	-0-	-267	-0-	41	1	362	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	35	1	382	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	52	1	506	3	Y	12	10	1			5
							13	9									
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	45	1	401	3	Y	11	13	1			3
							12	9									
05	465	N	232	-0-	-233	-0-	28	1	196	3	Y	7	10	1			-0-
							8	9									
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	53	1	476	3	Y	13	10	1			3
							14	9									
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	51	1	452	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	56	1	522	3	Y	12	10	1			5
							13	9									
09	480	N	432	-0-	-48	-0-	42	1	380	3	Y	9	7	1			7
							10	9									
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	82	1	640	3	Y	10	13	1			4
							11	9									
*11	480	N	464	-0-	-16	-0-	51	1	155	2	Y	9	10	1			3
							248	3	10	9							
12	434	N	376	-0-	-58	-0-	42	1	325	2	Y	8	7	1			4
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 5,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 6030 RRCID -> 124720 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7761 - 7851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	46	1	410	3	Y	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	29	1	317	3	Y	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	35	1	340	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	18	-0-	-432	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	N	4	-0-	-356	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	53	1	488	3	Y	-0-					-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	57	1	518	3	Y	-0-					-0-
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	91	1	711	3	Y	-0-					-0-
*11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	80	1	240	2	Y	-0-					-0-
							384	3									
*12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	77	1	589	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 7030 RRCID -> 125131 COMPL. DATE 07/15/1987 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7761 - 7835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	Y	-0-					-0-
*11	60	N	53	-0-	-7	-0-	6	1	18	2	Y	-0-					-0-
							29	3									
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	6	1	44	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 660 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 5031 RRCID -> 127242 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7686 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	98	1	871	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	38	1	407	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	96	1	947	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	83	1	735	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
05	496	N	345	-0-	-151	-0-	42	1	300	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	106	1	944	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	85	1	760	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	66	1	613	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	75	1	674	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	85	1	663	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
*11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	60	1	182	2	Y	5	5	1			2
							291	3	6	9							
12	527	N	427	-0-	-100	-0-	49	1	375	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	136	1	1209	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	81	1	870	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
03	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	256	1	2508	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	211	1	1858	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
05	1054	N	550	-0-	-504	-0-	67	1	474	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
06	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	163	1	1452	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	146	1	1297	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
08	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	144	1	1338	3	Y	12	10	1			5
							13	9									
09	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	136	1	1228	3	Y	9	7	1			7
							10	9									
10	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	179	1	1399	3	Y	10	13	1			4
							11	9									
*11	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	169	1	509	2	Y	9	10	1			3
							815	3	10	9							
*12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	153	1	1181	2	Y	8	7	1			4
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 18,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	124	1	1101	3	Y	-0-					-0-
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	75	1	810	3	Y	-0-					-0-
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	84	1	828	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	835	-0-	-365	-0-	85	1	750	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	402	-0-	-590	-0-	50	1	352	3	Y	-0-					-0-
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	133	1	1182	3	Y	-0-					-0-
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	121	1	1078	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	115	1	1063	3	Y	-0-					-0-
09	964	N	964	-0-	-0-	-0-	96	1	868	3	Y	-0-					-0-
10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	116	1	909	3	Y	-0-					-0-
*11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	121	1	365	2	Y	-0-					-0-
							585	3									
*12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	115	1	884	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	1457	N	970	-0-	-487	-0-	97	1	866	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	63	1	683	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	142	1	1391	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	104	1	920	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	837	N	778	-0-	-59	-0-	96	1	678	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
06	1110	N	396	-0-	-714	-0-	39	1	350	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
07	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	102	1	909	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	97	1	900	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	93	1	840	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
10	992	N	727	-0-	-265	-0-	82	1	641	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
*11	960	N	206	-0-	-754	-0-	23	1	68	2	Y	5	5	1			2
							109	3	6	9							
12	961	N	195	-0-	-766	-0-	22	1	170	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 9,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 8030 RRCID -> 132839 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7751 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	59	1	414	3	Y	-0-					-0-
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	177	1	1576	3	Y	-0-					-0-
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	174	1	1549	3	Y	-0-					-0-
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	166	1	1537	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		1454	-0-	1454	1454	145	1	1309	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		1461	-0-	1461	2915	165	1	1296	3	Y	-0-					-0-
*11	T. A.		1381	-0-	1381	4296	156	1	471	2	Y	-0-					-0-
							754	3									
12	T. A.		1264	-0-	1264	5560	145	1	1119	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH "B" WELL #: 4038 RRCID -> 137071 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7741 - 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	279	N	264	-0-	-15	-0-	27	1	237	3	Y	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	39	1	423	3	Y	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	42	1	410	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	23	1	212	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	18	1	162	3	Y	-0-					-0-
10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	18	1	142	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
*12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	28	1	213	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 9030 RRCID -> 139974 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7791 - 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	372	N	360	-0-	-12	-0-	36	1	324	3	Y	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	34	1	365	3	Y	-0-					-0-
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	57	1	555	3	Y	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	74	1	648	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	232	-0-	-78	-0-	29	1	203	3	Y	-0-					-0-
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	101	1	896	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	166	-0-	-144	-0-	17	1	149	3	Y	-0-					-0-
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	32	1	292	3	Y	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	64	1	581	3	Y	-0-					-0-
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	69	1	544	3	Y	-0-					-0-
*11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	68	1	205	2	Y	-0-					-0-
							329	3									
*12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	67	1	513	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	980	N	980	-0-	-0-	-0-	98	1	876	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	61	1	656	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	82	1	801	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
04	960	N	673	-0-	-287	-0-	68	1	599	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	806	N	211	-0-	-595	-0-	26	1	182	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	6	5	1			1
07	682	N	544	-0-	-138	-0-	55	1	486	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	75	1	692	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	82	1	741	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	105	1	821	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
*11	750	N	538	-0-	-212	-0-	60	1	182	2	Y	4	5	1			1
							292	3	4	9							
12	868	N	717	-0-	-151	-0-	82	1	631	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 7,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	62	N	33	-0-	-29	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	6	1	53	3	Y	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	21	1	189	3	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

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

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	20	1	180	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	63	1	683	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	31	1	308	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	39	1	345	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	14	1	96	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	43	1	382	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	18	1	157	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	28	1	258	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	360	N	273	-0-	-87	-0-	27	1	243	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	29	1	231	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*11	270	N	234	-0-	-36	-0-	26	1	79	2	Y	3	3	1			1
							126	3	3	9							
12	279	N	100	-0-	-179	-0-	11	1	87	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 3,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

JONES RANCH "B" WELL #: 5038 RRCID -> 140181 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 7738 - 7768

01	155	N	73	-0-	-82	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					-0-
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	166	1	1785	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	42	1	376	3	Y	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	3	Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 4039 RRCID -> 140326 COMPL. DATE 01/06/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7657 - 7681

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 #: 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	647	N	647	-0-	-0-	-0-	65	1	582	3	Y	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	41	1	447	3	Y	-0-					-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	65	1	639	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	414	-0-	-216	-0-	42	1	372	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	153	-0-	-374	-0-	19	1	134	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	559	-0-	-131	-0-	56	1	503	3	Y	-0-					-0-
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	88	1	778	3	Y	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	173	-0-	-397	-0-	17	1	156	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	165	-0-	-455	-0-	19	1	146	3	Y	-0-					-0-
*11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	20	1	60	2	Y	-0-					-0-
							95	3									
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	32	1	249	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH "A" WELL #: 1127 RRCID -> 146192 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7845 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	47	1	420	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	47	1	506	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	62	1	604	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	45	1	395	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	434	N	393	-0-	-41	-0-	48	1	342	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
06	420	N	380	-0-	-40	-0-	38	1	335	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
07	434	N	356	-0-	-78	-0-	36	1	317	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	403	N	388	-0-	-15	-0-	37	1	344	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
09	390	N	254	-0-	-136	-0-	25	1	225	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	51	1	400	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
*11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	45	1	135	2	Y	4	5	1			1
							216	3	4	9							
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	39	1	300	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 5,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 2610 RRCID -> 146970 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7705 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	201	1	1792	3	Y	-0-					-0-
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	103	1	1110	3	Y	-0-					-0-
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	109	1	1068	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1346	-0-	-214	-0-	137	1	1209	3	Y	-0-					-0-
05	1333	N	381	-0-	-952	-0-	47	1	334	3	Y	-0-					-0-
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	152	1	1351	3	Y	-0-					-0-
07	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	234	1	2077	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	349	-0-	-23	-0-	34	1	315	3	Y	-0-					-0-
09	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	189	1	1700	3	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1062	-0-	-550	-0-	120	1	942	3	Y	-0-					-0-
*11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	38	1	115	2	Y	-0-					-0-
							184	3									
12	1612	N	1141	-0-	-471	-0-	131	1	1010	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1023	N	977	-0-	-46	-0-	98	1	878	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	147	1	1295	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	61	1	432	3	Y	-0-					-0-
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	124	1	1101	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	930	N	906	-0-	-24	-0-	92	1	814	3	Y	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	79	1	733	3	Y	-0-					-0-
09	900	N	722	-0-	-178	-0-	72	1	650	3	Y	-0-					-0-
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	119	1	931	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	131	1	395	2	Y	1	1	1			-0-
							632	3	1	9							
*12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	115	1	883	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	664	N	664	-0-	-0-	-0-	67	1	597	3	Y	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	53	1	572	3	Y	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	77	1	756	3	Y	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	52	1	461	3	Y	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	68	1	479	3	Y	-0-					-0-
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	87	1	772	3	Y	-0-					-0-
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	63	1	562	3	Y	-0-					-0-
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	81	1	745	3	Y	-0-					-0-
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	89	1	801	3	Y	-0-					-0-
10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	105	1	821	3	Y	-0-					-0-
*11	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	201	1	605	2	Y	-0-					-0-
							970	3									
12	713	N	423	-0-	-290	-0-	49	1	374	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	484	N	484	-0-	-0-	-0-	49	1	435	3	Y	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	24	1	258	3	Y	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	30	1	290	3	Y	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	3	Y	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	33	1	231	3	Y	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	24	1	210	3	Y	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	33	1	295	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	65	1	583	3	Y	-0-					-0-
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	57	1	444	3	Y	-0-					-0-
*11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	124	1	374	2	Y	-0-					-0-
							600	3									
*12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	60	1	460	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 7 RRCID -> 147334 COMPL. DATE 10/10/1993 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7727 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	920	-0-	-103	-0-	92	1	817	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	16	1	170	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
03	992	N	13	-0-	-979	-0-	1	3	12	9	Y	11	10	1			4
04	900	N	221	-0-	-679	-0-	21	1	188	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	74	1	525	3	Y	7	10	1			-0-
							8	9									
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	3	13	9	Y	12	10	1			2
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	151	1	1339	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	92	1	847	3	Y	11	9	1			5
							12	9									
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	90	1	813	3	Y	8	6	1			7
							9	9									
10	868	N	763	-0-	-105	-0-	85	1	668	3	Y	9	12	1			4
							10	9									
*11	840	N	579	-0-	-261	-0-	64	1	194	2	Y	9	10	1			3
							311	3	10	9							
*12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	154	1	1188	2	Y	8	7	1			4
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 8,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 801 RRCID -> 147339 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7711 - 7885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-		58	1	520	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-		25	1	275	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-		49	1	484	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
04	570	N	408	-0-	-162	-0-		41	1	364	3	Y	3	3	1			1
								3	9									
05	341	N	68	-0-	-273	-0-		8	1	59	3	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-		73	1	647	3	Y	4	3	1			1
								4	9									
07	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-		244	1	2165	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-		40	1	370	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-		44	1	397	3	Y	2	1	1			2
								2	9									
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-		135	1	1060	3	Y	1	2	1			1
								1	9									
*11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-		115	1	347	2	Y	3	3	1			1
								555	3	3	9							
*12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-		122	1	942	2	Y	2	2	1			1
								2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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. GAS LIFT (I)(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-		74	1	661	3	Y	8	7	1			2
								9	9									
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-		59	1	633	3	Y	7	7	1			2
								8	9									
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-		69	1	682	3	Y	8	7	1			3
								9	9									
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-		73	1	640	3	Y	8	9	1			2
								9	9									
05	558	N	270	-0-	-288	-0-		33	1	231	3	Y	5	7	1			-0-
								6	9									
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-		77	1	689	3	Y	9	7	1			2
								10	9									
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-		97	1	866	3	Y	5	5	1			2
								6	9									
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-		95	1	876	3	Y	8	7	1			3
								9	9									
09	750	N	740	-0-	-10	-0-		73	1	659	3	Y	7	5	1			5
								8	9									
10	775	N	766	-0-	-9	-0-		86	1	672	3	Y	7	9	1			3
								8	9									
*11	750	N	517	-0-	-233	-0-		58	1	174	2	Y	6	7	1			2
								278	3	7	9							
12	775	N	411	-0-	-364	-0-		46	1	358	2	Y	6	5	1			3
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 8,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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. 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	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	102	1	906	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	61	1	654	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
03	899	N	843	-0-	-56	-0-	77	1	755	3	Y	10	8	1			4
							11	9									
04	870	N	804	-0-	-66	-0-	81	1	714	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
05	806	N	720	-0-	-86	-0-	88	1	625	3	Y	6	8	1			-0-
							7	9									
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	129	1	1152	3	Y	10	8	1			2
							11	9									
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	91	1	805	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	110	1	1018	3	Y	10	8	1			4
							11	9									
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	92	1	826	3	Y	7	5	1			6
							8	9									
10	806	N	633	-0-	-173	-0-	71	1	554	3	Y	7	10	1			3
							8	9									
*11	780	N	519	-0-	-261	-0-	58	1	174	2	Y	7	7	1			3
							279	3	8	9							
12	806	N	704	-0-	-102	-0-	80	1	616	2	Y	7	6	1			4
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 10,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 8031 RRCID -> 147552 COMPL. DATE 10/27/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7703 - 7780

01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		89	-0-	89	89	9	1	80	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		91	-0-	91	180	9	1	82	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
10	255	X	255	-0-	-0-	-0-	29	1	226	3	Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 435 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	682	N	545	-0-	-137	-0-	55	1	490	3	Y	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	39	1	422	3	Y	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	43	1	426	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	415	-0-	-125	-0-	42	1	373	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	168	-0-	-328	-0-	21	1	147	3	Y	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	46	1	413	3	Y	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	52	1	464	3	Y	-0-					-0-
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	72	1	664	3	Y	-0-					-0-
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	105	1	942	3	Y	-0-					-0-
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	87	1	684	3	Y	-0-					-0-
*11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	81	1	244	2	Y	-0-					-0-
							391	3									
*12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	66	1	511	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,880 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	657	N	657	-0-	-0-	-0-	66	1	591	3	Y	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	41	1	443	3	Y	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	48	1	466	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	514	-0-	-86	-0-	52	1	462	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	358	-0-	-169	-0-	44	1	314	3	Y	-0-					-0-
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	98	1	870	3	Y	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	73	1	651	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	120	1	1086	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	394	-0-	-164	-0-	45	1	349	3	Y	-0-					-0-
*11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	57	1	171	2	Y	-0-					-0-
							274	3									
12	558	N	436	-0-	-122	-0-	50	1	386	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,757 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	391	N	391	-0-	-0-	-0-	39	1	346	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	171	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	19	1	186	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	5	6	1			1
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	1	2	1			-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 793 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	108	1	967	3	Y	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	55	1	597	3	Y	-0-					-0-
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	111	1	1084	3	Y	-0-					-0-
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	143	1	1259	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	595	-0-	-118	-0-	74	1	521	3	Y	-0-					-0-
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	128	1	1142	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	887	-0-	-167	-0-	90	1	797	3	Y	-0-					-0-
08	589	N	510	-0-	-79	-0-	50	1	460	3	Y	-0-					-0-
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	95	1	853	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	88	1	687	3	Y	-0-					-0-
*11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	99	1	300	2	Y	-0-					-0-
							481	3									
*12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	28	1	214	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 1130 RRCID -> 149514 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7729 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1441	-0-	-109	-0-	145	1	1295	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	99	1	1061	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	71	1	695	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1380	N	836	-0-	-544	-0-	85	1	750	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1271	N	312	-0-	-959	-0-	39	1	273	3	Y	-0-					-0-
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	110	1	983	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	194	1	1723	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	155	1	1434	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
09	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	192	1	1735	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	162	1	1273	3	Y	-0-	1	1			-0-
*11	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	286	1	862	2	Y	1	1	1			-0-
							1380	3	1	9							
*12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	206	1	1586	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SCHEUBER, JEAN "B" WELL #: 1230 RRCID -> 149515 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7757 - 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	738	N	738	-0-	-0-	-0-	74	1	664	3	Y	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	51	1	555	3	Y	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	56	1	548	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	589	-0-	-101	-0-	60	1	529	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	298	-0-	-384	-0-	37	1	261	3	Y	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	74	1	659	3	Y	-0-					-0-
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	92	1	815	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	71	1	643	3	Y	-0-					-0-
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	126	1	988	3	Y	-0-					-0-
*11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	60	1	182	2	Y	-0-					-0-
							292	3									
12	620	N	122	-0-	-498	-0-	14	1	108	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	920	N	920	-0-	-0-	-0-	92	1	817	3	Y	10	9	1			3
							11	9									
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	70	1	759	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
03	DLQ G-10		1114	-0-	1114	1114	102	1	1000	3	Y	11	10	1			4
							12	9									
04	DLQ G-10		727	-0-	727	1841	73	1	642	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
05	DLQ G-10		348	-0-	348	2189	42	1	299	3	Y	6	9	1			-0-
							7	9									
06	DLQ G-10		833	-0-	833	3022	83	1	737	3	Y	12	10	1			2
							13	9									
07	DLQ G-10		727	-0-	727	3749	73	1	646	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
08	3000	N	822	-0-	-2178	1571	79	1	731	3	Y	11	9	1			5
							12	9									
09	2288	N	717	-0-	-1571	-0-	71	1	636	3	Y	9	7	1			7
							10	9									
10	713	N	675	-0-	-38	-0-	75	1	590	3	Y	9	12	1			4
							10	9									
*11	810	N	796	-0-	-14	-0-	89	1	268	2	Y	9	10	1			3
							429	3	10	9							
12	744	N	741	-0-	-3	-0-	84	1	648	2	Y	8	7	1			4
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 9,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 9031 RRCID -> 159619 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7715 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	54	1	485	3	Y	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	34	1	362	3	Y	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	38	1	374	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	35	1	311	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	159	-0-	-213	-0-	20	1	139	3	Y	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	55	1	494	3	Y	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	51	1	458	3	Y	-0-					-0-
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	84	1	780	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	430	-0-	-50	-0-	43	1	387	3	Y	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	59	1	463	3	Y	-0-					-0-
*11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	67	1	201	2	Y	-0-					-0-
							322	3									
*12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	50	1	388	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 16 RRCID -> 165520 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7760 - 7810

01	558	N	487	-0-	-71	-0-	48	1	430	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	30	1	322	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	104	1	1021	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	53	1	463	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
05	403	N	191	-0-	-212	-0-	23	1	162	3	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	48	1	425	3	Y	10	8	1			2
							11	9									
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	56	1	494	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	50	1	460	3	Y	9	7	1			4
							10	9									
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	75	1	674	3	Y	7	5	1			6
							8	9									
10	558	N	449	-0-	-109	-0-	50	1	391	3	Y	7	10	1			3
							8	9									
*11	510	N	369	-0-	-141	-0-	41	1	123	2	Y	7	8	1			2
							197	3	8	9							
12	744	N	442	-0-	-302	-0-	50	1	385	2	Y	6	5	1			3
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 6,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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 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-	22	1	199	3	Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	19	1	188	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	137	-0-	-73	-0-	14	1	123	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	75	-0-	-80	-0-	9	1	66	3	Y	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	24	1	213	3	Y	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	19	1	169	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	18	1	168	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	20	1	181	3	Y	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	35	1	274	3	Y	-0-					-0-
*11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	25	1	75	2	Y	-0-					-0-
							121	3									
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	23	1	175	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	945	N	945	-0-	-0-	-0-	95	1	850	3	Y	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	43	1	460	3	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1080	-0-	-811	-0-	100	1	980	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	459	-0-	-441	-0-	47	1	412	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	197	-0-	-361	-0-	24	1	173	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	638	-0-	-412	-0-	64	1	574	3	Y	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	57	1	507	3	Y	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	52	1	485	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	610	-0-	-20	-0-	61	1	549	3	Y	-0-					-0-
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	72	1	564	3	Y	-0-					-0-
*11	510	N	472	-0-	-38	-0-	53	1	161	2	Y	-0-					-0-
							258	3									
12	620	N	408	-0-	-212	-0-	47	1	361	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	462	N	462	-0-	-0-	-0-	47	1	415	3	Y	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	24	1	259	3	Y	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	17	1	162	3	Y	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	22	1	198	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	39	1	349	3	Y	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	28	1	245	3	Y	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	33	1	304	3	Y	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	30	1	271	3	Y	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	71	1	556	3	Y	-0-					-0-
*11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	143	1	432	2	Y	-0-					-0-
							693	3									
*12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	56	1	429	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	926	N	926	-0-	-0-	-0-	93	1	831	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	62	1	673	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	961	N	830	-0-	-131	-0-	77	1	751	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	900	N	717	-0-	-183	-0-	73	1	641	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	806	N	416	-0-	-390	-0-	51	1	364	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	117	1	1043	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	98	1	871	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	93	1	865	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	117	1	1054	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	120	1	943	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	114	1	346	2	Y	3	3	1			1
							554	3	3	9							
12	1023	N	805	-0-	-218	-0-	92	1	711	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 10,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 165544 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7750 - 7800

01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	84	1	745	3	Y	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	41	1	443	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	587	-0-	-33	-0-	54	1	533	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	477	-0-	-303	-0-	49	1	428	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	230	-0-	-297	-0-	28	1	202	3	Y	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	73	1	651	3	Y	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	61	1	547	3	Y	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	56	1	514	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	558	-0-	-102	-0-	56	1	502	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	503	-0-	-117	-0-	57	1	446	3	Y	-0-					-0-
*11	540	N	304	-0-	-236	-0-	34	1	104	2	Y	-0-					-0-
							166	3									
12	589	N	493	-0-	-96	-0-	57	1	436	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,367 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 11 RRCID -> 165855 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7759 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	3	Y	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	24	1	236	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	55	1	494	3	Y	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	116	3	Y	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	3	Y	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 10 RRCID -> 165970 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7707 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	76	1	677	3	Y	-0-					-0-
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	87	1	934	3	Y	-0-					-0-
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	71	1	699	3	Y	-0-					-0-
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	84	1	743	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	355	-0-	-48	-0-	44	1	311	3	Y	-0-					-0-
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	101	1	899	3	Y	-0-					-0-
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	101	1	894	3	Y	-0-					-0-
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	69	1	642	3	Y	-0-					-0-
09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	56	1	504	3	Y	-0-					-0-
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	56	1	438	3	Y	-0-					-0-
*11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	71	1	214	2	Y	-0-					-0-
							342	3									
*12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	82	1	631	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	103	1	919	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	95	1	1020	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	99	1	970	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
04	990	N	936	-0-	-54	-0-	94	1	832	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
05	1240	N	645	-0-	-595	-0-	79	1	560	3	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	160	1	1421	3	Y	10	8	1			2
							11	9									
07	961	N	705	-0-	-256	-0-	71	1	628	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
08	651	N	285	-0-	-366	-0-	27	1	248	3	Y	9	7	1			4
							10	9									
09	390	N	356	-0-	-34	-0-	35	1	313	3	Y	7	5	1			6
							8	9									
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	46	1	363	3	Y	7	10	1			3
							8	9									
*11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	41	1	125	2	Y	7	8	1			2
							200	3	8	9							
*12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	48	1	370	2	Y	6	5	1			3
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 8,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	426	N	426	-0-	-0-	-0-	43	1	381	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	111	1	1198	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			1
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	62	1	546	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	2	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	3	1			1
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	73	1	651	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	57	1	524	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	68	1	613	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	51	1	402	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	77	1	231	2	Y	-0-					1
							371	3									
*12	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	214	1	1646	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 7,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	248	N	171	-0-	-77	-0-	17	1	154	3	Y	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	138	-0-	-42	-0-	14	1	124	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	11	1	74	3	Y	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	15	1	134	3	Y	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	109	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	111	-0-	-39	-0-	11	1	100	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	104	-0-	-51	-0-	12	1	92	3	Y	-0-					-0-
*11	120	N	110	-0-	-10	-0-	12	1	38	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
12	124	N	90	-0-	-34	-0-	10	1	80	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	35	1	309	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	29	1	313	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	26	1	251	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	3	4	1			1
05	372	N	1	-0-	-371	-0-	1	3			Y	-0-					1
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	3	Y	-0-					1
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	22	1	176	3	Y	-0-					1
*11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	47	2	Y	-0-					-0-
							76	3									
*12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	20	1	150	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	434	N	367	-0-	-67	-0-	37	1	329	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2800	N	3779	-0-	979	979	321	1	3457	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	3100	N	3857	-0-	757	1736	357	1	3499	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	1	1	1			-0-
05	620	X	302	-0-	-318	-0-	37	1	264	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
08	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	189	1	1744	3	Y	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
*12	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	280	1	2152	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	341	N	327	-0-	-14	-0-	33	1	294	3	Y	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	24	1	254	3	Y	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	29	1	280	3	Y	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	40	1	351	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	32	1	227	3	Y	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	48	1	426	3	Y	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	44	1	392	3	Y	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	44	1	406	3	Y	-0-					-0-
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	54	1	482	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	355	-0-	-79	-0-	40	1	315	3	Y	-0-					-0-
*11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	62	1	187	2	Y	-0-					-0-
							299	3									
12	465	N	384	-0-	-81	-0-	44	1	340	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,747 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	911	N	911	-0-	-0-	-0-	92	1	819	3	Y	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	45	1	490	3	Y	-0-					-0-
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	71	1	694	3	Y	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	77	1	682	3	Y	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	73	1	513	3	Y	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	46	1	407	3	Y	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	19	1	173	3	Y	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	24	1	219	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	203	-0-	-127	-0-	20	1	183	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	20	1	158	3	Y	-0-					-0-
*11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	32	1	96	2	Y	-0-					-0-
							154	3									
12	217	N	173	-0-	-44	-0-	20	1	153	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 12 RRCID -> 169672 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7772 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	165	1	1466	3	Y	-0-					-0-
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	119	1	1282	3	Y	-0-					-0-
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	147	1	1442	3	Y	-0-					-0-
04	1590	N	1107	-0-	-483	-0-	113	1	994	3	Y	-0-					-0-
05	1550	N	606	-0-	-944	-0-	75	1	531	3	Y	-0-					-0-
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	175	1	1554	3	Y	-0-					-0-
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	198	1	1758	3	Y	-0-					-0-
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	131	1	1211	3	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1435	-0-	-35	-0-	144	1	1291	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1253	-0-	-266	-0-	142	1	1111	3	Y	-0-					-0-
*11	1290	N	1260	-0-	-30	-0-	142	1	430	2	Y	-0-					-0-
							688	3									
12	1488	N	1307	-0-	-181	-0-	151	1	1156	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER, JEAN "C" WELL #: 13 RRCID -> 169673 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7764 - 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-					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	837	N	835	-0-	-2	-0-	83	1	738	3	Y	13	11	1			4
							14	9									
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	41	1	444	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	126	1	1233	3	Y	13	11	1			5
							14	9									
04	810	N	627	-0-	-183	-0-	63	1	551	3	Y	12	14	1			3
							13	9									
05	558	N	347	-0-	-211	-0-	42	1	295	3	Y	9	11	1			1
							10	9									
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	136	1	1211	3	Y	13	11	1			3
							14	9									
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	101	1	898	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	97	1	901	3	Y	13	11	1			5
							14	9									
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	86	1	772	3	Y	10	7	1			8
							11	9									
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	98	1	769	3	Y	10	14	1			4
							11	9									
*11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	105	1	317	2	Y	10	11	1			3
							507	3	11	9							
*12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	97	1	743	2	Y	10	8	1			5
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 10,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

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

01	155	N	85	-0-	-70	-0-	8 7	1 9	70	3	N	6	5	1			2
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	20 6	1 9	220	3	N	5	5	1			2
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	7	6	1			3
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	23 7	1 9	206	3	N	6	7	1			2
05	279	N	203	-0-	-76	-0-	25 4	1 9	174	3	N	4	6	1			-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	64 8	1 9	574	3	N	7	6	1			1
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	91 4	1 9	813	3	N	4	4	1			1
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	90 8	1 9	834	3	N	7	5	1			3
09	660	N	363	-0-	-297	-0-	36 6	1 9	321	3	N	5	4	1			4
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	5	7	1			2
*11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	6	6	1			2
*12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	75 4	1 9	579	2	N	4	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

JONES RANCH "A" WELL #: 1827 RRCID -> 179797 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7703 - 7865

01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	10	1	92	3	N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	3	N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	11	1	101	3	N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	9	1	80	3	N	-0-					-0-
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	6	1	54	3	N	-0-					-0-
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	7	1	53	3	N	-0-					-0-
*11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 883 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10	1	92	3	N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	N	-0-					-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	78	-0-	-46	-0-	10	1	68	3	N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	3	N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	8	1	73	3	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	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 6010 RRCID -> 183335 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7710 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	53	1	470	3	N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	28	1	198	3	N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	19	1	166	3	N	-0-					-0-
07	527	N	435	-0-	-92	-0-	44	1	391	3	N	-0-					-0-
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	23	1	214	3	N	-0-					-0-
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	46	1	413	3	N	-0-					-0-
10	434	N	85	-0-	-349	-0-	10	1	75	3	N	-0-					-0-
*11	240	N	165	-0-	-75	-0-	19	1	56	2	N	-0-					-0-
							90	3									
12	465	N	182	-0-	-283	-0-	21	1	161	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

H & H DRILLING CO. WELL #: 2040 RRCID -> 192105 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 7587 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	51	1	456	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	49	1	532	3	N	4	4	1			1
							4	9									
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	51	1	504	3	N	5	4	1			2
							6	9									
04	480	N	205	-0-	-275	-0-	20	1	181	3	N	4	5	1			1
							4	9									
05	651	N	275	-0-	-376	-0-	34	1	239	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	64	1	568	3	N	5	4	1			1
							6	9									
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	50	1	441	3	N	4	3	1			2
							4	9									
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	55	1	506	3	N	8	7	1			3
							9	9									
09	630	N	581	-0-	-49	-0-	57	1	517	3	N	6	4	1			5
							7	9									
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	60	1	468	3	N	6	8	1			3
							7	9									
*11	540	N	504	-0-	-36	-0-	56	1	170	2	N	5	6	1			2
							272	3	6	9							
12	589	N	336	-0-	-253	-0-	38	1	291	2	N	6	5	1			3
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 5,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	1519	N	1361	-0-	-158	-0-	135 26	1 9	1200	3	N	24	21	1			7
02	2380	X	954	-0-	-1426	-0-	79 22	1 9	853	3	N	20	21	1			6
03	1302	N	1019	-0-	-283	-0-	92 28	1 9	899	3	N	25	21	1			10
04	1320	N	1127	-0-	-193	-0-	112 26	1 9	989	3	N	24	28	1			6
05	1054	N	793	-0-	-261	-0-	96 18	1 9	679	3	N	16	21	1			1
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	121 28	1 9	1078	3	N	25	21	1			5
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	124 17	1 9	1102	3	N	15	14	1			6
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	113 28	1 9	1041	3	N	25	21	1			10
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	123 22	1 9	1105	3	N	20	14	1			16
10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	141 21	1 9	1102	3	N	19	27	1			8
*11	1140	N	1015	-0-	-125	-0-	112 542	1 3	339 22	2 9	N	20	21	1			7
12	1302	N	679	-0-	-623	-0-	77 10	1 9	592	2	N	9	11	1			5

TOTAL GAS PROD: 13,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

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	509	N	509	-0-	-0-	-0-	51	1	457	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	233	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	31	1	302	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	480	N	332	-0-	-148	-0-	34	1	297	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	279	N	221	-0-	-58	-0-	27	1	194	3	N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	49	1	436	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	341	N	295	-0-	-46	-0-	30	1	265	3	N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	29	1	268	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	480	N	233	-0-	-247	-0-	23	1	210	3	N	-0-					-0-
10	310	N	256	-0-	-54	-0-	29	1	227	3	N	-0-					-0-
*11	300	N	224	-0-	-76	-0-	25	1	76	2	N	1	1	1			-0-
							122	3	1	9							
12	248	N	199	-0-	-49	-0-	23	1	176	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

JONES RANCH "B" WELL #: 1138 RRCID -> 205953 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7722 - 8645

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
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	731	N	731	-0-	-0-	-0-	73	1	655	3	N	3	3	1			1
							3	9									
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	33	1	358	3	N	3	3	1			1
							3	9									
03	465	N	456	-0-	-9	-0-	42	1	410	3	N	4	3	1			2
							4	9									
04	720	N	334	-0-	-386	-0-	34	1	296	3	N	4	5	1			1
							4	9									
05	434	N	227	-0-	-207	-0-	28	1	197	3	N	2	3	1			-0-
							2	9									
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	66	1	590	3	N	5	4	1			1
							6	9									
07	341	N	299	-0-	-42	-0-	30	1	267	3	N	2	2	1			1
							2	9									
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	26	1	240	3	N	4	3	1			2
							4	9									
09	660	N	556	-0-	-104	-0-	55	1	498	3	N	3	2	1			3
							3	9									
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	49	1	382	3	N	3	5	1			1
							3	9									
*11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	54	1	162	2	N	4	4	1			1
							260	3	4	9							
12	589	N	377	-0-	-212	-0-	43	1	331	2	N	3	2	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

JONES RANCH WELL #: 2026 RRCID -> 206144 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7278 - 7407

01	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	15	1	108	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	23	1	178	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 1501 RRCID -> 206147 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 7746 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	179	1	1594	3	N	23	20	1			7
							25	9									
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	132	1	1420	3	N	19	20	1			6
							21	9									
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	188	1	1844	3	N	25	21	1			10
							28	9									
04	1740	N	554	-0-	-1186	-0-	54	1	475	3	N	23	27	1			6
							25	9									
05	1736	N	843	-0-	-893	-0-	102	1	724	3	N	15	20	1			1
							17	9									
06	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	235	1	2093	3	N	25	21	1			5
							28	9									
07	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	168	1	1490	3	N	13	13	1			5
							14	9									
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	159	1	1472	3	N	25	20	1			10
							28	9									
09	2070	N	1383	-0-	-687	-0-	136	1	1226	3	N	19	14	1			15
							21	9									
10	1674	N	1217	-0-	-457	-0-	135	1	1061	3	N	19	26	1			8
							21	9									
*11	1620	N	936	-0-	-684	-0-	103	1	312	2	N	19	21	1			6
							500	3	21	9							
12	1426	N	967	-0-	-459	-0-	109	1	839	2	N	17	14	1			9
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 17,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 242

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1826 RRCID -> 206298 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7818 - 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	899	N	863	-0-	-36	-0-	87	1	776	3	N	-0-					-0-
02	1708	N	522	-0-	-1186	-0-	44	1	478	3	N	-0-					-0-
03	930	N	707	-0-	-223	-0-	65	1	642	3	N	-0-					-0-
04	840	N	737	-0-	-103	-0-	75	1	662	3	N	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	73	1	519	3	N	-0-					-0-
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	78	1	695	3	N	-0-					-0-
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	80	1	711	3	N	-0-					-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	64	1	589	3	N	-0-					-0-
09	780	N	705	-0-	-75	-0-	70	1	635	3	N	-0-					-0-
10	806	N	724	-0-	-82	-0-	82	1	642	3	N	-0-					-0-
*11	630	N	532	-0-	-98	-0-	60	1	181	2	N	-0-					-0-
							291	3									
12	744	N	443	-0-	-301	-0-	51	1	392	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,042 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	538	N	538	-0-	-0-	-0-	53	1	475	3	N	9	8	1			3
							10	9									
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	39	1	422	3	N	7	8	1			2
							8	9									
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	51	1	503	3	N	11	9	1			4
							12	9									
04	510	N	444	-0-	-66	-0-	44	1	389	3	N	10	11	1			3
							11	9									
05	527	N	214	-0-	-313	-0-	26	1	182	3	N	5	8	1			-0-
							6	9									
06	540	N	501	-0-	-39	-0-	49	1	440	3	N	11	9	1			2
							12	9									
07	465	N	415	-0-	-50	-0-	41	1	367	3	N	6	6	1			2
							7	9									
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	58	1	532	3	N	10	8	1			4
							11	9									
09	510	N	480	-0-	-30	-0-	47	1	424	3	N	8	6	1			6
							9	9									
10	403	N	389	-0-	-14	-0-	43	1	337	3	N	8	11	1			3
							9	9									
*11	570	N	368	-0-	-202	-0-	40	1	122	2	N	9	9	1			3
							196	3	10	9							
12	496	N	451	-0-	-45	-0-	51	1	392	2	N	7	6	1			4
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 5,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	133	1	1185	3	N	8	7	1			3
							9	9									
02	2632	X	801	-0-	-1831	-0-	67	1	727	3	N	6	7	1			2
							7	9									
03	1333	N	826	-0-	-507	-0-	76	1	740	3	N	9	8	1			3
							10	9									
04	1290	N	957	-0-	-333	-0-	96	1	851	3	N	9	10	1			2
							10	9									
05	899	N	609	-0-	-290	-0-	75	1	528	3	N	5	7	1			-0-
							6	9									
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	82	1	729	3	N	10	8	1			2
							11	9									
07	992	N	914	-0-	-78	-0-	92	1	816	3	N	5	5	1			2
							6	9									
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	74	1	684	3	N	9	7	1			4
							10	9									
09	810	N	705	-0-	-105	-0-	70	1	627	3	N	7	5	1			6
							8	9									
10	899	N	738	-0-	-161	-0-	82	1	648	3	N	7	10	1			3
							8	9									
*11	750	N	688	-0-	-62	-0-	77	1	232	2	N	7	8	1			2
							371	3	8	9							
12	744	N	588	-0-	-156	-0-	67	1	514	2	N	6	5	1			3
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 9,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HENDERSON, J.L. JR. "B" WELL #: 504 RRCID -> 208093 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7649 - 7819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	3	N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	15	1	134	3	N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	17	1	123	3	N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	3	N	-0-					-0-
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	10	1	86	3	N	-0-					-0-
08	124	N	18	-0-	-106	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
09	120	N	79	-0-	-41	-0-	8	1	71	3	N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	25	1	196	3	N	-0-					-0-
*11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	25	1	77	2	N	-0-					-0-
							123	3									
*12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	24	1	187	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,551 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	N	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	10	1	90	3	N	-0-					-0-
05	93	N	44	-0-	-49	-0-	5	1	39	3	N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	109	3	N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	24	1	213	3	N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	26	1	237	3	N	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	24	1	214	3	N	-0-					-0-
10	248	N	195	-0-	-53	-0-	22	1	173	3	N	-0-					-0-
*11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	31	1	94	2	N	-0-					-0-
							150	3									
12	248	N	101	-0-	-147	-0-	12	1	89	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 1926 RRCID -> 210136 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7851 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	88	1	788	3	N	6	5	1			2
							7	9									
02	2380	N	579	-0-	-1801	-0-	49	1	524	3	N	5	5	1			2
							6	9									
03	961	N	664	-0-	-297	-0-	61	1	597	3	N	5	5	1			2
							6	9									
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	88	1	773	3	N	7	7	1			2
							8	9									
05	651	N	344	-0-	-307	-0-	42	1	299	3	N	3	5	1			-0-
							3	9									
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	64	1	569	3	N	6	5	1			1
							7	9									
07	899	N	743	-0-	-156	-0-	75	1	665	3	N	3	3	1			1
							3	9									
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	63	1	580	3	N	6	5	1			2
							7	9									
09	630	N	614	-0-	-16	-0-	61	1	547	3	N	5	3	1			4
							6	9									
10	744	N	655	-0-	-89	-0-	74	1	577	3	N	4	6	1			2
							4	9									
*11	630	N	607	-0-	-23	-0-	68	1	205	2	N	5	5	1			2
							328	3	6	9							
12	620	N	555	-0-	-65	-0-	64	1	488	2	N	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 7,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

H & H DRILLING CO. WELL #: 1339 RRCID -> 210144 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7638 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	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
SCHEUBER, JEAN "A" WELL #: 2026 RRCID -> 227090 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 7756 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	77	1	685	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2212	N	474	-0-	-1738	-0-	40	1	433	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	775	N	636	-0-	-139	-0-	59	1	576	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	79	1	695	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	69	1	486	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	64	1	567	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	806	N	701	-0-	-105	-0-	71	1	629	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	558	N	544	-0-	-14	-0-	53	1	489	3	N	2	1	1			1
							2	9									
09	630	N	577	-0-	-53	-0-	58	1	518	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	713	N	601	-0-	-112	-0-	68	1	533	3	N	-0-	1	1			-0-
*11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	70	1	212	2	N	1	1	1			-0-
							339	3	1	9							
12	589	N	540	-0-	-49	-0-	62	1	477	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 7,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	328	1	2930	3	N	24	21	1			8
							26	9									
02	2828	X	2338	-0-	-490	-0-	197	1	2119	3	N	20	22	1			6
							22	9									
03	3131	X	2741	-0-	-390	-0-	251	1	2461	3	N	26	22	1			10
							29	9									
04	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	336	1	2964	3	N	26	29	1			7
							29	9									
05	3131	X	2160	-0-	-971	-0-	265	1	1877	3	N	16	22	1			1
							18	9									
06	3030	X	2957	-0-	-73	-0-	295	1	2632	3	N	27	22	1			6
							30	9									
07	3131	X	2944	-0-	-187	-0-	296	1	2633	3	N	14	14	1			6
							15	9									
08	3131	X	2761	-0-	-370	-0-	267	1	2468	3	N	24	20	1			10
							26	9									
09	3300	X	2834	-0-	-466	-0-	281	1	2531	3	N	20	14	1			16
							22	9									
10	3069	X	2791	-0-	-278	-0-	313	1	2455	3	N	21	28	1			9
							23	9									
*11	2970	X	2641	-0-	-329	-0-	296	1	893	2	N	20	22	1			7
							1430	3	22	9							
12	2945	X	2133	-0-	-812	-0-	243	1	1872	2	N	16	14	1			9
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 32,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
WEST, HELEN HENDERSON WELL #: 1801 RRCID -> 229319 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8154 - 8161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	675	-0-	-7	-0-	68	1	605	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	1036	N	406	-0-	-630	-0-	34	1	372	3	N	-0-	1	1			-0-
03	620	N	485	-0-	-135	-0-	45	1	437	3	N	3	2	1			1
							3	9									
04	660	N	479	-0-	-181	-0-	49	1	429	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
05	465	N	340	-0-	-125	-0-	42	1	297	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	64	1	569	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	70	1	621	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	51	1	471	3	N	3	2	1			1
							3	9									
09	630	N	488	-0-	-142	-0-	49	1	438	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	682	N	544	-0-	-138	-0-	61	1	481	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*11	510	N	409	-0-	-101	-0-	46	1	139	2	N	1	2	1			-0-
							223	3	1	9							
12	496	N	417	-0-	-79	-0-	48	1	367	2	N	2	1	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	713	N	678	-0-	-35	-0-	68	1	606	3	N	4	4	1			1
							4	9									
02	812	N	463	-0-	-349	-0-	39	1	420	3	N	4	4	1			1
							4	9									
03	651	N	515	-0-	-136	-0-	47	1	462	3	N	5	4	1			2
							6	9									
04	660	N	517	-0-	-143	-0-	52	1	461	3	N	4	5	1			1
							4	9									
05	527	N	414	-0-	-113	-0-	51	1	360	3	N	3	4	1			-0-
							3	9									
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	56	1	500	3	N	5	4	1			1
							6	9									
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	58	1	517	3	N	3	3	1			1
							3	9									
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	53	1	488	3	N	5	4	1			2
							6	9									
09	570	N	562	-0-	-8	-0-	56	1	502	3	N	4	3	1			3
							4	9									
10	589	N	493	-0-	-96	-0-	55	1	434	3	N	4	5	1			2
							4	9									
*11	540	N	462	-0-	-78	-0-	52	1	156	2	N	3	4	1			1
							251	3	3	9							
12	589	N	455	-0-	-134	-0-	52	1	399	2	N	4	3	1			2
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 6,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	1023	N	987	-0-	-36	-0-	98	1	876	3	N	12	10	1			4
							13	9									
02	1428	N	666	-0-	-762	-0-	56	1	600	3	N	9	10	1			3
							10	9									
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	78	1	763	3	N	12	10	1			5
							13	9									
04	960	N	713	-0-	-247	-0-	71	1	630	3	N	11	13	1			3
							12	9									
05	744	N	592	-0-	-152	-0-	72	1	512	3	N	7	10	1			-0-
							8	9									
06	840	N	674	-0-	-166	-0-	67	1	596	3	N	10	8	1			2
							11	9									
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	78	1	690	3	N	7	6	1			3
							8	9									
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	68	1	627	3	N	12	10	1			5
							13	9									
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	70	1	633	3	N	9	7	1			7
							10	9									
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	90	1	703	3	N	9	12	1			4
							10	9									
*11	690	N	647	-0-	-43	-0-	72	1	217	2	N	9	10	1			3
							348	3	10	9							
12	744	N	723	-0-	-21	-0-	82	1	632	2	N	8	7	1			4
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 8,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 7010 RRCID -> 234582 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 7740 - 8888

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	279	N	266	-0-	-13	-0-	26	1	233	3	N	6	5	1			2
							7	9									
02	420	N	181	-0-	-239	-0-	15	1	162	3	N	4	5	1			1
							4	9									
03	248	N	201	-0-	-47	-0-	18	1	176	3	N	6	5	1			2
							7	9									
04	270	N	233	-0-	-37	-0-	23	1	203	3	N	6	7	1			1
							7	9									
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	25	1	179	3	N	4	5	1			-0-
							4	9									
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	23	1	203	3	N	6	5	1			1
							7	9									
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	25	1	218	3	N	5	4	1			2
							6	9									
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	186	3	N	10	8	1			4
							11	9									
09	240	N	216	-0-	-24	-0-	21	1	187	3	N	7	5	1			6
							8	9									
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	25	1	193	3	N	7	10	1			3
							8	9									
*11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	24	1	73	2	N	8	8	1			3
							118	3	9	9							
12	217	N	166	-0-	-51	-0-	18	1	140	2	N	7	6	1			4
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 2,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

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	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	381	1	3396	3	N	25	22	1			8
							28	9									
02	3388	X	2767	-0-	-621	-0-	233	1	2512	3	N	20	22	1			6
							22	9									
03	3751	X	2971	-0-	-780	-0-	272	1	2668	3	N	28	23	1			11
							31	9									
04	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	408	1	3598	3	N	26	30	1			7
							29	9									
05	3751	X	2958	-0-	-793	-0-	364	1	2576	3	N	16	22	1			1
							18	9									
06	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	439	1	3908	3	N	28	23	1			6
							31	9									
07	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	413	1	3668	3	N	15	15	1			6
							17	9									
08	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	376	1	3474	3	N	27	22	1			11
							30	9									
09	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	373	1	3362	3	N	21	15	1			17
							23	9									
10	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	444	1	3478	3	N	21	29	1			9
							23	9									
*11	3690	X	3674	-0-	-16	-0-	412	1	1245	2	N	21	23	1			7
							1994	3	23	9							
12	3813	X	3765	-0-	-48	-0-	431	1	3317	2	N	15	14	1			8
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 44,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	998	-0-	-87	-0-	998	3			N	-0-					133
02	924	N	825	-0-	-99	-0-	825	3			N	-0-					133
03	1054	N	994	-0-	-60	-0-	985	3	9	9	N	8					141
04	960	N	854	-0-	-106	-0-	851	3	3	9	N	3					144
05	899	N	520	-0-	-379	-0-	509	3	11	9	N	10					154
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1082	3	4	9	N	4					158
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	981	3	1	9	N	1					159
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	819	3	3	9	N	3					162
09	1080	N	827	-0-	-253	-0-	827	3			N	-0-					162
10	992	N	902	-0-	-90	-0-	900	3	2	9	N	2					164
11	810	N	731	-0-	-79	-0-	731	3			N	-0-					164
12	868	N	773	-0-	-95	-0-	773	3			N	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 10,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

WEST, HELEN HENDERSON "A" WELL #: 8010 RRCID -> 249303 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 7723 - 7731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	24	1	218	3	N	-0-					-0-
02	588	N	170	-0-	-418	-0-	14	1	156	3	N	-0-					-0-
03	248	N	196	-0-	-52	-0-	18	1	178	3	N	-0-					-0-
04	240	N	190	-0-	-50	-0-	19	1	171	3	N	-0-					-0-
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	18	1	127	3	N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	32	1	283	3	N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	25	1	226	3	N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	3	N	-0-					-0-
09	330	N	213	-0-	-117	-0-	21	1	192	3	N	-0-					-0-
10	248	N	214	-0-	-34	-0-	24	1	190	3	N	-0-					-0-
*11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	22	1	67	2	N	-0-					-0-
							107	3									
12	217	N	186	-0-	-31	-0-	21	1	165	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JL JR. WELL #: 217 RRCID -> 263407 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8041 - 8051

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

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

HENDERSON (CANYON) //CONT.// 40352 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VICKERS PRODUCTION COMP L.L.C. 885106
CONNER WELL #: 1 RRCID -> 166804 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7660 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

HEMPHILL WELL #: 111 RRCID -> 242299 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 7623 - 7705

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

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

JONES WELL #: 111 RRCID -> 242301 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7572 - 7683

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

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	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	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: 375 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	619	-0-	619	619	619	3			N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	319	-0-	319	938	319	3			N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	265	-0-	265	1203	265	3			N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1203					N	-0-					-0-
07	1210	X	7	-0-	-1203	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,314 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	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: 318 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	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 665 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	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,272 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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 313 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		118	-0-	118	118	118	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	118					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		15	-0-	15	133	15	3			N	-0-					-0-
07	133	X	-0-	-0-	-133	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-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: 181 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,957 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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
*08	13	N	-0-	-0-	-13	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 212 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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	180	N	70	-0-	-110	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*08	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-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: 1,265 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	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*08	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 982 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	390	N	7	-0-	-383	-0-	7	2			N	-0-					-0-
12	341	N	6	-0-	-335	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,112 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	341	N	339	-0-	-2	-0-	338	3	1	9	N	1					87
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	300	3	1	9	N	1					88
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	333	3	2	9	N	2					90
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	326	3	3	9	N	3					93
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	335	3	2	9	N	2					95
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	327	3	2	9	N	2					97
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	333	3	3	9	N	3					100
08	341	N	302	-0-	-39	-0-	299	3	3	9	N	3					103
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	331	3	4	9	N	4					107
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	344	3	3	9	N	3					110
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	332	3	4	9	N	4					114
12	341	N	339	-0-	-2	-0-	336	3	3	9	N	3					117

TOTAL GAS PROD: 3,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

THOMAS OIL AND GAS INC. 852145
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	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					-0-
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					-0-
12	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENRY-SPECK (CANYON) //CONT.// 40547 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
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	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-					-0-
02	252	N	227	-0-	-25	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	360	N	203	-0-	-157	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	248	N	117	-0-	-131	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	248	N	14	-0-	-234	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	210	N	29	-0-	-181	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,397 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	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					14
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					14
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					14
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					14
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					14
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					14
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					14
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					14
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					14
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					14
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					14
*12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 5,210 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	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					30
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					30
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					30
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					30
05	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					30
06	210	N	147	-0-	-63	-0-	147	2			N	-0-					30
07	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	2			N	-0-					30
08	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	2			N	-0-					30
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					30
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					30
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					30
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 2,060 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-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
CANNON OPERATING COMPANY LLC 129223
SYKES A WELL #: 3A RRCID -> 267896 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2015 - P/A 09-18-2015

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

TDC ENGINEERING, INC. 840400
CLAYTON, LENA MRS WELL #: 1 RRCID -> 056178 COMPL. DATE 08/08/1973 TOTAL DEPTH 3553 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					133
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					133
07	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

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

HOLLOW CREEK (DOG BEND) //CONT.// 42233 166 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUNNELS
TDC ENGINEERING, INC. //CONT.// 840400
CLAYTON, H. L. & R. WELL #: 1 RRCID -> 117357 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 3480 PERF. 3080 - 3128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	T. A.		18	-0-	18	18	18	3			N	-0-					26
03	49	X	31	-0-	-18	-0-	31	3			N	-0-					26
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	46	X	46	-0-	-0-	-0-	43	3	3	9	N	3	2	8			27
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					27
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					27
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					27
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					27
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					27
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 125 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	279	N	171	-0-	-108	-0-	171	3			N	-0-					19
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					19
03	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	3			N	-0-					19
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					19
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					19
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					19
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					19
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					19
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					19
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					19
11	240	N	142	-0-	-98	-0-	142	3			N	-0-					19
12	248	N	64	-0-	-184	-0-	64	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 2,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					30
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					30
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					30
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					30
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					30
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					30
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					30
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		277	-0-	277	277	277	3			Y	-0-					25
02	T. A.		503	-0-	503	780	503	3			Y	-0-					25
03	T. A.		338	-0-	338	1118	338	3			Y	-0-					25
04	T. A.		369	-0-	369	1487	369	3			Y	-0-					25
05	2658	X	1171	-0-	-1487	-0-	1171	3			Y	-0-					25
06	785	X	785	-0-	-0-	-0-	785	3			Y	-0-					25
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					25
08	620	N	408	-0-	-212	-0-	408	3			Y	-0-					25
09	600	N	290	-0-	-310	-0-	290	3			Y	-0-					25
10	558	N	280	-0-	-278	-0-	280	3			Y	-0-					25
11	390	N	271	-0-	-119	-0-	271	3			Y	-0-					25
12	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 5,517 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	793	-0-	-230	-0-	783	3	10	9	N	9					47
02	924	N	924	-0-	-0-	-0-	914	3	10	9	N	9					56
03	1023	N	977	-0-	-46	-0-	962	3	15	9	N	14					70
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	921	3	12	9	N	11					81
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1019	3	25	9	N	23					104
06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1085	3	19	9	N	17	84	1			37
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1018	3	14	9	N	13					50
08	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	993	3	7	9	N	6					56
09	1110	N	916	-0-	-194	-0-	909	3	7	9	N	6					62
10	1023	N	972	-0-	-51	-0-	965	3	7	9	N	6					68
11	960	N	925	-0-	-35	-0-	919	3	6	9	N	5					73
*12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	967	3	18	9	N	16					89

TOTAL GAS PROD: 11,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	527	N	277	-0-	-250	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	135	-0-	-341	-0-	117	3	18	9	Y	16	12	1			4
03	496	N	171	-0-	-325	-0-	171	3			Y	-0-	4	1			-0-
04	270	N	152	-0-	-118	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,999 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

UNIVERSITY 42 WELL #: 2202 RRCID -> 239764 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8032 - 8154

	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.	136		-0-	136	136	136	136	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.	112		-0-	112	248	112	112	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.	94		-0-	94	342	94	94	3			Y	-0-					-0-
07		433	N	91	-0-	-342	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
08		124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
09		90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
10		93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
11		90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
*12		96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST WELL #: 2302 RRCID -> 240806 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8154 - 8200

	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1533	3	133	9	N	121	2	8			151
02		1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1544	3	79	9	N	72	142	1			81
03		1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1674	3	110	9	N	100	104	1	1	8	76
04		1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1540	3	95	9	N	86	82	1			80
05		1798	N	1770	-0-	-28	-0-	1654	3	116	9	N	105	97	1			88
06		1740	N	1601	-0-	-139	-0-	1524	3	77	9	N	70	92	1	1	8	65
07		1705	N	1648	-0-	-57	-0-	1551	3	97	9	N	88					153
08		1767	N	1748	-0-	-19	-0-	1701	3	47	9	N	43	151	1			45
09		1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1522	3	108	9	N	98	102	1			41
10		1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1561	3	89	9	N	81	71	1	1	8	50
11		1680	N	1610	-0-	-70	-0-	1519	3	91	9	N	83					133
12		1674	N	1605	-0-	-69	-0-	1522	3	83	9	N	75	71	1	1	8	136

TOTAL GAS PROD: 19,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,022

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					44
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					44
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					44
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					44
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					44
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					44
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					44
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					44
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					44
10	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-					44
11	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	3			N	-0-					44
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 1,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	305	-0-	-284	-0-	305	3			Y	-0-					43
02	448	N	311	-0-	-137	-0-	311	3			Y	-0-					43
03	496	N	340	-0-	-156	-0-	340	3			Y	-0-					43
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			Y	-0-					43
05	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	3			Y	-0-					43
06	330	N	278	-0-	-52	-0-	278	3			Y	-0-					43
07	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			Y	-0-					43
08	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			Y	-0-					43
09	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	3			Y	-0-					43
10	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	3			Y	-0-					43
11	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	3			Y	-0-					43
12	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	3			Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 3,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1643	N	1164	-0-	-479	-0-	1114	3	50	9	Y	45	47	1			10
02	1624	N	1259	-0-	-365	-0-	1201	3	58	9	Y	53	49	1			14
03	1643	N	1457	-0-	-186	-0-	1370	3	87	9	Y	79	80	1			13
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1271	3	83	9	Y	75	74	1			14
05	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	1293	3	45	9	Y	41	45	1			10
06	1410	N	1283	-0-	-127	-0-	1227	3	56	9	Y	51	55	1			6
07	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1413	3	68	9	Y	62	59	1			9
08	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2134	3	73	9	Y	66	61	1			14
09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1371	3	84	9	Y	76	78	1			12
10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1611	3	88	9	Y	80	75	1			17
11	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2359	3	68	9	Y	62	68	1			11
*12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1737	3	54	9	Y	49	51	1			9

TOTAL GAS PROD: 18,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 739

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	16	12	1			4
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-	4	1			-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 36 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

WEST "A" WELL #: 2203 RRCID -> 241398 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7682 - 8166

01	713	N	654	-0-	-59	-0-	643	3	11	9	N	10					60
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					60
03	899	N	807	-0-	-92	-0-	786	3	21	9	N	19	64	1			15
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	775	3	14	9	N	13					28
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	897	3	6	9	N	5					33
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	834	3	45	9	N	41	44	1	2	8	28
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	862	3	19	9	N	17					45
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	940	3	28	9	N	25					70
09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	856	3	36	9	N	33	73	1			30
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	890	3	30	9	N	27					57
11	930	N	902	-0-	-28	-0-	868	3	34	9	N	31	56	1			32
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	902	3	28	9	N	25					57

TOTAL GAS PROD: 10,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

UNIVERSITY 42 WELL #: 2203 RRCID -> 241402 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8142 - 8322

01	2976	X	2100	-0-	-876	-0-	1990	3	110	9	Y	100	64	1			125
02	2688	X	2266	-0-	-422	-0-	2142	3	124	9	Y	113	198	1			40
03	2728	X	2553	-0-	-175	-0-	2431	3	122	9	Y	111	73	1			78
04	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2306	3	92	9	Y	84	96	1	1	8	65
05	2511	N	2465	-0-	-46	-0-	2391	3	74	9	Y	67					132
06	2460	N	2399	-0-	-61	-0-	2301	3	98	9	Y	89	168	1			53
07	2480	N	2419	-0-	-61	-0-	2321	3	98	9	Y	89					142
08	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2473	3	94	9	Y	85	159	1			68
09	2400	N	2346	-0-	-54	-0-	2243	3	103	9	Y	94	54	1			108
10	2418	N	2295	-0-	-123	-0-	2212	3	83	9	Y	75	124	1			59
11	2490	N	2248	-0-	-242	-0-	2158	3	90	9	Y	82	1	8			140
12	2418	N	2248	-0-	-170	-0-	2158	3	90	9	Y	82	173	1	1	8	48

TOTAL GAS PROD: 28,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,071

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					40
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					40
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	274	3	1	9	N	1	1	8			40
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					40
06	210	N	120	-0-	-90	-0-	120	3			N	-0-					40
07	279	N	5	-0-	-274	-0-	5	3			N	-0-					40
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					40
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					40
10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					40
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	78	3	2	9	N	2					42
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 1,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1023	N	597	-0-	-426	-0-	596	3	1	9	N	1					18
02	868	N	703	-0-	-165	-0-	673	3	30	9	N	27					45
03	961	N	924	-0-	-37	-0-	871	3	53	9	N	48	45	1	1	8	47
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	853	3	34	9	N	31					78
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	886	3	25	9	N	23	76	1			25
06	900	N	792	-0-	-108	-0-	792	3			N	-0-					25
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	903	3	63	9	N	57					82
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	936	3	35	9	N	32					114
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	844	3	42	9	N	38					152
10	961	N	902	-0-	-59	-0-	876	3	26	9	N	24	143	1			33
11	930	N	840	-0-	-90	-0-	810	3	30	9	N	27					60
12	930	N	892	-0-	-38	-0-	851	3	41	9	N	37					97

TOTAL GAS PROD: 10,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

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	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					32
02	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					32
03	547	X	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					32
04	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					32
05	341	X	286	-0-	-55	-0-	286	3			N	-0-					32
06	540	X	95	-0-	-445	-0-	95	3			N	-0-					32
07	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					32
08	1891	X	2	-0-	-1889	-0-	2	3			N	-0-					32
09	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					32
10	279	X	1	-0-	-278	-0-	1	3			N	-0-					32
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					32
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 3,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	335	-0-	-29	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	281	-0-	-79	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	86	-0-	-255	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST "A" WELL #: 2201 RRCID -> 242426 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8098 - 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	1085	N	1002	-0-	-83	-0-	938	3	64	9	N	58					84
02	1008	N	919	-0-	-89	-0-	860	3	59	9	N	54	109	1	1	8	28
03	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	948	3	52	9	N	47					75
04	960	N	762	-0-	-198	-0-	751	3	11	9	N	10	67	1			18
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1006	3	89	9	N	81					99
06	960	N	927	-0-	-33	-0-	857	3	70	9	N	64	125	1			38
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	919	3	56	9	N	51					89
08	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	964	3	86	9	N	78	127	1			40
09	930	N	899	-0-	-31	-0-	858	3	41	9	N	37					77
10	961	N	881	-0-	-80	-0-	841	3	40	9	N	36	55	1			58
11	1020	N	833	-0-	-187	-0-	787	3	46	9	N	42					100
12	930	N	850	-0-	-80	-0-	792	3	58	9	N	53	106	1			47

TOTAL GAS PROD: 11,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 611

UNIVERSITY 42 WELL #: 1301 RRCID -> 243913 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8132 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	619	-0-	-869	-0-	619	3			Y	-0-	5	1			-0-
02	1204	N	1196	-0-	-8	-0-	1173	3	23	9	Y	21	16	1			5
03	3100	N	3440	-0-	340	340	3230	3	210	9	Y	191	165	1			31
04	3000	N	3525	-0-	525	865	3349	3	176	9	Y	160	161	1			30
05	3100	N	3468	-0-	368	1233	3350	3	118	9	Y	107	110	1			27
06	4478	X	3245	-0-	-1233	-0-	3125	3	120	9	Y	109	123	1			13
07	3658	X	3239	-0-	-419	-0-	3105	3	134	9	Y	122	118	1			17
08	3658	X	3546	-0-	-112	-0-	3399	3	147	9	Y	134	123	1			28
09	3540	X	3064	-0-	-476	-0-	2947	3	117	9	Y	106	117	1			17
10	3472	X	3020	-0-	-452	-0-	2900	3	120	9	Y	109	103	1			23
11	3420	X	2857	-0-	-563	-0-	2762	3	95	9	Y	86	94	1			15
12	3534	X	2839	-0-	-695	-0-	2750	3	89	9	Y	81	81	1			15

TOTAL GAS PROD: 34,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,226

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 42 WELL #: 1404 RRCID -> 243914 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8072 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10757	X	7958	-0-	-2799	-0-	7849	3	109	9	Y	99	96	1			22
02	9716	X	9096	-0-	-620	-0-	9004	3	92	9	Y	84	84	1			22
03	10664	X	10500	-0-	-164	-0-	10325	3	175	9	Y	159	155	1			26
04	10170	X	9880	-0-	-290	-0-	9792	3	88	9	Y	80	91	1			15
05	10137	X	10097	-0-	-40	-0-	10061	3	36	9	Y	33	40	1			8
06	10170	X	9757	-0-	-413	-0-	9720	3	37	9	Y	34	38	1			4
07	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	10987	3	51	9	Y	46	44	1			6
08	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	11269	3	55	9	Y	50	46	1			10
09	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	9967	3	128	9	Y	116	107	1			19
10	11036	X	10282	-0-	-754	-0-	10151	3	131	9	Y	119	113	1			25
11	10950	X	9859	-0-	-1091	-0-	9756	3	103	9	Y	94	103	1			16
12	11315	X	10025	-0-	-1290	-0-	9928	3	97	9	Y	88	88	1			16

TOTAL GAS PROD: 119,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,002

WEST WELL #: 2303 RRCID -> 244301 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8116 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1264	-0-	-348	-0-	1240	3	24	9	N	22					59
02	1400	N	1397	-0-	-3	-0-	1347	3	50	9	N	45	80	1	1	8	23
03	1643	N	1495	-0-	-148	-0-	1420	3	75	9	N	68	60	1			31
04	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1417	3	51	9	N	46					77
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1523	3	65	9	N	59	60	1	1	8	75
06	1440	N	1411	-0-	-29	-0-	1369	3	42	9	N	38	74	1	1	8	38
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1476	3	48	9	N	44					82
08	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	1493	3	39	9	N	35	50	1			67
09	1410	N	1396	-0-	-14	-0-	1364	3	32	9	N	29	58	1			38
10	1519	N	1435	-0-	-84	-0-	1385	3	50	9	N	45	55	1			28
11	1470	N	1382	-0-	-88	-0-	1336	3	46	9	N	42					70
12	1457	N	1383	-0-	-74	-0-	1340	3	43	9	N	39	61	1	1	8	47

TOTAL GAS PROD: 17,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 512

WEST "A" WELL #: 2101 RRCID -> 244860 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7542 - 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	651	N	447	-0-	-204	-0-	438	3	9	9	N	8					40
02	616	N	453	-0-	-163	-0-	434	3	19	9	N	17					57
03	651	N	519	-0-	-132	-0-	496	3	23	9	N	21	39	1			39
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	491	3	26	9	N	24					63
05	496	N	495	-0-	-1	-0-	475	3	20	9	N	18					81
06	510	N	460	-0-	-50	-0-	431	3	29	9	N	26	95	1			12
07	527	N	498	-0-	-29	-0-	476	3	22	9	N	20					32
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	537	3	20	9	N	18					50
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	604	3	45	9	N	41	64	1			27
10	662	N	662	-0-	-0-	-0-	631	3	31	9	N	28					55
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	614	3	30	9	N	27	59	1			23
12	682	N	621	-0-	-61	-0-	597	3	24	9	N	22					45

TOTAL GAS PROD: 6,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 270

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAKER WELL #: 2301 RRCID -> 244861 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8081 - 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	651	N	464	-0-	-187	-0-	464	3			N	-0-					43
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					43
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	755	3	4	9	N	4					47
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	740	3	28	9	N	25					72
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	753	3	26	9	N	24	69	1			27
06	720	N	708	-0-	-12	-0-	701	3	7	9	N	6					33
07	806	N	543	-0-	-263	-0-	532	3	11	9	N	10					43
08	775	N	622	-0-	-153	-0-	592	3	30	9	N	27					70
09	720	N	695	-0-	-25	-0-	661	3	34	9	N	31	91	1			10
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	602	3	8	9	N	7					17
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	635	3	20	9	N	18					35
12	713	N	568	-0-	-145	-0-	559	3	9	9	N	8					43

TOTAL GAS PROD: 7,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

UNIVERSITY 42 WELL #: 2302 RRCID -> 244872 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	3040	-0-	-587	-0-	2891	3	149	9	Y	135	134	1			30
02	3276	X	2788	-0-	-488	-0-	2645	3	143	9	Y	130	126	1			34
03	3472	X	3094	-0-	-378	-0-	2890	3	204	9	Y	185	189	1			30
04	3360	X	2887	-0-	-473	-0-	2692	3	195	9	Y	177	173	1	1	8	33
05	3472	X	3048	-0-	-424	-0-	2855	3	193	9	Y	175	164	1			44
06	3000	X	2943	-0-	-57	-0-	2745	3	198	9	Y	180	202	1			22
07	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3009	3	179	9	Y	163	162	1			23
08	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3550	3	195	9	Y	177	163	1			37
09	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3376	3	169	9	Y	154	166	1			25
10	3193	X	3103	-0-	-90	-0-	2929	3	174	9	Y	158	150	1			33
11	3240	X	2913	-0-	-327	-0-	2774	3	139	9	Y	126	137	1			22
12	3348	X	2940	-0-	-408	-0-	2811	3	129	9	Y	117	117	1			22

TOTAL GAS PROD: 37,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,877

WEST "A" WELL #: 2204 RRCID -> 245181 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8453 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	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					44
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	869	3	3	9	N	3					47
03	899	N	780	-0-	-119	-0-	776	3	4	9	N	4					51
04	690	N	652	-0-	-38	-0-	650	3	2	9	N	2					53
05	961	N	767	-0-	-194	-0-	749	3	18	9	N	16					69
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	764	3	24	9	N	22	74	1	1	8	16
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	907	3	46	9	N	42					58
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	977	3	35	9	N	32					90
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	830	3	31	9	N	28	81	1			37
10	961	N	876	-0-	-85	-0-	843	3	33	9	N	30					67
11	990	N	834	-0-	-156	-0-	805	3	29	9	N	26	75	1			18
12	899	N	674	-0-	-225	-0-	670	3	4	9	N	4					22

TOTAL GAS PROD: 9,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
WEST WELL #: 2305 RRCID -> 246303 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 7706 - 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	1054	N	611	-0-	-443	-0-	603	3	8	9	N	7					60
02	896	N	792	-0-	-104	-0-	779	3	13	9	N	12	45	1			27
03	837	N	746	-0-	-91	-0-	746	3			N	-0-					27
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					27
05	868	N	632	-0-	-236	-0-	632	3			N	-0-					27
06	720	N	508	-0-	-212	-0-	508	3			N	-0-					27
07	651	N	364	-0-	-287	-0-	351	3	13	9	N	12					39
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	3					42
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	3					45
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	2					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 4,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

WEST "A" WELL #: 2205X RRCID -> 246324 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7699 - 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	1457	N	1055	-0-	-402	-0-	1046	3	9	9	N	8					41
02	1232	N	1033	-0-	-199	-0-	1021	3	12	9	N	11					52
03	1209	N	1146	-0-	-63	-0-	1085	3	61	9	N	55	50	1			57
04	1020	N	802	-0-	-218	-0-	802	3			N	-0-					57
05	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	1053	3	36	9	N	33					90
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1046	3	119	9	N	108	150	1			48
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1058	3	43	9	N	39					87
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1063	3	72	9	N	65	125	1			27
09	1170	N	1088	-0-	-82	-0-	1009	3	79	9	N	72					99
10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1048	3	76	9	N	69	118	1			50
11	1110	N	934	-0-	-176	-0-	904	3	30	9	N	27					77
12	1116	N	995	-0-	-121	-0-	938	3	57	9	N	52	91	1			38

TOTAL GAS PROD: 12,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 539

UNIVERSITY 42 WELL #: 1303 RRCID -> 246751 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7785 - 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	1829	N	1001	-0-	-828	-0-	1001	3			Y	-0-					28
02	1456	N	777	-0-	-679	-0-	777	3			Y	-0-					28
03	1302	N	773	-0-	-529	-0-	773	3			Y	-0-					28
04	960	N	634	-0-	-326	-0-	634	3			Y	-0-					28
05	868	N	598	-0-	-270	-0-	598	3			Y	-0-					28
06	750	N	289	-0-	-461	-0-	289	3			Y	-0-					28
07	651	N	7	-0-	-644	-0-	7	3			Y	-0-					28
08	589	N	3	-0-	-586	-0-	3	3			Y	-0-					28
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					28
10	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					28
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					28
*12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 4,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 42 WELL #: 1405 RRCID -> 246756 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7773 - 7884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1 3		Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	1	-0-	1	2	1 3		Y	-0-			-0-

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

UNIVERSITY 42 WELL #: 2306 RRCID -> 247077 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7714 - 8158

01	2015 N	1017	-0-	-998	-0-	1017	3		Y	-0-				22
02	1540 N	877	-0-	-663	-0-	877	3		Y	-0-				22
03	1271 N	908	-0-	-363	-0-	908	3		Y	-0-				22
04	990 N	782	-0-	-208	-0-	782	3		Y	-0-				22
05	961 N	875	-0-	-86	-0-	875	3		Y	-0-				22
06	870 N	696	-0-	-174	-0-	615	3	81 9	Y	74	74	1		22
07	806 N	351	-0-	-455	-0-	344	3	7 9	Y	6				28
08	868 N	272	-0-	-596	-0-	252	3	20 9	Y	18				46
09	690 N	192	-0-	-498	-0-	172	3	20 9	Y	18				64
10	341 N	213	-0-	-128	-0-	188	3	25 9	Y	23				87
11	270 N	207	-0-	-63	-0-	186	3	21 9	Y	19	1	8		105
*12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	177	3	31 9	Y	28	107	1		26

TOTAL GAS PROD: 6,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

UNIVERSITY 45 WELL #: 2101 RRCID -> 247078 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7657 - 7821

01	1550 X	849	-0-	-701	-0-	815	3	34 9	Y	31	31	1		7
02	1400 X	831	-0-	-569	-0-	797	3	34 9	Y	31	30	1		8
03	1581 X	957	-0-	-624	-0-	932	3	25 9	Y	23	27	1		4
04	1530 X	960	-0-	-570	-0-	943	3	17 9	Y	15	16	1		3
05	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1705	3	19 9	Y	17	15	1	1 8	4
06	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	1348	3	19 9	Y	17	19	1		2
07	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1405	3	17 9	Y	15	15	1		2
08	1736 N	1450	-0-	-286	-0-	1432	3	18 9	Y	16	15	1		3
09	1380 N	1327	-0-	-53	-0-	1305	3	22 9	Y	20	20	1		3
10	1426 N	1341	-0-	-85	-0-	1319	3	22 9	Y	20	19	1		4
11	1410 N	1233	-0-	-177	-0-	1215	3	18 9	Y	16	17	1		3
12	1364 N	1218	-0-	-146	-0-	1201	3	17 9	Y	15	15	1		3

TOTAL GAS PROD: 14,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	465	N	313	-0-	-152	-0-	303	3	10	9	Y	9	13	1			2
02	420	N	302	-0-	-118	-0-	281	3	21	9	Y	19	16	1			5
03	465	N	278	-0-	-187	-0-	278	3			Y	-0-	5	1			-0-
04	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	397	3	53	9	Y	48	38	1			10
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	418	3	107	9	Y	97	90	1			17
*12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	250	3	100	9	Y	91	91	1			17

TOTAL GAS PROD: 3,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 264

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	1581	N	1357	-0-	-224	-0-	1327	3	30	9	Y	27	27	1			6
02	1512	N	1387	-0-	-125	-0-	1361	3	26	9	Y	24	24	1			6
03	1643	N	1588	-0-	-55	-0-	1527	3	61	9	Y	55	52	1			9
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1473	3	33	9	Y	30	33	1			6
05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1569	3	35	9	Y	32	30	1			8
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1502	3	28	9	Y	25	30	1			3
07	1550	N	1523	-0-	-27	-0-	1499	3	24	9	Y	22	22	1			3
08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1643	3	28	9	Y	25	23	1			5
09	1530	N	1460	-0-	-70	-0-	1428	3	32	9	Y	29	29	1			5
10	1519	N	1500	-0-	-19	-0-	1467	3	33	9	Y	30	28	1	1	8	6
11	1620	N	1411	-0-	-209	-0-	1386	3	25	9	Y	23	25	1			4
12	1519	N	1382	-0-	-137	-0-	1358	3	24	9	Y	22	22	1			4

TOTAL GAS PROD: 17,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 344

BAKER WELL #: 2201 RRCID -> 247081 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7677 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					28
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					28
03	248	N	56	-0-	-192	-0-	56	3			N	-0-					28
04	180	N	17	-0-	-163	-0-	17	3			N	-0-					28
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					28
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					28
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					28
08	248	N	8	-0-	-240	-0-	8	3			N	-0-					28
09	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-					28
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					28
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					28
*12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	248	N	25	-0-	-223	-0-	25	3			N	-0-					39
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					39
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					39
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					39
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					39
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					39
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					39
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					39
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					39
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					39

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

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	1364	N	997	-0-	-367	-0-	980	3	17	9	Y	15	16	1			3
02	1120	N	1093	-0-	-27	-0-	1075	3	18	9	Y	16	15	1			4
03	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	1184	3	47	9	Y	43	40	1			7
04	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1098	3	17	9	Y	15	19	1			3
05	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	1153	3	18	9	Y	16	15	1			4
06	1200	N	1127	-0-	-73	-0-	1099	3	28	9	Y	25	26	1			3
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1232	3	24	9	Y	22	22	1			3
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1227	3	26	9	Y	24	22	1			5
09	1140	N	1098	-0-	-42	-0-	1066	3	32	9	Y	29	29	1			5
10	1271	N	1117	-0-	-154	-0-	1086	3	31	9	Y	28	27	1			6
11	1200	N	1066	-0-	-134	-0-	1041	3	25	9	Y	23	25	1			4
12	1147	N	1053	-0-	-94	-0-	1030	3	23	9	Y	21	21	1			4

TOTAL GAS PROD: 13,577 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

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	1116	N	940	-0-	-176	-0-	923	3	17	9	Y	15	16	1			3
02	924	N	714	-0-	-210	-0-	696	3	18	9	Y	16	15	1			4
03	1023	N	901	-0-	-122	-0-	867	3	34	9	Y	31	30	1			5
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	931	3	48	9	Y	44	41	1			8
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	959	3	54	9	Y	49	44	1	1	8	12
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	932	3	54	9	Y	49	55	1			6
07	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	957	3	48	9	Y	44	44	1			6
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	995	3	54	9	Y	49	45	1			10
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	947	3	62	9	Y	56	57	1			9
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	942	3	64	9	Y	58	55	1			12
11	1020	N	964	-0-	-56	-0-	913	3	51	9	Y	46	50	1			8
12	1054	N	964	-0-	-90	-0-	917	3	47	9	Y	43	43	1			8

TOTAL GAS PROD: 11,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 500

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	434	N	258	-0-	-176	-0-	211	3	47	9	Y	43	43	1			9
02	308	N	230	-0-	-78	-0-	184	3	46	9	Y	42	40	1			11
03	341	N	259	-0-	-82	-0-	200	3	59	9	Y	54	56	1			9
04	240	N	182	-0-	-58	-0-	145	3	37	9	Y	34	36	1	1	8	6
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	202	3	98	9	Y	89	73	1			22
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	199	3	94	9	Y	85	97	1			10
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	178	3	34	9	Y	31	37	1			4
08	310	N	230	-0-	-80	-0-	197	3	33	9	Y	30	28	1			6
09	300	N	148	-0-	-152	-0-	108	3	40	9	Y	36	36	1			6
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	168	3	43	9	Y	39	37	1			8
11	210	N	127	-0-	-83	-0-	102	3	25	9	Y	23	27	1			4
12	155	N	117	-0-	-38	-0-	85	3	32	9	Y	29	28	1			5

TOTAL GAS PROD: 2,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 535

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	3255	X	2258	-0-	-997	-0-	2177	3	81	9	Y	74	72	1			16
02	2940	X	2801	-0-	-139	-0-	2732	3	69	9	Y	63	63	1			16
03	3224	X	2870	-0-	-354	-0-	2800	3	70	9	Y	64	70	1			10
04	3090	X	2475	-0-	-615	-0-	2375	3	100	9	Y	91	84	1			17
05	3193	X	2288	-0-	-905	-0-	2179	3	109	9	Y	99	91	1			25
06	3000	X	2227	-0-	-773	-0-	2116	3	111	9	Y	101	114	1			12
07	3100	X	2516	-0-	-584	-0-	2474	3	42	9	Y	38	45	1			5
08	2883	X	2348	-0-	-535	-0-	2296	3	52	9	Y	47	42	1			10
09	2490	X	2185	-0-	-305	-0-	2126	3	59	9	Y	54	55	1			9
10	2511	X	2040	-0-	-471	-0-	1979	3	61	9	Y	55	52	1			12
11	2430	X	1631	-0-	-799	-0-	1583	3	48	9	Y	44	48	1			8
12	2511	X	1562	-0-	-949	-0-	1468	3	94	9	Y	85	77	1			16

TOTAL GAS PROD: 27,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 815

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	795	-0-	-166	-0-	716	3	79	9	Y	72	70	1			16
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	891	3	67	9	Y	61	61	1			16
03	992	N	960	-0-	-32	-0-	884	3	76	9	Y	69	74	1			11
04	837	N	837	-0-	-0-	-0-	789	3	48	9	Y	44	47	1			8
05	1054	N	959	-0-	-95	-0-	852	3	107	9	Y	97	80	1	1	8	24
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	859	3	109	9	Y	99	111	1			12
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	889	3	99	9	Y	90	89	1			13
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	929	3	107	9	Y	97	90	1			20
09	960	N	949	-0-	-11	-0-	825	3	124	9	Y	113	115	1			18
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	867	3	128	9	Y	116	110	1			24
11	990	N	933	-0-	-57	-0-	832	3	101	9	Y	92	100	1			16
12	992	N	936	-0-	-56	-0-	841	3	95	9	Y	86	86	1			16

TOTAL GAS PROD: 11,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,036

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * 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-					29
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-		428	3			N	-0-					29
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-		1070	3	26	9	N	24					53
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-		829	3	26	9	N	24	62	1			15
05	372	N	146	-0-	-226	-0-		144	3	2	9	N	2					17
06	360	N	151	-0-	-209	-0-		151	3			N	-0-					17
07	372	N	74	-0-	-298	-0-		74	3			N	-0-					17
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-		186	3			N	-0-					17
09	150	N	148	-0-	-2	-0-		147	3	1	9	N	1	1	8			17
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-		118	3			N	-0-					17
11	180	N	99	-0-	-81	-0-		99	3			N	-0-					17
12	155	N	81	-0-	-74	-0-		81	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 3,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1287	-0-	-449	-0-		1270	3	17	9	N	15					58
02	1344	N	692	-0-	-652	-0-		684	3	8	9	N	7					65
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-		1216	3	28	9	N	25	74	1	1	8	15
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-		1371	3	13	9	N	12					27
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-		1453	3	29	9	N	26					53
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-		1206	3	8	9	N	7					60
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-		1543	3	26	9	N	24					84
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-		1563	3	22	9	N	20					104
09	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-		1416	3	10	9	N	9	46	1			67
10	1581	N	1475	-0-	-106	-0-		1455	3	20	9	N	18					85
11	1530	N	1391	-0-	-139	-0-		1374	3	17	9	N	15	77	1			23
12	1488	N	1346	-0-	-142	-0-		1331	3	15	9	N	14					37

TOTAL GAS PROD: 16,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1608	-0-	-438	-0-		1585	3	23	9	Y	21	21	1			5
02	1792	N	1649	-0-	-143	-0-		1627	3	22	9	Y	20	20	1			5
03	1953	N	1951	-0-	-2	-0-		1908	3	43	9	Y	39	38	1			6
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-		1768	3	73	9	Y	66	60	1			12
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-		1869	3	107	9	Y	97	84	1	1	8	24
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-		1786	3	109	9	Y	99	111	1			12
07	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-		1861	3	99	9	Y	90	89	1			13
08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-		1911	3	107	9	Y	97	90	1			20
09	1890	N	1861	-0-	-29	-0-		1737	3	124	9	Y	113	115	1			18
10	1953	N	1877	-0-	-76	-0-		1749	3	128	9	Y	116	110	1			24
11	1950	N	1772	-0-	-178	-0-		1671	3	101	9	Y	92	100	1			16
12	1922	N	1779	-0-	-143	-0-		1684	3	95	9	Y	86	86	1			16

TOTAL GAS PROD: 22,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 936

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	651	N	563	-0-	-88	-0-	517	3	46	9	N	42					70
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	607	3	110	9	N	100	138	1			32
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	706	3	110	9	N	100	47	1	1	8	84
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	650	3	73	9	N	66	100	1			50
05	806	N	751	-0-	-55	-0-	665	3	86	9	N	78	100	1	1	8	27
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	693	3	99	9	N	90	78	1	1	8	38
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	728	3	85	9	N	77					115
08	744	N	695	-0-	-49	-0-	629	3	66	9	N	60					175
09	780	N	584	-0-	-196	-0-	519	3	65	9	N	59	161	1			73
10	806	N	530	-0-	-276	-0-	468	3	62	9	N	56	106	1			23
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	606	3	73	9	N	66					89
*12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	696	3	86	9	N	78	83	1			84

TOTAL GAS PROD: 8,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 872

UNIVERSITY 42 WELL #: 1101X RRCID -> 247150 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7723 - 7840

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

WEST "A" WELL #: 2202X RRCID -> 247178 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7660 - 7778

01	2635	X	1920	-0-	-715	-0-	1854	3	66	9	N	60					90
02	2660	X	2423	-0-	-237	-0-	2323	3	100	9	N	91	146	1			35
03	2976	X	2713	-0-	-263	-0-	2593	3	120	9	N	109	81	1			63
04	2880	X	2471	-0-	-409	-0-	2386	3	85	9	N	77	82	1	1	8	57
05	2976	X	2713	-0-	-263	-0-	2601	3	112	9	N	102	77	1	1	8	81
06	2640	X	2429	-0-	-211	-0-	2342	3	87	9	N	79	122	1			38
07	2728	X	2533	-0-	-195	-0-	2432	3	101	9	N	92					130
08	2728	X	2465	-0-	-263	-0-	2408	3	57	9	N	52	142	1			40
09	2640	X	2387	-0-	-253	-0-	2265	3	122	9	N	111	84	1			67
10	2728	X	2393	-0-	-335	-0-	2309	3	84	9	N	76	103	1			40
11	2460	X	2358	-0-	-102	-0-	2266	3	92	9	N	84					124
12	2542	X	2289	-0-	-253	-0-	2195	3	94	9	N	85	127	1			82

TOTAL GAS PROD: 29,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,018

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CINCO TERRY "F" WELL #: 2003 RRCID -> 247185 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7989 - 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	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					14
02	224	X	162	-0-	-62	-0-	162	3			N	-0-					14
03	248	X	159	-0-	-89	-0-	159	3			N	-0-					14
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					14
05	186	X	36	-0-	-150	-0-	36	3			N	-0-					14
06	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					14
07	186	X	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					14
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					14
09	210	X	62	-0-	-148	-0-	62	3			N	-0-					14
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					14
11	210	X	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					14
*12	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 2,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					40
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					40
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					40
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					40
05	341	N	216	-0-	-125	-0-	183	3	33	9	N	30	3	8			67
06	1080	N	943	-0-	-137	-0-	908	3	35	9	N	32	71	1	1	8	27
07	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			N	-0-					27
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					27
09	930	N	501	-0-	-429	-0-	501	3			N	-0-					27
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					27
11	480	N	61	-0-	-419	-0-	61	3			N	-0-					27
12	527	N	268	-0-	-259	-0-	268	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 4,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	2666	N	1721	-0-	-945	-0-	1656	3	65	9	Y	59					109
02	2212	N	2013	-0-	-199	-0-	1922	3	91	9	Y	83	100	1			92
03	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2578	3	142	9	Y	129	204	1			17
04	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2376	3	73	9	Y	66	68	1			15
05	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	2559	3	98	9	Y	89					104
06	2640	N	2485	-0-	-155	-0-	2400	3	85	9	Y	77	92	1			89
07	2542	N	2502	-0-	-40	-0-	2422	3	80	9	Y	73	159	1			3
08	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	2906	3	139	9	Y	126					129
09	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	2823	3	108	9	Y	98	215	1	1	8	11
10	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2793	3	91	9	Y	83					94
11	2880	N	2655	-0-	-225	-0-	2570	3	85	9	Y	77	129	1			42
12	2976	N	2505	-0-	-471	-0-	2451	3	54	9	Y	49					91

TOTAL GAS PROD: 30,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,009

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CINCO TERRY "A" WELL #: 901 RRCID -> 248218 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7685 - 7753

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	459	-0-	-130	-0-	446	3	13	9	N	12					42
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	496	3	17	9	N	15					57
03	589	N	549	-0-	-40	-0-	528	3	21	9	N	19	1	8			75
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	482	3	14	9	N	13					88
05	558	N	529	-0-	-29	-0-	522	3	7	9	N	6	58	1			36
06	540	N	497	-0-	-43	-0-	497	3			N	-0-					36
07	527	N	523	-0-	-4	-0-	488	3	35	9	N	32					68
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	523	3	19	9	N	17					85
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	522	3	13	9	N	12					97
10	527	N	519	-0-	-8	-0-	498	3	21	9	N	19	81	1			35
11	510	N	491	-0-	-19	-0-	479	3	12	9	N	11					46
12	558	N	480	-0-	-78	-0-	463	3	17	9	N	15					61

TOTAL GAS PROD: 6,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

CINCO TERRY "A" WELL #: 802 RRCID -> 248247 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7686 - 7757

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	397	-0-	-223	-0-	397	3			N	-0-					28
02	532	N	386	-0-	-146	-0-	369	3	17	9	N	15					43
03	620	N	357	-0-	-263	-0-	345	3	12	9	N	11	1	8			53
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	447	3	28	9	N	25	62	1			16
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	474	3	28	9	N	25					41
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	443	3	8	9	N	7					48
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	542	3	48	9	N	44					92
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	498	3	35	9	N	32					124
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	497	3	31	9	N	28	128	1			24
10	589	N	483	-0-	-106	-0-	453	3	30	9	N	27					51
11	510	N	470	-0-	-40	-0-	431	3	39	9	N	35					86
12	558	N	515	-0-	-43	-0-	481	3	34	9	N	31					117

TOTAL GAS PROD: 5,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

UNIVERSITY 42 WELL #: 2401 RRCID -> 248472 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7800 - 8260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-					32
02	476	N	472	-0-	-4	-0-	419	3	53	9	Y	48	36	1			44
03	465	N	282	-0-	-183	-0-	282	3			Y	-0-	12	1			32
04	480	N	174	-0-	-306	-0-	174	3			Y	-0-					32
05	527	N	188	-0-	-339	-0-	188	3			Y	-0-					32
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	3			Y	-0-					32
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					32
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			Y	-0-					32
09	240	N	154	-0-	-86	-0-	154	3			Y	-0-					32
10	434	N	167	-0-	-267	-0-	166	3	1	9	Y	1	1	1			32
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					32
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	148	3	11	9	Y	10					42

TOTAL GAS PROD: 3,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	58	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	45	3	151	9	Y	137					137
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	170	3	132	9	Y	120	237	1			20
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	129	3	52	9	Y	47					67
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	137	3	54	9	Y	49	1	8			115
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	144	3	45	9	Y	41	104	1	1	8	51

TOTAL GAS PROD: 1,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 396

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	651	N	575	-0-	-76	-0-	575	3			N	-0-					16
02	560	N	519	-0-	-41	-0-	518	3	1	9	N	1	1	8			16
03	558	N	448	-0-	-110	-0-	448	3			N	-0-					16
04	570	N	504	-0-	-66	-0-	501	3	3	9	N	3					19
05	589	N	543	-0-	-46	-0-	543	3			N	-0-					19
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					19
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					19
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					19
09	780	N	463	-0-	-317	-0-	463	3			N	-0-					19
10	620	N	486	-0-	-134	-0-	486	3			N	-0-					19
11	600	N	470	-0-	-130	-0-	470	3			N	-0-					19
*12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 6,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	4278	X	3761	-0-	-517	-0-	3722	3	39	9	Y	35	33	1			8
02	3780	X	3608	-0-	-172	-0-	3577	3	31	9	Y	28	29	1			7
03	4185	X	4126	-0-	-59	-0-	4078	3	48	9	Y	44	44	1			7
04	4050	X	3617	-0-	-433	-0-	3571	3	46	9	Y	42	41	1			8
05	4185	X	2281	-0-	-1904	-0-	2249	3	32	9	Y	29	30	1			7
06	3990	X	426	-0-	-3564	-0-	416	3	10	9	Y	9	15	1			1
07	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5063	3	51	9	Y	46	41	1			6
08	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	4896	3	74	9	Y	67	59	1			14
09	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4111	3	128	9	Y	116	111	1			19
10	5084	X	4261	-0-	-823	-0-	4130	3	131	9	Y	119	113	1			25
11	4920	X	3647	-0-	-1273	-0-	3544	3	103	9	Y	94	103	1			16
12	5084	X	3973	-0-	-1111	-0-	3892	3	81	9	Y	74	76	1			14

TOTAL GAS PROD: 44,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 703

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	1054	N	448	-0-	-606	-0-	446	3	2	9	N	2					15
02	672	N	422	-0-	-250	-0-	422	3			N	-0-					15
03	651	N	463	-0-	-188	-0-	452	3	11	9	N	10					25
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	453	3	2	9	N	2					27
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	675	3	50	9	N	45					72
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	554	3	33	9	N	30	82	1			20
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	751	3	61	9	N	55					75
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	770	3	29	9	N	26	59	1			42
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	713	3	47	9	N	43					85
10	806	N	768	-0-	-38	-0-	725	3	43	9	N	39					124
11	780	N	683	-0-	-97	-0-	649	3	34	9	N	31					155
*12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	749	3	31	9	N	28	125	1	1	8	57

TOTAL GAS PROD: 7,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 311

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	1240	N	934	-0-	-306	-0-	912	3	22	9	N	20					60
02	1120	N	908	-0-	-212	-0-	906	3	2	9	N	2	2	8			60
03	1147	N	903	-0-	-244	-0-	902	3	1	9	N	1	1	8			60
04	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1172	3	62	9	N	56	87	1	1	8	28
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1149	3	39	9	N	35	2	8			61
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1062	3	31	9	N	28	65	1	2	8	22
07	1271	N	1125	-0-	-146	-0-	1099	3	26	9	N	24					46
08	1178	N	1159	-0-	-19	-0-	1134	3	25	9	N	23					69
09	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	1036	3	23	9	N	21	77	1			13
10	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	1032	3	15	9	N	14					27
11	1110	N	906	-0-	-204	-0-	906	3			N	-0-					27
12	1085	N	835	-0-	-250	-0-	835	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 12,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	T. A.		15	-0-	15	15	15	3			N	-0-					53
03	T. A.		28	-0-	28	43	28	3			N	-0-					53
04	T. A.		23	-0-	23	66	23	3			N	-0-					53
05	82	X	16	-0-	-66	-0-	16	3			N	-0-					53
06	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					53
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					53
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					53
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					53
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

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

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1124	3	24	9	Y	22					43
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1110	3	29	9	Y	26					69
03	775	N	725	-0-	-50	-0-	675	3	50	9	Y	45	77	1			37
04	1110	N	410	-0-	-700	-0-	396	3	14	9	Y	13					50
05	1271	N	523	-0-	-748	-0-	492	3	31	9	Y	28					78
06	690	N	556	-0-	-134	-0-	538	3	18	9	Y	16	81	1	1	8	12
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	668	3	46	9	Y	42					54
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	546	3	31	9	Y	28					82
09	570	N	448	-0-	-122	-0-	423	3	25	9	Y	23					105
10	713	N	479	-0-	-234	-0-	466	3	13	9	Y	12	87	1	1	8	29
11	570	N	527	-0-	-43	-0-	523	3	4	9	Y	4					33
*12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1014	3	24	9	Y	22					55

TOTAL GAS PROD: 8,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

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	1829	N	825	-0-	-1004	-0-	788	3	37	9	Y	34	34	1			8
02	1568	N	685	-0-	-883	-0-	649	3	36	9	Y	33	32	1			9
03	1767	N	1209	-0-	-558	-0-	1162	3	47	9	Y	43	45	1			7
04	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1538	3	50	9	Y	45	44	1			8
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1460	3	36	9	Y	33	33	1			8
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1321	3	28	9	Y	25	30	1			3
07	1643	N	1476	-0-	-167	-0-	1452	3	24	9	Y	22	22	1			3
08	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1568	3	26	9	Y	24	22	1			5
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1420	3	32	9	Y	29	29	1			5
10	1488	N	1440	-0-	-48	-0-	1409	3	31	9	Y	28	27	1			6
11	1530	N	1328	-0-	-202	-0-	1303	3	25	9	Y	23	25	1			4
12	1488	N	1355	-0-	-133	-0-	1332	3	23	9	Y	21	21	1			4

TOTAL GAS PROD: 15,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 360

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	713	N	363	-0-	-350	-0-	329	3	34	9	Y	31	31	1			7
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	625	3	34	9	Y	31	30	1			8
03	744	N	557	-0-	-187	-0-	539	3	18	9	Y	16	21	1			3
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	525	3	17	9	Y	15	15	1			3
05	744	N	709	-0-	-35	-0-	655	3	54	9	Y	49	39	1	1	8	12
06	540	N	445	-0-	-95	-0-	391	3	54	9	Y	49	55	1			6
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	575	3	24	9	Y	22	25	1			3
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	795	3	26	9	Y	24	22	1			5
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	688	3	32	9	Y	29	29	1			5
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	666	3	31	9	Y	28	27	1			6
11	780	N	657	-0-	-123	-0-	632	3	25	9	Y	23	25	1			4
12	744	N	613	-0-	-131	-0-	590	3	23	9	Y	21	21	1			4

TOTAL GAS PROD: 7,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 338

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	651	N	446	-0-	-205	-0-	429	3	17	9	Y	15	16	1			3
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	486	3	18	9	Y	16	15	1			4
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	525	3	42	9	Y	38	36	1			6
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	484	3	48	9	Y	44	42	1			8
05	558	N	545	-0-	-13	-0-	491	3	54	9	Y	49	44	1	1	8	12
06	540	N	538	-0-	-2	-0-	510	3	28	9	Y	25	34	1			3
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	535	3	24	9	Y	22	22	1			3
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	599	3	26	9	Y	24	22	1			5
09	540	N	534	-0-	-6	-0-	502	3	32	9	Y	29	29	1			5
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	540	3	32	9	Y	29	27	1	1	8	6
11	600	N	560	-0-	-40	-0-	535	3	25	9	Y	23	25	1			4
*12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	621	3	23	9	Y	21	21	1			4

TOTAL GAS PROD: 6,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

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	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					8
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					8
03	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	3			N	-0-					8
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					8
05	372	N	70	-0-	-302	-0-	70	3			N	-0-					8
06	210	N	77	-0-	-133	-0-	77	3			N	-0-					8
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					8
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					8
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	3			N	-0-					8
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					8
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					8
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 1,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER "A" WELL #: 106 RRCID -> 250713 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7628 - 7763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	392	-0-	-476	-0-	360	3	32	9	N	29					51
02	756	N	684	-0-	-72	-0-	608	3	76	9	N	69					120
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	768	3	69	9	N	63	105	1			78
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	685	3	62	9	N	56	74	1			60
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	704	3	79	9	N	72	97	1			35
06	810	N	654	-0-	-156	-0-	604	3	50	9	N	45	57	1			23
07	775	N	632	-0-	-143	-0-	575	3	57	9	N	52					75
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	779	3	74	9	N	67	74	1			68
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	600	3	64	9	N	58	103	1			23
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	637	3	52	9	N	47					70
11	840	N	768	-0-	-72	-0-	691	3	77	9	N	70					140
*12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	657	3	47	9	N	43	125	1	1	8	57

TOTAL GAS PROD: 8,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 671

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CINCO TERRY "A" WELL #: 903 RRCID -> 250750 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8061 - 8112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					97
02	784	X	226	-0-	-558	-0-	226	3			N	-0-					97
03	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					97
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					97
05	248	X	72	-0-	-176	-0-	72	3			N	-0-					97
06	240	X	121	-0-	-119	-0-	121	3			N	-0-					97
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					97
08	155	X	44	-0-	-111	-0-	44	3			N	-0-					97
09	120	X	1	-0-	-119	-0-	1	3			N	-0-					97
10	124	X	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					97
11	120	X	87	-0-	-33	-0-	87	3			N	-0-					97
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					97

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

BAKER "B" WELL #: 102 RRCID -> 255161 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7703 - 7769

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					37
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					37
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					37
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					37
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					37
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					37
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					37
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					37
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					37
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					37
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					37
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					37

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

BAKER "B" WELL #: 201 RRCID -> 255163 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7674 - 7887

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					18
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					18
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					18
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					18
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					18
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					18
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					18
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	181	3	41	9	N	37					55
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	135	3	6	9	N	5					60
12	217	N	149	-0-	-68	-0-	129	3	20	9	N	18	54	1	1	8	23

TOTAL GAS PROD: 1,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	1271	N	1003	-0-	-268	-0-	986	3	17	9	N	15					56
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1040	3	25	9	N	23					79
03	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	1138	3	22	9	N	20	63	1			36
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1053	3	17	9	N	15					51
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1160	3	24	9	N	22					73
06	1110	N	954	-0-	-156	-0-	935	3	19	9	N	17	70	1	1	8	19
07	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	1025	3	6	9	N	5					24
08	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	1139	3	14	9	N	13					37
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1002	3	23	9	N	21					58
10	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	993	3	24	9	N	22					80
11	1110	N	1027	-0-	-83	-0-	1006	3	21	9	N	19					99
12	1054	N	990	-0-	-64	-0-	966	3	24	9	N	22	75	1			46

TOTAL GAS PROD: 12,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

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	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	3			N	-0-					28
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					28
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					28
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					28
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					28
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					28
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					28
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					28
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					28
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					28
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					28
12	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 1,552 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	1519	N	1196	-0-	-323	-0-	1195	3	1	9	N	1					20
02	1204	N	1149	-0-	-55	-0-	1148	3	1	9	N	1					21
03	1457	N	1211	-0-	-246	-0-	1211	3			N	-0-					21
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					21
05	1271	N	1202	-0-	-69	-0-	1202	3			N	-0-					21
06	1170	N	1151	-0-	-19	-0-	1151	3			N	-0-					21
07	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	1186	3			N	-0-					21
08	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					21
09	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	1095	3			N	-0-					21
10	1178	N	1085	-0-	-93	-0-	1085	3			N	-0-					21
11	1200	N	1021	-0-	-179	-0-	1021	3			N	-0-					21
12	1147	N	1006	-0-	-141	-0-	1006	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 13,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	496	N	209	-0-	-287	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	270	-0-	-178	-0-	252	3	18	9	Y	16	12	1			4
03	434	N	307	-0-	-127	-0-	307	3			Y	-0-	4	1			-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			Y	-0-					-0-
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			Y	-0-					-0-
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
*12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

BAKER WELL #: 101 RRCID -> 256242 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 7740 - 7802

01	2201	N	1682	-0-	-519	-0-	1664	3	18	9	N	16					66
02	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1760	3	36	9	N	33					99
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1840	3	26	9	N	24	53	1			70
04	1620	N	1461	-0-	-159	-0-	1461	3			N	-0-					70
05	1984	N	1745	-0-	-239	-0-	1733	3	12	9	N	11					81
06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1925	3	7	9	N	6	61	1			26
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1872	3	36	9	N	33					59
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1882	3	33	9	N	30					89
09	1920	N	1719	-0-	-201	-0-	1684	3	35	9	N	32	105	1			16
10	1922	N	1800	-0-	-122	-0-	1753	3	47	9	N	43					59
11	1860	N	1745	-0-	-115	-0-	1683	3	62	9	N	56	79	1			36
12	1767	N	1744	-0-	-23	-0-	1671	3	73	9	N	66					102

TOTAL GAS PROD: 21,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

UNIVERSITY 42 WELL #: 2206 RRCID -> 256243 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7702 - 7792

01	4247	X	3964	-0-	-283	-0-	3807	3	157	9	Y	143	92	1			109
02	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	3950	3	147	9	Y	134	83	1			160
03	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4516	3	175	9	Y	159	259	1			60
04	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	4017	3	138	9	Y	125	140	1			45
05	4495	X	4423	-0-	-72	-0-	4280	3	143	9	Y	130	150	1			25
06	4350	X	4269	-0-	-81	-0-	4119	3	150	9	Y	136	108	1	1	8	52
07	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	4781	3	151	9	Y	137	169	1			20
08	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	4676	3	139	9	Y	126					146
09	4290	X	4232	-0-	-58	-0-	4109	3	123	9	Y	112	242	1			16
10	4805	X	4463	-0-	-342	-0-	4344	3	119	9	Y	108					124
11	4650	X	4139	-0-	-511	-0-	4055	3	84	9	Y	76	127	1			73
12	4805	X	4337	-0-	-468	-0-	4210	3	127	9	Y	115	94	1			94

TOTAL GAS PROD: 52,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,501

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 45 WELL #: 2104 RRCID -> 256244 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7692 - 8231

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	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	1018	3	23	9	Y	21	21	1			5
02	1064	N	726	-0-	-338	-0-	704	3	22	9	Y	20	20	1			5
03	1178	N	838	-0-	-340	-0-	819	3	19	9	Y	17	19	1			3
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1055	3	17	9	Y	15	15	1			3
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1096	3	35	9	Y	32	27	1			8
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1040	3	81	9	Y	74	73	1			9
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1073	3	74	9	Y	67	67	1			9
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1137	3	80	9	Y	73	67	1			15
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1020	3	94	9	Y	85	86	1			14
10	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	1028	3	95	9	Y	86	82	1			18
11	1170	N	1054	-0-	-116	-0-	978	3	76	9	Y	69	75	1			12
12	1147	N	1058	-0-	-89	-0-	988	3	70	9	Y	64	64	1			12

TOTAL GAS PROD: 12,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 623

UNIVERSITY 42 WELL #: 2309 RRCID -> 256780 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7716 - 7821

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	682	N	241	-0-	-441	-0-	241	3			Y	-0-					30
02	448	N	384	-0-	-64	-0-	384	3			Y	-0-					30
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			Y	-0-					30
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			Y	-0-					30
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			Y	-0-					30
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1072	3	172	9	Y	156	174	1	1	8	11
07	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1229	3	17	9	Y	15					26
08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1688	3	161	9	Y	146	128	1			44
09	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2369	3	407	9	Y	370	390	1	1	8	23
10	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	1911	3	119	9	Y	108	94	1	1	8	36
11	1710	N	724	-0-	-986	-0-	724	3			Y	-0-					36
12	1767	N	405	-0-	-1362	-0-	405	3			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 13,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 795

UNIVERSITY 42 WELL #: 1204 RRCID -> 256781 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7752 - 7824

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	6448	X	5259	-0-	-1189	-0-	5220	3	39	9	Y	35	34	1			8
02	5824	X	5275	-0-	-549	-0-	5242	3	33	9	Y	30	30	1			8
03	6448	X	5959	-0-	-489	-0-	5900	3	59	9	Y	54	53	1			9
04	6060	X	5783	-0-	-277	-0-	5687	3	96	9	Y	87	80	1			16
05	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	6033	3	80	9	Y	73	70	1	1	8	18
06	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	5687	3	109	9	Y	99	105	1			12
07	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	6208	3	99	9	Y	90	89	1			13
08	6107	X	6063	-0-	-44	-0-	5956	3	107	9	Y	97	90	1			20
09	5910	X	5891	-0-	-19	-0-	5767	3	124	9	Y	113	115	1			18
10	6293	X	5989	-0-	-304	-0-	5861	3	128	9	Y	116	110	1			24
11	6090	X	5708	-0-	-382	-0-	5607	3	101	9	Y	92	100	1			16
12	6293	X	5533	-0-	-760	-0-	5438	3	95	9	Y	86	86	1			16

TOTAL GAS PROD: 69,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 972

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	806	N	606	-0-	-200	-0-	606	3			N	-0-					87
02	644	N	631	-0-	-13	-0-	631	3			N	-0-					87
03	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	3			N	-0-					87
04	600	N	585	-0-	-15	-0-	585	3			N	-0-					87
05	713	N	568	-0-	-145	-0-	568	3			N	-0-					87
06	630	N	523	-0-	-107	-0-	523	3			N	-0-					87
07	620	N	563	-0-	-57	-0-	563	3			N	-0-					87
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					87
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					87
10	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	3			N	-0-					87
11	570	N	488	-0-	-82	-0-	488	3			N	-0-					87
12	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	3			N	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 6,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1116	N	975	-0-	-141	-0-	927	3	48	9	N	44					104
02	1064	N	759	-0-	-305	-0-	730	3	29	9	N	26	105	1			25
03	1271	N	807	-0-	-464	-0-	807	3			N	-0-					25
04	930	N	769	-0-	-161	-0-	769	3			N	-0-					25
05	837	N	657	-0-	-180	-0-	612	3	45	9	N	41					66
06	780	N	476	-0-	-304	-0-	475	3	1	9	N	1	46	1	1	8	20
07	806	N	703	-0-	-103	-0-	700	3	3	9	N	3					23
08	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	3			N	-0-					23
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					23
10	713	N	489	-0-	-224	-0-	489	3			N	-0-					23
11	600	N	513	-0-	-87	-0-	513	3			N	-0-					23
*12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 7,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

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	2542	X	1809	-0-	-733	-0-	1781	3	28	9	N	25					68
02	2184	X	1994	-0-	-190	-0-	1936	3	58	9	N	53					121
03	2294	X	2252	-0-	-42	-0-	2209	3	43	9	N	39	134	1	1	8	25
04	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2064	3	61	9	N	55					80
05	2201	X	2013	-0-	-188	-0-	1959	3	54	9	N	49	68	1	3	8	58
06	2190	X	1950	-0-	-240	-0-	1908	3	42	9	N	38	74	1	1	8	21
07	2263	X	1814	-0-	-449	-0-	1785	3	29	9	N	26					47
08	2263	X	1837	-0-	-426	-0-	1814	3	23	9	N	21					68
09	2130	X	1913	-0-	-217	-0-	1871	3	42	9	N	38	71	1			35
10	2015	X	1945	-0-	-70	-0-	1890	3	55	9	N	50					85
11	1950	X	1882	-0-	-68	-0-	1830	3	52	9	N	47	99	1			33
12	1984	X	1917	-0-	-67	-0-	1863	3	54	9	N	49					82

TOTAL GAS PROD: 23,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 490

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	4588	X	2561	-0-	-2027	-0-	2554	3	7	9	Y	6	6	1			1
02	4088	X	3861	-0-	-227	-0-	3855	3	6	9	Y	5	5	1			1
03	4588	X	4546	-0-	-42	-0-	4546	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	4440	X	4145	-0-	-295	-0-	4145	3			Y	-0-					-0-
05	4588	X	4163	-0-	-425	-0-	4154	3	9	9	Y	8	6	1			2
06	4410	X	4218	-0-	-192	-0-	4209	3	9	9	Y	8	9	1			1
07	4557	X	3824	-0-	-733	-0-	3815	3	9	9	Y	8	8	1			1
08	4557	X	3879	-0-	-678	-0-	3869	3	10	9	Y	9	8	1			2
09	4230	X	3591	-0-	-639	-0-	3580	3	11	9	Y	10	10	1			2
10	4371	X	3425	-0-	-946	-0-	3415	3	10	9	Y	9	9	1			2
11	4230	X	2856	-0-	-1374	-0-	2847	3	9	9	Y	8	9	1			1
12	3875	X	3486	-0-	-389	-0-	3478	3	8	9	Y	7	7	1			1

TOTAL GAS PROD: 44,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	34	1			12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
09	19	X	14	-0-	-5	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		2	-0-	2	4	2	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					18
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					18
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					18
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					18
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					18
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					18
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					18
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	8	3	7	9	Y	6					24
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					24
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					24
11	15	N	6	-0-	-9	-0-	6	3			Y	-0-					24
12	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 167 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 42 WELL #: 2207 RRCID -> 256804 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7998 - 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	3224	X	2722	-0-	-502	-0-	2698	3	24	9	Y	22					42
02	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3052	3	34	9	Y	31	63	1			10
03	3224	X	2984	-0-	-240	-0-	2984	3			Y	-0-					10
04	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	3830	3	28	9	Y	25					35
05	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3869	3	9	9	Y	8					43
06	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3446	3	15	9	Y	14	49	1			8
07	3999	X	3217	-0-	-782	-0-	3217	3			Y	-0-					8
08	3999	X	3325	-0-	-674	-0-	3325	3			Y	-0-					8
09	3870	X	3100	-0-	-770	-0-	3100	3			Y	-0-					8
10	3875	X	2876	-0-	-999	-0-	2876	3			Y	-0-					8
11	3450	X	1066	-0-	-2384	-0-	1066	3			Y	-0-					8
12	3317	X	1318	-0-	-1999	-0-	1318	3			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 34,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

BAKER "B" WELL #: 204 RRCID -> 256805 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7666 - 7838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	355	-0-	-79	-0-	312	3	43	9	N	39					84
02	364	N	338	-0-	-26	-0-	295	3	43	9	N	39	65	1			58
03	403	N	335	-0-	-68	-0-	323	3	12	9	N	11					69
04	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	3			N	-0-					69
05	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	3			N	-0-					69
06	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	3			N	-0-	54	1	1	5	14
07	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					14
08	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					14
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					14
10	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					14
11	270	N	213	-0-	-57	-0-	213	3			N	-0-					14
12	279	N	210	-0-	-69	-0-	210	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 3,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

CINCO TERRY "F" WELL #: 2005 RRCID -> 257171 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7564 - 7750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	842	-0-	-212	-0-	809	3	33	9	N	30					68
02	924	N	809	-0-	-115	-0-	757	3	52	9	N	47					115
03	1054	N	959	-0-	-95	-0-	904	3	55	9	N	50	122	1	1	8	42
04	902	N	902	-0-	-0-	-0-	850	3	52	9	N	47	64	1			25
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	887	3	61	9	N	55					80
06	930	N	872	-0-	-58	-0-	824	3	48	9	N	44	90	1	1	8	33
07	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	941	3	65	9	N	59					92
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	930	3	61	9	N	55					147
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	819	3	51	9	N	46	151	1			42
10	992	N	931	-0-	-61	-0-	876	3	55	9	N	50					92
11	960	N	894	-0-	-66	-0-	847	3	47	9	N	43	1	8			134
12	899	N	897	-0-	-2	-0-	864	3	33	9	N	30	115	1	1	8	48

TOTAL GAS PROD: 10,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 556

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	1333	N	274	-0-	-1059	-0-	274	3			N	-0-					13
02	280	N	215	-0-	-65	-0-	215	3			N	-0-					13
03	310	N	54	-0-	-256	-0-	54	3			N	-0-					13
04	270	N	95	-0-	-175	-0-	95	3			N	-0-					13
05	248	N	148	-0-	-100	-0-	148	3			N	-0-					13
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					13
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					13
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					13
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					13
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					13
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					13
*12	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 2,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1085	N	861	-0-	-224	-0-	830	3	31	9	N	28					53
02	840	N	746	-0-	-94	-0-	723	3	23	9	N	21	49	1	1	8	24
03	899	N	747	-0-	-152	-0-	747	3			N	-0-					24
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1051	3	9	9	N	8					32
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	857	3	18	9	N	16					48
06	720	N	662	-0-	-58	-0-	652	3	10	9	N	9	33	1	2	8	22
07	1085	N	594	-0-	-491	-0-	594	3			N	-0-					22
08	868	N	623	-0-	-245	-0-	623	3			N	-0-					22
09	660	N	542	-0-	-118	-0-	542	3			N	-0-					22
10	589	N	510	-0-	-79	-0-	510	3			N	-0-					22
11	600	N	480	-0-	-120	-0-	477	3	3	9	N	3					25
12	558	N	458	-0-	-100	-0-	458	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 8,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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	1829	N	1357	-0-	-472	-0-	1287	3	70	9	Y	64	64	1			14
02	1876	N	1229	-0-	-647	-0-	1160	3	69	9	Y	63	61	1			16
03	1953	N	1509	-0-	-444	-0-	1403	3	106	9	Y	96	96	1			16
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1550	3	100	9	Y	91	89	1	1	8	17
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1613	3	46	9	Y	42	48	1	1	8	10
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1456	3	46	9	Y	42	47	1			5
07	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1911	3	33	9	Y	30	31	1			4
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1754	3	37	9	Y	34	31	1			7
09	1500	N	1492	-0-	-8	-0-	1450	3	42	9	Y	38	39	1			6
10	1953	N	1744	-0-	-209	-0-	1700	3	44	9	Y	40	38	1			8
11	1740	N	1550	-0-	-190	-0-	1516	3	34	9	Y	31	34	1			5
12	1550	N	1275	-0-	-275	-0-	1243	3	32	9	Y	29	29	1			5

TOTAL GAS PROD: 18,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 600

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	4247	X	2306	-0-	-1941	-0-	2225	3	81	9	Y	74	72	1			16
02	3836	X	2627	-0-	-1209	-0-	2558	3	69	9	Y	63	63	1			16
03	4247	X	2980	-0-	-1267	-0-	2874	3	106	9	Y	96	96	1			16
04	3900	X	2872	-0-	-1028	-0-	2773	3	99	9	Y	90	89	1			17
05	4030	X	3508	-0-	-522	-0-	3436	3	72	9	Y	65	66	1			16
06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3217	3	75	9	Y	68	76	1			8
07	2976	X	2446	-0-	-530	-0-	2372	3	74	9	Y	67	66	1			9
08	3503	X	2297	-0-	-1206	-0-	2240	3	57	9	Y	52	50	1			11
09	3390	X	2497	-0-	-893	-0-	2413	3	84	9	Y	76	75	1			12
10	3503	X	2620	-0-	-883	-0-	2532	3	88	9	Y	80	75	1			17
11	3300	X	2537	-0-	-763	-0-	2469	3	68	9	Y	62	68	1			11
12	2573	X	2557	-0-	-16	-0-	2450	3	107	9	Y	97	90	1			18

TOTAL GAS PROD: 32,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 890

UNIVERSITY 42 WELL #: 2210 RRCID -> 258296 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7594 - 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	391	N	391	-0-	-0-	-0-	378	3	13	9	Y	12					47
02	336	N	328	-0-	-8	-0-	306	3	22	9	Y	20					67
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	341	3	39	9	Y	35	57	1			45
04	390	N	336	-0-	-54	-0-	319	3	17	9	Y	15					60
05	372	N	335	-0-	-37	-0-	333	3	2	9	Y	2					62
06	360	N	328	-0-	-32	-0-	321	3	7	9	Y	6	46	1			22
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	327	3	13	9	Y	12					34
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	329	3	17	9	Y	15					49
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	299	3	18	9	Y	16					65
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	306	3	18	9	Y	16					81
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	291	3	17	9	Y	15	3	8			93
12	341	N	309	-0-	-32	-0-	292	3	17	9	Y	15	3	1			105

TOTAL GAS PROD: 4,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

BAKER WELL #: 103 RRCID -> 258299 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7648 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1927	3	59	9	N	54					89
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1218	3	99	9	N	90					179
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	850	3	45	9	N	41	167	1	1	8	52
04	1110	N	756	-0-	-354	-0-	756	3			N	-0-					52
05	1147	N	817	-0-	-330	-0-	788	3	29	9	N	26					78
06	870	N	747	-0-	-123	-0-	688	3	59	9	N	54	95	1			37
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	817	3	45	9	N	41					78
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	853	3	62	9	N	56					134
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	747	3	66	9	N	60	151	1	1	8	42
10	868	N	803	-0-	-65	-0-	763	3	40	9	N	36					78
11	900	N	682	-0-	-218	-0-	650	3	32	9	N	29					107
12	837	N	657	-0-	-180	-0-	626	3	31	9	N	28	103	1			32

TOTAL GAS PROD: 11,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 515

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	1240	N	830	-0-	-410	-0-	830	3			Y	-0-					64
02	952	N	695	-0-	-257	-0-	695	3			Y	-0-					64
03	930	N	719	-0-	-211	-0-	719	3			Y	-0-					64
04	810	N	660	-0-	-150	-0-	660	3			Y	-0-					64
05	775	N	650	-0-	-125	-0-	650	3			Y	-0-					64
06	690	N	492	-0-	-198	-0-	492	3			Y	-0-	51	1			13
07	682	N	457	-0-	-225	-0-	457	3			Y	-0-					13
08	651	N	483	-0-	-168	-0-	483	3			Y	-0-					13
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	480	3	45	9	Y	41					54
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	537	3	63	9	Y	57					111
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	521	3	23	9	Y	21					132
12	558	N	536	-0-	-22	-0-	474	3	62	9	Y	56	142	1			46

TOTAL GAS PROD: 7,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 175

UNIVERSITY 45 WELL #: 2902 RRCID -> 258304 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7799 - 7930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		47	-0-	47	47	22	3	25	9	Y	23	17	1			6
03	70	X	23	-0-	-47	-0-	23	3			Y	-0-	6	1			-0-
04	T. A.		34	-0-	34	34	34	3			Y	-0-					-0-
05	79	X	45	-0-	-34	-0-	44	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	43	X	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 472 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BAKER "A" WELL #: 112 RRCID -> 258589 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7612 - 7765

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2501	3	53	9	N	48					75
02	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1879	3	45	9	N	41	68	1			48
03	2077	N	1920	-0-	-157	-0-	1862	3	58	9	N	53	48	1			53
04	2100	N	1880	-0-	-220	-0-	1816	3	64	9	N	58	74	1			37
05	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2093	3	68	9	N	62					99
06	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1868	3	45	9	N	41	115	1			25
07	1953	N	1720	-0-	-233	-0-	1692	3	28	9	N	25					50
08	2170	N	1782	-0-	-388	-0-	1728	3	54	9	N	49					99
09	1920	N	1588	-0-	-332	-0-	1545	3	43	9	N	39	114	1	1	8	23
10	1705	N	1596	-0-	-109	-0-	1550	3	46	9	N	42					65
11	1710	N	1522	-0-	-188	-0-	1476	3	46	9	N	42					107
12	1643	N	1561	-0-	-82	-0-	1513	3	48	9	N	44	114	1			37

TOTAL GAS PROD: 22,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 544

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAKER "B" WELL #: 103 RRCID -> 259151 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7754 - 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	1426	N	1180	-0-	-246	-0-	1160	3	20	9	N	18					39
02	1232	N	1157	-0-	-75	-0-	1118	3	39	9	N	35					74
03	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	1291	3	33	9	N	30	61	1			43
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1217	3	23	9	N	21					64
05	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	1239	3	28	9	N	25	72	1			17
06	1290	N	1217	-0-	-73	-0-	1191	3	26	9	N	24	1	8			40
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1267	3	28	9	N	25					65
08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1271	3	25	9	N	23					88
09	1230	N	1196	-0-	-34	-0-	1172	3	24	9	N	22	90	1			20
10	1302	N	1203	-0-	-99	-0-	1181	3	22	9	N	20					40
11	1260	N	1156	-0-	-104	-0-	1126	3	30	9	N	27					67
12	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	1138	3	25	9	N	23	54	1	1	8	35

TOTAL GAS PROD: 14,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 293

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	1891	N	1755	-0-	-136	-0-	1665	3	90	9	N	82					122
02	1568	N	1436	-0-	-132	-0-	1356	3	80	9	N	73	111	1			84
03	1736	N	1619	-0-	-117	-0-	1501	3	118	9	N	107	177	1	1	8	13
04	1710	N	1110	-0-	-600	-0-	1110	3			N	-0-					13
05	1581	N	1014	-0-	-567	-0-	1014	3			N	-0-					13
06	1560	N	885	-0-	-675	-0-	885	3			N	-0-					13
07	1147	N	809	-0-	-338	-0-	809	3			N	-0-					13
08	1023	N	721	-0-	-302	-0-	721	3			N	-0-					13
09	900	N	552	-0-	-348	-0-	552	3			N	-0-					13
10	806	N	501	-0-	-305	-0-	501	3			N	-0-					13
11	690	N	473	-0-	-217	-0-	473	3			N	-0-					13
12	558	N	468	-0-	-90	-0-	468	3			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 11,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 262

BAKER "C" WELL #: 101 RRCID -> 259159 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7728 - 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	434	N	381	-0-	-53	-0-	335	3	46	9	N	42					72
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	326	3	48	9	N	44					116
03	434	N	418	-0-	-16	-0-	363	3	55	9	N	50	119	1			47
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	351	3	42	9	N	38	47	1			38
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	358	3	62	9	N	56					94
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	342	3	36	9	N	33	89	1			38
07	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	3			N	-0-					38
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					38
09	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	3			N	-0-					38
10	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					38
11	390	N	279	-0-	-111	-0-	279	3			N	-0-					38
12	372	N	239	-0-	-133	-0-	239	3			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 4,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2797	3	141	9	Y	128	128	1			28
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1855	3	138	9	Y	125	121	1			32
03	1984	N	1968	-0-	-16	-0-	1758	3	210	9	Y	191	192	1			31
04	2580	N	2075	-0-	-505	-0-	1875	3	200	9	Y	182	178	1	1	8	34
05	2201	N	2089	-0-	-112	-0-	1909	3	180	9	Y	164	157	1			41
06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1771	3	149	9	Y	135	160	1			16
07	2139	N	1807	-0-	-332	-0-	1708	3	99	9	Y	90	93	1			13
08	2077	N	1974	-0-	-103	-0-	1918	3	56	9	Y	51	53	1			11
09	1920	N	1831	-0-	-89	-0-	1747	3	84	9	Y	76	75	1			12
10	1798	N	1780	-0-	-18	-0-	1692	3	88	9	Y	80	75	1			17
11	1920	N	1688	-0-	-232	-0-	1620	3	68	9	Y	62	68	1			11
12	1891	N	1742	-0-	-149	-0-	1675	3	67	9	Y	61	61	1			11

TOTAL GAS PROD: 23,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,345

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	1178	X	729	-0-	-449	-0-	81	3	648	9	Y	589	652	1			92
02	1064	X	581	-0-	-483	-0-	2	3	579	9	Y	526	555	1			63
03	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	327	3	914	9	Y	831	795	1			99
04	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	90	3	1034	9	Y	940	865	1			174
05	992	X	902	-0-	-90	-0-	65	3	837	9	Y	761	681	1			254
06	1200	X	636	-0-	-564	-0-	28	3	608	9	Y	553	770	1			37
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	67	3	493	9	Y	448	341	1			144
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	19	3	459	9	Y	417	497	1			64
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	4	3	432	9	Y	393	427	1			30
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	147	3	416	9	Y	378	258	1			150
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	859	3	268	9	Y	244	343	1			51
*12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	901	3	197	9	Y	179	168	1			62

TOTAL GAS PROD: 9,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 6,259

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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					46
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					46
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					46
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					46
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					46
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			Y	-0-					46
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			Y	-0-					46
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			Y	-0-					46
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	919	3	281	9	Y	255	188	1			113
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	323	3	112	9	Y	102	92	1			123
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	272	3	63	9	Y	57					180
*12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	271	3	103	9	Y	94	218	1			56

TOTAL GAS PROD: 2,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	2821	X	1375	-0-	-1446	-0-	1327	3	48	9	Y	44	44	1			10
02	2464	X	853	-0-	-1611	-0-	820	3	33	9	Y	30	32	1			8
03	2573	X	2179	-0-	-394	-0-	2118	3	61	9	Y	55	54	1			9
04	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	1981	3	48	9	Y	44	45	1			8
05	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	1993	3	79	9	Y	72	62	1			18
06	2100	N	2063	-0-	-37	-0-	1982	3	81	9	Y	74	83	1			9
07	2108	N	1938	-0-	-170	-0-	1864	3	74	9	Y	67	67	1			9
08	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2323	3	80	9	Y	73	67	1			15
09	2070	N	2067	-0-	-3	-0-	1973	3	94	9	Y	85	86	1			14
10	1953	N	1609	-0-	-344	-0-	1609	3			Y	-0-	14	1			-0-
11	2340	N	2075	-0-	-265	-0-	1980	3	95	9	Y	86	71	1			15
12	2139	N	1977	-0-	-162	-0-	1882	3	95	9	Y	86	85	1			16

TOTAL GAS PROD: 22,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 716

CINCO TERRY "B" WELL #: 1302 RRCID -> 260303 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7788 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					29
02	56	X	55	-0-	-1	-0-	55	3			N	-0-					29
03	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					29
04	138	X	138	-0-	-0-	-0-	29	3	109	9	N	99	1	8			127
05	76	X	76	-0-	-0-	-0-	62	3	14	9	N	13					140
06	60	X	30	-0-	-30	-0-	29	3	1	9	N	1	119	1	1	5	20
													1	8			
07	155	X	32	-0-	-123	-0-	32	3			N	-0-					20
08	155	X	48	-0-	-107	-0-	48	3			N	-0-					20
09	150	X	29	-0-	-121	-0-	29	3			N	-0-					20
10	62	X	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					20
11	60	X	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					20
12	62	X	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 555 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

UNIVERSITY 45 WELL #: 2107 RRCID -> 261177 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7670 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	689	-0-	-458	-0-	672	3	17	9	Y	15					66
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	978	3	31	9	Y	28					94
03	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	1032	3	23	9	Y	21	86	1	1	8	28
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	955	3	19	9	Y	17					45
05	1116	N	987	-0-	-129	-0-	961	3	26	9	Y	24					69
06	1020	N	990	-0-	-30	-0-	962	3	28	9	Y	25	66	1	1	8	27
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1011	3	18	9	Y	16					43
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1018	3	23	9	Y	21					64
09	990	N	926	-0-	-64	-0-	904	3	22	9	Y	20					84
10	1023	N	953	-0-	-70	-0-	936	3	17	9	Y	15	74	1			25
11	1020	N	913	-0-	-107	-0-	893	3	20	9	Y	18					43
12	961	N	851	-0-	-110	-0-	839	3	12	9	Y	11					54

TOTAL GAS PROD: 11,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 231

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAKER "A" WELL #: 107 RRCID -> 261317 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7656 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1293	3	23	9	N	21					80
02	1624	N	1170	-0-	-454	-0-	1145	3	25	9	N	23	82	1			21
03	1829	N	1607	-0-	-222	-0-	1566	3	41	9	N	37					58
04	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1415	3	28	9	N	25	56	1			27
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1370	3	32	9	N	29					56
06	1560	N	1280	-0-	-280	-0-	1260	3	20	9	N	18	58	1			16
07	1488	N	1381	-0-	-107	-0-	1352	3	29	9	N	26					42
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1466	3	31	9	N	28					70
09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1336	3	45	9	N	41	91	1			20
10	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	1328	3	24	9	N	22					42
11	1440	N	1314	-0-	-126	-0-	1280	3	34	9	N	31					73
12	1426	N	1178	-0-	-248	-0-	1163	3	15	9	N	14	57	1			30

TOTAL GAS PROD: 16,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 315

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	837	N	550	-0-	-287	-0-	535	3	15	9	N	14					46
02	588	N	437	-0-	-151	-0-	424	3	13	9	N	12					58
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	458	3	30	9	N	27	80	1			5
04	540	N	367	-0-	-173	-0-	342	3	25	9	N	23					28
05	496	N	267	-0-	-229	-0-	249	3	18	9	N	16					44
06	480	N	40	-0-	-440	-0-	40	3			N	-0-					44
07	372	N	39	-0-	-333	-0-	39	3			N	-0-					44
08	279	N	131	-0-	-148	-0-	131	3			N	-0-					44
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	757	3	91	9	N	83	92	1			35
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	706	3	70	9	N	64	88	1	3	8	8
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	601	3	66	9	N	60					68
12	868	N	550	-0-	-318	-0-	515	3	35	9	N	32	47	1			53

TOTAL GAS PROD: 5,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 331

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	1364	N	1144	-0-	-220	-0-	1119	3	25	9	N	23					56
02	1204	N	1162	-0-	-42	-0-	1110	3	52	9	N	47	90	1			13
03	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	1253	3	64	9	N	58					71
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1188	3	35	9	N	32	77	1			26
05	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	1228	3	64	9	N	58					84
06	1260	N	1208	-0-	-52	-0-	1164	3	44	9	N	40	102	1	1	8	21
07	1271	N	1226	-0-	-45	-0-	1189	3	37	9	N	34					55
08	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	1181	3	39	9	N	35					90
09	1200	N	1164	-0-	-36	-0-	1123	3	41	9	N	37	89	1			38
10	1240	N	1123	-0-	-117	-0-	1080	3	43	9	N	39	55	1			22
11	1170	N	1069	-0-	-101	-0-	1030	3	39	9	N	35					57
12	1209	N	1055	-0-	-154	-0-	1019	3	36	9	N	33					90

TOTAL GAS PROD: 14,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 471

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	310	N	268	-0-	-42	-0-	251	3	17	9	N	15					62
02	308	N	246	-0-	-62	-0-	244	3	2	9	N	2	2	8			62
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	327	3	33	9	N	30	63	1	1	8	28
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	299	3	13	9	N	12					40
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	307	3	11	9	N	10					50
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	308	3	37	9	N	34	59	1	3	8	22
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	324	3	11	9	N	10					32
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	353	3	25	9	N	23					55
09	360	N	325	-0-	-35	-0-	318	3	7	9	N	6	1	8			60
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	308	3	25	9	N	23	71	1			12
11	360	N	303	-0-	-57	-0-	291	3	12	9	N	11					23
12	341	N	308	-0-	-33	-0-	286	3	22	9	N	20					43

TOTAL GAS PROD: 3,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

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	1178	N	693	-0-	-485	-0-	693	3			N	-0-					28
02	784	N	779	-0-	-5	-0-	779	3			N	-0-					28
03	837	N	600	-0-	-237	-0-	600	3			N	-0-					28
04	660	N	490	-0-	-170	-0-	490	3			N	-0-					28
05	868	N	613	-0-	-255	-0-	613	3			N	-0-					28
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	624	3	31	9	N	28	43	1	1	8	12
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	481	3	22	9	N	20					32
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	603	3	36	9	N	33					65
09	660	N	515	-0-	-145	-0-	483	3	32	9	N	29					94
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	501	3	31	9	N	28	76	1	1	8	45
11	630	N	504	-0-	-126	-0-	461	3	43	9	N	39					84
12	527	N	517	-0-	-10	-0-	475	3	42	9	N	38	74	1	1	8	47

TOTAL GAS PROD: 7,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

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	1705	N	1653	-0-	-52	-0-	1653	3			N	-0-					79
02	1288	N	1049	-0-	-239	-0-	1049	3			N	-0-					79
03	1581	N	1032	-0-	-549	-0-	1032	3			N	-0-					79
04	1590	N	900	-0-	-690	-0-	900	3			N	-0-					79
05	1147	N	861	-0-	-286	-0-	861	3			N	-0-					79
06	990	N	809	-0-	-181	-0-	809	3			N	-0-					79
07	930	N	768	-0-	-162	-0-	768	3			N	-0-					79
08	868	N	723	-0-	-145	-0-	723	3			N	-0-					79
09	810	N	621	-0-	-189	-0-	621	3			N	-0-					79
10	775	N	605	-0-	-170	-0-	605	3			N	-0-					79
11	690	N	574	-0-	-116	-0-	574	3			N	-0-					79
12	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	3			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 10,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAKER "B" WELL #: 105 RRCID -> 262063 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1100	-0-	-295	-0-	1093	3	7	9	N	6					28
02	1148	N	975	-0-	-173	-0-	965	3	10	9	N	9					37
03	1302	N	900	-0-	-402	-0-	899	3	1	9	N	1					38
04	1050	N	738	-0-	-312	-0-	738	3			N	-0-					38
05	1085	N	665	-0-	-420	-0-	665	3			N	-0-					38
06	870	N	571	-0-	-299	-0-	571	3			N	-0-					38
07	775	N	580	-0-	-195	-0-	580	3			N	-0-					38
08	651	N	581	-0-	-70	-0-	581	3			N	-0-					38
09	570	N	486	-0-	-84	-0-	486	3			N	-0-					38
10	589	N	483	-0-	-106	-0-	483	3			N	-0-					38
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	498	3	94	9	N	85	98	1			25
12	496	N	487	-0-	-9	-0-	457	3	30	9	N	27					52

TOTAL GAS PROD: 8,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

BAKER "B" WELL #: 106 RRCID -> 262064 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7600 - 7764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	581	-0-	-411	-0-	581	3			N	-0-					21
02	784	N	554	-0-	-230	-0-	554	3			N	-0-					21
03	713	N	487	-0-	-226	-0-	468	3	19	9	N	17					38
04	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	3			N	-0-					38
05	620	N	606	-0-	-14	-0-	596	3	10	9	N	9					47
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	679	3	17	9	N	15	39	1	1	8	22
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	796	3	31	9	N	28					50
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	750	3	35	9	N	32					82
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	673	3	22	9	N	20	82	1			20
10	837	N	740	-0-	-97	-0-	710	3	30	9	N	27					47
11	750	N	716	-0-	-34	-0-	682	3	34	9	N	31					78
12	713	N	700	-0-	-13	-0-	674	3	26	9	N	24	54	1	1	8	47

TOTAL GAS PROD: 7,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

UNIVERSITY "45 E" WELL #: 2002 RRCID -> 262396 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7798 - 7930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1520	-0-	-1580	3040	1486	3	34	9	Y	31	31	1			7
02	2800	N	1570	-0-	-1230	1810	1553	3	17	9	Y	15	18	1			4
03	3100	N	1752	-0-	-1348	462	1705	3	47	9	Y	43	40	1			7
04	2064	N	1602	-0-	-462	-0-	1554	3	48	9	Y	44	43	1			8
05	1736	N	1706	-0-	-30	-0-	1653	3	53	9	Y	48	44	1			12
06	1710	N	1624	-0-	-86	-0-	1570	3	54	9	Y	49	55	1			6
07	1643	N	1576	-0-	-67	-0-	1528	3	48	9	Y	44	44	1			6
08	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	1601	3	54	9	Y	49	45	1			10
09	1620	N	1505	-0-	-115	-0-	1443	3	62	9	Y	56	57	1			9
10	1581	N	1504	-0-	-77	-0-	1440	3	64	9	Y	58	55	1			12
11	1590	N	1397	-0-	-193	-0-	1346	3	51	9	Y	46	50	1			8
12	1550	N	1404	-0-	-146	-0-	1357	3	47	9	Y	43	43	1			8

TOTAL GAS PROD: 18,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 526

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
UNIVERSITY 45 WELL #: 2110 RRCID -> 262410 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7790 - 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	1488	N	1258	-0-	-230	-0-	1258	3			Y	-0-					-0-
02	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1189	3	22	9	Y	20	15	1			5
03	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1349	3	40	9	Y	36	35	1			6
04	1230	N	953	-0-	-277	-0-	906	3	47	9	Y	43	41	1			8
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1347	3	53	9	Y	48	44	1			12
06	1350	N	1272	-0-	-78	-0-	1261	3	11	9	Y	10	21	1			1
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1325	3	10	9	Y	9	9	1			1
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1511	3	11	9	Y	10	9	1			2
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1386	3	13	9	Y	12	12	1			2
10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1400	3	12	9	Y	11	11	1			2
11	1470	N	1339	-0-	-131	-0-	1328	3	11	9	Y	10	10	1			2
12	1457	N	1330	-0-	-127	-0-	1320	3	10	9	Y	9	9	1			2

TOTAL GAS PROD: 15,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

WEST "A" WELL #: 2103 RRCID -> 262475 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7560 - 7733

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1485	-0-	-313	-0-	1438	3	47	9	N	43					86
02	1540	N	1357	-0-	-183	-0-	1299	3	58	9	N	53	100	1			39
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1697	3	108	9	N	98	73	1			64
04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1558	3	79	9	N	72	80	1	1	8	55
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1611	3	95	9	N	86	103	1	3	8	35
06	1740	N	1542	-0-	-198	-0-	1464	3	78	9	N	71	70	1	1	8	35
07	1705	N	1700	-0-	-5	-0-	1619	3	81	9	N	74					109
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1671	3	83	9	N	75	147	1			37
09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1493	3	81	9	N	74	89	1			22
10	1705	N	1567	-0-	-138	-0-	1506	3	61	9	N	55					77
11	1710	N	1557	-0-	-153	-0-	1472	3	85	9	N	77	113	1	1	8	40
12	1612	N	1547	-0-	-65	-0-	1473	3	74	9	N	67					107

TOTAL GAS PROD: 19,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 845

BAKER "A" WELL #: 121 RRCID -> 262482 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7638 - 7720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			N	-0-					28
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					28
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1529	3	17	9	N	15					43
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1629	3	21	9	N	19					62
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1289	3	25	9	N	23					85
06	1050	N	493	-0-	-557	-0-	432	3	61	9	N	55	104	1			36
07	1085	N	419	-0-	-666	-0-	389	3	30	9	N	27					63
08	1085	N	504	-0-	-581	-0-	478	3	26	9	N	24					87
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	435	3	29	9	N	26	83	1			30
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	437	3	19	9	N	17					47
11	480	N	439	-0-	-41	-0-	411	3	28	9	N	25					72
12	465	N	340	-0-	-125	-0-	333	3	7	9	N	6					78

TOTAL GAS PROD: 10,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 237

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
WEST WELL #: 2311 RRCID -> 262986 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7696 - 7784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	37	-0-	-1110	-0-	31	3	6	9	N	5					13
02	868	N	558	-0-	-310	-0-	558	3			N	-0-					13
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	886	3	41	9	N	37					50
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	565	3	22	9	N	20					70
05	620	N	595	-0-	-25	-0-	580	3	15	9	N	14	64	1			20
06	900	N	619	-0-	-281	-0-	616	3	3	9	N	3					23
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	662	3	13	9	N	12					35
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	684	3	14	9	N	13					48
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	699	3	10	9	N	9					57
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	696	3	43	9	N	39	71	1			25
11	690	N	664	-0-	-26	-0-	647	3	17	9	N	15					40
12	744	N	683	-0-	-61	-0-	663	3	20	9	N	18					58

TOTAL GAS PROD: 7,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 185

WEST WELL #: 2309 RRCID -> 262989 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7694 - 7762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	880	-0-	-515	-0-	850	3	30	9	N	27					82
02	1092	N	1042	-0-	-50	-0-	972	3	70	9	N	64	88	1	1	8	57
03	1302	N	1146	-0-	-156	-0-	1105	3	41	9	N	37					94
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1042	3	56	9	N	51	74	1			71
05	1147	N	1118	-0-	-29	-0-	1068	3	50	9	N	45					116
06	1110	N	1085	-0-	-25	-0-	1030	3	55	9	N	50	106	1	1	8	59
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1192	3	52	9	N	47					106
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1129	3	42	9	N	38					144
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1070	3	54	9	N	49	109	1			84
10	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	1082	3	68	9	N	62	67	1			79
11	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1098	3	63	9	N	57					136
12	1147	N	1029	-0-	-118	-0-	992	3	37	9	N	34	85	1	1	8	84

TOTAL GAS PROD: 13,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 561

UNIVERSITY '42 C' WELL #: 1205 RRCID -> 263325 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7688 - 7869

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	292	-0-	-359	-0-	292	3	Y	-0-			67
02	532	N	376	-0-	-156	-0-	376	3	Y	-0-			67
03	527	N	372	-0-	-155	-0-	372	3	Y	-0-			67
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	Y	-0-			67
05	403	N	38	-0-	-365	-0-	38	3	Y	-0-			67
06	360	N	35	-0-	-325	-0-	35	3	Y	-0-			67
07	341	N	59	-0-	-282	-0-	59	3	Y	-0-			67
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	Y	-0-			67
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3	Y	-0-			67
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3	Y	-0-			67
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	3	Y	-0-			67
12	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3	Y	-0-			67

TOTAL GAS PROD: 1,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	527	X	395	-0-	-132	-0-	395	3			N	-0-					23
02	476	X	413	-0-	-63	-0-	413	3			N	-0-					23
03	527	X	441	-0-	-86	-0-	441	3			N	-0-					23
04	480	X	174	-0-	-306	-0-	173	3	1	9	N	1					24
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					24
06	450	X	123	-0-	-327	-0-	123	3			N	-0-					24
07	465	X	5	-0-	-460	-0-	5	3			N	-0-					24
08	434	X	133	-0-	-301	-0-	133	3			N	-0-					24
09	180	X	17	-0-	-163	-0-	17	3			N	-0-					24
10	124	X	50	-0-	-74	-0-	50	3			N	-0-					24
11	458	X	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					24
*12	310	X	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 2,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	620	N	344	-0-	-276	-0-	344	3			Y	-0-					32
02	448	N	308	-0-	-140	-0-	308	3			Y	-0-					32
03	465	N	333	-0-	-132	-0-	333	3			Y	-0-					32
04	330	N	227	-0-	-103	-0-	227	3			Y	-0-					32
05	341	N	244	-0-	-97	-0-	244	3			Y	-0-					32
06	330	N	229	-0-	-101	-0-	229	3			Y	-0-					32
07	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			Y	-0-					32
08	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			Y	-0-					32
09	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	3			Y	-0-					32
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			Y	-0-					32
11	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	3			Y	-0-					32
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 2,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY "54-2" WELL #: 2 RRCID -> 264169 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4825 - 6551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					30
08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					30
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					30
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					30
12	T. A.		1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CINCO TERRY "B" WELL #: 1303 RRCID -> 264592 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 4144 - 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	554	N	554	-0-	-0-	-0-	553	3	1	9	N	1					71
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	590	3	32	9	N	29					100
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	669	3	23	9	N	21	72	1	3	8	46
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	554	3	20	9	N	18	1	8			63
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					63
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					63
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					63
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					63
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					63
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					63
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					63
12	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 5,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

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	465	N	201	-0-	-264	-0-	201	3			N	-0-					15
02	336	N	224	-0-	-112	-0-	224	3			N	-0-					15
03	341	N	239	-0-	-102	-0-	239	3			N	-0-					15
04	0	W	229	-0-	229	229	229	3			N	-0-					15
05	0	W	229	-0-	229	458	229	3			N	-0-					15
06	0	W	216	-0-	216	674	216	3			N	-0-					15
07	0	W	222	-0-	222	896	222	3			N	-0-					15
08	0	W	255	-0-	255	1151	255	3			N	-0-					15
09	0	W	151	-0-	151	1302	151	3			N	-0-					15
10	0	W	37	-0-	37	1339	37	3			N	-0-					15
11	0	W	44	-0-	44	1383	44	3			N	-0-					15
12	0	W	28	-0-	28	1411	28	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 2,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER "B" WELL #: 206H RRCID -> 278570 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6361 - 12997

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		928	-0-	928	4601	928	2			N	-0-					-0-
02	0		782	-0-	782	5383	782	2			N	-0-					-0-
03	0		745	-0-	745	6128	745	2			N	-0-					-0-
04	0	W	720	-0-	720	6848	720	2			N	-0-					-0-
05	0	W	721	-0-	721	7569	721	2			N	-0-					-0-
06	0	W	621	-0-	621	8190	621	2			N	-0-					-0-
07	0	W	596	-0-	596	8786	596	2			N	-0-					-0-
08	0	W	611	-0-	611	9397	611	2			N	-0-					-0-
09	9983	X	586	-0-	-9397	-0-	586	2			N	-0-					-0-
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
11	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	2			N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,490 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

01	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					-0-
02	6440	X	-0-	-0-	-6440	-0-					N	-0-					-0-
03	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					-0-
04	6900	X	-0-	-0-	-6900	-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	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	2267	2	31	9	N	28					28
10	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	8184	2	98	9	N	89					117
11	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	5853	2			N	-0-					117
*12	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4689	2	23	9	N	21					138

TOTAL GAS PROD: 21,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
FOSTER WELL #: 6901 RRCID -> 271264 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-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	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
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. GAS LIFT (I)(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-	1137	3			N	-0-					41
02	756	N	709	-0-	-47	-0-	708	3	1	9	N	1					42
03	837	N	676	-0-	-161	-0-	674	3	2	9	N	2					44
04	1110	N	501	-0-	-609	-0-	500	3	1	9	N	1					45
05	775	N	526	-0-	-249	-0-	525	3	1	9	N	1					46
06	660	N	477	-0-	-183	-0-	477	3			N	-0-					46
07	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-					46
08	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-					46
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	518	3	1	9	N	1					47
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	527	3	1	9	N	1					48
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					48
*12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 7,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PRIME OPERATING COMPANY 677770
HOLT WELL #: 3014 RRCID -> 158891 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	138	-0-	-172	-0-	138	3			N	-0-					64
02	252	N	215	-0-	-37	-0-	215	3			N	-0-					64
03	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	3			N	-0-					64
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					64
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					64
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					64
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					64
08	248	N	111	-0-	-137	-0-	111	3			N	-0-					64
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					64
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					64
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					64
12	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	3			N	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 2,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRAP, O. B. WELL #: 3 RRCID -> 174898 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7610 - 7638

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	56	-0-	-254	-0-	53	3	3	9	N	3					109
02	308	N	86	-0-	-222	-0-	86	3			N	-0-					109
03	372	N	219	-0-	-153	-0-	216	3	3	9	N	3					112
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	167	3	4	9	N	4					116
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	177	3	9	9	N	8					124
06	210	N	138	-0-	-72	-0-	132	3	6	9	N	5					129
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	183	3	6	9	N	5					134
08	186	N	120	-0-	-66	-0-	116	3	4	9	N	4					138
09	150	N	45	-0-	-105	-0-	45	3			N	-0-					138
10	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	3			N	-0-					138
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					138
*12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					138

TOTAL GAS PROD: 1,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

HOLT RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 42341 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
PERNER WELL #: 2701H RRCID -> 275814 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5967 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	1781	-0-	1781	2313	95	1	1686	2	N	-0-					2
02	0	W	1732	-0-	1732	4045	59	1	1673	2	N	-0-					2
03	0	W	2012	-0-	2012	6057	63	1	1921	2	N	25	25	8			2
							28	9									
04	7889	X	1832	-0-	-6057	-0-	57	1	1775	2	N	-0-					2
05	637	X	637	-0-	-0-	-0-	31	1	606	2	N	-0-					2
06	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					2
07	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	12	1	1611	2	N	-0-					2
08	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	50	1	1327	2	N	-0-					2
09	2040	X	1790	-0-	-250	-0-	33	1	1757	2	N	-0-					2
10	2108	X	1501	-0-	-607	-0-	44	1	1457	2	N	-0-					2
11	2040	X	1398	-0-	-642	-0-	88	1	1310	2	N	-0-					2
12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 17,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

PERNER WELL #: 27AH RRCID -> 277281 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 4357 PERF. 4759 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	168	1	4615	2	N	97	27	8			118
							107	9									
02	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	122	1	2274	2	N	19	4	8			133
							21	9									
03	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	132	1	2766	2	N	-0-					133
04	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	124	1	2580	2	N	-0-					133
05	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	67	1	1751	2	N	-0-					133
06	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					133
07	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	167	1	2687	2	N	17	17	8			133
							19	9									
08	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	174	1	4050	2	N	3	3	8			133
							3	9									
09	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	110	1	1691	2	N	3	3	8			133
							3	9									
10	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	119	1	2612	2	N	-0-	57	1			76
*11	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	75	1	2595	2	N	-0-					76
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 31,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					120
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					120
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	318	2	1	9	Y	1					121
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	309	2	1	9	Y	1					122
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					122
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	223	2	1	9	Y	1					123
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					123
08	279	N	220	-0-	-59	-0-	219	2	1	9	Y	1					124
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			Y	-0-					124
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	221	2	2	9	Y	2					126
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			Y	-0-					126
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	209	2	2	9	Y	2	1	8			127

TOTAL GAS PROD: 2,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					40
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					40
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-					40
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					40
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					40
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					40
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					40
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					40
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					40
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					40
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			Y	-0-					40
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 1,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HONDO (CANYON SAND) 42414 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: IRION
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	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	2			N	-0-					27
02	784	N	779	-0-	-5	-0-	779	2			N	-0-					27
03	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	2			N	-0-					27
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					27
05	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	2			N	-0-					27
06	810	N	728	-0-	-82	-0-	728	2			N	-0-					27
07	868	N	661	-0-	-207	-0-	657	2	4	9	N	4	4	8			27
08	837	N	549	-0-	-288	-0-	549	2			N	-0-					27
09	720	N	561	-0-	-159	-0-	561	2			N	-0-					27
10	651	N	359	-0-	-292	-0-	359	2			N	-0-					27
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-	27	7			-0-
*12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SUNDOWN ENERGY LP 829482
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	276	N	276	-0-	-0-	-0-	272	2	4	9	N	4					143
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					143
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	534	2	3	9	N	3					146
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					146
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	407	2	2	9	N	2					148
06	510	N	359	-0-	-151	-0-	357	2	2	9	N	2					150
07	403	N	352	-0-	-51	-0-	349	2	3	9	N	3					153
08	403	N	342	-0-	-61	-0-	340	2	2	9	N	2					155
09	360	N	343	-0-	-17	-0-	341	2	2	9	N	2					157
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	382	2	2	9	N	2					159
*11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	342	2	2	9	N	2					161
*12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	2	1	9	N	1					162

TOTAL GAS PROD: 4,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HONDO (CANYON SAND) //CONT.// 42414 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: IRION
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
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	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					361
02	896	N	874	-0-	-22	-0-	874	2			N	-0-					361
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	939	2	3	9	N	3					364
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					364
05	961	N	538	-0-	-423	-0-	526	2	12	9	N	11	326	1			49
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	969	2	9	9	N	8					57
07	961	N	907	-0-	-54	-0-	899	2	8	9	N	7					64
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	700	2	7	9	N	6					70
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	862	2	3	9	N	3					73
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	913	2	4	9	N	4					77
*11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	851	2	7	9	N	6					83
*12	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 10,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	685	N	685	-0-	-0-	-0-	677	2	8	9	N	7					179
02	756	N	612	-0-	-144	-0-	612	2			N	-0-					179
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	649	2	15	9	N	14					193
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	636	2	9	9	N	8					201
05	682	N	680	-0-	-2	-0-	659	2	21	9	N	19	184	1			36
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	634	2	10	9	N	9					45
07	682	N	658	-0-	-24	-0-	645	2	13	9	N	12					57
08	682	N	318	-0-	-364	-0-	309	2	9	9	N	8					65
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	261	2	6	9	N	5					70
*11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1141	2	15	9	N	14					84
*12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	742	2	14	9	N	13					97

TOTAL GAS PROD: 7,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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	1240	N	936	-0-	-304	-0-	924	2	12	9	N	11					686
02	1036	N	678	-0-	-358	-0-	660	2	18	9	N	16					702
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	815	2	18	9	N	16					718
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1071	2	18	9	N	16					734
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	893	2	32	9	N	29	372	1			391
06	780	N	688	-0-	-92	-0-	673	2	15	9	N	14					405
07	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	1020	2	14	9	N	13					418
08	930	N	251	-0-	-679	-0-	237	2	14	9	N	13					431
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	418	2	13	9	N	12					443
*10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	992	2	14	9	N	13					456
*11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
*12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	67	1	410	2	N	17					95
							19	9									
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	76	1	467	2	N	16					111
							18	9									
03	589	N	438	-0-	-151	-0-	57	1	353	2	N	25					136
							28	9									
04	480	N	355	-0-	-125	-0-	49	1	298	2	N	7					143
							8	9									
05	620	N	425	-0-	-195	-0-	58	1	355	2	N	11					154
							12	9									
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	72	1	444	2	N	13					167
							14	9									
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	61	1	373	2	N	10	118	1			59
							11	9									
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	92	1	563	2	N	6					65
							7	9									
09	540	N	468	-0-	-72	-0-	64	1	393	2	N	10					75
							11	9									
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	94	1	578	2	N	14					89
							15	9									
11	630	N	530	-0-	-100	-0-	70	1	429	2	N	28					117
							31	9									
*12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	74	1	456	2	N	21					138
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 6,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 178

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	655	N	655	-0-	-0-	-0-	91	1	557	2	N	6					30
							7	9									
02	588	N	434	-0-	-154	-0-	60	1	367	2	N	6					36
							7	9									
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	109	1	668	2	N	8					44
							9	9									
04	630	N	589	-0-	-41	-0-	82	1	504	2	N	3					47
							3	9									
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	116	1	714	2	N	4					51
							4	9									
06	630	N	616	-0-	-14	-0-	85	1	525	2	N	5					56
							6	9									
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	93	1	574	2	N	4	40	1			20
							4	9									
08	651	N	639	-0-	-12	-0-	89	1	548	2	N	2					22
							2	9									
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	96	1	591	2	N	3					25
							3	9									
10	651	N	605	-0-	-46	-0-	84	1	517	2	N	4					29
							4	9									
11	630	N	527	-0-	-103	-0-	72	1	445	2	N	9					38
							10	9									
12	651	N	559	-0-	-92	-0-	77	1	474	2	N	7					45
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 7,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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	3937		3605	-0-	-332	-0-	3605	2			Y	-0-					11
02	3556		2739	-0-	-817	-0-	2738	2	1	9	Y	1					12
03	3937		2643	-0-	-1294	-0-	2642	2	1	9	Y	1					13
04	3480	#	3252	-0-	-228	-0-	3252	2			Y	-0-					13
05	3596	#	3008	-0-	-588	-0-	3008	2			Y	-0-					13
06	3480	#	3013	-0-	-467	-0-	3012	2	1	9	Y	1					14
07	3035		3035	-0-	-0-	-0-	3034	2	1	9	Y	1					15
08	3769		3769	-0-	-0-	-0-	3768	2	1	9	Y	1					16
09	3194		3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			Y	-0-					16
10	3783		3783	-0-	-0-	-0-	3783	2			Y	-0-					16
11	3541		3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			Y	-0-					16
*12	3168		3168	-0-	-0-	-0-	3168	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 38,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					6
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	2			Y	-0-					6
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-					6
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					6
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					6
06	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					6
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					6
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					6
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					6
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					6
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					6
12	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 199 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0- B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	27	N	27	-0-	-0- B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	210	N	34	-0-	-176 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	146	N	146	-0-	-0- B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
10	155	N	41	-0-	-114 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	150	N	96	-0-	-54 B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*12	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
TODD "C" WELL #: 1 A RRCID -> 075498 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 1326 PERF. 1347 - 1358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	160	-0-	-860 B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0- B	-0-	380	2			N	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0- B	-0-	717	2			N	-0-					-0-
08	732	N	732	-0-	-0- B	-0-	732	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	695	2			N	-0-					-0-
10	713	N	196	-0-	-517 B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
11	720	N	454	-0-	-266 B	-0-	454	2			N	-0-					-0-
*12	985	N	985	-0-	-0- B	-0-	985	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	571	2			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	540	N	87	-0-	-453 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0- B	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	378	N	378	-0-	-0- B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
10	403	N	106	-0-	-297 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	390	N	247	-0-	-143 B	-0-	247	2			N	-0-					-0-
*12	536	N	536	-0-	-0- B	-0-	536	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,113 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	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	63	-0-	-154 B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	90	N	74	-0-	-16 B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0- B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	210	N	66	-0-	-144 B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	124	N	56	-0-	-68 B	-0-	56	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
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	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9	N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	5	N	1	-0-	-4 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	9	N	1	-0-	-8 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	9	N	1	-0-	-8 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22 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	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814	2			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	503	2			N	-0-					-0-
04	780	N	405	-0-	-375 B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
05	279	N	268	-0-	-11 B	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	480	N	233	-0-	-247 B	-0-	233	2			N	-0-					-0-
07	434	N	269	-0-	-165 B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	279	N	226	-0-	-53 B	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	270	-0-	-0- B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
10	279	N	232	-0-	-47 B	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11	210	N	110	-0-	-100 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	279	N	1	-0-	-278 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
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	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	5	N	1	-0-	-4 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	5	N	1	-0-	-4 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 162 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	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6	N	1	-0-	-5 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	6	N	1	-0-	-5 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-

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

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
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	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*12	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	397	N	397	-0-	-0- B	-0-	397	2			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	97	-0-	-120 B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	390	N	91	-0-	-299 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	248	N	1	-0-	-247 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	90	N	49	-0-	-41 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	93	N	2	-0-	-91 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	3	-0-	-57 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*12	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
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	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0- B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*12	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0- B	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0- B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,271 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	31	N	3	-0-	-28 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0- B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	3	-0-	-27 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	15	N	-0-	-0-	-15 B	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD DRAW (GRAYBURG SAN ANDRES//CONT.// 42954 480 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
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	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0- B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
08	11	N	9	-0-	-2 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	21	N	21	-0-	-0- B	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	15	N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	9	N	8	-0-	-1 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23 B	-0-	8	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6	N	1	-0-	-5 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	6	N	1	-0-	-5 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0- B	-0-	292	2			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*12	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,084 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	641	N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2			N	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0- B	-0-	447	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	682	N	616	-0-	-66 B	-0-	616	2			N	-0-					-0-
04	630	N	560	-0-	-70 B	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	496	N	387	-0-	-109 B	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	600	N	476	-0-	-124 B	-0-	476	2			N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	592	2			N	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0- B	-0-	467	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	654	N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2			N	-0-					-0-
10	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
11	626	N	626	-0-	-0- B	-0-	626	2			N	-0-					-0-
12	682	N	628	-0-	-54 B	-0-	628	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,775 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	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	4	N	2	-0-	-2 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4	N	3	-0-	-1 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	7	N	1	-0-	-6 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*12	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 75 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16 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	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	15	-0-	-78 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	62	N	3	-0-	-59 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	15	N	1	-0-	-14 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	93	N	2	-0-	-91 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 368 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	527	N	506	-0-	-21 B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	538	N	538	-0-	-0- B	-0-	538	2			N	-0-					-0-
04	480	N	478	-0-	-2 B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
05	434	N	416	-0-	-18 B	-0-	416	2			N	-0-					-0-
06	510	N	431	-0-	-79 B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	496	N	473	-0-	-23 B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	494	N	494	-0-	-0- B	-0-	494	2			N	-0-					-0-
10	515	N	515	-0-	-0- B	-0-	515	2			N	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0- B	-0-	473	2			N	-0-					-0-
12	496	N	471	-0-	-25 B	-0-	471	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	317	N	317	-0-	-0- B	-0-	317	2			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	249	N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	217	N	198	-0-	-19 B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	240	N	168	-0-	-72 B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
07	341	N	184	-0-	-157 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	186	N	49	-0-	-137 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	134	-0-	-46 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3 B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*12	131	N	131	-0-	-0- B	-0-	131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,186 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	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	93	-0-	-31 B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	150	N	111	-0-	-39 B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	93	N	65	-0-	-28 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	90	N	60	-0-	-30 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	124	N	70	-0-	-54 B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	125	N	125	-0-	-0- B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	124	N	62	-0-	-62 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN) //CONT.// 42957 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
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	215	N	215	-0-	-0- B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	112	N	51	-0-	-61 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	210	N	1	-0-	-209 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	62	N	1	-0-	-61 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	129	N	129	-0-	-0- B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
12	124	N	81	-0-	-43 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6	N	1	-0-	-5 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	6	N	1	-0-	-5 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	11	N	3	-0-	-8 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 44 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	371	N	371	-0-	-0- B	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	360	N	68	-0-	-292 B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	217	N	51	-0-	-166 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	240	N	36	-0-	-204 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	93	N	1	-0-	-92 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90 B	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	51	-0-	-104 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN) //CONT.// 42957 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
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	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	6	N	3	-0-	-3 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	6	N	1	-0-	-5 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	3	-0-	-27 B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50 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	6	N	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0- B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	124	N	49	-0-	-75 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0- B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	90	N	47	-0-	-43 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
12	124	N	47	-0-	-77 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN) //CONT.// 42957 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
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	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	615	N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2			N	-0-					-0-
02	308	N	238	-0-	-70 B	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	620	N	356	-0-	-264 B	-0-	356	2			N	-0-					-0-
04	600	N	408	-0-	-192 B	-0-	408	2			N	-0-					-0-
05	279	N	1	-0-	-278 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	330	N	170	-0-	-160 B	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	434	N	239	-0-	-195 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	395	N	395	-0-	-0- B	-0-	395	2			N	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0- B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	403	N	229	-0-	-174 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,320 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	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	5	N	1	-0-	-4 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3 B	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN) //CONT.// 42957 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
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	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	3	N	2	-0-	-1 B	-0-	1	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	572	2			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	277	2	6	9	N	5	5	8			-0-
06	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	245	2	1	9	N	1	1	8			-0-
07	589	N	139	-0-	-450 B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	279	N	146	-0-	-133 B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	240	N	208	-0-	-32 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	124	N	2	-0-	-122 B	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150 B	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	116	-0-	-101 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

UNIVERSITY-MACARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 100505 COMPL. DATE 06/16/1982 TOTAL DEPTH 980 PERF. 935 - 980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	5	N	1	-0-	-4 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	155	N	117	-0-	-38 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	124	N	90	-0-	-34 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	279	2			N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	279	N	129	-0-	-150 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,451 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. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	256	N	256	-0-	-0- B	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	150	N	1	-0-	-149 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	124	N	1	-0-	-123 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	240	N	195	-0-	-45 B	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0- B	-0-	261	2			N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0- B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	248	N	169	-0-	-79 B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
11	210	N	70	-0-	-140 B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
12	372	N	128	-0-	-244 B	-0-	128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARD DRAW, NE. (QUEEN) //CONT.// 42957 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY "A" WELL #: 2F RRCID -> 155367 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 1657 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	1247	N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
02	840	N	816	-0-	-24 B	-0-	816	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1085	N	403	-0-	-682 B	-0-	403	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1	-0-	-1199 B	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	899	N	574	-0-	-325 B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	659	2			N	-0-					-0-
08	589	N	299	-0-	-290 B	-0-	299	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	670	N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2			N	-0-					-0-
10	1183	N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
11	668	N	668	-0-	-0- B	-0-	668	2			N	-0-					-0-
12	682	N	429	-0-	-253 B	-0-	429	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,508 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	589	N	495	-0-	-94	-0-	493	3	2	9	N	2					112
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	501	3	1	9	N	1					113
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	558	3	17	9	N	15					128
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	527	3	7	9	N	6					134
05	558	N	532	-0-	-26	-0-	524	3	8	9	N	7					141
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	711	3	12	9	N	11					152
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	613	3	2	9	N	2					154
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	550	3	1	9	N	1					155
09	720	N	488	-0-	-232	-0-	488	3			N	-0-					155
10	620	N	329	-0-	-291	-0-	329	3			N	-0-					155
11	540	N	429	-0-	-111	-0-	429	3			N	-0-					155
12	496	N	343	-0-	-153	-0-	343	3			N	-0-					155

TOTAL GAS PROD: 6,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	1519	N	1364	-0-	-155	-0-	1346	3	18	9	N	16					65
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1262	3	3	9	N	3					68
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1242	3	12	9	N	11					79
04	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	1264	3	11	9	N	10					89
05	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	1256	3	8	9	N	7					96
06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1255	3	8	9	N	7					103
07	1333	N	1026	-0-	-307	-0-	1023	3	3	9	N	3					106
08	1271	N	1063	-0-	-208	-0-	1059	3	4	9	N	4					110
09	1260	N	1057	-0-	-203	-0-	1038	3	19	9	N	17					127
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1141	3	3	9	N	3					130
11	1020	N	1014	-0-	-6	-0-	1014	3			N	-0-					130
*12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1148	3	4	9	N	4					134

TOTAL GAS PROD: 14,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HENDERSON TRUST D WELL #: 1 U RRCID -> 145348 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6826 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-					47
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					47
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					47
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					47
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					47
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					47
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	354	3	3	9	N	3					50
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					50
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					50
10	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	3			N	-0-					50
11	300	N	192	-0-	-108	-0-	192	3			N	-0-					50
12	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	3			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 4,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	793	3	43	9	N	39	15	1	15	8	53
02	840	N	717	-0-	-123	-0-	713	3	4	9	N	4					57
03	775	N	621	-0-	-154	-0-	604	3	17	9	N	15					72
04	780	N	568	-0-	-212	-0-	560	3	8	9	N	7					79
05	806	N	326	-0-	-480	-0-	323	3	3	9	N	3					82
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	886	3	11	9	N	10					92
07	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	3			N	-0-					92
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	717	3	3	9	N	3					95
09	900	N	676	-0-	-224	-0-	648	3	28	9	N	25					120
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	772	3	12	9	N	11					131
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	693	3	9	9	N	8					139
*12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	745	3	6	9	N	5					144

TOTAL GAS PROD: 8,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 130

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	693	-0-	-1043	-0-	692	3	1	9	N	1					167
02	1372	N	927	-0-	-445	-0-	927	3			N	-0-					167
03	1550	N	883	-0-	-667	-0-	876	3	7	9	N	6					173
04	660	N	421	-0-	-239	-0-	421	3			N	-0-					173
05	1023	N	940	-0-	-83	-0-	940	3			N	-0-					173
06	840	N	299	-0-	-541	-0-	295	3	4	9	N	4					177
07	434	N	154	-0-	-280	-0-	154	3			N	-0-					177
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					177
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					177
10	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					177
11	1920	N	82	-0-	-1838	-0-	82	3			N	-0-					177
*12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 7,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HENDERSON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218624 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6981 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	3			N	-0-					148
02	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	3			N	-0-					148
03	3317	X	2808	-0-	-509	-0-	2808	3			N	-0-					148
04	3270	X	2810	-0-	-460	-0-	2810	3			N	-0-					148
05	3503	X	2788	-0-	-715	-0-	2788	3			N	-0-					148
06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3797	3			N	-0-					148
07	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	3			N	-0-					148
08	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-					148
09	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	3			N	-0-					148
10	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	3			N	-0-					148
11	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	3			N	-0-					148
12	3379	X	3343	-0-	-36	-0-	3343	3			N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 40,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3877	3	18	9	N	16					179
02	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	3503	3	9	9	N	8					187
03	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	1671	3	4	9	N	4	156	1			35
04	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3562	3	7	9	N	6					41
05	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3171	3	14	9	N	13					54
06	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2824	3	2	9	N	2					56
07	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3386	3	8	9	N	7					63
08	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3758	3	2	9	N	2					65
09	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3257	3	18	9	N	16					81
10	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3748	3	6	9	N	5					86
11	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	3393	3	4	9	N	4					90
*12	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	3523	3	4	9	N	4					94

TOTAL GAS PROD: 39,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

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	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					72
02	280	N	170	-0-	-110	-0-	170	3			N	-0-					72
03	372	N	280	-0-	-92	-0-	277	3	3	9	N	3					75
04	360	N	136	-0-	-224	-0-	136	3			N	-0-					75
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					75
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	364	3	4	9	N	4					79
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					79
08	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	3			N	-0-					79
09	360	N	69	-0-	-291	-0-	69	3			N	-0-					79
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					79
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					79
*12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 5,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HENDERSON TRUST WELL #: 2401 RRCID -> 224157 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6456 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1357	3	11	9	N	10					74
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1367	3	8	9	N	7					81
03	1147	N	856	-0-	-291	-0-	843	3	13	9	N	12					93
04	1320	X	621	-0-	-699	-0-	611	3	10	9	N	9					102
05	1364	X	511	-0-	-853	-0-	502	3	9	9	N	8					110
06	840	N	713	-0-	-127	-0-	703	3	10	9	N	9					119
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	674	3	6	9	N	5					124
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	706	3	4	9	N	4					128
09	720	N	632	-0-	-88	-0-	625	3	7	9	N	6					134
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					134
11	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			N	-0-					134
*12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1647	3	6	9	N	5					139

TOTAL GAS PROD: 11,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
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	713	N	461	-0-	-252	-0-	33	1	427	2	Y	1					29
							1	9									
02	672	N	457	-0-	-215	-0-	35	1	419	2	Y	3					32
							3	9									
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	22	1	620	2	Y	11					43
							12	9									
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	19	1	451	2	Y	13	42	1			14
							14	9									
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	20	1	462	2	Y	13					27
							14	9									
06	630	N	459	-0-	-171	-0-	22	1	422	2	Y	14					41
							15	9									
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	23	1	510	2	Y	8	40	1			9
							9	9									
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	29	1	579	2	Y	9					18
							10	9									
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	25	1	549	2	Y	8					26
							9	9									
10	527	N	480	-0-	-47	-0-	20	1	447	2	Y	12					38
							13	9									
11	600	N	493	-0-	-107	-0-	32	1	451	2	Y	9	40	1			7
							10	9									
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 5,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 101

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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	Y	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	2	Y	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	8	1	254	2	Y	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	8	1	268	2	Y	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	11	1	273	2	Y	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	11	1	297	2	Y	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	12	1	283	2	Y	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	13	1	335	2	Y	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	14	1	342	2	Y	-0-					-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	11	1	429	2	Y	-0-					-0-
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	388	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
UNIVERSITY LAND 30-30 WELL #: 2 RRCID -> 079651 COMPL. DATE 11/14/1978 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6467 - 6540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	815	-0-	-22	-0-	41	1 4 9	770	2	Y	4					7
02	896	N	766	-0-	-130	-0-	45	1 3 9	718	2	Y	3	8	1			2
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	27	1 6 9	894	2	Y	5					7
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	28	1 2 9	905	2	Y	2					9
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	34	1 1 9	825	2	Y	1	8	1			2
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	36	1 2 9	931	2	Y	2					4
07	961	N	855	-0-	-106	-0-	35	1 2 9	818	2	Y	2					6
08	868	N	800	-0-	-68	-0-	31	1 2 9	767	2	Y	2					8
09	960	N	915	-0-	-45	-0-	35	1 1 9	879	2	Y	1					9
10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	30	1 3 9	1134	2	Y	3	9	1			3
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	59	1 3 9	1213	2	Y	3					6
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 10,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

UNIVERSITY 31-30 WELL #: 4 RRCID -> 079652 COMPL. DATE 11/16/1978 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 6368 - 6447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	24	1 6 9	443	2	Y	5					8
02	504	N	392	-0-	-112	-0-	23	1 4 9	365	2	Y	4	9	1			3
03	496	N	462	-0-	-34	-0-	13	1 4 9	445	2	Y	4					7
04	450	N	423	-0-	-27	-0-	13	1 3 9	407	2	Y	3					10
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	18	1 2 9	444	2	Y	2	10	1			2
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	18	1 2 9	476	2	Y	2					4
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	22	1 3 9	507	2	Y	3					7
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	26	1 2 9	643	2	Y	2					9
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	31	1 2 9	778	2	Y	2					11
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	19	1 3 9	706	2	Y	3	10	1			4
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	32	1 3 9	663	2	Y	3					7
12	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 6,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	Y	1					2
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					2
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					2
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	Y	1					1
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					1
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	Y	1					2
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	Y	1	2	1			1
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					1
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					1
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	Y	1					2
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	2	1			-0-
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16 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. GAS (I) LIFT(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-	22 9	1 9	407	2	Y	8					13
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	24 7	1 9	386	2	Y	6	15	1			4
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	12 9	1 9	400	2	Y	8					12
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	14 4	1 9	434	2	Y	4					16
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	20 3	1 9	480	2	Y	3	15	1			4
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	16 3	1 9	408	2	Y	3					7
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	19 4	1 9	437	2	Y	4					11
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	22 3	1 9	560	2	Y	3					14
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	20 3	1 9	509	2	Y	3					17
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	15 6	1 9	563	2	Y	5	16	1			6
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	25 7	1 9	518	2	Y	6					12
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 5,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	917	N	917	-0-	-0-	-0-	54	1	863	2	Y	-0-					5
02	784	N	742	-0-	-42	-0-	49	1	692	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
03	868	N	839	-0-	-29	-0-	39	1	800	2	Y	-0-					3
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	40	1	822	2	Y	1					4
							1	9									
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	66	1	1150	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	73	1	1277	2	Y	1					3
							1	9									
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	71	1	1189	2	Y	-0-					3
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	22	1	1103	2	Y	1					4
							1	9									
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	35	1	1065	2	Y	1					5
							1	9									
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	46	1	1110	2	Y	1					6
							1	9									
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	59	1	958	2	Y	-0-	3	1			3
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 11,590 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	897	N	897	-0-	-0-	-0-	64	1	832	2	Y	1					15
							1	9									
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	61	1	726	2	Y	2					17
							2	9									
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	34	1	938	2	Y	6					23
							7	9									
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	39	1	909	2	Y	6	22	1			7
							7	9									
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	38	1	902	2	Y	7					14
							8	9									
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	41	1	800	2	Y	7					21
							8	9									
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	48	1	1074	2	Y	5	21	1			5
							6	9									
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	55	1	1094	2	Y	5					10
							6	9									
09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	45	1	973	2	Y	4					14
							4	9									
10	868	N	793	-0-	-75	-0-	33	1	753	2	Y	6					20
							7	9									
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	61	1	850	2	Y	5	21	1			4
							6	9									
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 10,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
UNIVERSITY LAND 30-30A WELL #: 17 RRCID -> 084883 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 6416 - 6481

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	670	N	670	-0-	-0-	-0-	34	1 7 9	629	2	Y	6					10
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	35	1 4 9	557	2	Y	4	11	1			3
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	20	1 7 9	652	2	Y	6					9
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	20	1 3 9	651	2	Y	3					12
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	30	1 2 9	732	2	Y	2	11	1			3
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	31	1 2 9	814	2	Y	2					5
07	682	N	639	-0-	-43	-0-	26	1 3 9	610	2	Y	3					8
08	775	N	744	-0-	-31	-0-	28	1 2 9	714	2	Y	2					10
09	750	N	690	-0-	-60	-0-	26	1 3 9	661	2	Y	3					13
10	651	N	442	-0-	-209	-0-	11	1 3 9	428	2	Y	3	12	1			4
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	35	1 6 9	718	2	Y	5					9
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 7,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

UNIVERSITY LAND "3-32" WELL #: 18A RRCID -> 087668 COMPL. DATE 03/14/1980 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 5925 - 7014

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	DLQ G-10		150	-0-	150	150	9	1	141	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		151	-0-	151	301	10	1	141	2	Y	-0-					-0-
03	455	N	154	-0-	-301	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	6	1	122	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	8	1	139	2	Y	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	2	Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	90	2	Y	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	Y	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	Y	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	962	-0-	-92	-0-		49	1 9	912	2	Y	1					2
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-		57	1 2 9	912	2	Y	2	3	1			1
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-		30	1 1 9	985	2	Y	1					2
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-		33	1 1 9	1063	2	Y	1					3
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-		42	1 1 9	1017	2	Y	1	3	1			1
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-		44	1	1132	2	Y	-0-					1
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-		49	1 1 9	1134	2	Y	1					2
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-		50	1	1259	2	Y	-0-					2
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-		50	1 1 9	1270	2	Y	1					3
10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-		38	1 1 9	1433	2	Y	1	3	1			1
11	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-		61	1 1 9	1251	2	Y	1					2
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-						Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 12,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	494	-0-	-126	-0-		35	1 1 9	458	2	Y	1					12
02	560	N	463	-0-	-97	-0-		36	1 1 9	426	2	Y	1					13
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-		22	1 4 9	614	2	Y	4					17
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-		22	1 6 9	511	2	Y	5	17	1			5
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-		25	1 7 9	580	2	Y	6					11
06	600	N	581	-0-	-19	-0-		28	1 6 9	547	2	Y	5					16
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-		31	1 4 9	680	2	Y	4	16	1			4
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-		41	1 3 9	805	2	Y	3					7
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-		38	1 3 9	826	2	Y	3					10
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-		30	1 6 9	679	2	Y	5					15
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-		42	1 4 9	589	2	Y	4	16	1			3
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-						Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 7,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	837	N	574	-0-	-263	-0-	29	1 3 9	542	2	Y	3					5
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	27	1 2 9	439	2	Y	2	5	1			2
03	558	N	522	-0-	-36	-0-	15	1 2 9	505	2	Y	2					4
04	570	N	425	-0-	-145	-0-	13	1 2 9	410	2	Y	2					6
05	527	N	86	-0-	-441	-0-	3	1	83	2	Y	-0-	5	1			1
06	510	N	433	-0-	-77	-0-	16	1 2 9	415	2	Y	2					3
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	33	1 1 9	768	2	Y	1					4
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	30	1 1 9	746	2	Y	1					5
09	420	N	235	-0-	-185	-0-	9	1 1 9	225	2	Y	1					6
10	620	N	309	-0-	-311	-0-	8	1 2 9	299	2	Y	2	6	1			2
11	600	N	249	-0-	-351	-0-	11	1 2 9	236	2	Y	2					4
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 4,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	51	1 8 9	946	2	Y	7					11
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	46	1 6 9	735	2	Y	5	12	1			4
03	984	N	984	-0-	-0-	-0-	28	1 7 9	949	2	Y	6					10
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	30	1 3 9	950	2	Y	3					13
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	36	1 2 9	883	2	Y	2	12	1			3
06	960	N	887	-0-	-73	-0-	33	1 3 9	851	2	Y	3					6
07	1023	N	877	-0-	-146	-0-	36	1 2 9	839	2	Y	2					8
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	40	1 3 9	1003	2	Y	3					11
09	900	N	734	-0-	-166	-0-	28	1 3 9	703	2	Y	3					14
10	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	29	1 4 9	1081	2	Y	4	13	1			5
11	1020	N	581	-0-	-439	-0-	27	1 4 9	550	2	Y	4					9
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 9,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
UNIVERSITY LAND 30-30A WELL #: 36 RRCID -> 140197 COMPL. DATE 12/09/1991 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6642 - 6710

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	651	N	573	-0-	-78	-0-	29	1 6 9	538	2	Y	5					8
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	41	1 4 9	651	2	Y	4	9	1			3
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	23	1 6 9	768	2	Y	5					8
04	540	N	482	-0-	-58	-0-	15	1 2 9	465	2	Y	2					10
05	775	N	545	-0-	-230	-0-	21	1 2 9	522	2	Y	2	10	1			2
06	780	N	467	-0-	-313	-0-	17	1 2 9	448	2	Y	2					4
07	496	N	191	-0-	-305	-0-	8	1 3 9	180	2	Y	3					7
08	558	N	200	-0-	-358	-0-	8	1 2 9	190	2	Y	2					9
09	480	N	205	-0-	-275	-0-	8	1 2 9	195	2	Y	2					11
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	9	1 3 9	340	2	Y	3	10	1			4
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	17	1 3 9	345	2	Y	3					7
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 4,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

UNIVERSITY LAND 20-30 WELL #: 32 RRCID -> 140782 COMPL. DATE 01/23/1992 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6798 - 6828

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	1271	N	1087	-0-	-184	-0-	77	1 2 9	1008	2	Y	2					27
02	1148	N	963	-0-	-185	-0-	74	1 2 9	887	2	Y	2					29
03	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	45	1 12 9	1238	2	Y	11					40
04	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	45	1 12 9	1043	2	Y	11	38	1			13
05	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	42	1 12 9	979	2	Y	11					24
06	1230	N	1037	-0-	-193	-0-	50	1 14 9	973	2	Y	13					37
07	1147	N	1011	-0-	-136	-0-	43	1 10 9	958	2	Y	9	37	1			9
08	1023	N	729	-0-	-294	-0-	35	1 9 9	685	2	Y	8					17
09	1050	N	638	-0-	-412	-0-	28	1 8 9	602	2	Y	7					24
10	1023	N	622	-0-	-401	-0-	26	1 12 9	584	2	Y	11					35
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	63	1 10 9	877	2	Y	9	37	1			7
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 10,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	75	1	1196	2	Y	-0-					-0-
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	80	1	1130	2	Y	-0-					-0-
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	57	1	1175	2	Y	-0-					-0-
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	59	1	1203	2	Y	-0-					-0-
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	75	1	1315	2	Y	-0-					-0-
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	58	1	1021	2	Y	-0-					-0-
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	72	1	1207	2	Y	-0-					-0-
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	22	1	1087	2	Y	-0-					-0-
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	33	1	996	2	Y	-0-					-0-
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	44	1	1061	2	Y	-0-					-0-
11	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	59	1	967	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,992 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	37	1	597	2	Y	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	34	1	479	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	415	-0-	-19	-0-	19	1	396	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	314	-0-	-106	-0-	15	1	299	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	410	-0-	-24	-0-	22	1	388	2	Y	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	41	1	719	2	Y	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	47	1	792	2	Y	-0-					-0-
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	16	1	783	2	Y	-0-					-0-
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	23	1	685	2	Y	-0-					-0-
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	29	1	696	2	Y	-0-					-0-
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	40	1	648	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,805 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	227	-0-	-21	-0-	13	1	213	2	Y	1					14
							1	9									
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	12	1	170	2	Y	2	9	1			7
							2	9									
03	248	N	193	-0-	-55	-0-	9	1	182	2	Y	2					9
							2	9									
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	249	2	Y	3					12
							3	9									
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	217	2	Y	2	9	1			5
							2	9									
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	9	1	156	2	Y	2					7
							2	9									
07	279	N	234	-0-	-45	-0-	13	1	219	2	Y	2					9
							2	9									
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	5	1	238	2	Y	2					11
							2	9									
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	6	1	187	2	Y	2					13
							2	9									
10	248	N	200	-0-	-48	-0-	8	1	190	2	Y	2					15
							2	9									
11	240	N	190	-0-	-50	-0-	11	1	176	2	Y	3	9	1			9
							3	9									
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 2,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-		3	1	62	2	Y	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-		6	1	90	2	Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-		4	1	121	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	26	-0-	-34	-0-		1	1	25	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	10	-0-	-83	-0-		10	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	9	-0-	-111	-0-		9	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-		2	2			Y	-0-					-0-
08	10	N	1	-0-	-9	-0-		1	2			Y	-0-					-0-
09	9	N	3	-0-	-6	-0-		3	2			Y	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3	2			Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-		4	2			Y	-0-					-0-
12	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 344 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-		35	1	650	2	Y	1					1
								1	9									
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-		31	1	502	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-		20	1	683	2	Y	1					1
								1	9									
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-		19	1	619	2	Y	-0-					1
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-		24	1	593	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-		24	1	623	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	482	-0-	-45	-0-		20	1	461	2	Y	1					1
								1	9									
08	527	N	348	-0-	-179	-0-		13	1	335	2	Y	-0-					1
09	510	N	392	-0-	-118	-0-		15	1	377	2	Y	-0-					1
10	496	N	182	-0-	-314	-0-		5	1	177	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	330	N	159	-0-	-171	-0-		7	1	151	2	Y	1					1
								1	9									
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * 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	192	2	Y	3					5
								3	9									
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-		14	1	220	2	Y	2	5	1			2
								2	9									
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-		8	1	270	2	Y	2					4
								2	9									
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-		7	1	218	2	Y	1					5
								1	9									
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-		13	1	318	2	Y	1	5	1			1
								1	9									
06	180	N	136	-0-	-44	-0-		5	1	130	2	Y	1					2
								1	9									
07	93	N	49	-0-	-44	-0-		2	1	45	2	Y	2					4
								2	9									
08	93	N	3	-0-	-90	-0-		2	2	1	9	Y	1					5
09	90	N	11	-0-	-79	-0-		10	2	1	9	Y	1					6
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	1	5	1			2
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-						Y	2					4
12	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-						Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 1,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
UNIVERSITY LAND 20-30 WELL #: 42 RRCID -> 153852 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6933 - 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	775	N	694	-0-	-81	-0-	49	1	644	2	Y	1					30
							1	9									
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	58	1	698	2	Y	4					34
							4	9									
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	36	1	988	2	Y	11					45
							12	9									
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	31	1	717	2	Y	13	44	1			14
							14	9									
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	44	1	1037	2	Y	14					28
							15	9									
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	44	1	854	2	Y	15					43
							17	9									
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	41	1	911	2	Y	10	43	1			10
							11	9									
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	47	1	933	2	Y	9					19
							10	9									
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	49	1	1059	2	Y	8					27
							9	9									
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	32	1	712	2	Y	13					40
							14	9									
11	600	N	471	-0-	-129	-0-	31	1	428	2	Y	11	43	1			8
							12	9									
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 9,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

UNIVERSITY 20-30A WELL #: 47 RRCID -> 156464 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6834 - 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	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					2
02	7	N	4	-0-	-3	-0-	3	2	1	9	Y	1					3
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					3
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	14	1	327	2	Y	1					2
							1	9									
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	1					3
							1	9									
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	341	N	144	-0-	-197	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					1
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	1					2
							1	9									
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	5	1	111	2	Y	1					3
							1	9									
11	150	N	108	-0-	-42	-0-	7	1	100	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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. (I) GAS LIFT(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-	45	1	843	2	Y	-0-					-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	41	1	656	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	752	-0-	-23	-0-	22	1	730	2	Y	-0-					-0-
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	26	1	843	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	440	-0-	-335	-0-	17	1	423	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	398	-0-	-322	-0-	15	1	383	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	514	-0-	-385	-0-	21	1	493	2	Y	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	20	1	512	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	232	-0-	-158	-0-	9	1	223	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	523	-0-	-4	-0-	14	1	509	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	407	-0-	-103	-0-	19	1	388	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	28	N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	Y	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 407 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. (I) GAS LIFT(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 12	1 9	151	2	Y	11					18
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9 10	1 9	137	2	Y	9	21	1			6
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	5 12	1 9	153	2	Y	11					17
04	180	N	149	-0-	-31	-0-	4 6	1 9	139	2	Y	5					22
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	6 4	1 9	152	2	Y	4	21	1			5
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	6 6	1 9	158	2	Y	5					10
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6 6	1 9	150	2	Y	5					15
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	7 4	1 9	176	2	Y	4					19
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7 6	1 9	169	2	Y	5					24
10	155	N	109	-0-	-46	-0-	3 7	1 9	99	2	Y	6	22	1			8
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8 9	1 9	167	2	Y	8					16
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 1,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	49	1 4 9	916	2	Y	4					7
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	45	1 3 9	721	2	Y	3	8	1			2
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	29	1 6 9	964	2	Y	5					7
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	29	1 2 9	921	2	Y	2					9
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	35	1 1 9	845	2	Y	1	8	1			2
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	38	1 2 9	995	2	Y	2					4
07	992	X	854	-0-	-138	-0-	35	1 2 9	817	2	Y	2					6
08	992	X	978	-0-	-14	-0-	37	1 2 9	939	2	Y	2					8
09	1050	X	893	-0-	-157	-0-	34	1 1 9	858	2	Y	1					9
10	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	29	1 3 9	1073	2	Y	3	9	1			3
11	1050	X	1014	-0-	-36	-0-	47	1 3 9	964	2	Y	3					6
12	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 10,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	40	1 8 9	751	2	Y	7					11
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	33	1 7 9	534	2	Y	6	13	1			4
03	860	N	860	-0-	-0-	-0-	25	1 7 9	828	2	Y	6					10
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	22	1 4 9	700	2	Y	4					14
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	29	1 2 9	705	2	Y	2	13	1			3
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	29	1 3 9	744	2	Y	3					6
07	744	N	674	-0-	-70	-0-	28	1 3 9	643	2	Y	3					9
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	29	1 3 9	723	2	Y	3					12
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	30	1 3 9	749	2	Y	3					15
10	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	26	1 4 9	990	2	Y	4	14	1			5
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	50	1 6 9	1027	2	Y	5					10
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 8,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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. GAS LIFT (I)(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	987	-0-	-98	-0-	49	1	906	2	Y	29					45
							32	9									
02	896	N	814	-0-	-82	-0-	47	1	744	2	Y	21	51	1			15
							23	9									
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	27	1	913	2	Y	25					40
							28	9									
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	29	1	936	2	Y	13					53
							14	9									
05	899	N	632	-0-	-267	-0-	24	1	596	2	Y	11	52	1			12
							12	9									
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	36	1	931	2	Y	12					24
							13	9									
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	44	1	1022	2	Y	11					35
							12	9									
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	41	1	1025	2	Y	12					47
							13	9									
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	46	1	1159	2	Y	11					58
							12	9									
10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	38	1	1455	2	Y	15	53	1			20
							17	9									
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	48	1	985	2	Y	19					39
							21	9									
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					39

TOTAL GAS PROD: 11,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

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. GAS LIFT (I)(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	2175	-0-	-0-	-0-	128	1	2046	2	Y	1					4
							1	9									
02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	126	1	1778	2	Y	-0-	2	1			2
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	92	1	1908	2	Y	-0-					2
04	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	83	1	1701	2	Y	1					3
							1	9									
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	89	1	1562	2	Y	-0-	2	1			1
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	96	1	1688	2	Y	1					2
							1	9									
07	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	106	1	1771	2	Y	-0-					2
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	37	1	1829	2	Y	1					3
							1	9									
09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	55	1	1641	2	Y	-0-					3
10	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	81	1	1944	2	Y	1					4
							1	9									
11	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	112	1	1834	2	Y	-0-	2	1			2
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 20,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
UNIVERSITY LAND 17-33 WELL #: 52 RRCID -> 201840 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6515 - 6541

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	108	1	1717	2	Y	4					39
							4	9									
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	111	1	1577	2	Y	5	24	1			20
							6	9									
03	1550	N	1436	-0-	-114	-0-	66	1	1364	2	Y	5					25
							6	9									
04	1500	N	1496	-0-	-4	-0-	69	1	1418	2	Y	8					33
							9	9									
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	86	1	1503	2	Y	6	25	1			14
							7	9									
06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	82	1	1447	2	Y	6					20
							7	9									
07	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	100	1	1666	2	Y	5					25
							6	9									
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	31	1	1568	2	Y	6					31
							7	9									
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	52	1	1573	2	Y	5					36
							6	9									
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	62	1	1495	2	Y	6					42
							7	9									
11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	111	1	1810	2	Y	6	24	1			24
							7	9									
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 18,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

UNIVERSITY LAND 30-30 WELL #: 55 RRCID -> 204555 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6480 - 6535

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	32	1	413	2	Y	1					17
							1	9									
02	420	N	324	-0-	-96	-0-	25	1	298	2	Y	1					18
							1	9									
03	527	N	211	-0-	-316	-0-	7	1	196	2	Y	7					25
							8	9									
04	420	N	223	-0-	-197	-0-	9	1	206	2	Y	7	24	1			8
							8	9									
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	20	1	461	2	Y	7					15
							8	9									
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	353	2	Y	8					23
							9	9									
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	28	1	626	2	Y	5	23	1			5
							6	9									
08	310	N	28	-0-	-282	-0-	1	1	21	2	Y	5					10
							6	9									
09	300	N	128	-0-	-172	-0-	5	1	117	2	Y	5					15
							6	9									
10	310	N	190	-0-	-120	-0-	8	1	174	2	Y	7					22
							8	9									
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	Y	5	23	1			4
							6	9									
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 3,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

HOWARDS CREEK (CANYON) //CONT.// 42985 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
UNIVERSITY LAND 30-30 WELL #: 60 RRCID -> 244734 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6495 - 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	912	N	912	-0-	-0-	-0-	46	1	860	2	N	5					8
							6	9									
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	39	1	616	2	N	4	9	1			3
							4	9									
03	806	N	543	-0-	-263	-0-	16	1	523	2	N	4					7
							4	9									
04	870	N	667	-0-	-203	-0-	20	1	645	2	N	2					9
							2	9									
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	38	1	933	2	N	2	9	1			2
							2	9									
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	39	1	1019	2	N	2					4
							2	9									
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	41	1	962	2	N	2					6
							2	9									
08	961	N	815	-0-	-146	-0-	31	1	782	2	N	2					8
							2	9									
09	1050	N	841	-0-	-209	-0-	32	1	807	2	N	2					10
							2	9									
10	992	N	812	-0-	-180	-0-	21	1	789	2	N	2	9	1			3
							2	9									
11	780	N	767	-0-	-13	-0-	35	1	728	2	N	4					7
							4	9									
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 9,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

UNIVERSITY LANDS 19-33 WELL #: 59 RRCID -> 244736 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 6577 - 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	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	142	1	2260	2	N	1					5
							1	9									
02	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	142	1	2005	2	N	-0-	3	1			2
03	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	106	1	2207	2	N	1					3
							1	9									
04	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	105	1	2151	2	N	1					4
							1	9									
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	127	1	2211	2	N	1	3	1			2
							1	9									
06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	117	1	2058	2	N	-0-					2
07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	123	1	2058	2	N	1					3
							1	9									
08	2170	N	2135	-0-	-35	-0-	42	1	2092	2	N	1					4
							1	9									
09	2100	N	1985	-0-	-115	-0-	64	1	1921	2	N	-0-					4
10	2170	N	2154	-0-	-16	-0-	86	1	2067	2	N	1					5
							1	9									
11	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	121	1	1975	2	N	1	3	1			3
							1	9									
12	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 24,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	81	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			Y	-0-					168
02	1232	N	1107	-0-	-125	-0-	1107	2			Y	-0-					168
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			Y	-0-					168
04	1500	N	1357	-0-	-143	-0-	1357	2			Y	-0-					168
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					168
06	1350	N	1327	-0-	-23	-0-	1327	2			Y	-0-					168
07	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	1296	2	33	9	Y	30	168	1	5	8	25
08	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1670	2	4	9	Y	4					29
09	1320	N	1266	-0-	-54	-0-	1264	2	2	9	Y	2					31
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1577	2	17	9	Y	15					46
11	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1918	2	9	9	Y	8					54
*12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1578	2	1	9	Y	1					55

TOTAL GAS PROD: 17,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					2
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					2
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					2
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					2
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					2
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					2
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-	2	1			-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 426 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	83 1	1 9	1318	2	Y	1					17
02	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	117 3	1 9	1657	2	Y	3	11	1			9
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	86 2	1 9	1794	2	Y	2					11
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	75 4	1 9	1547	2	Y	4					15
05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	81 2	1 9	1407	2	Y	2	11	1			6
06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	109 3	1 9	1925	2	Y	3					9
07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	90 2	1 9	1498	2	Y	2					11
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	40 3	1 9	1988	2	Y	3					14
09	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	47 2	1 9	1406	2	Y	2					16
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	40 3	1 9	966	2	Y	3					19
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	71 3	1 9	1165	2	Y	3	11	1			11
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 17,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	810	N	810	-0-	-0-	-0-	17	1	793	2	Y	-0-					1
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	17	1	758	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	12	1	512	2	Y	-0-					1
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	17	1	729	2	Y	-0-					1
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	15	1	588	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	15	1	552	2	Y	1					1
							1	9									
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	14	1	631	2	Y	-0-					1
08	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	10	1	1041	2	Y	-0-					1
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	18	1	1084	2	Y	-0-					1
10	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	31	1	1225	2	Y	-0-					1
11	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	37	1	1042	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 9,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1116	N	949	-0-	-167	-0-	55	1	883	2	Y	10					103
							11	9									
02	1120	N	855	-0-	-265	-0-	55	1	785	2	Y	14	65	1			52
							15	9									
03	1085	N	992	-0-	-93	-0-	45	1	930	2	Y	15					67
							17	9									
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	42	1	866	2	Y	20					87
							22	9									
05	961	N	953	-0-	-8	-0-	51	1	883	2	Y	17	67	1			37
							19	9									
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	52	1	906	2	Y	16					53
							18	9									
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	60	1	1001	2	Y	15					68
							17	9									
08	961	N	921	-0-	-40	-0-	18	1	888	2	Y	14					82
							15	9									
09	990	N	647	-0-	-343	-0-	20	1	613	2	Y	13					95
							14	9									
10	1085	N	765	-0-	-320	-0-	30	1	715	2	Y	18					113
							20	9									
11	900	N	691	-0-	-209	-0-	39	1	635	2	Y	15	65	1			63
							17	9									
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 9,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

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	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	41	1	1946	2	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	36	1	1672	2	Y	-0-					-0-
03	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	43	1	1791	2	Y	-0-					-0-
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	45	1	1896	2	Y	-0-					-0-
05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	48	1	1933	2	Y	-0-					-0-
06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	46	1	1769	2	Y	-0-					-0-
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	36	1	1647	2	Y	-0-					-0-
08	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	19	1	1905	2	Y	-0-					-0-
09	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	28	1	1659	2	Y	-0-					-0-
10	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	49	1	1970	2	Y	-0-					-0-
11	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	60	1	1689	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	214	-0-	-96	-0-	4	1	210	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	186	-0-	-38	-0-	4	1	182	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	207	-0-	-103	-0-	5	1	202	2	Y	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	5	1	234	2	Y	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	6	1	237	2	Y	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	6	1	223	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	5	1	235	2	Y	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	3	1	301	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	183	-0-	-57	-0-	3	1	180	2	Y	-0-					-0-
10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	7	1	268	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	211	-0-	-89	-0-	7	1	204	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,531 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	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	78	1	1241	2	Y	-0-					-0-
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	70	1	989	2	Y	-0-					-0-
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	58	1	1206	2	Y	-0-					-0-
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	66	1	1352	2	Y	-0-					-0-
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	73	1	1274	2	Y	-0-					-0-
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	71	1	1241	2	Y	-0-					-0-
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	84	1	1409	2	Y	-0-					-0-
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	24	1	1194	2	Y	-0-					-0-
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	34	1	1023	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	883	-0-	-47	-0-	35	1	848	2	Y	-0-					-0-
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	64	1	1047	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,481 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
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
UNIVERSITY 20-33A WELL #: 24 RRCID -> 095774 COMPL. DATE 09/27/1981 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8422 - 8728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	107	1	1702	2	Y	-0-					-0-
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	102	1	1442	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	51	1	1058	2	Y	-0-					-0-
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	67	1	1378	2	Y	-0-					-0-
05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	97	1	1690	2	Y	-0-					-0-
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	93	1	1634	2	Y	-0-					-0-
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	90	1	1504	2	Y	-0-					-0-
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	35	1	1772	2	Y	-0-					-0-
09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	49	1	1466	2	Y	-0-					-0-
10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	62	1	1490	2	Y	-0-					-0-
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	82	1	1339	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,310 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	87	1	1379	2	N	-0-					-0-
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	84	1	1189	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	77	1	1597	2	N	-0-					-0-
04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	76	1	1561	2	N	-0-					-0-
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	77	1	1341	2	N	-0-					-0-
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	74	1	1299	2	N	-0-					-0-
07	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	69	1	1150	2	N	-0-					-0-
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	26	1	1282	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	37	1	1103	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	42	1	996	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	777	-0-	-303	-0-	45	1	732	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY LANDS 3-32 WELL #: 29 RRCID -> 129267 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 8303 - 8483

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	47	1	2124	2	Y	1					11
							1	9									
02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	41	1	1770	2	Y	1	7	1			5
							1	9									
03	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	49	1	1957	2	Y	2					7
							2	9									
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	46	1	1882	2	Y	2					9
							2	9									
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	53	1	2063	2	Y	2	7	1			4
							2	9									
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	49	1	1824	2	Y	1					5
							1	9									
07	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	42	1	1873	2	Y	2					7
							2	9									
08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	20	1	1946	2	Y	1					8
							1	9									
09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	33	1	1911	2	Y	2					10
							2	9									
10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	80	1	1960	2	Y	2					12
							2	9									
11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	66	1	1819	2	Y	2	7	1			7
							2	9									
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 21,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
UNIVERSITY LANDS 9-32 WELL #: 31 RRCID -> 129476 COMPL. DATE 12/15/1988 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8543 - 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	2821	X	2475	-0-	-346	-0-	48	1	2425	2	Y	2					17
							2	9									
02	2548	X	2219	-0-	-329	-0-	44	1	2174	2	Y	1	10	1			8
							1	9									
03	2821	X	2753	-0-	-68	-0-	63	1	2687	2	Y	3					11
							3	9									
04	2490	X	2472	-0-	-18	-0-	55	1	2414	2	Y	3					14
							3	9									
05	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	59	1	2499	2	Y	3	11	1			6
							3	9									
06	2670	X	2437	-0-	-233	-0-	59	1	2376	2	Y	2					8
							2	9									
07	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	52	1	2557	2	Y	3					11
							3	9									
08	2573	N	2406	-0-	-167	-0-	23	1	2381	2	Y	2					13
							2	9									
09	2430	N	2285	-0-	-145	-0-	36	1	2247	2	Y	2					15
							2	9									
10	2604	N	2516	-0-	-88	-0-	59	1	2454	2	Y	3					18
							3	9									
11	2340	N	2298	-0-	-42	-0-	77	1	2219	2	Y	2	10	1			10
							2	9									
12	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 27,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

UNIVERSITY LANDS 4-32 WELL #: 30 RRCID -> 130309 COMPL. DATE 03/18/1989 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 8430 - 8528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	3	1	159	2	N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	3	1	131	2	N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	3	1	131	2	N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	3	1	140	2	N	-0-					-0-
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	3	1	107	2	N	-0-					-0-
06	120	N	81	-0-	-39	-0-	2	1	79	2	N	-0-					-0-
07	155	N	35	-0-	-120	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
08	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	90	N	38	-0-	-52	-0-	1	1	37	2	N	-0-					-0-
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	2	1	99	2	N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY LAND 20-33 WELL #: 35 RRCID -> 140650 COMPL. DATE 01/26/1992 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 8474 - 8644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	38	1	600	2	N	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	36	1	511	2	N	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	26	1	539	2	N	-0-					-0-
04	630	N	603	-0-	-27	-0-	28	1	575	2	N	-0-					-0-
05	620	N	546	-0-	-74	-0-	30	1	516	2	N	-0-					-0-
06	540	N	505	-0-	-35	-0-	27	1	478	2	N	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	35	1	589	2	N	-0-					-0-
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	13	1	626	2	N	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	20	1	587	2	N	-0-					-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	25	1	610	2	N	-0-					-0-
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	37	1	600	2	N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	-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-

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	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
02	56	N	20	-0-	-36	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-
10	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 434 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	961	N	837	-0-	-124	-0-	49	1	788	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	751	-0-	-61	-0-	50	1	701	2	Y	-0-					-0-
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	41	1	857	2	Y	-0-					-0-
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	39	1	805	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	807	-0-	-30	-0-	44	1	763	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	766	-0-	-104	-0-	41	1	725	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	802	-0-	-66	-0-	45	1	757	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	691	-0-	-115	-0-	14	1	677	2	Y	-0-					-0-
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	26	1	776	2	Y	-0-					-0-
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	33	1	794	2	Y	-0-					-0-
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	43	1	698	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
UNIVERSITY LAND 30-30A WELL #: 54 RRCID -> 201373 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8621 - 8648

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	59	1 2 9	942	2	Y	2					11
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	64	1 1 9	910	2	Y	1	7	1			5
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	46	1 2 9	961	2	Y	2					7
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	48	1 2 9	994	2	Y	2					9
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	52	1 2 9	909	2	Y	2	7	1			4
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	60	1 1 9	1052	2	Y	1					5
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	68	1 2 9	1139	2	Y	2					7
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	21	1 1 9	1060	2	Y	1					8
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	34	1 2 9	1031	2	Y	2					10
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	50	1 2 9	1189	2	Y	2					12
11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	66	1 1 9	1083	2	Y	1	7	1			6
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 11,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

UNIVERSITY LANDS 19-33 WELL #: 57 RRCID -> 201376 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8377 - 8704

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	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	118	1 4 9	1876	2	Y	4					39
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	109	1 7 9	1544	2	Y	6	25	1			20
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	69	1 7 9	1425	2	Y	6					26
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	82	1 8 9	1682	2	Y	7					33
05	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	86	1 8 9	1505	2	Y	7	26	1			14
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	89	1 7 9	1564	2	Y	6					20
07	1829	N	1710	-0-	-119	-0-	96	1 7 9	1607	2	Y	6					26
08	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	32	1 6 9	1598	2	Y	5					31
09	1650	N	1477	-0-	-173	-0-	47	1 6 9	1424	2	Y	5					36
10	1705	N	1552	-0-	-153	-0-	62	1 8 9	1482	2	Y	7					43
11	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	101	1 7 9	1643	2	Y	6	25	1			24
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 18,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

HOWARDS CREEK (PENN.) //CONT.// 42985 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	1643	N	847	-0-	-796	-0-	50 3	1 9	794	2	Y	3					31
02	1372	N	817	-0-	-555	-0-	54 4	1 9	759	2	Y	4	19	1			16
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	66 4	1 9	1375	2	Y	4					20
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	67 7	1 9	1377	2	Y	6					26
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	82 6	1 9	1429	2	Y	5	20	1			11
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	82 6	1 9	1435	2	Y	5					16
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	87 4	1 9	1454	2	Y	4					20
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	28 4	1 9	1413	2	Y	4					24
09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	45 4	1 9	1342	2	Y	4					28
10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	68 7	1 9	1630	2	Y	6					34
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	84 4	1 9	1366	2	Y	4	19	1			19
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 15,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

UNIVERSITY LANDS "2-32" WELL #: 58 RRCID -> 244735 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 8446 - 8641

01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	96	1	1531	2	N	-0-					-0-
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	101	1	1423	2	N	-0-					-0-
03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	79	1	1640	2	N	-0-					-0-
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	80	1	1641	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1563	-0-	-111	-0-	85	1	1478	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1528	-0-	-122	-0-	82	1	1446	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1320	-0-	-447	-0-	75	1	1245	2	N	-0-					-0-
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	31	1	1537	2	N	-0-					-0-
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	51	1	1541	2	N	-0-					-0-
10	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	66	1	1572	2	N	-0-					-0-
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	97	1	1589	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OXY USA WTP LP 630555
UNIVERSITY B W WELL #: 1 RRCID -> 084579 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8830 - 8948

01	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	5840	2			N	-0-					-0-
02	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
03	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
04	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
05	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
06	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
07	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	2			N	-0-					-0-
08	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	5701	2			N	-0-					-0-
09	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
10	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
11	5070	X	4790	-0-	-280	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
12	5239	X	4872	-0-	-367	-0-	4872	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 64,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2141	-0-	241	241	2141	2			N	-0-					-0-
02	2089	N	1848	-0-	-241	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
03	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
04	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					-0-
07	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
08	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
09	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	2111	-0-	-59	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
11	2100	N	1932	-0-	-168	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	1916	-0-	-254	-0-	1916	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,478 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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					209
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					209
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					209
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					209
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-	178	1			31
06	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			N	-0-					31
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					31
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					31
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					31
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					31
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					31
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 354 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	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					153
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					153
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					153
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					153
05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					153
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					153
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					153
08	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					153
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					153
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					153
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					153
*12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					153

TOTAL GAS PROD: 16,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1900	N	2032	-0-	132	132	2032	2			N	-0-					-0-
02	1974	N	1842	-0-	-132	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					-0-
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
08	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
10	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1694	-0-	-136	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1602	-0-	-289	-0-	1602	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,109 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	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	1539	-0-	-11	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1471	-0-	-29	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1476	-0-	-24	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
07	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1067	-0-	-483	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1108	-0-	-362	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
11	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
*12	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,790 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	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
03	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	2			N	-0-					-0-
04	780	N	610	-0-	-170	-0-	610	2			N	-0-					-0-
05	682	N	479	-0-	-203	-0-	479	2			N	-0-					-0-
06	690	N	431	-0-	-259	-0-	431	2			N	-0-					-0-
07	589	N	388	-0-	-201	-0-	388	2			N	-0-					-0-
08	465	N	203	-0-	-262	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09	420	N	270	-0-	-150	-0-	270	2			N	-0-					-0-
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
*12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,923 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	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1156	-0-	-20	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1024	-0-	-278	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	885	-0-	-345	-0-	885	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	608	-0-	-663	-0-	608	3			N	-0-					-0-
06	990	N	879	-0-	-111	-0-	879	3			N	-0-					-0-
07	930	N	540	-0-	-390	-0-	540	3			N	-0-					-0-
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
09	870	N	509	-0-	-361	-0-	509	3			N	-0-					-0-
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
11	660	N	442	-0-	-218	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,214 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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	105	-0-	-105	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	114	-0-	-196	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
12	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,345 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	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-	15	7			-0-
02	2800	N	2860	-0-	60	60	2858	3	2	9	N	2					2
03	2508	N	2448	-0-	-60	-0-	2448	3			N	-0-					2
04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					2
05	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3885	3	21	9	N	19					21
06	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3395	3			N	-0-					21
07	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	3			N	-0-					21
08	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	3			N	-0-					21
09	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	3			N	-0-					21
10	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	2415	3	1	9	N	1					22
11	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	3			N	-0-					22
*12	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 31,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
02	756	N	546	-0-	-210	-0-	546	2			N	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
04	930	N	573	-0-	-357	-0-	573	2			N	-0-					-0-
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
08	806	N	674	-0-	-132	-0-	674	2			N	-0-					-0-
09	720	N	681	-0-	-39	-0-	681	2			N	-0-					-0-
10	868	N	797	-0-	-71	-0-	797	2			N	-0-					-0-
11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
*12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,821 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	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	1226	-0-	-174	-0-	1226	2			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1531	-0-	-112	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
04	1560	N	1446	-0-	-114	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1430	-0-	-40	-0-	1430	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1388	-0-	-52	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
*12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,262 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	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	140	N	56	-0-	-84	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	155	N	20	-0-	-135	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	150	N	38	-0-	-112	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	157	1	22	3	N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	155	1	12	3	N	-0-					-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	186	N	56	-0-	-130	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	150	N	6	-0-	-144	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	157	1	8	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 935 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	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	42	1	157	3	N	-0-					-0-
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,074 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560
MARLEY WELL #: 7081 RRCID -> 101724 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 4821 PERF. 4373 - 4392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	240	N	161	-0-	-79	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARLEY WELL #: 8081 RRCID -> 101725 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4331 - 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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	3			N	-0-					-0-
04	450	N	382	-0-	-68	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	496	N	413	-0-	-83	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	450	N	314	-0-	-136	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-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: 3,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARLEY WELL #: 1581 RRCID -> 101893 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4509 - 4607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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: 446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560
MARLEY WELL #: 1381 RRCID -> 101894 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4427 - 4490

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	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-

MARLEY WELL #: 9081 RRCID -> 101896 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 4819 PERF. 4505 - 4552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	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
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	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	210	N	142	-0-	-68	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,679 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-
11	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-
12	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 54 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIE PIERCE-WINCHESTER "A" WELL #: 181 RRCID -> 103691 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4586 - 4727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	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	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-
11	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-
12	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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: 273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIE PIERCE-WINCHESTER "A" WELL #: 1281 RRCID -> 103693 COMPL. DATE 11/11/1982 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 4677 - 4875

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-
11	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-
12	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 2081 RRCID -> 104003 COMPL. DATE 12/09/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4431 - 4585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560
PIE PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 4081 RRCID -> 104004 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4591 - 4619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	3	N	2	-0-	-1	-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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-
11	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-
12	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 5081 RRCID -> 104005 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4488 - 4536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550		217	-0-	-1333	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	237		237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIE PIERCE - WINCHESTER "A" WELL #: 9081 RRCID -> 104006 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4557 - 4713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		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
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	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-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: 121 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	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 932 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	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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: 267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH (CANYON) //CONT.// 43242 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
OZ GAS CORPORATION //CONT.// 630560
PIERCE, JOE - WINCHESTER WELL #: 8081 RRCID -> 104010 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4588 - 4678

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

MARLEY WELL #: 1681 RRCID -> 105837 COMPL. DATE 05/14/1983 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4451 - 4466

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	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-
11	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-
12	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 93 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROWLAND, REX D. 731660
HUDSPETH WELL #: 1085 RRCID -> 075488 COMPL. DATE 12/08/1977 TOTAL DEPTH 4943 PERF. N/A

01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
08	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,255 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	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	2	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	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: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH WELL #: 1073 RRCID -> 082722 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 4161 - 4316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	51	-0-	-304	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		202	-0-	202	202	202	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		299	-0-	299	501	299	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	501					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		232	-0-	232	733	232	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		142	-0-	142	875	142	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	875					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH "73" WELL #: 3080 RRCID -> 094881 COMPL. DATE 07/18/1981 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4116 - 4488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 396 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	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,951 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	248	N	133	-0-	-115	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	308	N	271	-0-	-37	-0-	271	2			N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	310	N	163	-0-	-147	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	270	N	126	-0-	-144	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	372	N	128	-0-	-244	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,094 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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	300	N	110	-0-	-190	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,641 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	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
02	308	N	247	-0-	-61	-0-	247	2			N	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
07	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	2			N	-0-					-0-
08	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2			N	-0-					-0-
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
10	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	2			N	-0-					-0-
*11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
12	558	N	375	-0-	-183	-0-	375	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,561 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	341	N	183	-0-	-158	-0-	183	2			N	-0-					-0-
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
07	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	2			N	-0-					-0-
08	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
*11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
*12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,965 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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2		N	-0-			-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		N	-0-			-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			-0-
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2		N	-0-			-0-
05	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2		N	-0-			-0-
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2		N	-0-			-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-			-0-
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2		N	-0-			-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			-0-
10	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2		N	-0-			-0-
*11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2		N	-0-			-0-
12	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,938 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	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2		N	-0-			-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2		N	-0-			-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2		N	-0-			-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			-0-
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	2		N	-0-			-0-
07	713	N	656	-0-	-57	-0-	656	2		N	-0-			-0-
08	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2		N	-0-			-0-
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			-0-
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-			-0-
*11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		N	-0-			-0-
12	372	N	76	-0-	-296	-0-	76	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,253 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

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

	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	806	N	698	-0-	-108	-0-	698	3			N	-0-					-0-
02	700	N	679	-0-	-21	-0-	679	3			N	-0-					-0-
03	775	N	712	-0-	-63	-0-	712	3			N	-0-					-0-
04	690	N	587	-0-	-103	-0-	587	3			N	-0-					-0-
05	744	N	658	-0-	-86	-0-	658	3			N	-0-					-0-
06	690	N	636	-0-	-54	-0-	636	3			N	-0-					-0-
07	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	3			N	-0-					-0-
08	651	N	86	-0-	-565	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
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

01	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3	N	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	191	3	N	-0-					-0-
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3	N	-0-					-0-
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3	N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	N	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3	N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3	N	-0-					-0-
08	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3	N	-0-					-0-
09	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3	N	-0-					-0-
10	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3	N	-0-					-0-
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3	N	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3	N	-0-					-0-

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

UNIVERSITY 32-18 WELL #: 1 RRCID -> 118463 COMPL. DATE 09/10/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8632 - 8894

01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3	N	-0-					-0-
02	560	N	508	-0-	-52	-0-	508	3	N	-0-					-0-
03	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	3	N	-0-					-0-
04	660	N	546	-0-	-114	-0-	546	3	N	-0-					-0-
05	558	N	487	-0-	-71	-0-	487	3	N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3	N	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3	N	-0-					-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3	N	-0-					-0-
09	600	N	493	-0-	-107	-0-	493	3	N	-0-					-0-
10	651	N	505	-0-	-146	-0-	505	3	N	-0-					-0-
11	750	N	398	-0-	-352	-0-	398	3	N	-0-					-0-
12	496	N	396	-0-	-100	-0-	396	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1736	N	1728	-0-	-8	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1552	-0-	-16	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	1734	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1675	-0-	-5	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1505	-0-	-231	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1642	-0-	-38	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
11	1650	N	1631	-0-	-19	-0-	1631	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1689	-0-	-16	-0-	1689	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,983 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	2108	N	2107	-0-	-1	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
02	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	3			N	-0-					-0-
03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			N	-0-					-0-
05	2232	N	2208	-0-	-24	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			N	-0-					-0-
07	2232	X	2146	-0-	-86	-0-	2146	3			N	-0-					-0-
08	2201	X	2112	-0-	-89	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
09	2130	X	2082	-0-	-48	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
10	2201	X	2155	-0-	-46	-0-	2155	3			N	-0-					-0-
11	2070	X	2053	-0-	-17	-0-	2053	3			N	-0-					-0-
12	2139	X	2053	-0-	-86	-0-	2053	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,200 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	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
02	700	N	637	-0-	-63	-0-	637	2			N	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
04	780	N	738	-0-	-42	-0-	738	2			N	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
09	750	N	711	-0-	-39	-0-	711	2			N	-0-					-0-
10	775	N	397	-0-	-378	-0-	397	2			N	-0-					-0-
*11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,552 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 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	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	2		N	-0-			-0-
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2		N	-0-			-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-			-0-
04	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	2		N	-0-			-0-
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2		N	-0-			-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2		N	-0-			-0-
08	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	2		N	-0-			-0-
09	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	2		N	-0-			-0-
10	434	N	248	-0-	-186	-0-	248	2		N	-0-			-0-
*11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1426	X	1273	-0-	-153	-0-	1273	2		N	-0-			-0-
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2		N	-0-			-0-
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2		N	-0-			-0-
04	1230	N	1076	-0-	-154	-0-	1076	2		N	-0-			-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2		N	-0-			-0-
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2		N	-0-			-0-
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-			-0-
08	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2		N	-0-			-0-
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2		N	-0-			-0-
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		N	-0-			-0-
*11	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,187 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	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	1255	2		N	-0-			-0-
02	1456	N	1230	-0-	-226	-0-	1230	2		N	-0-			-0-
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2		N	-0-			-0-
04	1200	N	1157	-0-	-43	-0-	1157	2		N	-0-			-0-
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2		N	-0-			-0-
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2		N	-0-			-0-
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2		N	-0-			-0-
08	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2		N	-0-			-0-
09	1470	N	1330	-0-	-140	-0-	1330	2		N	-0-			-0-
10	1426	N	593	-0-	-833	-0-	593	2		N	-0-			-0-
*11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,831 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 #: 1 T RRCID -> 033279 COMPL. DATE 04/15/1964 TOTAL DEPTH 9188 PERF. N/A

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

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

RIGGS, JACK "30" WELL #: 1 L RRCID -> 103987 COMPL. DATE 07/10/1982 TOTAL DEPTH 9372 PERF. N/A

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

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

RIGGS "21" WELL #: 1 RRCID -> 149397 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8917 - 9061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2449	X	2240	-0-	-209	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	2210	-0-	-2	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
04	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
06	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
09	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
*11	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
02	700	N	685	-0-	-15	-0-	685	2			N	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
04	750	N	745	-0-	-5	-0-	745	2			N	-0-					-0-
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
09	720	N	719	-0-	-1	-0-	719	2			N	-0-					-0-
10	744	N	598	-0-	-146	-0-	598	2			N	-0-					-0-
*11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,942 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	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
02	952	N	891	-0-	-61	-0-	891	2			N	-0-					-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	634	-0-	-836	-0-	634	2			N	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
*11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,804 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 #: 2501 RRCID -> 153919 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9085 - 9413

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BAGGETT, E. G. WELL #: 2402 RRCID -> 153922 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9044 - 9423

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2	N	-0-			-0-
02	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2	N	-0-			-0-
03	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2	N	-0-			-0-
04	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2	N	-0-			-0-
05	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2	N	-0-			-0-
06	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2	N	-0-			-0-
07	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2	N	-0-			-0-
08	1705 N	1603	-0-	-102	-0-	1603	2	N	-0-			-0-
09	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2	N	-0-			-0-
10	1519 N	1398	-0-	-121	-0-	1398	2	N	-0-			-0-
*11	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2	N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,338 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 #: 2502 RRCID -> 156370 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
04	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	1046	-0-	-4	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
*11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "C" WELL #: 4 RRCID -> 156371 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9082 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1009	-0-	-55	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	879	-0-	-231	-0-	879	2			N	-0-					-0-
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1019	-0-	-159	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
*11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,857 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	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
02	924	N	856	-0-	-68	-0-	856	2			N	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
04	930	N	873	-0-	-57	-0-	873	2			N	-0-					-0-
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
08	961	N	706	-0-	-255	-0-	706	2			N	-0-					-0-
09	990	N	806	-0-	-184	-0-	806	2			N	-0-					-0-
10	837	N	712	-0-	-125	-0-	712	2			N	-0-					-0-
*11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JOHNSON WELL #: 503 RRCID -> 157287 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9372 - 9544

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

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

BAGGETT, E. G. WELL #: B 3 RRCID -> 158338 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9155 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
05	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
06	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1648	-0-	-305	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1302	-0-	-618	-0-	1302	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	1577	-0-	-221	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
*11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,831 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	4624	X	4617	-0-	-7	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
02	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
03	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	1982	-0-	-208	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
05	2263	X	1757	-0-	-506	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	1822	-0-	-368	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	1825	-0-	-438	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
08	2263	X	1445	-0-	-818	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
09	1980	X	1629	-0-	-351	-0-	1629	2			N	-0-					-0-
10	1891	X	1651	-0-	-240	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
*11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,791 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 #: 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	21	X	21	-0-	-0-	376	21	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	376					N	-0-					-0-
05	27	X	27	-0-	-0-	376	27	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	376					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	376					N	-0-					-0-
08	22	X	22	-0-	-0-	376	22	2			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: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2405 RRCID -> 158965 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2746 - 9363

01	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	2			N	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
*11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, E. G. WELL #: B 4 RRCID -> 160899 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 9098 - 9309

01	1395	N	1340	-0-	-55	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
03	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	823	-0-	-467	-0-	823	2			N	-0-					-0-
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1265	-0-	-25	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	710	-0-	-654	-0-	710	2			N	-0-					-0-
*11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,906 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 #: 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	1116	X	1077	-0-	-39	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	954	-0-	-54	-0-	954	2			N	-0-					-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	749	-0-	-301	-0-	749	2			N	-0-					-0-
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
*11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		2697	-0-	2697	2697	2697	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2192	-0-	2192	4889	2192	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2345	-0-	2345	7234	2345	2			N	-0-					-0-
04	9649	X	2415	-0-	-7234	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2245	-0-	-452	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2301	-0-	-309	-0-	2301	2			N	-0-					-0-
07	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
08	2511	X	2484	-0-	-27	-0-	2484	2			N	-0-					-0-
09	2430	X	2217	-0-	-213	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
10	2449	X	1861	-0-	-588	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
11	2370	X	2076	-0-	-294	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,294 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	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	956	-0-	-248	-0-	956	2			N	-0-					-0-
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1183	-0-	-17	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	898	-0-	-342	-0-	898	2			N	-0-					-0-
*11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,845 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 #: 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	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
02	420	N	358	-0-	-62	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
04	450	N	357	-0-	-93	-0-	357	2			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
09	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	2			N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
*11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	2			N	-0-					-0-
02	812	N	784	-0-	-28	-0-	784	2			N	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					-0-
04	870	N	832	-0-	-38	-0-	832	2			N	-0-					-0-
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
08	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	2			N	-0-					-0-
09	840	N	807	-0-	-33	-0-	807	2			N	-0-					-0-
10	837	N	757	-0-	-80	-0-	757	2			N	-0-					-0-
*11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,093 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	1488	N	1403	-0-	-85	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1181	-0-	-79	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1066	-0-	-284	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1026	-0-	-214	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	956	-0-	-184	-0-	956	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
*11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,475 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 #: 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	2			N	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
04	660	N	622	-0-	-38	-0-	622	2			N	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
10	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	2			N	-0-					-0-
*11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,817 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	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1380	-0-	-48	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
03	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
06	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1308	-0-	-242	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
*11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,355 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 #: 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	775	N	716	-0-	-59	-0-	716	2			N	-0-					-0-
02	644	N	633	-0-	-11	-0-	633	2			N	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
08	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	2			N	-0-					-0-
09	720	N	672	-0-	-48	-0-	672	2			N	-0-					-0-
10	713	N	655	-0-	-58	-0-	655	2			N	-0-					-0-
*11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1284	-0-	-32	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
05	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1316	-0-	-34	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1240	-0-	-155	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
*11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,851 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	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1282	-0-	-38	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1161	-0-	-141	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1069	-0-	-202	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
*11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,215 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 #: 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	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
*11	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1188	-0-	-492	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
07	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			N	-0-					-0-
08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1545	-0-	-345	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1258	-0-	-695	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
*11	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,162 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	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	2			N	-0-					-0-
02	476	N	433	-0-	-43	-0-	433	2			N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	2			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
09	480	N	358	-0-	-122	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	465	N	244	-0-	-221	-0-	244	2			N	-0-					-0-
*11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,753 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 #: 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	1302	N	1266	-0-	-36	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
*11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	2			N	-0-					-0-
02	700	N	683	-0-	-17	-0-	683	2			N	-0-					-0-
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
08	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	2			N	-0-					-0-
09	750	N	685	-0-	-65	-0-	685	2			N	-0-					-0-
10	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	2			N	-0-					-0-
*11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,331 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	1209	N	1040	-0-	-169	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1372	-0-	-196	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
06	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1087	-0-	-401	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1048	-0-	-452	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1095	-0-	-455	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
*11	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,482 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 #: 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	1426	N	1273	-0-	-153	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1310	-0-	-6	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1104	-0-	-126	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
10	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
*11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	2			N	-0-					-0-
02	448	N	440	-0-	-8	-0-	440	2			N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	450	N	346	-0-	-104	-0-	346	2			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	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: 4,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 5 RRCID -> 166209 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9203 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 "2" WELL #: 5 RRCID -> 166211 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9271 - 9427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
02	812	N	675	-0-	-137	-0-	675	2			N	-0-					-0-
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
04	870	N	771	-0-	-99	-0-	771	2			N	-0-					-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
10	899	N	667	-0-	-232	-0-	667	2			N	-0-					-0-
*11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "2" WELL #: 6 RRCID -> 166212 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9485 - 9518

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BAGGETT "1L" WELL #: 3 RRCID -> 166214 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9495 - 9533

01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1227	-0-	-33	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
03	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1231	-0-	-89	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1144	-0-	-220	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1130	-0-	-160	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1021	-0-	-219	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
*11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,721 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 #: 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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
02	280	N	201	-0-	-79	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "2" WELL #: 3 RRCID -> 166987 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9562 - 9654

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

RIGGS 5 WELL #: 2 RRCID -> 167315 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9371 - 9500

01	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	2			N	-0-					-0-
02	588	N	576	-0-	-12	-0-	576	2			N	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
04	630	N	619	-0-	-11	-0-	619	2			N	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
08	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	2			N	-0-					-0-
09	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	2			N	-0-					-0-
10	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	2			N	-0-					-0-
*11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,664 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 #: 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	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	2			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS "21" WELL #: 6 RRCID -> 167368 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9214 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	152	-0-	-127	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	168	N	100	-0-	-68	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	217	N	80	-0-	-137	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	2			N	-0-					-0-
10	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT "1L" WELL #: 2 RRCID -> 167371 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9242 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
03	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1535	-0-	-55	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1434	-0-	-147	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1398	-0-	-132	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1289	-0-	-230	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
*11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,492 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 #: 8 RRCID -> 167453 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9462 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-			-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		N	-0-			-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2		N	-0-			-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	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: 357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, E. G. "28" WELL #: 6 RRCID -> 168487 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9315 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2		N	-0-			-0-
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-			-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2		N	-0-			-0-
04	720	N	559	-0-	-161	-0-	559	2		N	-0-			-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2		N	-0-			-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-			-0-
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2		N	-0-			-0-
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2		N	-0-			-0-
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		N	-0-			-0-
*11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,974 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	1364	N	1285	-0-	-79	-0-	1285	2		N	-0-			-0-
02	1204	N	1125	-0-	-79	-0-	1125	2		N	-0-			-0-
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2		N	-0-			-0-
04	1230	N	1154	-0-	-76	-0-	1154	2		N	-0-			-0-
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2		N	-0-			-0-
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2		N	-0-			-0-
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2		N	-0-			-0-
08	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1136	2		N	-0-			-0-
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2		N	-0-			-0-
10	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	1006	2		N	-0-			-0-
*11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,384 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 #: 7 RRCID -> 169100 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9463 - 9647

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

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

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 606 RRCID -> 169104 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9450 - 9535

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

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

BAGGETT 1L WELL #: 5 RRCID -> 169592 COMPL. DATE 04/26/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9293 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
*11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,731 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 #: 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	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
02	448	N	372	-0-	-76	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	510	N	295	-0-	-215	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
09	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-					-0-
10	651	N	229	-0-	-422	-0-	229	2			N	-0-					-0-
*11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIGNAL-BAGGETT "29" WELL #: 3 RRCID -> 175869 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9453 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1589	-0-	-209	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
02	1764	N	1595	-0-	-169	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
07	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	1862	-0-	-58	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1830	-0-	-154	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
*11	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,154 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	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	642	-0-	-378	-0-	642	2			N	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
*11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,324 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 #: 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	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
04	930	N	706	-0-	-224	-0-	706	2			N	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
*11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1007	-0-	-29	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
03	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
04	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	966	-0-	-119	-0-	966	2			N	-0-					-0-
*11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,512 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	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
02	952	N	926	-0-	-26	-0-	926	2			N	-0-					-0-
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	958	-0-	-62	-0-	958	2			N	-0-					-0-
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
08	992	N	953	-0-	-39	-0-	953	2			N	-0-					-0-
09	960	N	887	-0-	-73	-0-	887	2			N	-0-					-0-
10	961	N	817	-0-	-144	-0-	817	2			N	-0-					-0-
*11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,433 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 #: 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	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1505	-0-	-147	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
03	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1581	-0-	-129	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
05	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1581	-0-	-62	-0-	1581	2			N	-0-					-0-
09	1710	N	1488	-0-	-222	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1144	-0-	-561	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
*11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	2			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-
09	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
*11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,412 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	DLQ G-10		851	-0-	851	851	851	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		775	-0-	775	1626	775	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		972	-0-	972	2598	972	2			Y	-0-					-0-
04	2000	N	971	-0-	-1029	1569	971	2			Y	-0-					-0-
05	2127	N	558	-0-	-1569	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					-0-
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					-0-
09	1260	N	990	-0-	-270	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
*11	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,673 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 #: 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	899	N	884	-0-	-15	-0-	884	2			N	-0-					-0-
02	868	N	730	-0-	-138	-0-	730	2			N	-0-					-0-
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
04	870	N	790	-0-	-80	-0-	790	2			N	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
10	806	N	645	-0-	-161	-0-	645	2			N	-0-					-0-
*11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		893	-0-	893	893	893	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		959	-0-	959	1852	959	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		989	-0-	989	2841	989	2			Y	-0-					-0-
04	2900	N	879	-0-	-2021	820	879	2			Y	-0-					-0-
05	1288	N	468	-0-	-820	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	759	-0-	-231	-0-	759	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	802	-0-	-97	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
*11	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,590 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	1333	N	1281	-0-	-52	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1291	-0-	-11	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1211	-0-	-49	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1175	-0-	-127	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
*11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1302	N	1174	-0-	-128	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					-0-
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1176	-0-	-234	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
*11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		556	-0-	556	556	556	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		561	-0-	561	1117	561	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		614	-0-	614	1731	614	2			Y	-0-					-0-
04	2232	N	501	-0-	-1731	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	535	-0-	-125	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
*11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,069 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	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-					-0-
02	588	N	536	-0-	-52	-0-	536	2			N	-0-					-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
04	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	2			N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
09	600	N	535	-0-	-65	-0-	535	2			N	-0-					-0-
10	589	N	520	-0-	-69	-0-	520	2			N	-0-					-0-
*11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JOHNSON WELL #: 703 RRCID -> 199042 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9451 - 9608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1443	-0-	1443	1443	1443	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1445	-0-	1445	2888	1445	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1512	-0-	1512	4400	1512	2		Y	-0-			-0-
04	2900	N	1379	-0-	-1521	2879	1379	2		Y	-0-			-0-
05	3100	N	705	-0-	-2395	484	705	2		Y	-0-			-0-
06	2102	N	1618	-0-	-484	-0-	1618	2		Y	-0-			-0-
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2		Y	-0-			-0-
08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2		Y	-0-			-0-
09	1590	N	1226	-0-	-364	-0-	1226	2		Y	-0-			-0-
10	1488	N	1296	-0-	-192	-0-	1296	2		Y	-0-			-0-
*11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2		Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS 5 WELL #: 4 RRCID -> 201121 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9300 - 9370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		N	-0-			-0-
02	784	N	705	-0-	-79	-0-	705	2		N	-0-			-0-
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2		N	-0-			-0-
04	870	N	753	-0-	-117	-0-	753	2		N	-0-			-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		N	-0-			-0-
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2		N	-0-			-0-
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2		N	-0-			-0-
08	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	2		N	-0-			-0-
09	780	N	706	-0-	-74	-0-	706	2		N	-0-			-0-
10	806	N	578	-0-	-228	-0-	578	2		N	-0-			-0-
*11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER-HOOVER A UNIT WELL #: 706 RRCID -> 201128 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9322 - 9509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		2256	-0-	2256	2256	2256	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		2452	-0-	2452	4708	2452	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		2848	-0-	2848	7556	2848	2		Y	-0-			-0-
04	9923	X	2367	-0-	-7556	-0-	2367	2		Y	-0-			-0-
05	2914	X	1813	-0-	-1101	-0-	1813	2		Y	-0-			-0-
06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2		Y	-0-			-0-
07	2852	X	2553	-0-	-299	-0-	2553	2		Y	-0-			-0-
08	2852	X	2671	-0-	-181	-0-	2671	2		Y	-0-			-0-
09	3150	X	2558	-0-	-592	-0-	2558	2		Y	-0-			-0-
10	3255	X	2701	-0-	-554	-0-	2701	2		Y	-0-			-0-
11	3150	X	2388	-0-	-762	-0-	2388	2		Y	-0-			-0-
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,768 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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1314	-0-	1314	1314	1314	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1324	-0-	1324	2638	1324	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1638	-0-	1638	4276	1638	2			Y	-0-					-0-
04	2900	N	1512	-0-	-1388	2888	1512	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	790	-0-	-2310	578	790	2			Y	-0-					-0-
06	2237	N	1659	-0-	-578	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
07	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
08	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			Y	-0-					-0-
09	1650	N	1287	-0-	-363	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
*11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS "31" WELL #: 1 RRCID -> 207479 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9682 - 9834

01	961	N	927	-0-	-34	-0-	927	2			N	-0-					-0-
02	840	N	788	-0-	-52	-0-	788	2			N	-0-					-0-
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
04	900	N	871	-0-	-29	-0-	871	2			N	-0-					-0-
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
09	900	N	834	-0-	-66	-0-	834	2			N	-0-					-0-
10	899	N	754	-0-	-145	-0-	754	2			N	-0-					-0-
*11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS "21" WELL #: 9 RRCID -> 207481 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8992 - 9094

01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
02	336	N	329	-0-	-7	-0-	329	2			N	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
04	360	N	314	-0-	-46	-0-	314	2			N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
08	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			N	-0-					-0-
09	330	N	253	-0-	-77	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
*11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,613 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 #: 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-

RIGGS, JACK "30" WELL #: 6 RRCID -> 207898 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9330 - 9686

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
02	532	N	474	-0-	-58	-0-	474	2			N	-0-					-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
04	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	2			N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
08	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-					-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
*11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS "5" WELL #: 5 RRCID -> 208793 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9626 - 9728

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	728	N	648	-0-	-80	-0-	648	2			N	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
04	720	N	713	-0-	-7	-0-	713	2			N	-0-					-0-
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
08	651	N	533	-0-	-118	-0-	533	2			N	-0-					-0-
09	600	N	549	-0-	-51	-0-	549	2			N	-0-					-0-
10	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	2			N	-0-					-0-
*11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BAGGETT, JACK "2" WELL #: 3 RRCID -> 209121 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9326 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

RIGGS 20 WELL #: 4 RRCID -> 244438 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8024 - 9204

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					-0-
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	2			N	-0-					-0-
10	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					-0-
*11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 2406 RRCID -> 260068 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9004 - 9098

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		3368	-0-	3368	3368	3368	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2851	-0-	2851	6219	2851	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3076	-0-	3076	9295	3076	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	2675	-0-	-9295	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2754	-0-	-625	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2658	-0-	-612	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2585	-0-	-577	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2555	-0-	-514	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
09	2670	X	2640	-0-	-30	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2488	-0-	-271	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
11	2670	X	2561	-0-	-109	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,211 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 #: 9 RRCID -> 265742 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7504 - 9209

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

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

HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
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	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	2			N	-0-					-0-
02	588	N	511	-0-	-77	-0-	511	2			N	-0-					-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
04	570	N	521	-0-	-49	-0-	521	2			N	-0-					-0-
05	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	2			N	-0-					-0-
06	630	N	531	-0-	-99	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
11	540	N	467	-0-	-73	-0-	467	2			N	-0-					-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,121 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	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
08	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2		N	-0-			-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-			-0-
03	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	2		N	-0-			-0-
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-			-0-
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2		N	-0-			-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2		N	-0-			-0-
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2		N	-0-			-0-
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-			-0-
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-			-0-
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2		N	-0-			-0-
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-			-0-
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	18354	X	18354	-0-	-0-	-0-	18354	2		Y	-0-			-0-
02	5152	X	4978	-0-	-174	-0-	4978	2		Y	-0-			-0-
03	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	6000	2		Y	-0-			-0-
04	5520	X	2044	-0-	-3476	-0-	2044	2		Y	-0-			-0-
05	5704	X	803	-0-	-4901	-0-	803	2		Y	-0-			-0-
06	5520	X	2306	-0-	-3214	-0-	2306	2		Y	-0-			-0-
07	6014	X	1115	-0-	-4899	-0-	1115	2		Y	-0-			-0-
08	6014	X	916	-0-	-5098	-0-	916	2		Y	-0-			-0-
09	2310	X	987	-0-	-1323	-0-	987	2		Y	-0-			-0-
10	2387	X	1296	-0-	-1091	-0-	1296	2		Y	-0-			-0-
11	2310	X	1315	-0-	-995	-0-	1315	2		Y	-0-			-0-
12	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 40,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 2 RRCID -> 068522 COMPL. DATE 09/24/1976 TOTAL DEPTH 9287 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 4 RRCID -> 068820 COMPL. DATE 10/13/1976 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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. "C" WELL #: 5 T RRCID -> 068821 COMPL. DATE 09/22/1976 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8954 - 9005

01	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	2			N	-0-					-0-
02	588	N	542	-0-	-46	-0-	542	2			N	-0-					-0-
03	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
07	589	N	459	-0-	-130	-0-	459	2			N	-0-					-0-
08	682	N	329	-0-	-353	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	2			N	-0-					-0-
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 1 RRCID -> 069651 COMPL. DATE 12/07/1976 TOTAL DEPTH 9488 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
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "E" WELL #: 6 RRCID -> 072413 COMPL. DATE 07/21/1977 TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		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

01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
03	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
09	630	N	507	-0-	-123	-0-	507	2			N	-0-					-0-
10	651	N	566	-0-	-85	-0-	566	2			N	-0-					-0-
11	630	N	564	-0-	-66	-0-	564	2			N	-0-					-0-
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	512	-0-	-568	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
05	1116	N	565	-0-	-551	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			Y	-0-					-0-
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
09	930	N	829	-0-	-101	-0-	829	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	911	-0-	-50	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,645 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	971	-0-	-238	-0-	971	2			Y	-0-					1
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1027	2	1	9	Y	1					2
03	1209	N	714	-0-	-495	-0-	714	2			Y	-0-					2
04	930	N	873	-0-	-57	-0-	873	2			Y	-0-					2
05	1147	N	580	-0-	-567	-0-	579	2	1	9	Y	1					3
06	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			Y	-0-					3
07	T. A.		1511	-0-	1511	1511	1511	2			Y	-0-	3	1			-0-
08	T. A.		1404	-0-	1404	2915	1404	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		988	-0-	988	3903	987	2	1	9	Y	1					1
10	5332	X	1429	-0-	-3903	-0-	1429	2			Y	-0-					1
11	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1558	2	1	9	Y	1					2
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 13,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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 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-	1016	2	2	9	Y	2					7
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1074	2	1	9	Y	1					8
03	1023	N	791	-0-	-232	-0-	789	2	2	9	Y	2					10
04	990	N	962	-0-	-28	-0-	961	2	1	9	Y	1					11
05	1178	N	591	-0-	-587	-0-	589	2	2	9	Y	2					13
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1148	2	1	9	Y	1					14
07	992	N	916	-0-	-76	-0-	915	2	1	9	Y	1	14	1			1
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1007	2	1	9	Y	1					2
09	1140	N	1001	-0-	-139	-0-	1000	2	1	9	Y	1					3
10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1140	2	3	9	Y	3					6
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	997	2	2	9	Y	2					8
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 10,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 4 RRCID -> 074755 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 9618 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					1
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					1
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-	1	1			-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	248	2	1	9	N	1					1
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					1
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-	1	1			-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	291	2	1	9	N	1					1
09	360	N	251	-0-	-109	-0-	251	2			N	-0-					1
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-	1	1			-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	460	2	1	9	N	1					1
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MCMULLAN, JOE WYLIE WELL #: 5 RRCID -> 077250 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9124 - 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	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
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
DAVIDSON, JOE TOM JR. "D" WELL #: 8 RRCID -> 077251 COMPL. DATE 05/25/1978 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 9025 - 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	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	2			N	-0-					-0-
02	420	N	303	-0-	-117	-0-	303	2			N	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	450	N	190	-0-	-260	-0-	190	2			N	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
08	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	2			N	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
10	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
02	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
09	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,217 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-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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-

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	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
06	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	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: 295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D" WELL #: 14 RRCID -> 157335 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8968 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	980	-0-	-224	-0-	980	2			N	-0-					-0-
03	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
07	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	954	-0-	-720	-0-	954	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1037	-0-	-703	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
12	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,442 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	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
02	448	N	424	-0-	-24	-0-	424	2			N	-0-					-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
04	630	N	386	-0-	-244	-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
10	930	N	618	-0-	-312	-0-	618	2			N	-0-					-0-
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 8 RRCID -> 161007 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8951 - 8960

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

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

DAVIDSON, JOE TOM JR. "B" WELL #: 22 RRCID -> 161352 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9094 - 9244

01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	1220	-0-	-68	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
05	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1345	-0-	-205	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1551	-0-	-9	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
11	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "D" WELL #: 19 RRCID -> 161354 COMPL. DATE 11/06/1996 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8937 - 9034

01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1074	-0-	-228	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1215	-0-	-87	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1251	-0-	-9	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	976	-0-	-194	-0-	976	2			N	-0-					-0-
12	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
DAVIDSON, JOE TOM JR. "G" WELL #: 17 RRCID -> 161478 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8945 - 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	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					-0-
02	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			N	-0-					-0-
03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
04	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			N	-0-					-0-
07	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
08	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
09	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
10	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
11	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,260 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,928 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	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
02	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
05	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
06	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
07	2170	N	2134	-0-	-36	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
08	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
09	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	2067	-0-	-72	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
11	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320

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	2015	N	2005	-0-	-10	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
04	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
06	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1992	-0-	-209	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	1567	-0-	-634	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
09	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
10	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
11	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
08	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,419 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	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
05	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					-0-
06	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	2			N	-0-					-0-
07	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	2			N	-0-					-0-
08	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					-0-
09	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
THOMASON, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 182303 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9350 - 9557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2885	-0-	-1300	-0-	2877	2	8	9	Y	7					20
02	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3488	2	2	9	Y	2					22
03	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3417	2	6	9	Y	5					27
04	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3704	2	4	9	Y	4					31
05	3875	X	2142	-0-	-1733	-0-	2139	2	3	9	Y	3					34
06	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	3944	2	4	9	Y	4					38
07	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2797	2	3	9	Y	3	37	1			4
08	3844	X	3196	-0-	-648	-0-	3194	2	2	9	Y	2					6
09	3960	X	3332	-0-	-628	-0-	3329	2	3	9	Y	3					9
10	4092	X	3684	-0-	-408	-0-	3676	2	8	9	Y	7					16
11	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	4139	2	7	9	Y	6					22
12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 36,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 28 RRCID -> 182624 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9114 - 9288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1749	-0-	-80	-0-	1739	2	10	9	Y	9	14	1			8
02	1708	N	1657	-0-	-51	-0-	1648	2	9	9	Y	8					16
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1915	2	7	9	Y	6	14	1			8
04	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1759	2	7	9	Y	6					14
05	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1916	2	4	9	Y	4	13	1			5
06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2106	2	6	9	Y	5					10
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1661	2	4	9	Y	4					14
08	1922	N	1633	-0-	-289	-0-	1629	2	4	9	Y	4	13	1			5
09	2100	N	1880	-0-	-220	-0-	1874	2	6	9	Y	5					10
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1735	2	6	9	Y	5					15
11	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1610	2	8	9	Y	7	13	1			9
12	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 19,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 31 RRCID -> 182626 COMPL. DATE 03/11/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9076 - 9224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	1117	2	2	9	Y	2	4	1			2
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1076	2	3	9	Y	3					5
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1183	2	2	9	Y	2	4	1			3
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1116	2	1	9	Y	1					4
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1338	2	2	9	Y	2	4	1			2
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1460	2	1	9	Y	1					3
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1180	2	1	9	Y	1					4
08	1333	N	1151	-0-	-182	-0-	1149	2	2	9	Y	2	4	1			2
09	1470	N	1444	-0-	-26	-0-	1443	2	1	9	Y	1					3
10	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	1172	2	2	9	Y	2					5
11	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1443	2	2	9	Y	2	4	1			3
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 13,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1804	2	2	9	N	2	3	1			2
02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1732	2	1	9	N	1					3
03	2015	N	1827	-0-	-188	-0-	1825	2	2	9	N	2	3	1			2
04	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1948	2	1	9	N	1					3
05	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2313	2	1	9	N	1	3	1			1
06	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2128	2	1	9	N	1					2
07	2015	N	1678	-0-	-337	-0-	1677	2	1	9	N	1					3
08	2294	N	1566	-0-	-728	-0-	1565	2	1	9	N	1	3	1			1
09	2130	N	1996	-0-	-134	-0-	1995	2	1	9	N	1					2
10	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2005	2	1	9	N	1					3
11	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2097	2	2	9	N	2	3	1			2
12	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 21,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 35 RRCID -> 183570 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8953 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1469	2	1	9	Y	1	2	1			1
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1285	2	1	9	Y	1					2
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1347	2	1	9	Y	1	2	1			1
04	1410	N	1338	-0-	-72	-0-	1337	2	1	9	Y	1					2
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1429	2	1	9	Y	1	2	1			1
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			Y	-0-					1
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1364	2	1	9	Y	1					2
08	1426	N	1241	-0-	-185	-0-	1240	2	1	9	Y	1	2	1			1
09	1470	N	1378	-0-	-92	-0-	1378	2			Y	-0-					1
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1493	2	1	9	Y	1					2
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1370	2	1	9	Y	1	2	1			1
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 15,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "B" WELL #: 6 RRCID -> 185626 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 9789 PERF. 9565 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					2
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1299	2	1	9	Y	1					3
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			Y	-0-					3
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1382	2	1	9	Y	1					4
05	1085	N	729	-0-	-356	-0-	729	2			Y	-0-					4
06	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1623	2	1	9	Y	1					5
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1121	2	1	9	Y	1	5	1			1
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			Y	-0-					1
09	1290	N	1100	-0-	-190	-0-	1100	2			Y	-0-					1
10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1403	2	1	9	Y	1					2
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1263	2	1	9	Y	1					3
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 13,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 37 RRCID -> 195331 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8930 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
02	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
03	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
04	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
05	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2508	-0-	-282	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
07	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
08	2883	X	2535	-0-	-348	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
09	2790	X	2690	-0-	-100	-0-	2690	2			N	-0-					-0-
10	2883	X	2251	-0-	-632	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2377	-0-	-413	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
12	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMASON, W. A. WELL #: 5 RRCID -> 196813 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9196 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3695	-0-	-676	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
02	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
03	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
04	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	2389	-0-	-2943	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
06	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
07	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4172	-0-	-819	-0-	4172	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	3562	-0-	-1298	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
10	5022	X	4240	-0-	-782	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	4790	-0-	-70	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,856 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	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
03	930	N	822	-0-	-108	-0-	822	2			N	-0-					-0-
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	503	-0-	-644	-0-	503	2			N	-0-					-0-
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
07	992	N	763	-0-	-229	-0-	763	2			N	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	731	-0-	-469	-0-	731	2			N	-0-					-0-
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	1014	2	4	9	N	4	6	1			4
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	949	2	3	9	N	3					7
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1015	2	3	9	N	3	6	1			4
04	990	N	989	-0-	-1	-0-	987	2	2	9	N	2					6
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1056	2	2	9	N	2	6	1			2
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	994	2	3	9	N	3					5
07	1023	N	898	-0-	-125	-0-	897	2	1	9	N	1					6
08	1054	N	948	-0-	-106	-0-	946	2	2	9	N	2	6	1			2
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1044	2	2	9	N	2					4
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1090	2	3	9	N	3					7
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1008	2	3	9	N	3	6	1			4
12	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 11,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 38 RRCID -> 200766 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9055 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2336	2	2	9	N	2	4	1			2
02	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2005	2	2	9	N	2					4
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1976	2	2	9	N	2	4	1			2
04	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2273	2	2	9	N	2					4
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1974	2	1	9	N	1	4	1			1
06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2090	2	2	9	N	2					3
07	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2336	2	1	9	N	1					4
08	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2576	2	1	9	N	1	4	1			1
09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1842	2	2	9	N	2					3
10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2220	2	1	9	N	1					4
11	1800	N	1675	-0-	-125	-0-	1672	2	3	9	N	3	4	1			3
12	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 23,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "C" WELL #: 8 RRCID -> 201143 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9152 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2211	-0-	-424	-0-	2191	2	20	9	N	18					59
02	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3418	2	7	9	N	6					65
03	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3099	2	18	9	N	16					81
04	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3236	2	13	9	N	12					93
05	2635	X	1810	-0-	-825	-0-	1800	2	10	9	N	9					102
06	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3672	2	14	9	N	13					115
07	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2788	2	9	9	N	8	111	1			12
08	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2743	2	7	9	N	6					18
09	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2950	2	11	9	N	10					28
10	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2958	2	21	9	N	19					47
11	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3050	2	22	9	N	20					67
12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 32,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	403	N	349	-0-	-54	-0-	348	2	1	9	Y	1					3
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					3
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	490	2	1	9	Y	1					4
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					4
05	496	N	234	-0-	-262	-0-	233	2	1	9	Y	1					5
06	480	N	273	-0-	-207	-0-	272	2	1	9	Y	1					6
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-	5	1			1
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					1
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					1
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	221	2	1	9	Y	1					2
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	235	2	1	9	Y	1					3
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

DAVIDSON, JOE TOM JR. "G" WELL #: 39 RRCID -> 218405 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8479 - 9142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1161	-0-	-9	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1126	-0-	-44	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	933	-0-	-276	-0-	933	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1049	-0-	-121	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMASON, W. A. WELL #: 7 RRCID -> 221075 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 10049 PERF. 9335 - 9509

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2105	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3290	-0-	490	490	3290	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3196	-0-	96	586	3196	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3108	-0-	108	694	3108	2			N	-0-					-0-
05	2490	X	1796	-0-	-694	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
06	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
07	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
08	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
09	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
10	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
11	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-					-0-
12	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,960 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN) //CONT.// 43675 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	806	N	653	-0-	-153	-0-	653	2			N	-0-					-0-
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
05	992	N	370	-0-	-622	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	810	N	757	-0-	-53	-0-	757	2			N	-0-					-0-
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 9 RRCID -> 247442 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9183 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	6838	-0-	-819	-0-	6838	2			N	-0-					-0-
02	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	7551	-0-	-261	-0-	7551	2			N	-0-					-0-
04	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	4226	-0-	-4888	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
06	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	9067	2			N	-0-					-0-
07	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
08	8339	X	8048	-0-	-291	-0-	8048	2			N	-0-					-0-
09	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
10	9255	X	9255	-0-	-0-	-0-	9255	2			N	-0-					-0-
11	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
12	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 86,167 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	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
*12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,976 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	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
03	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	2			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
05	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
07	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	2			N	-0-					-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
09	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	2			N	-0-					-0-
10	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	2			N	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
*12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAGGETT, E. G. WELL #: 4 RRCID -> 157161 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8862 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1340	-0-	-32	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1342	-0-	-128	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1211	-0-	-277	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1271	-0-	-79	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1277	-0-	-118	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1211	-0-	-49	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1118	-0-	-153	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
*12	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,469 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2762	-0-	-369	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	1959	-0-	-841	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2934	-0-	-166	-0-	2934	2			N	-0-					-0-
04	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
05	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
06	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2729	-0-	2729	2729	2729	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2969	-0-	2969	5698	2969	2			N	-0-					-0-
09	1600	N	2782	-0-	1182	6880	2782	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2786	-0-	-314	6566	2786	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	2231	-0-	-769	5797	2231	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	2231	-0-	-869	4928	2231	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,176 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	4619	X	4496	-0-	-123	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	4075	-0-	-69	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4531	-0-	-26	-0-	4531	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4335	-0-	-75	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4382	-0-	-144	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4267	-0-	-623	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4494	-0-	4494	4494	4494	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		4313	-0-	4313	8807	4313	2			N	-0-					-0-
09	13114	X	4307	-0-	-8807	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
10	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4247	-0-	-103	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4377	-0-	-118	-0-	4377	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 52,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	71	1	1187	2	N	-0-					-0-
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	75	1	1142	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1091	-0-	-242	-0-	63	1	1028	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1154	-0-	-76	-0-	67	1	1087	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	677	-0-	-656	-0-	41	1	636	2	N	-0-					-0-
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	44	1	1152	2	N	-0-					-0-
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	46	1	1161	2	N	-0-					-0-
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	44	1	1140	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1128	-0-	-72	-0-	49	1	1079	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	60	1	1084	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	977	-0-	-163	-0-	51	1	926	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1044	-0-	-134	-0-	56	1	988	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	25	1	416	2	N	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	28	1	418	2	N	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	27	1	436	2	N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	25	1	406	2	N	-0-					-0-
05	496	N	260	-0-	-236	-0-	16	1	244	2	N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	19	1	498	2	N	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	17	1	433	2	N	-0-					-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	16	1	417	2	N	-0-					-0-
09	510	N	433	-0-	-77	-0-	19	1	414	2	N	-0-					-0-
10	465	N	431	-0-	-34	-0-	23	1	408	2	N	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	22	1	398	2	N	-0-					-0-
*12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	25	1	428	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	837	N	689	-0-	-148	-0-	689	2			N	-0-					-0-
02	784	N	760	-0-	-24	-0-	760	2			N	-0-					-0-
03	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	2			N	-0-					-0-
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
05	837	N	734	-0-	-103	-0-	734	2			N	-0-					-0-
06	750	N	704	-0-	-46	-0-	704	2			N	-0-					-0-
07	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	2			N	-0-					-0-
08	744	N	705	-0-	-39	-0-	705	2			N	-0-					-0-
09	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	2			N	-0-					-0-
10	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	2			N	-0-					-0-
11	690	N	653	-0-	-37	-0-	653	2			N	-0-					-0-
12	682	N	638	-0-	-44	-0-	638	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,431 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	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1657	-0-	-17	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	1571	-0-	-289	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1620	-0-	-85	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1566	-0-	-24	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1570	-0-	-42	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
08	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1527	-0-	-33	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1465	-0-	-95	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	1559	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1829	N	1763	-0-	-66	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1681	-0-	-27	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1706	-0-	-4	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1683	-0-	-147	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
07	1767	N	1633	-0-	-134	-0-	1633	2			N	-0-					-0-
08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1449	-0-	-231	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1598	-0-	-45	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	1479	-0-	-261	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
*12	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HELBING, RUBY 26 WELL #: 2 L RRCID -> 135092 COMPL. DATE 04/06/1990 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8694 - 8716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	N	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	37	1	555	2	N	-0-					-0-
03	558	N	398	-0-	-160	-0-	23	1	375	2	N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	19	1	314	2	N	-0-					-0-
05	651	N	195	-0-	-456	-0-	12	1	183	2	N	-0-					-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	26	1	692	2	N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	20	1	498	2	N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	13	1	339	2	N	-0-					-0-
09	720	N	566	-0-	-154	-0-	24	1	542	2	N	-0-					-0-
10	527	N	381	-0-	-146	-0-	20	1	361	2	N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	21	1	373	2	N	-0-					-0-
12	589	N	371	-0-	-218	-0-	20	1	351	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 24 WELL #: 2 RRCID -> 151758 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8620 - 8694

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1924	-0-	-370	-0-	1924	2			Y	-0-					-0-
02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	1	1	2213	2	Y	-0-					-0-
03	2294	N	2282	-0-	-12	-0-	2282	2			Y	-0-					-0-
04	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			Y	-0-					-0-
05	2294	N	2258	-0-	-36	-0-	1	1	2257	2	Y	-0-					-0-
06	2220	N	2175	-0-	-45	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-
07	2201	N	2168	-0-	-33	-0-	1	1	2167	2	Y	-0-					-0-
08	2263	N	2234	-0-	-29	-0-	1	1	2233	2	Y	-0-					-0-
09	2190	N	2168	-0-	-22	-0-	1	1	2167	2	Y	-0-					-0-
10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
11	2160	N	2142	-0-	-18	-0-	2142	2			Y	-0-					-0-
12	2232	N	2211	-0-	-21	-0-	1	1	2210	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 25 WELL #: 2 RRCID -> 157199 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8601 - 8680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2162	-0-	-442	-0-	2151	2	11	9	Y	10	36	1			16
02	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2323	2	7	9	Y	6					22
03	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	2733	2	7	9	Y	6					28
04	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2539	2	4	9	Y	4					32
05	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2590	2	3	9	Y	3					35
06	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2536	2	1	9	Y	1	30	1			6
07	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2638	2	2	9	Y	2					8
08	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2641	2	2	9	Y	2					10
09	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2525	2	3	9	Y	3					13
10	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2604	2	4	9	Y	4					17
11	2520	N	2487	-0-	-33	-0-	2480	2	7	9	Y	6					23
12	2604	N	2553	-0-	-51	-0-	2546	2	7	9	Y	6					29

TOTAL GAS PROD: 30,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	1054	N	885	-0-	-169	-0-	885	2			N	-0-					-0-
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1041	-0-	-106	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	985	-0-	-35	-0-	985	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
11	990	N	985	-0-	-5	-0-	985	2			N	-0-					-0-
12	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	1016	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,099 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	948	N	948	-0-	-0-	-0-	54	1	894	2	N	-0-					-0-
02	896	N	796	-0-	-100	-0-	49	1	747	2	N	-0-					-0-
03	930	N	888	-0-	-42	-0-	52	1	836	2	N	-0-					-0-
04	930	N	863	-0-	-67	-0-	50	1	813	2	N	-0-					-0-
05	868	N	513	-0-	-355	-0-	31	1	482	2	N	-0-					-0-
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	36	1	944	2	N	-0-					-0-
07	899	N	878	-0-	-21	-0-	33	1	845	2	N	-0-					-0-
08	851	N	851	-0-	-0-	-0-	32	1	819	2	N	-0-					-0-
09	990	N	823	-0-	-167	-0-	36	1	787	2	N	-0-					-0-
10	868	N	831	-0-	-37	-0-	44	1	787	2	N	-0-					-0-
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	42	1	775	2	N	-0-					-0-
*12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	47	1	824	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1271	N	884	-0-	-387	-0-	884	2			N	-0-					-0-
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1066	-0-	-205	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1002	-0-	-108	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	871	-0-	-149	-0-	871	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	1042	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1767	N	1437	-0-	-330	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
02	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1705	-0-	-248	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1097	-0-	-613	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
07	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1660	-0-	-355	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
11	1680	N	1623	-0-	-57	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
*12	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,737 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	868	N	811	-0-	-57	-0-	811	2			N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
05	899	N	840	-0-	-59	-0-	840	2			N	-0-					-0-
06	840	N	821	-0-	-19	-0-	821	2			N	-0-					-0-
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
10	899	N	828	-0-	-71	-0-	828	2			N	-0-					-0-
11	840	N	810	-0-	-30	-0-	810	2			N	-0-					-0-
12	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4371	X	2926	-0-	-1445	-0-	2926	2			Y	-0-					-0-
02	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	2			Y	-0-					-0-
03	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4654	2			Y	-0-					-0-
04	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			Y	-0-					-0-
05	4464	X	4117	-0-	-347	-0-	4117	2			Y	-0-					-0-
06	4320	X	4040	-0-	-280	-0-	4040	2			Y	-0-					-0-
07	4743	X	4440	-0-	-303	-0-	4440	2			Y	-0-					-0-
08	4650	X	4320	-0-	-330	-0-	4320	2			Y	-0-					-0-
09	4170	X	3993	-0-	-177	-0-	3993	2			Y	-0-					-0-
10	4433	X	4086	-0-	-347	-0-	4086	2			Y	-0-					-0-
11	4290	X	3855	-0-	-435	-0-	3855	2			Y	-0-					-0-
12	4433	X	3786	-0-	-647	-0-	3786	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1302	N	943	-0-	-359	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
02	1176	N	1046	-0-	-130	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			Y	-0-					-0-
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1172	-0-	-88	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1295	-0-	-100	-0-	1295	2			Y	-0-					-0-
09	1170	N	1074	-0-	-96	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1105	-0-	-155	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
*12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	58	1	966	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	1007	-0-	-29	-0-	62	1	945	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	61	1	994	2	N	-0-					-0-
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	60	1	970	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	614	-0-	-502	-0-	38	1	576	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	40	1	1070	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	39	1	1001	2	N	-0-					-0-
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	38	1	973	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	968	-0-	-142	-0-	42	1	926	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	53	1	954	2	N	-0-					-0-
11	990	N	941	-0-	-49	-0-	49	1	892	2	N	-0-					-0-
*12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	55	1	958	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	740	-0-	-4	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	648	-0-	-72	-0-	648	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	617	-0-	-127	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	586	-0-	-158	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	568	-0-	-92	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
*12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HELBING, RUBY 27 WELL #: 8 RRCID -> 205843 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 6124 - 8882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1440	-0-	-451	-0-	1434	2	6	9	Y	5	18	1			8
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1819	2	3	9	Y	3					11
03	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1904	2	3	9	Y	3					14
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1752	2	2	9	Y	2					16
05	1984	N	1608	-0-	-376	-0-	1607	2	1	9	Y	1					17
06	1860	N	1516	-0-	-344	-0-	1515	2	1	9	Y	1	15	1			3
07	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2141	2	1	9	Y	1					4
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1752	2	1	9	Y	1					5
09	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1559	2	2	9	Y	2					7
10	1860	N	1518	-0-	-342	-0-	1515	2	3	9	Y	3					10
11	1710	N	1523	-0-	-187	-0-	1520	2	3	9	Y	3					13
*12	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2192	2	4	9	Y	4					17

TOTAL GAS PROD: 20,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

HELBING, RUBY 25 WELL #: 5 RRCID -> 205949 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8616 - 8686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	928	-0-	-188	-0-	928	2	Y	-0-					-0-
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2	Y	-0-					-0-
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2	Y	-0-					-0-
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2	Y	-0-					-0-
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2	Y	-0-					-0-
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2	Y	-0-					-0-
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2	Y	-0-					-0-
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2	Y	-0-					-0-
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2	Y	-0-					-0-
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2	Y	-0-					-0-
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	1177	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY "27" WELL #: 7 RRCID -> 205973 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 6174 - 8891

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	8	1	133	2	N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	2	N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	19	1	308	2	N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	19	1	317	2	N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	2	N	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	19	1	516	2	N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	17	1	420	2	N	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	14	1	368	2	N	-0-					-0-
09	420	N	378	-0-	-42	-0-	16	1	362	2	N	-0-					-0-
10	434	N	388	-0-	-46	-0-	20	1	368	2	N	-0-					-0-
11	360	N	353	-0-	-7	-0-	18	1	335	2	N	-0-					-0-
12	403	N	399	-0-	-4	-0-	22	1	377	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HELBING, RUBY 26 WELL #: 5 RRCID -> 206142 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 6130 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1486	-0-	-405	-0-	1474	2	12	9	Y	11	36	1			17
02	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1819	2	9	9	Y	8					25
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1797	2	11	9	Y	10					35
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1641	2	6	9	Y	5					40
05	1953	N	1581	-0-	-372	-0-	1575	2	6	9	Y	5					45
06	1740	N	1558	-0-	-182	-0-	1555	2	3	9	Y	3	39	1			9
07	1705	N	1582	-0-	-123	-0-	1580	2	2	9	Y	2					11
08	1581	N	1545	-0-	-36	-0-	1542	2	3	9	Y	3					14
09	1560	N	1485	-0-	-75	-0-	1482	2	3	9	Y	3					17
10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1700	2	6	9	Y	5					22
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1586	2	7	9	Y	6					28
*12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1637	2	7	9	Y	6					34

TOTAL GAS PROD: 19,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

HELBING, RUBY 26 WELL #: 6 RRCID -> 207853 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6140 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1200	-0-	-257	-0-	1188	2	12	9	Y	11	32	1			16
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1389	2	9	9	Y	8					24
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1415	2	11	9	Y	10					34
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1331	2	6	9	Y	5					39
05	1519	N	1372	-0-	-147	-0-	1366	2	6	9	Y	5					44
06	1380	N	1314	-0-	-66	-0-	1311	2	3	9	Y	3	38	1			9
07	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	1333	2	2	9	Y	2					11
08	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	1348	2	3	9	Y	3					14
09	1320	N	1287	-0-	-33	-0-	1284	2	3	9	Y	3					17
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1329	2	6	9	Y	5					22
11	1320	N	1300	-0-	-20	-0-	1289	2	11	9	Y	10					32
12	1333	N	1308	-0-	-25	-0-	1298	2	10	9	Y	9					41

TOTAL GAS PROD: 15,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

HELBING, RUBY 26 WELL #: 7 RRCID -> 207907 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9212 PERF. 6425 - 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	961	N	741	-0-	-220	-0-	735	2	6	9	Y	5	18	1			8
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	898	2	6	9	Y	5					13
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	922	2	7	9	Y	6					19
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	860	2	4	9	Y	4					23
05	992	N	879	-0-	-113	-0-	876	2	3	9	Y	3					26
06	900	N	857	-0-	-43	-0-	855	2	2	9	Y	2	23	1			5
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	905	2	2	9	Y	2					7
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1020	2	3	9	Y	3					10
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	968	2	3	9	Y	3					13
10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	953	2	6	9	Y	5					18
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	900	2	7	9	Y	6					24
12	899	N	887	-0-	-12	-0-	880	2	7	9	Y	6					30

TOTAL GAS PROD: 10,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HELBING, RUBY 4 WELL #: 5 RRCID -> 208491 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	403	N	341	-0-	-62	-0-	19	1	322	2	N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	30	1	449	2	N	-0-					-0-
03	620	N	560	-0-	-60	-0-	33	1	527	2	N	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	33	1	536	2	N	-0-					-0-
05	527	N	391	-0-	-136	-0-	24	1	367	2	N	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	22	1	571	2	N	-0-					-0-
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	24	1	620	2	N	-0-					-0-
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	24	1	603	2	N	-0-					-0-
09	600	N	569	-0-	-31	-0-	24	1	545	2	N	-0-					-0-
10	651	N	597	-0-	-54	-0-	31	1	566	2	N	-0-					-0-
11	600	N	566	-0-	-34	-0-	30	1	536	2	N	-0-					-0-
*12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	34	1	594	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 25 WELL #: 6 RRCID -> 210711 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 8610 - 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	1054	N	844	-0-	-210	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
05	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-
06	1020	N	978	-0-	-42	-0-	978	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1009	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	957	-0-	-33	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
10	1023	N	996	-0-	-27	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	957	-0-	-3	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	985	-0-	-7	-0-	985	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2914	X	2123	-0-	-791	-0-	2112	2	11	9	Y	10	34	1			15
02	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2641	2	7	9	Y	6					21
03	2728	N	2690	-0-	-38	-0-	2682	2	8	9	Y	7					28
04	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	2755	2	3	9	Y	3					31
05	2914	N	2628	-0-	-286	-0-	2625	2	3	9	Y	3					34
06	2610	N	2446	-0-	-164	-0-	2444	2	2	9	Y	2	30	1			6
07	2697	N	2495	-0-	-202	-0-	2493	2	2	9	Y	2					8
08	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2798	2	3	9	Y	3					11
09	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2616	2	3	9	Y	3					14
10	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2532	2	4	9	Y	4					18
11	2610	N	2422	-0-	-188	-0-	2414	2	8	9	Y	7					25
12	2697	N	2330	-0-	-367	-0-	2323	2	7	9	Y	6					31

TOTAL GAS PROD: 30,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HELBING, RUBY 27 WELL #: 9 RRCID -> 211795 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 8744 - 8894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					-0-
12	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 27 WELL #: 10 RRCID -> 215496 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 6468 - 8868

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3103	-0-	-772	-0-	3103	2			Y	-0-					-0-
02	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			Y	-0-					-0-
03	3813	X	3704	-0-	-109	-0-	3704	2			Y	-0-					-0-
04	3690	X	3517	-0-	-173	-0-	3517	2			Y	-0-					-0-
05	3875	X	3544	-0-	-331	-0-	3544	2			Y	-0-					-0-
06	3750	X	3468	-0-	-282	-0-	3468	2			Y	-0-					-0-
07	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			Y	-0-					-0-
08	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	2			Y	-0-					-0-
09	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2			Y	-0-					-0-
10	3410	X	3334	-0-	-76	-0-	3334	2			Y	-0-					-0-
11	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			Y	-0-					-0-
12	3410	X	3396	-0-	-14	-0-	3396	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 23 WELL #: 4 RRCID -> 216799 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8815 - 9056

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	456	-0-	-71	-0-	456	2			N	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
03	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
05	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	2			N	-0-					-0-
06	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	2			N	-0-					-0-
07	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			N	-0-					-0-
08	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	2			N	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
10	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	2			N	-0-					-0-
11	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	2			N	-0-					-0-
12	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT (STRAWN, NORTH) //CONT.// 43675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	3069	X	2399	-0-	-670	-0-	2399	2			Y	-0-					-0-
02	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			Y	-0-					-0-
03	3069	X	3068	-0-	-1	-0-	3068	2			Y	-0-					-0-
04	2940	X	2884	-0-	-56	-0-	2884	2			Y	-0-					-0-
05	3069	X	2920	-0-	-149	-0-	2920	2			Y	-0-					-0-
06	2970	X	2800	-0-	-170	-0-	2800	2			Y	-0-					-0-
07	2914	X	2868	-0-	-46	-0-	2868	2			Y	-0-					-0-
08	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			Y	-0-					-0-
09	2820	X	2812	-0-	-8	-0-	2812	2			Y	-0-					-0-
10	2914	X	2890	-0-	-24	-0-	2890	2			Y	-0-					-0-
11	2820	N	2745	-0-	-75	-0-	2745	2			Y	-0-					-0-
12	2914	N	2503	-0-	-411	-0-	2503	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,841 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	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1465	-0-	-75	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	1587	-0-	-87	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
04	1620	N	1194	-0-	-426	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	628	-0-	-984	-0-	628	2			N	-0-					-0-
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1390	-0-	-170	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1348	-0-	-140	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
11	1410	N	1356	-0-	-54	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1391	-0-	-35	-0-	1391	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
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	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	217	N	199	-0-	-18	-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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 038570 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9078 - 9200

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

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

UNION PACIFIC WELL #: 8 L RRCID -> 039386 COMPL. DATE 02/08/1966 TOTAL DEPTH 9147 PERF. N/A

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

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

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-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
COUCH WELL #: 6-L RRCID -> 136732 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9127 - 9242

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

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

UNION PACIFIC "C" WELL #: 24 RRCID -> 139124 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 6167 - 9077

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

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	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
02	980	N	938	-0-	-42	-0-	938	3			N	-0-					-0-
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1062	-0-	-48	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	980	-0-	-136	-0-	980	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	858	-0-	-192	-0-	858	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	890	-0-	-195	-0-	890	3			N	-0-					-0-
11	960	N	939	-0-	-21	-0-	939	3			N	-0-					-0-
*12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNION PACIFIC WELL #: 26 RRCID -> 140184 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9172 - 9330

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

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

UNION PACIFIC WELL #: 27 RRCID -> 140186 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 6220 - 9230

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

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

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-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	240	N	212	-0-	-28	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 6 L RRCID -> 142461 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9245 - 9319

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	336	N	335	-0-	-1	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	360	N	252	-0-	-108	-0-	252	3			N	-0-					-0-
12	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEAN "26" WELL #: 6 L RRCID -> 145087 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9486 - 9524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	202	-0-	-15		-0-	202	3			N	-0-			-0-
02	196	N	194	-0-	-2		-0-	194	3			N	-0-			-0-
03	217	N	216	-0-	-1		-0-	216	3			N	-0-			-0-
04	210	N	190	-0-	-20		-0-	190	3			N	-0-			-0-
05	220	N	220	-0-	-0-		-0-	220	3			N	-0-			-0-
06	210	N	208	-0-	-2		-0-	208	3			N	-0-			-0-
07	209	N	209	-0-	-0-		-0-	209	3			N	-0-			-0-
08	217	N	200	-0-	-17		-0-	200	3			N	-0-			-0-
09	210	N	188	-0-	-22		-0-	188	3			N	-0-			-0-
10	217	N	195	-0-	-22		-0-	195	3			N	-0-			-0-
11	193	N	193	-0-	-0-		-0-	193	3			N	-0-			-0-
12	186	N	185	-0-	-1		-0-	185	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	43	-0-	-19		-0-	43	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	63	N	63	-0-	-0-		-0-	63	3			N	-0-			-0-
05	64	N	64	-0-	-0-		-0-	64	3			N	-0-			-0-
06	61	N	61	-0-	-0-		-0-	61	3			N	-0-			-0-
07	62	N	61	-0-	-1		-0-	61	3			N	-0-			-0-
08	62	N	57	-0-	-5		-0-	57	3			N	-0-			-0-
09	60	N	53	-0-	-7		-0-	53	3			N	-0-			-0-
10	62	N	54	-0-	-8		-0-	54	3			N	-0-			-0-
11	60	N	52	-0-	-8		-0-	52	3			N	-0-			-0-
12	62	N	52	-0-	-10		-0-	52	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 687 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)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	548	N	548	-0-	-0-		-0-	548	3			N	-0-			-0-
03	598	N	598	-0-	-0-		-0-	598	3			N	-0-			-0-
04	572	N	572	-0-	-0-		-0-	572	3			N	-0-			-0-
05	600	N	600	-0-	-0-		-0-	600	3			N	-0-			-0-
06	575	N	575	-0-	-0-		-0-	575	3			N	-0-			-0-
07	589	N	589	-0-	-0-		-0-	589	3			N	-0-			-0-
08	589	N	573	-0-	-16		-0-	573	3			N	-0-			-0-
09	570	N	553	-0-	-17		-0-	553	3			N	-0-			-0-
10	589	N	566	-0-	-23		-0-	566	3			N	-0-			-0-
11	544	N	544	-0-	-0-		-0-	544	3			N	-0-			-0-
12	558	N	444	-0-	-114		-0-	444	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEAN, VADA "31A" WELL #: 1 RRCID -> 152617 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9354 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 41-D RRCID -> 153047 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9168 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 950 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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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-

UNION PACIFIC WELL #: 40-D RRCID -> 154971 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9199 - 9550

01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	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	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,282 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-

BEAN "26" WELL #: 8D RRCID -> 155967 COMPL. DATE 08/27/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9386 - 9544

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2015 - PLUGGED 03/09/15

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

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNION PACIFIC "C" WELL #: 34D RRCID -> 155980 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9092 - 9250

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

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

UNION PACIFIC "C" WELL #: 33 D RRCID -> 156508 COMPL. DATE 08/27/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8915 - 8942

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 32 D RRCID -> 156511 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8922 - 9035

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
11	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	3			N	-0-					-0-
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-			-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	3		N	-0-			-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3		N	-0-			-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-			-0-
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3		N	-0-			-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 53 D RRCID -> 156857 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9370 - 9384

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

01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3		N	-0-			-0-
02	728	N	702	-0-	-26	-0-	702	3		N	-0-			-0-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3		N	-0-			-0-
04	780	N	770	-0-	-10	-0-	770	3		N	-0-			-0-
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3		N	-0-			-0-
06	780	N	754	-0-	-26	-0-	754	3		N	-0-			-0-
07	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	3		N	-0-			-0-
08	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	3		N	-0-			-0-
09	750	N	704	-0-	-46	-0-	704	3		N	-0-			-0-
10	775	N	724	-0-	-51	-0-	724	3		N	-0-			-0-
11	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	3		N	-0-			-0-
*12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HENDERSON, ROY "32" WELL #: 8 RRCID -> 158394 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11997 PERF. 9910 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	3			N	-0-					-0-
02	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
03	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	3			N	-0-					-0-
04	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	3			N	-0-					-0-
05	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3462	3			N	-0-					-0-
06	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	3			N	-0-					-0-
07	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	3815	3			N	-0-					-0-
08	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	3			N	-0-					-0-
09	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	3642	3			N	-0-					-0-
10	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
11	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
*12	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 56-D RRCID -> 158459 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9258 - 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-

UNION PACIFIC WELL #: 55-D RRCID -> 158475 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 9234 - 9290

01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HELBING "18" WELL #: 3D RRCID -> 158718 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8518 - 8673

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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	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	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,042 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(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	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	140	N	116	-0-	-24	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
COUCH WELL #: 9H RRCID -> 159998 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 12623 PERF. 9250 - 12623

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	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	3		N	-0-			-0-
02	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3		N	-0-			-0-
03	3410	X	3360	-0-	-50	-0-	3360	3		N	-0-			-0-
04	3300	X	3152	-0-	-148	-0-	3152	3		N	-0-			-0-
05	3410	X	3212	-0-	-198	-0-	3212	3		N	-0-			-0-
06	3300	X	3066	-0-	-234	-0-	3066	3		N	-0-			-0-
07	3379	X	3117	-0-	-262	-0-	3117	3		N	-0-			-0-
08	3348	X	3040	-0-	-308	-0-	3040	3		N	-0-			-0-
09	3150	X	2947	-0-	-203	-0-	2947	3		N	-0-			-0-
10	3224	X	3042	-0-	-182	-0-	3042	3		N	-0-			-0-
11	3060	X	3020	-0-	-40	-0-	3020	3		N	-0-			-0-
12	3131	X	2944	-0-	-187	-0-	2944	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 57H RRCID -> 160280 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 12036 PERF. 9725 - 11850

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	1767	N	1367	-0-	-400	-0-	1367	3		N	-0-			-0-
02	1624	N	1245	-0-	-379	-0-	1245	3		N	-0-			-0-
03	1674	N	1451	-0-	-223	-0-	1451	3		N	-0-			-0-
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3		N	-0-			-0-
05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3		N	-0-			-0-
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3		N	-0-			-0-
07	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	1611	3		N	-0-			-0-
08	1612	N	1608	-0-	-4	-0-	1608	3		N	-0-			-0-
09	1560	N	1528	-0-	-32	-0-	1528	3		N	-0-			-0-
10	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	1595	3		N	-0-			-0-
11	1560	N	1517	-0-	-43	-0-	1517	3		N	-0-			-0-
12	1581	N	1574	-0-	-7	-0-	1574	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,245 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. GAS LIFT (I)(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		-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-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	5613	3			N	-0-					-0-
02	5012	X	4920	-0-	-92	-0-	4920	3			N	-0-					-0-
03	5549	X	5509	-0-	-40	-0-	5509	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	5291	-0-	-79	-0-	5291	3			N	-0-					-0-
05	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	5558	3			N	-0-					-0-
06	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	5419	3			N	-0-					-0-
07	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	3			N	-0-					-0-
08	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	3			N	-0-					-0-
09	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	3			N	-0-					-0-
10	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	3			N	-0-					-0-
11	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	3			N	-0-					-0-
*12	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 68,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
02	1540	N	1424	-0-	-116	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
03	1798	N	1743	-0-	-55	-0-	1743	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1599	-0-	-141	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1588	-0-	-92	-0-	1588	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	1612	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1655	-0-	-19	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1589	-0-	-23	-0-	1589	3			N	-0-					-0-
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1622	-0-	-21	-0-	1622	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,535 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	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	3			N	-0-					-0-
02	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			N	-0-					-0-
03	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			N	-0-					-0-
04	2580	N	2015	-0-	-565	-0-	2015	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	2018	-0-	-90	-0-	2018	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1929	-0-	-21	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
07	2077	N	1982	-0-	-95	-0-	1982	3			N	-0-					-0-
08	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1846	-0-	-74	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1887	-0-	-97	-0-	1887	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1813	-0-	-167	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
*12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	279	N	94	-0-	-185	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, ROY "32" WELL #: 11H RRCID -> 162816 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 11773 PERF. 9900 - 11255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	372	N	266	-0-	-106	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	279	N	180	-0-	-99	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	360	N	321	-0-	-39	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
12	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

O.B.T.C. WELL #: 5-D RRCID -> 162875 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8342 - 8362

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

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

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNION PACIFIC "C" WELL #: 36H RRCID -> 163904 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8396 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	376	-0-	-151	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
05	682	N	436	-0-	-246	-0-	436	3			N	-0-					-0-
06	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	3			N	-0-					-0-
07	682	N	317	-0-	-365	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09	450	N	415	-0-	-35	-0-	415	3			N	-0-					-0-
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
*12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, VADA "31A" WELL #: 3H RRCID -> 164761 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 11759 PERF. 9560 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1073	-0-	-136	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	888	-0-	-383	-0-	888	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1146	-0-	-54	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	426	-0-	-752	-0-	426	3			N	-0-					-0-
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1088	-0-	-52	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1150	-0-	-350	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
*12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,378 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	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
12	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEAN "26" WELL #: 12H RRCID -> 165433 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 12639 PERF.11715 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2059	-0-		-793	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
02	2576	X	2077	-0-		-499	-0-	2077	3			N	-0-					-0-
03	2852	X	2414	-0-		-438	-0-	2414	3			N	-0-					-0-
04	2490	X	2251	-0-		-239	-0-	2251	3			N	-0-					-0-
05	2356	X	2182	-0-		-174	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
06	2340	X	2163	-0-		-177	-0-	2163	3			N	-0-					-0-
07	2418	X	2050	-0-		-368	-0-	2050	3			N	-0-					-0-
08	2418	X	2169	-0-		-249	-0-	2169	3			N	-0-					-0-
09	2250	X	1972	-0-		-278	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
10	2232	X	1875	-0-		-357	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
11	2160	X	1886	-0-		-274	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
12	2170	X	2131	-0-		-39	-0-	2131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "26" WELL #: 10H RRCID -> 165885 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9590 - 11355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	2730	-0-		-184	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
02	2592	X	2592	-0-		-0-	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
03	2875	X	2875	-0-		-0-	-0-	2875	3			N	-0-					-0-
04	2689	X	2689	-0-		-0-	-0-	2689	3			N	-0-					-0-
05	2883	X	2747	-0-		-136	-0-	2747	3			N	-0-					-0-
06	2790	X	2628	-0-		-162	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
07	2883	X	2691	-0-		-192	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2694	-0-		-189	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
09	2700	X	2573	-0-		-127	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
10	2759	X	2667	-0-		-92	-0-	2667	3			N	-0-					-0-
11	2640	X	2590	-0-		-50	-0-	2590	3			N	-0-					-0-
12	2697	X	2500	-0-		-197	-0-	2500	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,976 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. GAS	(I) LIFT(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	822	-0-		-170	-0-	822	3			N	-0-					-0-
02	840	N	772	-0-		-68	-0-	772	3			N	-0-					-0-
03	868	N	840	-0-		-28	-0-	840	3			N	-0-					-0-
04	810	N	801	-0-		-9	-0-	801	3			N	-0-					-0-
05	868	N	815	-0-		-53	-0-	815	3			N	-0-					-0-
06	810	N	783	-0-		-27	-0-	783	3			N	-0-					-0-
07	837	N	798	-0-		-39	-0-	798	3			N	-0-					-0-
08	806	N	778	-0-		-28	-0-	778	3			N	-0-					-0-
09	780	N	756	-0-		-24	-0-	756	3			N	-0-					-0-
10	806	N	779	-0-		-27	-0-	779	3			N	-0-					-0-
11	750	N	744	-0-		-6	-0-	744	3			N	-0-					-0-
12	775	N	755	-0-		-20	-0-	755	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1181	-0-	-51	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1260	-0-	-60	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1231	-0-	-29	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1214	-0-	-88	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1201	-0-	-29	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1205	-0-	-25	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	1226	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 36H RRCID -> 167159 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10120 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

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	3286	X	3192	-0-	-94	-0-	3192	3			N	-0-					-0-
02	2968	X	2432	-0-	-536	-0-	2432	3			N	-0-					-0-
03	3286	X	3090	-0-	-196	-0-	3090	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2883	-0-	-297	-0-	2883	3			N	-0-					-0-
05	3255	X	3138	-0-	-117	-0-	3138	3			N	-0-					-0-
06	3090	X	2842	-0-	-248	-0-	2842	3			N	-0-					-0-
07	3100	X	3017	-0-	-83	-0-	3017	3			N	-0-					-0-
08	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	3			N	-0-					-0-
09	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	3			N	-0-					-0-
10	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	3857	3			N	-0-					-0-
11	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	3			N	-0-					-0-
*12	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1054	N	82	-0-	-972	-0-	82	3		N	-0-			-0-
02	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3		N	-0-			-0-
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3		N	-0-			-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
05	1147	N	233	-0-	-914	-0-	233	3		N	-0-			-0-
06	1110	N	472	-0-	-638	-0-	472	3		N	-0-			-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3		N	-0-			-0-
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			-0-
11	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3		N	-0-			-0-
12	496	N	373	-0-	-123	-0-	373	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES-MILLER WELL #: 6-L RRCID -> 168617 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9604 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		N	-0-			-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3		N	-0-			-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,925 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	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	3		N	-0-			-0-
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	307	3		N	-0-			-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-
04	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	3		N	-0-			-0-
05	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	3		N	-0-			-0-
06	360	N	238	-0-	-122	-0-	238	3		N	-0-			-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
08	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	3		N	-0-			-0-
09	240	N	174	-0-	-66	-0-	174	3		N	-0-			-0-
10	248	N	65	-0-	-183	-0-	65	3		N	-0-			-0-
11	210	N	94	-0-	-116	-0-	94	3		N	-0-			-0-
12	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	3			N	-0-					-0-
02	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
03	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	3			N	-0-					-0-
05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	3			N	-0-					-0-
07	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					-0-
08	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
09	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
10	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					-0-
11	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-					-0-
12	2232	N	2124	-0-	-108	-0-	2124	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RIGGS 20 WELL #: 3 RRCID -> 169622 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9154 - 9172

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

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

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	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
02	1736	X	1459	-0-	-277	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
03	2170	X	1752	-0-	-418	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
04	2100	X	1792	-0-	-308	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
05	2170	X	1906	-0-	-264	-0-	1906	3			N	-0-					-0-
06	2040	X	1493	-0-	-547	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
07	1860	X	1637	-0-	-223	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
08	1891	X	1654	-0-	-237	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
09	1830	X	1678	-0-	-152	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
10	1891	X	1853	-0-	-38	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
11	1590	X	1519	-0-	-71	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
*12	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3		N	-0-			-0-
02	2940	X	2212	-0-	-728	-0-	2212	3		N	-0-			-0-
03	3255	X	2307	-0-	-948	-0-	2307	3		N	-0-			-0-
04	3150	X	2633	-0-	-517	-0-	2633	3		N	-0-			-0-
05	2728	X	2620	-0-	-108	-0-	2620	3		N	-0-			-0-
06	2430	X	1947	-0-	-483	-0-	1947	3		N	-0-			-0-
07	2728	X	1508	-0-	-1220	-0-	1508	3		N	-0-			-0-
08	2728	X	2285	-0-	-443	-0-	2285	3		N	-0-			-0-
09	2640	X	2385	-0-	-255	-0-	2385	3		N	-0-			-0-
10	2635	X	2269	-0-	-366	-0-	2269	3		N	-0-			-0-
11	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	3		N	-0-			-0-
12	2480	X	2145	-0-	-335	-0-	2145	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 38 RRCID -> 170616 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9220 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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 "E" WELL #: 2202H RRCID -> 170919 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 9385 PERF.10615 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	899	N	786	-0-	-113	-0-	786	3		N	-0-			-0-
02	812	N	689	-0-	-123	-0-	689	3		N	-0-			-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3		N	-0-			-0-
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3		N	-0-			-0-
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3		N	-0-			-0-
06	870	N	847	-0-	-23	-0-	847	3		N	-0-			-0-
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	3		N	-0-			-0-
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3		N	-0-			-0-
09	840	N	826	-0-	-14	-0-	826	3		N	-0-			-0-
10	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	3		N	-0-			-0-
11	840	N	837	-0-	-3	-0-	837	3		N	-0-			-0-
*12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,069 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
COUCH "E" WELL #: 3003H RRCID -> 172543 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 9145 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
*12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 30 WELL #: 2H RRCID -> 174229 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 9200 - 11475

01	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
02	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2819	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2951	-0-	-56	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2759	-0-	-151	-0-	2759	3			N	-0-					-0-
05	3131	X	2817	-0-	-314	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2550	-0-	-480	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
07	3131	X	2634	-0-	-497	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	2598	-0-	-347	-0-	2598	3			N	-0-					-0-
09	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-					-0-
10	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					-0-
11	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2786	3			N	-0-					-0-
12	2914	X	2715	-0-	-199	-0-	2715	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 79 RRCID -> 181448 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9260 - 9448

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
05	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	3			N	-0-					-0-
06	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	3			N	-0-					-0-
07	558	N	403	-0-	-155	-0-	403	3			N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-

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

DAVIDSON '14' WELL #: 6 RRCID -> 205461 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 7554 - 9009

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

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MILLER, ROY -2- WELL #: 1 RRCID -> 061585 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 9325 PERF. N/A

01	992	N	986	-0-	-6	-0-	986	2			N	-0-					-0-
02	924	N	886	-0-	-38	-0-	886	2			N	-0-					-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
04	960	N	952	-0-	-8	-0-	952	2			N	-0-					-0-
05	992	N	961	-0-	-31	-0-	961	2			N	-0-					-0-
06	960	N	930	-0-	-30	-0-	930	2			N	-0-					-0-
07	992	N	956	-0-	-36	-0-	956	2			N	-0-					-0-
08	961	N	924	-0-	-37	-0-	924	2			N	-0-					-0-
09	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					-0-
10	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	2			N	-0-					-0-
11	900	N	891	-0-	-9	-0-	891	2			N	-0-					-0-
12	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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

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-

COUCH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 069405 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 6409 - 9182

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

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

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

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

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	-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-

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-

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	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
02	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
04	2580	N	2207	-0-	-373	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
06	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
07	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
08	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
09	2700	N	2146	-0-	-554	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	2200	-0-	-156	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
*11	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
MCMULLAN, R. B. WELL #: 1 RRCID -> 220323 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9160 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	61	-0-	-125	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
04	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 6 RRCID -> 220391 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 6213 - 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	709	N	709	-0-	-0-	-0-	695	2	14	9	Y	13	19	1			11
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	754	2	12	9	Y	11					22
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	815	2	10	9	Y	9	19	1			12
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	503	2	8	9	Y	7					19
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	617	2	7	9	Y	6	18	1			7
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	329	2	8	9	Y	7					14
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	422	2	7	9	Y	6					20
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	498	2	6	9	Y	5	18	1			7
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	504	2	8	9	Y	7					14
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	469	2	8	9	Y	7					21
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	683	2	11	9	Y	10	18	1			13
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 6,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

MCMULLAN, R. B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 224553 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9234 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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-

SOGO III LLC 800311
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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,257 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	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			N	-0-					-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1255	-0-	-5	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1166	-0-	-105	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1100	-0-	-160	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
*12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
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-

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-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
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-

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-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
HELBING WELL #: 13 RRCID -> 169805 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6019 - 8488

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

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

HELBING WELL #: 14 RRCID -> 169809 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6038 - 8311

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

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

HELBING WELL #: 15 RRCID -> 169811 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 6037 - 8319

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

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

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
MCDONALD A WELL #: 15R RRCID -> 170662 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5959 - 8566

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

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

MCMULLAN 36 WELL #: 4R RRCID -> 171738 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 6026 - 8687

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

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

MCDONALD A WELL #: 14 RRCID -> 171771 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6119 - 8781

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

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

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
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-

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	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
02	952	N	824	-0-	-128	-0-	824	3			N	-0-					-0-
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
04	990	N	970	-0-	-20	-0-	970	3			N	-0-					-0-
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
06	990	N	989	-0-	-1	-0-	989	3			N	-0-					-0-
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-
09	990	N	941	-0-	-49	-0-	941	3			N	-0-					-0-
10	992	N	975	-0-	-17	-0-	975	3			N	-0-					-0-
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
*12	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 37 WELL #: 6 RRCID -> 184904 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6040 - 9108

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

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

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
MILLER, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 194282 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8818 - 8965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1013	-0-	-163	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1191	-0-	-69	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1023	-0-	-207	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
07	1240	N	1037	-0-	-203	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	942	-0-	-112	-0-	942	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	888	-0-	-132	-0-	888	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	874	-0-	-149	-0-	874	3			N	-0-					-0-
11	900	N	878	-0-	-22	-0-	878	3			N	-0-					-0-
12	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER. J.B. WELL #: 4 RRCID -> 205082 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8712 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	603	-0-	-48	-0-	603	3			N	-0-					-0-
02	560	N	514	-0-	-46	-0-	514	3			N	-0-					-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
06	630	N	570	-0-	-60	-0-	570	3			N	-0-					-0-
07	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	3			N	-0-					-0-
08	589	N	453	-0-	-136	-0-	453	3			N	-0-					-0-
09	570	N	470	-0-	-100	-0-	470	3			N	-0-					-0-
10	558	N	478	-0-	-80	-0-	478	3			N	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
*12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,486 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	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	95	1	1563	3	N	-0-					-0-
02	1540	N	1483	-0-	-57	-0-	85	1	1398	3	N	-0-					-0-
03	1798	N	1694	-0-	-104	-0-	97	1	1597	3	N	-0-					-0-
04	1590	N	1587	-0-	-3	-0-	91	1	1496	3	N	-0-					-0-
05	1643	N	969	-0-	-674	-0-	56	1	913	3	N	-0-					-0-
06	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	124	1	2025	3	N	-0-					-0-
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	95	1	1561	3	N	-0-					-0-
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	81	1	1331	3	N	-0-					-0-
09	1740	N	1659	-0-	-81	-0-	95	1	1564	3	N	-0-					-0-
10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	97	1	1595	3	N	-0-					-0-
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	95	1	1551	3	N	-0-					-0-
12	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	93	1	1521	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
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	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	63	1	1040	3	N	-0-			-0-
02	1036	N	943	-0-	-93	-0-	54	1	889	3	N	-0-			-0-
03	1333	N	1082	-0-	-251	-0-	62	1	1020	3	N	-0-			-0-
04	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	60	1	981	3	N	-0-			-0-
05	1054	N	654	-0-	-400	-0-	38	1	616	3	N	-0-			-0-
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	81	1	1321	3	N	-0-			-0-
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	68	1	1109	3	N	-0-			-0-
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	60	1	988	3	N	-0-			-0-
09	1410	N	1072	-0-	-338	-0-	62	1	1010	3	N	-0-			-0-
10	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	63	1	1029	3	N	-0-			-0-
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	59	1	963	3	N	-0-			-0-
12	1116	N	967	-0-	-149	-0-	56	1	911	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ "28" WELL #: 1 RRCID -> 218638 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9242 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		5723	-0-	5723	5723	329	1	5394	3	N	-0-			-0-
02	T. A.		4952	-0-	4952	10675	285	1	4667	3	N	-0-			-0-
03	T. A.		5478	-0-	5478	16153	315	1	5163	3	N	-0-			-0-
04	21239	X	5086	-0-	-16153	-0-	292	1	4794	3	N	-0-			-0-
05	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	179	1	2941	3	N	-0-			-0-
06	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	352	1	5762	3	N	-0-			-0-
07	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	350	1	5732	3	N	-0-			-0-
08	5487	X	5262	-0-	-225	-0-	303	1	4959	3	N	-0-			-0-
09	5700	X	5658	-0-	-42	-0-	325	1	5333	3	N	-0-			-0-
10	5890	X	5538	-0-	-352	-0-	318	1	5220	3	N	-0-			-0-
11	5700	X	5039	-0-	-661	-0-	290	1	4749	3	N	-0-			-0-
12	5890	X	4920	-0-	-970	-0-	283	1	4637	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 62,972 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	T. A.		3689	-0-	3689	3689	212	1	3477	3	N	-0-			-0-
02	T. A.		3085	-0-	3085	6774	177	1	2908	3	N	-0-			-0-
03	T. A.		3495	-0-	3495	10269	201	1	3294	3	N	-0-			-0-
04	13507	X	3238	-0-	-10269	-0-	186	1	3052	3	N	-0-			-0-
05	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	109	1	1782	3	N	-0-			-0-
06	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	238	1	3909	3	N	-0-			-0-
07	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	204	1	3349	3	N	-0-			-0-
08	3503	X	3304	-0-	-199	-0-	190	1	3114	3	N	-0-			-0-
09	3540	X	3394	-0-	-146	-0-	195	1	3199	3	N	-0-			-0-
10	3658	X	3392	-0-	-266	-0-	195	1	3197	3	N	-0-			-0-
11	3540	X	3215	-0-	-325	-0-	185	1	3030	3	N	-0-			-0-
12	3565	X	3179	-0-	-386	-0-	183	1	2996	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
SPGC "A" WELL #: 1 RRCID -> 018926 COMPL. DATE 06/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9004 - 9137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1007	-0-	-16	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
03	961	N	886	-0-	-75	-0-	886	2			N	-0-					-0-
04	960	N	828	-0-	-132	-0-	828	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	969	-0-	-54	-0-	969	2			N	-0-					-0-
06	870	N	644	-0-	-226	-0-	644	2			N	-0-					-0-
07	868	N	622	-0-	-246	-0-	622	2			N	-0-					-0-
08	961	N	699	-0-	-262	-0-	699	2			N	-0-					-0-
09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
12	806	N	711	-0-	-95	-0-	711	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPGC "B" WELL #: 2 RRCID -> 018927 COMPL. DATE 02/23/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9071 - 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	806	N	732	-0-	-74	-0-	732	2			N	-0-					-0-
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
03	806	N	716	-0-	-90	-0-	716	2			N	-0-					-0-
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
06	690	N	593	-0-	-97	-0-	593	2			N	-0-					-0-
07	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	2			N	-0-					-0-
08	806	N	651	-0-	-155	-0-	651	2			N	-0-					-0-
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
10	775	N	523	-0-	-252	-0-	523	2			N	-0-					-0-
11	630	N	444	-0-	-186	-0-	444	2			N	-0-					-0-
12	806	N	287	-0-	-519	-0-	287	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 2 T RRCID -> 034940 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	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					-0-
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1204	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			Y	-0-					-0-
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			Y	-0-					-0-
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
*12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			Y	-0-					6
02	56	N	13	-0-	-43	-0-	13	2			Y	-0-					6
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					6
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					6
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					6
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					6
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					6
08	13	N	10	-0-	-3	-0-	10	2			Y	-0-					6
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			Y	-0-					6
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					6
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					6
12	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	961	N	944	-0-	-17	-0-	944	2			Y	-0-					7
02	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	2			Y	-0-					7
03	992	N	692	-0-	-300	-0-	675	2	17	9	Y	15	15	8			7
04	900	N	660	-0-	-240	-0-	660	2			Y	-0-					7
05	930	N	354	-0-	-576	-0-	354	2			Y	-0-					7
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					7
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					7
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					7
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			Y	-0-					7
10	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			Y	-0-					7
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					7
*12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 9,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	713	N	412	-0-	-301	-0-	412	2			N	-0-					-0-
02	728	N	579	-0-	-149	-0-	579	2			N	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
05	651	N	536	-0-	-115	-0-	536	2			N	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
09	600	N	587	-0-	-13	-0-	587	2			N	-0-					-0-
10	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	2			N	-0-					-0-
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
*12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	2			N	-0-					14
02	224	N	172	-0-	-52	-0-	172	2			N	-0-					14
03	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					14
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					14
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					14
06	180	N	15	-0-	-165	-0-	11	2	4	9	N	4	4	8			14
07	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	2			N	-0-					14
08	217	N	12	-0-	-205	-0-	12	2			N	-0-					14
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					14
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					14
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 976 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1389	-0-	-130	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1540	-0-	-20	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1469	-0-	-19	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1115	-0-	-466	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1315	-0-	-142	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1485	-0-	-15	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1135	-0-	-415	-0-	1135	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,466 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	1116	N	996	-0-	-120	-0-	996	2			Y	-0-					6
02	1036	N	916	-0-	-120	-0-	916	2			Y	-0-					6
03	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	1038	2			Y	-0-					6
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					6
05	1023	N	689	-0-	-334	-0-	689	2			Y	-0-					6
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					6
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					6
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-					6
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					6
10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					6
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			Y	-0-					6
*12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 13,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2		N	-0-			-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		N	-0-			-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-			-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2		N	-0-			-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		N	-0-			-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2		N	-0-			-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2		N	-0-			-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2		N	-0-			-0-
11	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	2		N	-0-			-0-
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2		N	-0-			-0-
02	700	N	448	-0-	-252	-0-	448	2		N	-0-			-0-
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2		N	-0-			-0-
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-			-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-			-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2		N	-0-			-0-
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-			-0-
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2		N	-0-			-0-
09	750	N	575	-0-	-175	-0-	575	2		N	-0-			-0-
10	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	2		N	-0-			-0-
11	690	N	652	-0-	-38	-0-	652	2		N	-0-			-0-
*12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,017 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	1333	N	1179	-0-	-154	-0-	1179	2		N	-0-			-0-
02	1288	N	1245	-0-	-43	-0-	1245	2		N	-0-			-0-
03	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	1097	2		N	-0-			-0-
04	1140	N	1079	-0-	-61	-0-	1079	2		N	-0-			-0-
05	1364	N	1245	-0-	-119	-0-	1245	2		N	-0-			-0-
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2		N	-0-			-0-
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2		N	-0-			-0-
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2		N	-0-			-0-
09	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2		N	-0-			-0-
10	1426	N	1422	-0-	-4	-0-	1422	2		N	-0-			-0-
11	1380	N	1232	-0-	-148	-0-	1232	2		N	-0-			-0-
12	1426	N	1260	-0-	-166	-0-	1260	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
04	330	N	175	-0-	-155	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
06	330	N	239	-0-	-91	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
08	341	N	170	-0-	-171	-0-	170	2			N	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,260 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	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	2			N	-0-					-0-
02	672	N	542	-0-	-130	-0-	542	2			N	-0-					-0-
03	682	N	638	-0-	-44	-0-	638	2			N	-0-					-0-
04	600	N	595	-0-	-5	-0-	595	2			N	-0-					-0-
05	589	N	529	-0-	-60	-0-	529	2			N	-0-					-0-
06	630	N	551	-0-	-79	-0-	551	2			N	-0-					-0-
07	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
11	570	N	507	-0-	-63	-0-	507	2			N	-0-					-0-
*12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1183	-0-	-189	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1593	-0-	-50	-0-	1593	2			N	-0-					-0-
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1483	-0-	-17	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
10	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
11	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
*12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	2			N	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
05	527	N	379	-0-	-148	-0-	379	2			N	-0-					-0-
06	600	N	241	-0-	-359	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	558	N	359	-0-	-199	-0-	359	2			N	-0-					-0-
08	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
10	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
*12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,686 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-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1169	-0-	-121	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1200	-0-	-102	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1121	-0-	-79	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
11	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
*12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	2			Y	-0-					8
02	476	N	376	-0-	-100	-0-	376	2			Y	-0-					8
03	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	2			Y	-0-					8
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					8
05	403	N	267	-0-	-136	-0-	267	2			Y	-0-					8
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					8
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					8
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					8
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					8
10	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			Y	-0-					8
11	540	N	444	-0-	-96	-0-	444	2			Y	-0-					8
12	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 5,565 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	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
*12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	2			N	-0-					-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	364	N	342	-0-	-22	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	2			N	-0-					-0-
04	330	N	281	-0-	-49	-0-	281	2			N	-0-					-0-
05	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
08	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-					-0-
09	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	2			N	-0-					-0-
10	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
*12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,793 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	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
02	980	N	954	-0-	-26	-0-	954	2			N	-0-					-0-
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	912	-0-	-142	-0-	912	2			N	-0-					-0-
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	846	-0-	-208	-0-	846	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	979	-0-	-71	-0-	979	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	1032	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

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

HENDERSON 27 WELL #: 1 RRCID -> 163544 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 11686 PERF. 9282 - 11686

01	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	3			N	-0-					-0-
02	3752	X	2774	-0-	-978	-0-	2774	3			N	-0-					-0-
03	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4226	3			N	-0-					-0-
04	4020	X	3534	-0-	-486	-0-	3534	3			N	-0-					-0-
05	4154	X	3840	-0-	-314	-0-	3840	3			N	-0-					-0-
06	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	3			N	-0-					-0-
07	4216	X	3904	-0-	-312	-0-	3900	3	4	9	N	4	2	1			2
08	4216	X	3550	-0-	-666	-0-	3540	3	10	9	N	9	2	1	6	8	3
09	4110	X	3041	-0-	-1069	-0-	3037	3	4	9	N	4	5	1			2
10	4247	X	3649	-0-	-598	-0-	3643	3	6	9	N	5	5	1			2
11	4110	X	3283	-0-	-827	-0-	3277	3	6	9	N	5	5	1			2
12	3906	X	3756	-0-	-150	-0-	3748	3	8	9	N	7	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 44,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

SPGC "B" WELL #: 22 RRCID -> 182416 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9268 - 9398

01	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	2			N	-0-					-0-
02	308	N	206	-0-	-102	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
06	360	N	259	-0-	-101	-0-	259	2			N	-0-					-0-
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
11	330	N	274	-0-	-56	-0-	274	2			N	-0-					-0-
12	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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	620	N	302	-0-	-318	-0-	24	1	278	2	N	-0-			-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	59	1	408	2	N	-0-			-0-
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	148	1	572	2	N	-0-			-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	162	1	561	2	N	-0-			-0-
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	184	1	634	2	N	-0-			-0-
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	172	1	592	2	N	-0-			-0-
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	174	1	626	2	N	-0-			-0-
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	186	1	640	2	N	-0-			-0-
09	750	N	452	-0-	-298	-0-	81	1	371	2	N	-0-			-0-
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	207	1	761	2	N	-0-			-0-
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	161	1	654	2	N	-0-			-0-
*12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	125	1	582	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			N	-0-			-0-
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-			-0-
03	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	1527	2			N	-0-			-0-
04	1710	N	1405	-0-	-305	-0-	1405	3			N	-0-			-0-
05	1674	N	1547	-0-	-127	-0-	1547	2			N	-0-			-0-
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-			-0-
07	1457	N	1411	-0-	-46	-0-	1411	2			N	-0-			-0-
08	1550	N	1391	-0-	-159	-0-	1391	2			N	-0-			-0-
09	1560	N	1459	-0-	-101	-0-	1459	2			N	-0-			-0-
10	1426	N	1332	-0-	-94	-0-	1332	2			N	-0-			-0-
11	1350	N	1344	-0-	-6	-0-	1344	2			N	-0-			-0-
12	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	1517	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,754 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	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	1234	3			N	-0-			-0-
02	1120	N	978	-0-	-142	-0-	978	3			N	-0-			-0-
03	1178	N	998	-0-	-180	-0-	998	2			N	-0-			-0-
04	1200	N	903	-0-	-297	-0-	903	3			N	-0-			-0-
05	1085	N	888	-0-	-197	-0-	888	3			N	-0-			-0-
06	960	N	811	-0-	-149	-0-	811	2			N	-0-			-0-
07	930	N	809	-0-	-121	-0-	809	2			N	-0-			-0-
08	899	N	773	-0-	-126	-0-	773	2			N	-0-			-0-
09	810	N	722	-0-	-88	-0-	722	2			N	-0-			-0-
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-			-0-
11	750	N	681	-0-	-69	-0-	681	2			N	-0-			-0-
*12	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-BAGGETT, W. (STRAWN) //CONT.// 43679 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	868	N	844	-0-	-24	-0-	844	3			N	-0-					-0-
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
03	713	N	650	-0-	-63	-0-	650	3			N	-0-					-0-
04	810	N	743	-0-	-67	-0-	743	3			N	-0-					-0-
05	961	N	641	-0-	-320	-0-	641	3			N	-0-					-0-
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
07	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	3			N	-0-					-0-
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
09	870	N	776	-0-	-94	-0-	776	3			N	-0-					-0-
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
*12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,495 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	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	196	N	112	-0-	-84	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	155	N	31	-0-	-124	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUPPLER (ELLENBURGER) //CONT.// 43753 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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

01	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3		Y	-0-			-0-
02	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3		Y	-0-			-0-
03	1798 N	1555	-0-	-243	-0-	1555	3		Y	-0-			-0-
04	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3		Y	-0-			-0-
05	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3		Y	-0-			-0-
06	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3		Y	-0-			-0-
07	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3		Y	-0-			-0-
08	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3		Y	-0-			-0-
09	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3		Y	-0-			-0-
10	1612 N	1610	-0-	-2	-0-	1610	3		Y	-0-			-0-
11	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3		Y	-0-			-0-
12	1612 N	868	-0-	-744	-0-	868	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

I. A. B. UNIT WELL #: 705 RRCID -> 049541 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 4813 - 5370

01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	3		Y	-0-			-0-
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3		Y	-0-			-0-
03	930 N	877	-0-	-53	-0-	877	3		Y	-0-			-0-
04	900 N	831	-0-	-69	-0-	831	3		Y	-0-			-0-
05	868 N	853	-0-	-15	-0-	853	3		Y	-0-			-0-
06	840 N	807	-0-	-33	-0-	807	3		Y	-0-			-0-
07	868 N	830	-0-	-38	-0-	830	3		Y	-0-			-0-
08	868 N	833	-0-	-35	-0-	833	3		Y	-0-			-0-
09	810 N	800	-0-	-10	-0-	800	3		Y	-0-			-0-
10	837 N	819	-0-	-18	-0-	819	3		Y	-0-			-0-
11	810 N	674	-0-	-136	-0-	674	3		Y	-0-			-0-
*12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

I. A. B. (MENIELLE PENN, UPPER) //CONT.// 44042 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			Y	-0-					-0-
02	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			Y	-0-					-0-
03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			Y	-0-					-0-
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			Y	-0-					-0-
05	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1758	-0-	-12	-0-	1758	3			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1778	-0-	-51	-0-	1778	3			Y	-0-					-0-
08	1829	N	1745	-0-	-84	-0-	1745	3			Y	-0-					-0-
09	1770	N	1647	-0-	-123	-0-	1647	3			Y	-0-					-0-
10	1767	N	1737	-0-	-30	-0-	1737	3			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1671	-0-	-9	-0-	1671	3			Y	-0-					-0-
*12	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,982 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 08/03/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5826 - 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	2100	N	2548	-0-	448	2076	2548	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2570	-0-	-230	1846	2570	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2856	-0-	-244	1602	2855	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	3000	N	2780	-0-	-220	1382	2780	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	2861	-0-	-239	1143	2861	3			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2614	-0-	-386	757	2614	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2501	-0-	-599	158	2501	3			Y	-0-					-0-
08	2852	N	2344	-0-	-508	-0-	2344	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	3077	-0-	77	77	3077	3			Y	-0-					-0-
10	3086	N	3009	-0-	-77	-0-	3009	3			Y	-0-					-0-
11	2280	N	2095	-0-	-185	-0-	2095	3			Y	-0-					-0-
*12	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	4691	3	463	9	Y	421	395	1			26

TOTAL GAS PROD: 34,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

IMMELMAN (GRAYBURG) 44326 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
GIDDINGS ESTATE FEE "H" WELL #: 3321 RRCID -> 125853 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4260 - 4260

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2015 - PLUGGED 02/09/15

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

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

01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

UNIVERSITY "1" WELL #: 2 RRCID -> 203421 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7310 - 7682

01	341	X	246	-0-	-95	-0-	246	2			N	-0-					54
02	308	X	211	-0-	-97	-0-	211	2			N	-0-					54
03	341	X	118	-0-	-223	-0-	118	2			N	-0-					54
04	360	X	186	-0-	-174	-0-	186	2			N	-0-					54
05	372	X	224	-0-	-148	-0-	224	2			N	-0-					54
06	240	X	198	-0-	-42	-0-	198	2			N	-0-					54
07	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					54
08	298	X	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					54
09	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					54
10	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					54
11	300	X	253	-0-	-47	-0-	253	2			N	-0-					54
12	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					54

TOTAL GAS PROD: 2,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
INGHAM "47" WELL #: 1 U RRCID -> 084690 COMPL. DATE 03/04/1979 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 6656 - 6754

01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
02	756	N	553	-0-	-203	-0-	553	2			N	-0-					-0-
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
06	870	N	804	-0-	-66	-0-	804	2			N	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
08	837	N	813	-0-	-24	-0-	813	2			N	-0-					-0-
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
*11	780	N	743	-0-	-37	-0-	743	2			N	-0-					-0-
12	868	N	791	-0-	-77	-0-	791	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (CANYON 6400) //CONT.// 44558 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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	837	N	660	-0-	-177	-0-	660	2			Y	-0-					3
02	700	N	616	-0-	-84	-0-	616	2			Y	-0-					3
03	775	N	706	-0-	-69	-0-	706	2			Y	-0-					3
04	630	N	540	-0-	-90	-0-	540	2			Y	-0-					3
05	682	N	570	-0-	-112	-0-	570	2			Y	-0-					3
06	690	N	571	-0-	-119	-0-	571	2			Y	-0-					3
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					3
08	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	2			Y	-0-					3
09	570	N	520	-0-	-50	-0-	520	2			Y	-0-					3
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					3
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					3
*12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 7,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					9
02	1484	N	1235	-0-	-249	-0-	1235	2			Y	-0-					9
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			Y	-0-					9
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					9
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					9
06	1500	N	1477	-0-	-23	-0-	1477	2			Y	-0-					9
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-					9
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-					9
09	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			Y	-0-					9
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			Y	-0-					9
11	1620	N	1586	-0-	-34	-0-	1586	2			Y	-0-					9
*12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 18,971 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	T. A.		-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-

INGHAM (CANYON 6400) //CONT.// 44558 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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	1674	X	1503	-0-	-171	-0-	1503	2			N	-0-					196
02	1512	X	1123	-0-	-389	-0-	1123	2			N	-0-					196
03	1674	X	1548	-0-	-126	-0-	1548	2			N	-0-					196
04	1470	X	1353	-0-	-117	-0-	1353	2			N	-0-					196
05	1488	X	1487	-0-	-1	-0-	1487	2			N	-0-					196
06	1500	X	1451	-0-	-49	-0-	1451	2			N	-0-					196
07	1550	X	1502	-0-	-48	-0-	1502	2			N	-0-					196
08	1550	X	1444	-0-	-106	-0-	1444	2			N	-0-					196
09	1440	X	1338	-0-	-102	-0-	1338	2			N	-0-					196
10	1488	X	1387	-0-	-101	-0-	1387	2			N	-0-					196
11	1440	X	1281	-0-	-159	-0-	1281	2			N	-0-					196
12	1488	X	1340	-0-	-148	-0-	1340	2			N	-0-					196

TOTAL GAS PROD: 16,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	651	X	619	-0-	-32	-0-	619	2			N	-0-					44
02	672	X	569	-0-	-103	-0-	569	2			N	-0-					44
03	744	X	669	-0-	-75	-0-	669	2			N	-0-					44
04	720	X	515	-0-	-205	-0-	515	2			N	-0-					44
05	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					44
06	660	X	638	-0-	-22	-0-	638	2			N	-0-					44
07	710	X	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					44
08	713	X	667	-0-	-46	-0-	667	2			N	-0-					44
09	690	X	649	-0-	-41	-0-	649	2			N	-0-					44
10	713	X	602	-0-	-111	-0-	602	2			N	-0-					44
11	690	X	608	-0-	-82	-0-	608	2			N	-0-					44
12	713	X	437	-0-	-276	-0-	437	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 7,399 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	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	364	N	270	-0-	-94	-0-	270	2			N	-0-					-0-
03	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
07	620	N	405	-0-	-215	-0-	405	2			N	-0-					-0-
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
09	570	N	289	-0-	-281	-0-	289	2			N	-0-					-0-
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
11	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	2			N	-0-					-0-
*12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (CANYON 6400) //CONT.// 44558 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY 14-29 WELL #: 2 RRCID -> 132411 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6874 - 7305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	2		N	-0-			-0-
02	84	N	24	-0-	-60	-0-	24	2		N	-0-			-0-
03	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2		N	-0-			-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2		N	-0-			-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2		N	-0-			-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-			-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		N	-0-			-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			-0-

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

UNIVERSITY 14-29 "A" WELL #: 1 RRCID -> 132412 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 6816 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2		N	-0-			-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-			-0-
03	620	N	528	-0-	-92	-0-	528	2		N	-0-			-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2		N	-0-			-0-
05	527	N	393	-0-	-134	-0-	393	2		N	-0-			-0-
06	510	N	176	-0-	-334	-0-	176	2		N	-0-			-0-
07	837	N	258	-0-	-579	-0-	258	2		N	-0-			-0-
08	403	N	295	-0-	-108	-0-	295	2		N	-0-			-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		N	-0-			-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2		N	-0-			-0-
*12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,129 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	1660	-0-	-231	-0-	1660	2		N	-0-			-0-
02	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2		N	-0-			-0-
03	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2		N	-0-			-0-
04	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2		N	-0-			-0-
05	1953	X	1305	-0-	-648	-0-	1305	2		N	-0-			-0-
06	1890	X	1004	-0-	-886	-0-	1004	2		N	-0-			-0-
07	1953	X	1074	-0-	-879	-0-	1074	2		N	-0-			-0-
08	1922	X	1230	-0-	-692	-0-	1230	2		N	-0-			-0-
09	1620	X	1150	-0-	-470	-0-	1150	2		N	-0-			-0-
10	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2		N	-0-			-0-
11	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2		N	-0-			-0-
*12	1777	X	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,421 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
*12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,130 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	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					14
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					14
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					14
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					14
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					14
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					14
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					14
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					14
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					14
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					14
*11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 5,754 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	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					18
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					18
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					18
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					18
05	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	2			N	-0-					18
06	750	N	570	-0-	-180	-0-	570	2			N	-0-					18
07	651	N	537	-0-	-114	-0-	537	2			N	-0-					18
08	589	N	411	-0-	-178	-0-	411	2			N	-0-					18
09	570	N	439	-0-	-131	-0-	439	2			N	-0-					18
10	527	N	423	-0-	-104	-0-	423	2			N	-0-					18
*11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 5,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					17
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					17
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					17
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					17
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					17
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					17
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					17
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					17
09	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					17
10	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					17
*11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 11,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODESSA ETAL WELL #: 101 RRCID -> 083548 COMPL. DATE 06/19/1979 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8108 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	336	N	72	-0-	-264	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
07	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	2			N	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
*11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,675 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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					-0-
09	300	N	38	-0-	-262	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	310	N	154	-0-	-156	-0-	154	2			N	-0-					-0-
11	300	N	148	-0-	-152	-0-	148	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

INGHAM "45" WELL #: 1 RRCID -> 094415 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 9377 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
09	120	N	38	-0-	-82	-0-	38	2			N	-0-					-0-
10	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,217 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-

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
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	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	2			N	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
*11	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-					-0-
02	616	N	534	-0-	-82	-0-	534	2			N	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
08	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	2			N	-0-					-0-
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
*11	660	N	634	-0-	-26	-0-	634	2			N	-0-					-0-
*12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,004 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	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	962	-0-	-130	-0-	962	2			N	-0-					-0-
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1126	-0-	-74	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1132	-0-	-77	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1120	-0-	-20	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
*11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
*12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY //CONT.// 328780
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	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1492	-0-	-244	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
04	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1852	-0-	-8	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1880	-0-	-42	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
08	1922	N	1873	-0-	-49	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
*11	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1890	-0-	-1	-0-	1890	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2306	-0-	-50	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1871	-0-	-257	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2233	-0-	-47	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
07	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
08	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					-0-
09	2220	N	2196	-0-	-24	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
10	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
*11	2310	N	2203	-0-	-107	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2206	-0-	-57	-0-	2206	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,906 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	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
02	616	N	561	-0-	-55	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
06	660	N	600	-0-	-60	-0-	600	2			N	-0-					-0-
07	682	N	579	-0-	-103	-0-	579	2			N	-0-					-0-
08	651	N	570	-0-	-81	-0-	570	2			N	-0-					-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
*11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
*12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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-

STATE UNIVERSITY "ET" WELL #: 1 RRCID -> 197640 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8239 - 8300

	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	439	-0-	-119	-0-	439	2			Y	-0-					3
02	476	N	411	-0-	-65	-0-	411	2			Y	-0-					3
03	558	N	471	-0-	-87	-0-	471	2			Y	-0-					3
04	420	N	361	-0-	-59	-0-	361	2			Y	-0-					3
05	465	N	380	-0-	-85	-0-	380	2			Y	-0-					3
06	450	N	381	-0-	-69	-0-	381	2			Y	-0-					3
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					3
08	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			Y	-0-					3
09	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	2			Y	-0-					3
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					3
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					3
*12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 4,806 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

	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-					20
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	15	1	888	3	N	-0-					20
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	20	1	900	3	N	-0-					20
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	14	1	366	3	N	-0-					20
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	26	1	1044	3	N	-0-					20
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	33	1	1394	3	N	-0-					20
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	33	1	1397	3	N	-0-					20
08	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	34	1	1513	3	N	-0-					20
09	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	37	1	1633	3	N	-0-					20
10	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	32	1	1333	3	N	-0-					20
11	1500	N	1392	-0-	-108	-0-	33	1	1359	3	N	-0-					20
12	1736	N	1436	-0-	-300	-0-	33	1	1403	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 13,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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-

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
INGHAM "5" WELL #: 1 RRCID -> 094067 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 8086 - 8357

01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					75
02	1176	N	1108	-0-	-68	-0-	1108	2			N	-0-					75
03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					75
04	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					75
05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					75
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					75
07	1550	N	1460	-0-	-90	-0-	1460	2			N	-0-					75
08	1550	N	1465	-0-	-85	-0-	1465	2			N	-0-					75
09	1470	N	1445	-0-	-25	-0-	1445	2			N	-0-					75
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					75
11	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					75
*12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 17,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PRIMAL ENERGY CORPORATION 677741
UNIVERSITY "13" WELL #: 1 RRCID -> 069261 COMPL. DATE 11/23/1976 TOTAL DEPTH 7831 PERF. N/A

01	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-					35
02	2072	N	1695	-0-	-377	-0-	1695	2			N	-0-					35
03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					35
04	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					35
05	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-					35
06	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-					35
07	2294	N	2217	-0-	-77	-0-	2217	2			N	-0-					35
08	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					35
09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					35
10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			N	-0-					35
11	2220	N	2149	-0-	-71	-0-	2149	3			N	-0-					35
*12	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 27,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STRATA OPERATING, INC. 825445
UNIVERSITY -M- WELL #: 1 RRCID -> 018938 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6967 - 7043

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

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

THOMPSON, J. CLEO 855610
INGHAM ESTATE WELL #: 2A RRCID -> 106196 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7873 - 7994

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2013 - PLUGGED 10-10-2013

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

INGHAM C WELL #: 1 RRCID -> 106588 COMPL. DATE 06/14/1983 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7635 - 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	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	49	-0-	-63	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	57	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	59	-0-	-31	-0-	52	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 734 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

INGHAM B WELL #: 1 RRCID -> 106911 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7623 - 8059

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	110	-0-	-58	-0-	108	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	217	N	114	-0-	-103	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	3	1	9	Y	1					1
08	186	N	147	-0-	-39	-0-	141	3	6	9	Y	5	2	8			4
09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	151	3	2	9	Y	2					6
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	137	3	2	9	Y	2					8
11	150	N	108	-0-	-42	-0-	105	3	3	9	Y	3					11
12	155	N	109	-0-	-46	-0-	106	3	3	9	Y	3					14

TOTAL GAS PROD: 1,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
INGHAM 22 WELL #: 1 RRCID -> 219401 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8380 - 8422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	190	-0-	-120	-0-	171	3	19	9	Y	17	11	8			130
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	189	3	4	9	Y	4					134
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	183	3	24	9	Y	22	14	8			142
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	228	3	21	9	Y	19	12	8			149
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	227	3	11	9	Y	10	4	8			155
06	210	N	147	-0-	-63	-0-	137	3	10	9	Y	9	7	8			157
07	248	N	111	-0-	-137	-0-	110	3	1	9	Y	1					158
08	248	N	128	-0-	-120	-0-	128	3			Y	-0-					158
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					158
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	116	3	2	9	Y	2	2	8			158
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					158
12	217	N	123	-0-	-94	-0-	123	3			Y	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 2,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
ODESSA ETAL WELL #: 401 RRCID -> 080559 COMPL. DATE 12/23/1978 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8232 - 8304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	676	-0-	-161	-0-	676	3			N	-0-					156
02	700	N	532	-0-	-168	-0-	532	3			N	-0-					156
03	775	N	677	-0-	-98	-0-	677	3			N	-0-					156
04	660	N	641	-0-	-19	-0-	641	3			N	-0-					156
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					156
06	660	N	603	-0-	-57	-0-	603	3			N	-0-					156
*07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					156
*08	651	N	550	-0-	-101	-0-	550	3			N	-0-					156
*09	600	N	480	-0-	-120	-0-	480	3			N	-0-					156
*10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					156
*11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					156
*12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					156

TOTAL GAS PROD: 6,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ODESSA ETAL WELL #: 201 RRCID -> 082327 COMPL. DATE 04/08/1979 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8262 - 8306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	3			N	-0-					40
02	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	3			N	-0-					40
03	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3			N	-0-					40
04	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					40
05	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					40
06	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	3			N	-0-					40
*07	2604	X	1468	-0-	-1136	-0-	1468	3			N	-0-					40
*08	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			N	-0-					40
*09	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	3540	3			N	-0-					40
*10	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3563	3			N	-0-					40
*11	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			N	-0-					40
*12	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 38,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	2			N	-0-					-0-
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					-0-
08	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					-0-
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					-0-
12	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	280	N	244	-0-	-36	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	496	N	45	-0-	-451	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	589	N	104	-0-	-485	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	210	N	118	-0-	-92	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,671 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-

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
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	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
02	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
03	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	460	-0-	-890	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	349	-0-	-1046	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	253	-0-	-1097	-0-	253	2			N	-0-					-0-
07	465	N	296	-0-	-169	-0-	296	2			N	-0-					-0-
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-					-0-
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
*12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 22-29 WELL #: 2 RRCID -> 090831 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 7705 - 7971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1066	-0-	-14	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	805	-0-	-528	-0-	805	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	560	-0-	-700	-0-	560	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	530	-0-	-586	-0-	530	2			N	-0-					-0-
08	806	N	607	-0-	-199	-0-	607	2			N	-0-					-0-
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
11	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
*12	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 23-29 WELL #: 1 RRCID -> 090833 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 7902 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
11	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
*12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (DEVONIAN) //CONT.// 44558 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY 23-29 WELL #: 2 RRCID -> 090834 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7954 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	120	N	25	-0-	-95	-0-	25	2			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-					-0-

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

XOG OPERATING LLC 945921
MILLSPAUGH WELL #: 3901 RRCID -> 141309 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7612 - 7634

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			Y	-0-					2
02	420	N	343	-0-	-77	-0-	343	3			Y	-0-					2
03	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	3			Y	-0-					2
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					2
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					2
06	480	N	383	-0-	-97	-0-	383	3			Y	-0-					2
07	558	N	480	-0-	-78	-0-	480	3			Y	-0-					2
08	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			Y	-0-					2
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					2
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					2
11	420	N	271	-0-	-149	-0-	271	3			Y	-0-					2
12	403	N	152	-0-	-251	-0-	152	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,904 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	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	9	-0-	-21 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	50	N	50	-0-	-0- B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6 B	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	72	N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	22	-0-	-38 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
10	93	N	58	-0-	-35 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	90	N	62	-0-	-28 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 703 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	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	30	-0-	-60 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	124	N	79	-0-	-45 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	120	N	85	-0-	-35 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
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	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	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	9	-0-	-21 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	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	9	-0-	-21 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 277 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	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0- B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9 B	-0-	51	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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	16	-0-	-44 B	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20 B	-0-	42	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: 506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
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	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	106	N	106	-0-	-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0- B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	107	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0- B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*11	91	N	91	-0-	-0- B	-0-	91	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	151	N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1 B	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0- B	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	150	N	46	-0-	-104 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	186	N	121	-0-	-65 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	180	N	130	-0-	-50 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,472 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	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	84	N	46	-0-	-38 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0- B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0- B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	20	-0-	-40 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	93	N	53	-0-	-40 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
11	90	N	57	-0-	-33 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
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	154	N	154	-0-	-0-	B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	224	N	155	-0-	-69	B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	222	N	222	-0-	-0-	B	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	2			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	68	-0-	-142	B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	279	N	177	-0-	-102	B	-0-	177	2			N	-0-					-0-
11	270	N	191	-0-	-79	B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	144	N	144	-0-	-0-	B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
02	196	N	145	-0-	-51	B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	207	N	207	-0-	-0-	B	-0-	207	2			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	210	N	63	-0-	-147	B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	248	N	165	-0-	-83	B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	240	N	178	-0-	-62	B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,017 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	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	2			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	228	N	228	-0-	-0-	B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	B	-0-	230	2			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	240	N	70	-0-	-170	B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	279	N	182	-0-	-97	B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	270	N	196	-0-	-74	B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
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	54	N	54	-0-	-0-	B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	78	N	78	-0-	-0-	B	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	90	N	24	-0-	-66	B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	93	N	62	-0-	-31	B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	90	N	67	-0-	-23	B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	81	N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
02	112	N	81	-0-	-31	B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	116	N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	35	-0-	-85	B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	155	N	93	-0-	-62	B	-0-	93	2			N	-0-					-0-
11	150	N	100	-0-	-50	B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,130 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	44	N	44	-0-	-0-	B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	20	-0-	-40	B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	93	N	54	-0-	-39	B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	90	N	55	-0-	-35	B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
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	199	N	199	-0-	-0- B	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0- B	-0-	283	2			N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	353	2			N	-0-					-0-
08	365	N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	270	N	88	-0-	-182 B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	341	N	229	-0-	-112 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
11	360	N	246	-0-	-114 B	-0-	246	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	336	N	242	-0-	-94 B	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	346	N	346	-0-	-0- B	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0- B	-0-	307	2			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0- B	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	342	2			N	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2			N	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	440	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	330	N	106	-0-	-224 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
10	434	N	277	-0-	-157 B	-0-	277	2			N	-0-					-0-
11	420	N	297	-0-	-123 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,372 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	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	54	N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	60	N	17	-0-	-43 B	-0-	17	2			N	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19 B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
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	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0- B	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	90	N	24	-0-	-66 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	93	N	64	-0-	-29 B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
11	90	N	69	-0-	-21 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	315	N	315	-0-	-0- B	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0- B	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0- B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0- B	-0-	388	2			N	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0- B	-0-	401	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	300	N	96	-0-	-204 B	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	403	N	252	-0-	-151 B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
11	390	N	270	-0-	-120 B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,070 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	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0- B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8 B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	35	-0-	-85 B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
10	124	N	90	-0-	-34 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	150	N	97	-0-	-53 B	-0-	97	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
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	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	252	N	133	-0-	-119 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	191	N	191	-0-	-0- B	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	243	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	58	-0-	-122 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	248	N	153	-0-	-95 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
11	240	N	164	-0-	-76 B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM-GULF E WELL #: 6Q RRCID -> 126349 COMPL. DATE 01/12/1988 TOTAL DEPTH 1463 PERF. 1330 - 1411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28	N	28	-0-	-0- B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	56	N	28	-0-	-28 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	30	N	12	-0-	-18 B	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	62	N	32	-0-	-30 B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	60	N	34	-0-	-26 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

INGHAM CHEVRON A WELL #: 1Q RRCID -> 128363 COMPL. DATE 08/24/1988 TOTAL DEPTH 1425 PERF. 1314 - 1396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47	N	47	-0-	-0- B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9 B	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0- B	-0-	66	2			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0- B	-0-	82	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	20	-0-	-40 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	93	N	54	-0-	-39 B	-0-	54	2			N	-0-					-0-
11	90	N	58	-0-	-32 B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
INGHAM "46" WELL #: 1 RRCID -> 129477 COMPL. DATE 12/13/1988 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 1401 - 1451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	51	N	51	-0-	-0-	B	-0-	51	2		N	-0-			-0-
02	84	N	52	-0-	-32	B	-0-	52	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	74	N	74	-0-	-0-	B	-0-	74	2		N	-0-			-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	2		N	-0-			-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	2		N	-0-			-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	91	2		N	-0-			-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	60	N	23	-0-	-37	B	-0-	23	2		N	-0-			-0-
10	93	N	59	-0-	-34	B	-0-	59	2		N	-0-			-0-
11	90	N	64	-0-	-26	B	-0-	64	2		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	B	-0-	139	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	199	N	199	-0-	-0-	B	-0-	199	2		N	-0-			-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	2		N	-0-			-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	B	-0-	201	2		N	-0-			-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	2		N	-0-			-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	B	-0-	245	2		N	-0-			-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	210	N	61	-0-	-149	B	-0-	61	2		N	-0-			-0-
10	248	N	159	-0-	-89	B	-0-	159	2		N	-0-			-0-
11	240	N	171	-0-	-69	B	-0-	171	2		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,940 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	140	N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	2		N	-0-			-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	202	N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	2		N	-0-			-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	2		N	-0-			-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	2		N	-0-			-0-
06	210	N	200	-0-	-10	B	-0-	200	2		N	-0-			-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	2		N	-0-			-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	210	N	62	-0-	-148	B	-0-	62	2		N	-0-			-0-
10	248	N	161	-0-	-87	B	-0-	161	2		N	-0-			-0-
11	240	N	173	-0-	-67	B	-0-	173	2		N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
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	217	N	173	-0-	-44 B	-0-	13	1	160	2	N	-0-					-0-
02	196	N	177	-0-	-19 B	-0-	13	1	164	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	123	-0-	-1 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	180	N	153	-0-	-27 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	186	N	154	-0-	-32 B	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0- B	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	142	N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*12	158	N	158	-0-	-0- B	-0-	158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,799 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	248	N	210	-0-	-38 B	-0-	26	1	184	2	N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0- B	-0-	26	1	183	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	105	-0-	-50 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	210	N	188	-0-	-22 B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	217	N	175	-0-	-42 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-	-0- B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12 B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*12	186	N	180	-0-	-6 B	-0-	180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,089 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	589	N	547	-0-	-42 B	-0-	40	1	507	2	N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0- B	-0-	41	1	527	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	2			N	-0-					-0-
04	540	N	482	-0-	-58 B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
05	620	N	482	-0-	-138 B	-0-	482	2			N	-0-					-0-
06	450	N	328	-0-	-122 B	-0-	328	2			N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0- B	-0-	528	2			N	-0-					-0-
08	496	N	333	-0-	-163 B	-0-	333	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
10	527	N	474	-0-	-53 B	-0-	474	2			N	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	2			N	-0-					-0-
*12	495	N	495	-0-	-0- B	-0-	495	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC //CONT.// 078032
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	806	N	672	-0-	-134 B	-0-	50	1	622	2	N	-0-					-0-
02	644	N	500	-0-	-144 B	-0-	37	1	463	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	651	N	627	-0-	-24 B	-0-	627	2			N	-0-					-0-
04	660	N	537	-0-	-123 B	-0-	537	2			N	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
06	600	N	442	-0-	-158 B	-0-	442	2			N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0- B	-0-	570	2			N	-0-					-0-
08	651	N	470	-0-	-181 B	-0-	470	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	497	N	497	-0-	-0- B	-0-	497	2			N	-0-					-0-
10	558	N	481	-0-	-77 B	-0-	481	2			N	-0-					-0-
11	459	N	459	-0-	-0- B	-0-	459	2			N	-0-					-0-
12	527	N	444	-0-	-83 B	-0-	444	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,350 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

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-

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
SUTTON WELL #: 2 RRCID -> 092473 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 1809 PERF. 1491 - 1595

01	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0- B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	143	N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	150	N	48	-0-	-102 B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	186	N	84	-0-	-102 B	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	150	N	73	-0-	-77 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0- B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	186	N	127	-0-	-59 B	-0-	127	2			N	-0-					-0-
11	150	N	123	-0-	-27 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	186	N	46	-0-	-140 B	-0-	46	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
SUTTON WELL #: 3 RRCID -> 093047 COMPL. DATE 04/16/1981 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1486 - 1583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)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	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/27/2015 - PLUGGED 05/27/15

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

VINSON EXPLORATION 886105
SUTTON WELL #: 304 RRCID -> 085936 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 1701 PERF. 1399 - 1615

01	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	224	N	162	-0-	-62 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	148	-0-	-38 B	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	270	N	62	-0-	-208 B	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	186	N	98	-0-	-88 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	150	N	77	-0-	-73 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
10	186	N	126	-0-	-60 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16 B	-0-	134	2			N	-0-					-0-
12	186	N	36	-0-	-150 B	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 303 RRCID -> 085937 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 1684 PERF. 1390 - 1596

01	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	139	N	139	-0-	-0- B	-0-	139	2			N	-0-					-0-
04	180	N	57	-0-	-123 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	155	N	92	-0-	-63 B	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	120	N	71	-0-	-49 B	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2			N	-0-					-0-
08	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	186	N	119	-0-	-67 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	150	N	125	-0-	-25 B	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	186	N	34	-0-	-152 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY 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 B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
02	56	N	33	-0-		-23 B	-0-	33	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	62	N	49	-0-		-13 B	-0-	49	2		N	-0-			-0-
04	63	N	63	-0-		-0- B	-0-	63	2		N	-0-			-0-
05	57	N	57	-0-		-0- B	-0-	57	2		N	-0-			-0-
06	68	N	68	-0-		-0- B	-0-	68	2		N	-0-			-0-
07	72	N	72	-0-		-0- B	-0-	72	2		N	-0-			-0-
08	62	N	61	-0-		-1 B	-0-	61	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	76	N	76	-0-		-0- B	-0-	76	2		N	-0-			-0-
10	70	N	70	-0-		-0- B	-0-	70	2		N	-0-			-0-
11	66	N	66	-0-		-0- B	-0-	66	2		N	-0-			-0-
12	93	N	58	-0-		-35 B	-0-	58	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 739 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11	N	10	-0-		-1 B	-0-	10	2		N	-0-			-0-
02	8	N	8	-0-		-0- B	-0-	8	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	12	N	12	-0-		-0- B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
04	15	N	15	-0-		-0- B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
05	12	N	12	-0-		-0- B	-0-	12	2		N	-0-			-0-
06	15	N	15	-0-		-0- B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
07	31	N	16	-0-		-15 B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
08	13	N	13	-0-		-0- B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	30	N	16	-0-		-14 B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
10	31	N	16	-0-		-15 B	-0-	16	2		N	-0-			-0-
11	15	N	15	-0-		-0- B	-0-	15	2		N	-0-			-0-
12	31	N	13	-0-		-18 B	-0-	13	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY 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	28	N	17	-0-		-11 B	-0-	17	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	33	N	33	-0-		-0- B	-0-	33	2		N	-0-			-0-
04	40	N	40	-0-		-0- B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
05	32	N	32	-0-		-0- B	-0-	32	2		N	-0-			-0-
06	40	N	40	-0-		-0- B	-0-	40	2		N	-0-			-0-
07	44	N	44	-0-		-0- B	-0-	44	2		N	-0-			-0-
08	35	N	35	-0-		-0- B	-0-	35	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	44	N	44	-0-		-0- B	-0-	44	2		N	-0-			-0-
10	45	N	45	-0-		-0- B	-0-	45	2		N	-0-			-0-
11	42	N	42	-0-		-0- B	-0-	42	2		N	-0-			-0-
*12	34	N	34	-0-		-0- B	-0-	34	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY 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	7	-0-		-6 B	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	37	N	37	-0-		-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-		-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-		-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-		-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-		-11 B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-		-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	60	N	33	-0-		-27 B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	62	N	34	-0-		-28 B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-		-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-		-5 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 400 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY 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	84	N	35	-0-		-49 B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	82	-0-		-42 B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-		-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-		-0- B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-		-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-		-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-		-0- B	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	119	N	119	-0-		-0- B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-		-4 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-		-7 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
12	124	N	93	-0-		-31 B	-0-	93	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY "2" WELL #: 2 RRCID -> 098337 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 1518 PERF. 1323 - 1467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY 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	56	N	11	-0-		-45 B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	27	-0-		-35 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-		-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-		-0- B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-		-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-		-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-		-0- B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	30	N	20	-0-		-10 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-		-11 B	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-		-11 B	-0-	19	2			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-		-16 B	-0-	15	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
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	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 405 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	31	N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0- B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	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	23	-0-	-7 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	2			N	-0-					-0-

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

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	62	N	41	-0-	-21 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	38	N	38	-0-	-0- B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY 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 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	84	N	31	-0-		-53 B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	124	N	90	-0-		-34 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-		-0- B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-		-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-		-0- B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-		-1 B	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-		-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	115	-0-		-5 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-		-8 B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-		-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	124	N	90	-0-		-34 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,210 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. GAS	(I) LIFT(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- B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-		-3 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	25	-0-		-6 B	-0-	25	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	30	-0-		-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-		-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-		-2 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	34	N	34	-0-		-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-		-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-		-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	31	N	27	-0-		-4 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-

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

UNIV. "35-29" WELL #: 1 U RRCID -> 102048 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 1690 PERF. 1429 - 1517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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 B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02	224	N	174	-0-		-50 B	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	310	N	194	-0-		-116 B	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	300	N	240	-0-		-60 B	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-		-0- B	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-		-0- B	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-		-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-		-0- B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	264	N	264	-0-		-0- B	-0-	264	2			N	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-		-0- B	-0-	269	2			N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-		-0- B	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	279	N	204	-0-		-75 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY 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 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	56	N	24	-0-		-32 B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	62	N	60	-0-		-2 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-		-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-		-0- B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-		-0- B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-		-0- B	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-		-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	68	N	68	-0-		-0- B	-0-	68	2			N	-0-					-0-
10	93	N	69	-0-		-24 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-		-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-		-9 B	-0-	53	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 755 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. GAS	(I) LIFT(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- B	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-		-0- B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	86	N	86	-0-		-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-		-0- B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	124	N	85	-0-		-39 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-		-0- B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-		-7 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-		-0- B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	120	N	39	-0-		-81 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
10	124	N	39	-0-		-85 B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	120	N	37	-0-		-83 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-		-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-

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

UNIV. "29-C" WELL #: 2 RRCID -> 102709 COMPL. DATE 11/10/1982 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1430 - 1501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY 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 B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-		-0- B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	122	N	122	-0-		-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-		-0- B	-0-	151	2			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-		-4 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-		-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-		-0- B	-0-	167	2			N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-		-7 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	150	N	73	-0-		-77 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	155	N	73	-0-		-82 B	-0-	73	2			N	-0-					-0-
11	120	N	69	-0-		-51 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-		-5 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
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	30	-0-		-1 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-		-3 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	25	-0-		-6 B	-0-	25	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	30	-0-		-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-		-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-		-4 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	33	N	33	-0-		-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-		-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-		-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-		-5 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 351 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	62	N	41	-0-		-21 B	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-		-15 B	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	35	N	35	-0-		-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-		-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-		-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-		-0- B	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-		-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-		-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	49	N	49	-0-		-0- B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-		-13 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-		-0- B	-0-	46	2			N	-0-					-0-
12	62	N	38	-0-		-24 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-

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

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	93	N	77	-0-		-16 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	56	N	31	-0-		-25 B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	59	-0-		-34 B	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-		-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-		-0- B	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-		-0- B	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-		-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-		-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	80	N	80	-0-		-0- B	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	93	N	81	-0-		-12 B	-0-	81	2			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-		-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
12	93	N	63	-0-		-30 B	-0-	63	2			N	-0-					-0-

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

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
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	39	N	39	-0-		-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-		-3 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	25	-0-		-6 B	-0-	25	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	30	-0-		-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-		-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-		-4 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	33	N	33	-0-		-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-		-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-		-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-		-5 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 360 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	39	N	39	-0-		-0- B	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-		-3 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	25	-0-		-6 B	-0-	25	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	30	-0-		-0- B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-		-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-		-4 B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	33	N	33	-0-		-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-		-0- B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-		-0- B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-		-5 B	-0-	26	2			N	-0-					-0-

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

UNIV. "29-D" WELL #: 1 U RRCID -> 103985 COMPL. DATE 03/24/1983 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1448 - 1536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	162	-0-		-24 B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-		-0- B	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	213	N	213	-0-		-0- B	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-		-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	248	N	208	-0-		-40 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-		-0- B	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-		-0- B	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	217	N	63	-0-		-154 B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	270	N	30	-0-		-240 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
10	279	N	31	-0-		-248 B	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	60	N	30	-0-		-30 B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-		-8 B	-0-	23	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
SUTTON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 106828 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 1374 - 1517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	131	-0-	-55	B	-0-	131	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	95	-0-	-29	B	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	B	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	198	N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	2			N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2			N	-0-					-0-
12	217	N	154	-0-	-63	B	-0-	154	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,562 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 LIFT (I)(L)	MONTHLY 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	B	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	B	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	274	N	274	-0-	-0-	B	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	385	N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
10	389	N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	2			N	-0-					-0-
12	403	N	300	-0-	-103	B	-0-	300	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I)(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	28	N	25	-0-	-3	B	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	25	-0-	-6	B	-0-	25	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	30	-0-	-0-	B	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	B	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	33	N	33	-0-	-0-	B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	B	-0-	26	2			N	-0-					-0-

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

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
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. GAS LIFT	(I) (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	28	N	25	-0-		-3	B	-0-	25	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	31	N	25	-0-		-6	B	-0-	25	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	30	-0-		-0-	B	-0-	30	2			N	-0-				-0-
07	34	N	34	-0-		-0-	B	-0-	34	2			N	-0-				-0-
08	31	N	27	-0-		-4	B	-0-	27	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	33	N	33	-0-		-0-	B	-0-	33	2			N	-0-				-0-
10	34	N	34	-0-		-0-	B	-0-	34	2			N	-0-				-0-
11	32	N	32	-0-		-0-	B	-0-	32	2			N	-0-				-0-
12	31	N	26	-0-		-5	B	-0-	26	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 360 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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	149	-0-		-37	B	-0-	149	2			N	-0-				-0-
02	112	N	70	-0-		-42	B	-0-	70	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	155	N	68	-0-		-87	B	-0-	68	2			N	-0-				-0-
04	150	N	85	-0-		-65	B	-0-	85	2			N	-0-				-0-
05	93	N	68	-0-		-25	B	-0-	68	2			N	-0-				-0-
06	84	N	84	-0-		-0-	B	-0-	84	2			N	-0-				-0-
07	93	N	93	-0-		-0-	B	-0-	93	2			N	-0-				-0-
08	74	N	74	-0-		-0-	B	-0-	74	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	93	N	93	-0-		-0-	B	-0-	93	2			N	-0-				-0-
10	94	N	94	-0-		-0-	B	-0-	94	2			N	-0-				-0-
11	88	N	88	-0-		-0-	B	-0-	88	2			N	-0-				-0-
12	93	N	72	-0-		-21	B	-0-	72	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIV. "33-L" WELL #: 1 RRCID -> 171590 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 1522 PERF. 1300 - 1522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY 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	56	N	55	-0-		-1	B	-0-	55	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	93	N	58	-0-		-35	B	-0-	58	2			N	-0-				-0-
04	90	N	71	-0-		-19	B	-0-	71	2			N	-0-				-0-
05	62	N	57	-0-		-5	B	-0-	57	2			N	-0-				-0-
06	71	N	71	-0-		-0-	B	-0-	71	2			N	-0-				-0-
07	79	N	79	-0-		-0-	B	-0-	79	2			N	-0-				-0-
08	62	N	62	-0-		-0-	B	-0-	62	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	75	N	75	-0-		-0-	B	-0-	75	2			N	-0-				-0-
10	93	N	76	-0-		-17	B	-0-	76	2			N	-0-				-0-
11	71	N	71	-0-		-0-	B	-0-	71	2			N	-0-				-0-
12	93	N	58	-0-		-35	B	-0-	58	2			N	-0-				-0-

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

INGHAM (QUEEN) //CONT.// 44558 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
VINSON EXPLORATION //CONT.// 886105
SUTTON WELL #: 305 RRCID -> 214243 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 1673 PERF. 1368 - 1571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	117	N	117	-0-	-0- B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	90	N	49	-0-	-41 B	-0-	49	2			N	-0-					-0-
05	155	N	77	-0-	-78 B	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	120	N	61	-0-	-59 B	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	122	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	155	N	100	-0-	-55 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	155	N	29	-0-	-126 B	-0-	29	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,180 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. (I) GAS LIFT(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	#	2538	-0-	-314	-0-	2535	2	3	9	N	3					132
02	2604	#	2558	-0-	-46	-0-	2557	2	1	9	N	1					133
03	2883	#	2766	-0-	-117	-0-	2762	2	4	9	N	4					137
04	2790	#	2663	-0-	-127	-0-	2660	2	3	9	N	3					140
05	2821	#	2569	-0-	-252	-0-	2568	2	1	9	N	1					141
06	2882	R	2882	-0-	-0-	-0-	2876	2	6	9	N	5					146
07	2905	R	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					146
08	2994	R	2994	-0-	-0-	-0-	2991	2	3	9	N	3					149
09	2880	#	2615	-0-	-265	-0-	2614	2	1	9	N	1					150
10	2976	#	2126	-0-	-850	-0-	2126	2			N	-0-					150
11	2910	#	2670	-0-	-240	-0-	2670	2			N	-0-					150
12	3007	#	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					150

TOTAL GAS PROD: 29,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

INTERSTATE (CANYON) 44634 333 NON-ASSOCIATED PRORATED 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	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	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	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

INTERSTATE (CANYON) //CONT.// 44634 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
PIONEER GAS PIPELINE, INC. //CONT.// 665707
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	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	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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-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-	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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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	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	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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-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-

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

01	1643 #	1458	-0-	-185	-0-	1458	2	N	-0-			7
02	1428 #	1323	-0-	-105	-0-	1323	2	N	-0-			7
03	1550 #	1461	-0-	-89	-0-	1461	2	N	-0-			7
04	1470 #	1416	-0-	-54	-0-	1416	2	N	-0-			7
05	1519 #	1436	-0-	-83	-0-	1436	2	N	-0-			7
06	1410 #	1374	-0-	-36	-0-	1372	2 2 9	N	2	2 8		7
07	1469 R	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2	N	-0-			7
08	1492 R	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2	N	-0-			7
09	1410 #	1389	-0-	-21	-0-	1389	2	N	-0-			7
10	1457 #	1396	-0-	-61	-0-	1396	2	N	-0-			7
11	1440 #	1400	-0-	-40	-0-	1400	2	N	-0-			7
12	1488 #	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT			7

TOTAL GAS PROD: 15,614 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SCHEUBER -711- WELL #: 1 RRCID -> 205202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6310 - 6395

01	T. A.	-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-

IRION, W. (CANYON) //CONT.// 44710 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
BREITBURN OPERATING L.P. //CONT.// 090732
TANKERSLEY WELL #: 9 RRCID -> 225737 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6354 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	758	R	758	-0-	-0-	-0-	736	2	22	9	N	20	3	8			80
02	693	R	693	-0-	-0-	-0-	674	2	19	9	N	17	2	8			95
03	737	R	737	-0-	-0-	-0-	718	2	19	9	N	17					112
04	695	R	695	-0-	-0-	-0-	684	2	11	9	N	10					122
05	717	R	717	-0-	-0-	-0-	704	2	13	9	N	12	1	8			133
06	808	R	808	-0-	-0-	-0-	644	2	164	9	N	149	139	8			143
07	679	R	679	-0-	-0-	-0-	668	2	11	9	N	10					153
08	620	R	620	-0-	-0-	-0-	612	2	8	9	N	7					160
09	678	R	678	-0-	-0-	-0-	666	2	12	9	N	11					171
10	697	R	697	-0-	-0-	-0-	685	2	12	9	N	11	2	8			180
*11	675	R	675	-0-	-0-	-0-	662	2	13	9	N	12					192
12	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					192

TOTAL GAS PROD: 7,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 276

ATKINSON WELL #: 6 RRCID -> 252634 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 6301 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	515	-0-	-43	-0-	28	1	487	3	N	-0-			-0-
02	504	#	425	-0-	-79	-0-	22	1	403	3	N	-0-			-0-
03	589	#	473	-0-	-116	-0-	25	1	448	3	N	-0-			-0-
04	570	#	488	-0-	-82	-0-	21	1	467	3	N	-0-			-0-
05	589	#	454	-0-	-135	-0-	20	1	434	3	N	-0-			-0-
06	510	#	434	-0-	-76	-0-	19	1	415	3	N	-0-			-0-
07	496	#	460	-0-	-36	-0-	20	1	440	3	N	-0-			-0-
08	496	#	459	-0-	-37	-0-	20	1	439	3	N	-0-			-0-
09	480	#	431	-0-	-49	-0-	18	1	413	3	N	-0-			-0-
10	473	R	473	-0-	-0-	-0-	20	1	453	3	N	-0-			-0-
11	509	R	509	-0-	-0-	-0-	22	1	487	3	N	-0-			-0-
*12	485	R	485	-0-	-0-	-0-	20	1	465	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHILLIPS "B" WELL #: 238B RRCID -> 232636 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9610 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	400	-0-	-0-	-0-	22	1	378	3	N	-0-			-0-
02	392	#	309	-0-	-83	-0-	16	1	293	3	N	-0-			-0-
03	434	#	383	-0-	-51	-0-	20	1	363	3	N	-0-			-0-
04	441	R	441	-0-	-0-	-0-	19	1	422	3	N	-0-			-0-
05	448	R	448	-0-	-0-	-0-	20	1	428	3	N	-0-			-0-
06	438	R	438	-0-	-0-	-0-	19	1	419	3	N	-0-			-0-
07	476	R	476	-0-	-0-	-0-	21	1	455	3	N	-0-			-0-
08	465	#	460	-0-	-5	-0-	20	1	440	3	N	-0-			-0-
09	450	#	342	-0-	-108	-0-	14	1	328	3	N	-0-			-0-
10	465	#	328	-0-	-137	-0-	14	1	314	3	N	-0-			-0-
11	450	#	288	-0-	-162	-0-	12	1	276	3	N	-0-			-0-
12	465	#	311	-0-	-154	-0-	13	1	298	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-			-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-			-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-			-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-			-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-			-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			-0-
*11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

J.D. GAS (STRAWN) //CONT.// 44973 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
J. D. GAS, INC. //CONT.// 427477
MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 176043 COMPL. DATE 09/11/1999 TOTAL DEPTH 11779 PERF.10542 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	23	-0-	-256	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	224	#	185	-0-	-39	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	248	#	109	-0-	-139	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	210	#	171	-0-	-39	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	217	#	155	-0-	-62	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	210	#	145	-0-	-65	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	217	#	196	-0-	-21	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
09	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
10	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*11	196	R	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
12	186	#	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,873 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	N	2252	-0-	-569	-0-	2252	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	1603	-0-	-553	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
03	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2095	-0-	-95	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
05	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
06	2610	N	1654	-0-	-956	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
07	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	1999	-0-	-202	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
10	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
11	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
*12	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON RANCH WELL #: 1041 RRCID -> 112224 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6446 - 6459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2072	-0-	-563	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1475	-0-	-513	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
03	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1927	-0-	-83	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
06	2400	N	1524	-0-	-876	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1841	-0-	-174	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1520	-0-	-10	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
10	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2			N	-0-					-0-
11	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
*12	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. D. SLADE (MISS) //CONT.// 44975 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
CYCLONE EXPLORATION, INC. //CONT.// 195844
ALLISON RANCH WELL #: 1065 RRCID -> 116689 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6452 - 6493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	563	-0-	-150	-0-	563	2			N	-0-					-0-
02	532	N	404	-0-	-128	-0-	404	2			N	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
04	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	2			N	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
06	660	N	423	-0-	-237	-0-	423	2			N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
08	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	2			N	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
11	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
*12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON "B" WELL #: 1 RRCID -> 161791 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6449 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2162	-0-	-504	-0-	2162	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	1539	-0-	-533	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
03	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	2011	-0-	-89	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
05	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	2			N	-0-					-0-
06	2520	N	1587	-0-	-933	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
07	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1918	-0-	-190	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	1583	-0-	-7	-0-	1583	2			N	-0-					-0-
10	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
11	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
*12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2945	N	2291	-0-	-654	-0-	2291	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	1631	-0-	-553	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
03	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
04	2220	N	2131	-0-	-89	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
05	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
06	2670	N	1683	-0-	-987	-0-	1683	2			N	-0-					-0-
07	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2034	-0-	-198	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1678	-0-	-2	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
10	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
11	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
*12	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J. D. SLADE (MISS) //CONT.// 44975 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
ARCHER SWD WELL #: 1 RRCID -> 248549 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 5364 - 6684

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	280	N	189	-0-	-91	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	300	N	146	-0-	-154	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	372	N	81	-0-	-291	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	5800	-0-	-3655	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	8484	-0-	-420	-0-	8484	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	4610	-0-	-5248	-0-	4610	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	7720	-0-	-1820	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	7425	-0-	-1968	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	5760	-0-	-3330	-0-	5760	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		10897	-0-	10897	10897	10897	2			N	-0-					-0-
08	18037	X	7140	-0-	-10897	-0-	7140	2			N	-0-					-0-
09	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	10824	2			N	-0-					-0-
10	10912	X	9703	-0-	-1209	-0-	9703	2			N	-0-					-0-
11	10560	X	10009	-0-	-551	-0-	10009	2			N	-0-					-0-
12	11191	X	10785	-0-	-406	-0-	10785	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 99,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 037532 COMPL. DATE 10/18/1965 TOTAL DEPTH 13700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34231	X	34231	-0-	-0-	-0-	34227	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	28494	X	28494	-0-	-0-	-0-	28494	2			N	-0-					-0-
03	39037	X	39037	-0-	-0-	-0-	39037	2			N	-0-					-0-
04	33865	X	33865	-0-	-0-	-0-	33865	2			N	-0-					-0-
05	29761	X	29761	-0-	-0-	-0-	29761	2			N	-0-					-0-
06	36801	X	36801	-0-	-0-	-0-	36801	2			N	-0-					-0-
07	38531	X	38531	-0-	-0-	-0-	38531	2			N	-0-					-0-
08	38254	X	29134	-0-	-9120	-0-	29134	2			N	-0-					-0-
09	36980	X	36980	-0-	-0-	-0-	36980	2			N	-0-					-0-
10	38254	X	29452	-0-	-8802	-0-	29452	2			N	-0-					-0-
11	37020	X	27510	-0-	-9510	-0-	27510	2			N	-0-					-0-
12	38254	X	27831	-0-	-10423	-0-	27831	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 391,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 038272 COMPL. DATE 01/04/1990 TOTAL DEPTH 13420 PERF.12144 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85202	X	85202	-0-	-0-	-0-	85201	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	78147	X	78147	-0-	-0-	-0-	78147	2			N	-0-					-0-
03	86459	X	85638	-0-	-821	-0-	85638	2			N	-0-					-0-
04	82440	X	82150	-0-	-290	-0-	82150	2			N	-0-					-0-
05	86459	X	85325	-0-	-1134	-0-	85325	2			N	-0-					-0-
06	83670	X	83181	-0-	-489	-0-	83181	2			N	-0-					-0-
07	86521	X	85323	-0-	-1198	-0-	85323	2			N	-0-					-0-
08	85653	X	83724	-0-	-1929	-0-	83724	2			N	-0-					-0-
09	84060	X	84060	-0-	-0-	-0-	84060	2			N	-0-					-0-
10	85963	X	70199	-0-	-15764	-0-	70199	2			N	-0-					-0-
11	83618	X	83618	-0-	-0-	-0-	83618	2			N	-0-					-0-
12	86862	X	86319	-0-	-543	-0-	86319	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 992,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
MITCHELL WELL #: 6 RRCID -> 039385 COMPL. DATE 05/18/1966 TOTAL DEPTH 13630 PERF.12130 - 13630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33492	X	33492	-0-	-0-	-0-	33492	2			N	-0-					-0-
02	30133	X	30133	-0-	-0-	-0-	30133	2			N	-0-					-0-
03	32992	X	32992	-0-	-0-	-0-	32992	2			N	-0-					-0-
04	31915	X	31915	-0-	-0-	-0-	31915	2			N	-0-					-0-
05	32922	X	32351	-0-	-571	-0-	32351	2			N	-0-					-0-
06	32405	X	32405	-0-	-0-	-0-	32405	2			N	-0-					-0-
07	33011	X	33011	-0-	-0-	-0-	33011	2			N	-0-					-0-
08	32440	X	32440	-0-	-0-	-0-	32440	2			N	-0-					-0-
09	31997	X	31997	-0-	-0-	-0-	31997	2			N	-0-					-0-
10	32395	X	29306	-0-	-3089	-0-	29306	2			N	-0-					-0-
11	32901	X	32901	-0-	-0-	-0-	32901	2			N	-0-					-0-
*12	33273	X	33273	-0-	-0-	-0-	33273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 386,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 7 RRCID -> 039918 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 13358 PERF.11930 - 13358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
04	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					-0-
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
07	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
08	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1686	-0-	-174	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1779	-0-	-21	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
12	1860	N	1691	-0-	-169	-0-	1691	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 8 RRCID -> 040587 COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 14400 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	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	10797	2			N	-0-					-0-
02	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
03	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	8952	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	7946	-0-	-1804	-0-	7946	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	8405	-0-	-1670	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	8924	-0-	-826	-0-	8924	2			N	-0-					-0-
07	8959	X	8471	-0-	-488	-0-	8471	2			N	-0-					-0-
08	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	9168	2			N	-0-					-0-
09	9647	X	9647	-0-	-0-	-0-	9647	2			N	-0-					-0-
10	9207	X	9188	-0-	-19	-0-	9188	2			N	-0-					-0-
11	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	9233	2			N	-0-					-0-
12	9982	X	8807	-0-	-1175	-0-	8807	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 107,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
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	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
02	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
03	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
04	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
11	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
*12	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,684 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	21044	X	21044	-0-	-0-	-0-	21044	2			N	-0-					-0-
02	18976	X	18976	-0-	-0-	-0-	18976	2			N	-0-					-0-
03	20458	X	20458	-0-	-0-	-0-	20458	2			N	-0-					-0-
04	19671	X	19671	-0-	-0-	-0-	19671	2			N	-0-					-0-
05	20772	X	20772	-0-	-0-	-0-	20772	2			N	-0-					-0-
06	20139	X	20139	-0-	-0-	-0-	20139	2			N	-0-					-0-
07	20828	X	20828	-0-	-0-	-0-	20828	2			N	-0-					-0-
08	20693	X	20693	-0-	-0-	-0-	20693	2			N	-0-					-0-
09	20019	X	20019	-0-	-0-	-0-	20019	2			N	-0-					-0-
10	20336	X	18232	-0-	-2104	-0-	18232	2			N	-0-					-0-
11	21011	X	21011	-0-	-0-	-0-	21011	2			N	-0-					-0-
*12	20949	X	20949	-0-	-0-	-0-	20949	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 242,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	57211	X	57211	-0-	-0-	-0-	57211	2			N	-0-					-0-
02	51343	X	51343	-0-	-0-	-0-	51343	2			N	-0-					-0-
03	60605	X	57398	-0-	-3207	-0-	57398	2			N	-0-					-0-
04	58650	X	57586	-0-	-1064	-0-	57586	2			N	-0-					-0-
05	60360	X	60360	-0-	-0-	-0-	60360	2			N	-0-					-0-
06	61439	X	61439	-0-	-0-	-0-	61439	2			N	-0-					-0-
07	65181	X	65181	-0-	-0-	-0-	65181	2			N	-0-					-0-
08	60357	X	57156	-0-	-3201	-0-	57156	2			N	-0-					-0-
09	60030	X	58717	-0-	-1313	-0-	58717	2			N	-0-					-0-
10	62031	X	50245	-0-	-11786	-0-	50245	2			N	-0-					-0-
11	60030	X	58976	-0-	-1054	-0-	58976	2			N	-0-					-0-
12	62031	X	58559	-0-	-3472	-0-	58559	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 694,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
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	1023	N	153	-0-	-870	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	420	N	231	-0-	-189	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	682	N	475	-0-	-207	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	639	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
07	806	N	510	-0-	-296	-0-	510	2			N	-0-					-0-
08	651	N	518	-0-	-133	-0-	518	2			N	-0-					-0-
09	540	N	423	-0-	-117	-0-	423	2			N	-0-					-0-
10	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	2			N	-0-					-0-
11	510	N	304	-0-	-206	-0-	304	2			N	-0-					-0-
12	434	N	313	-0-	-121	-0-	313	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
08	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	2			N	-0-					-0-
09	750	N	585	-0-	-165	-0-	585	2			N	-0-					-0-
10	775	N	552	-0-	-223	-0-	552	2			N	-0-					-0-
11	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
*12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,740 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	32204	X	32204	-0-	-0-	-0-	32204	2			N	-0-					-0-
02	28941	X	28941	-0-	-0-	-0-	28941	2			N	-0-					-0-
03	32116	X	31890	-0-	-226	-0-	31890	2			N	-0-					-0-
04	31080	X	30964	-0-	-116	-0-	30964	2			N	-0-					-0-
05	32116	X	31823	-0-	-293	-0-	31823	2			N	-0-					-0-
06	31080	X	30952	-0-	-128	-0-	30952	2			N	-0-					-0-
07	32023	X	31954	-0-	-69	-0-	31954	2			N	-0-					-0-
08	31992	X	31694	-0-	-298	-0-	31694	2			N	-0-					-0-
09	30960	X	30838	-0-	-122	-0-	30838	2			N	-0-					-0-
10	31992	X	28981	-0-	-3011	-0-	28981	2			N	-0-					-0-
11	31280	X	31280	-0-	-0-	-0-	31280	2			N	-0-					-0-
*12	32259	X	32259	-0-	-0-	-0-	32259	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 373,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
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	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
02	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6167	-0-	-715	-0-	6167	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	5492	-0-	-1168	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	5474	-0-	-1408	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
06	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	7479	2			N	-0-					-0-
07	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
08	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
09	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	6205	2			N	-0-					-0-
10	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6853	2			N	-0-					-0-
11	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	6436	2			N	-0-					-0-
*12	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	6626	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76,133 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	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
02	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2193	-0-	-39	-0-	2193	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2123	-0-	-37	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2131	-0-	-101	-0-	2131	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	2078	-0-	-52	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2108	-0-	-93	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	2110	-0-	-29	-0-	2110	2			N	-0-					-0-
09	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
10	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	1956	-0-	-245	-0-	1956	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
02	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	7238	-0-	-109	-0-	7238	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6962	-0-	-148	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	7146	-0-	-201	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6929	-0-	-61	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
07	7223	X	7143	-0-	-80	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
08	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
09	6960	X	6947	-0-	-13	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
10	7161	X	6685	-0-	-476	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
11	6990	X	6787	-0-	-203	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
12	7223	X	6957	-0-	-266	-0-	6957	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
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	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2		N	-0-			-0-
02	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2		N	-0-			-0-
03	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2		N	-0-			-0-
04	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2		N	-0-			-0-
05	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2		N	-0-			-0-
06	2760	X	2560	-0-	-200	-0-	2560	2		N	-0-			-0-
07	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2		N	-0-			-0-
08	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2		N	-0-			-0-
09	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2		N	-0-			-0-
10	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2		N	-0-			-0-
11	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3140	2		N	-0-			-0-
*12	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 37,468 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	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-			-0-
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-			-0-
03	744	N	743	-0-	-1	-0-	743	2		N	-0-			-0-
04	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	2		N	-0-			-0-
05	744	N	567	-0-	-177	-0-	567	2		N	-0-			-0-
06	720	N	544	-0-	-176	-0-	544	2		N	-0-			-0-
07	713	N	513	-0-	-200	-0-	513	2		N	-0-			-0-
08	558	N	503	-0-	-55	-0-	503	2		N	-0-			-0-
09	540	N	463	-0-	-77	-0-	463	2		N	-0-			-0-
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-			-0-
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2		N	-0-			-0-
*12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2		N	-0-			-0-
02	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	2		N	-0-			-0-
03	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	2		N	-0-			-0-
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2		N	-0-			-0-
05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2		N	-0-			-0-
06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2		N	-0-			-0-
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2		N	-0-			-0-
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2		N	-0-			-0-
09	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2		N	-0-			-0-
10	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2		N	-0-			-0-
11	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2		N	-0-			-0-
*12	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 26,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
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	43523	X	43523	-0-	-0-	-0-	43523	2			N	-0-					-0-
02	38314	X	38314	-0-	-0-	-0-	38314	2			N	-0-					-0-
03	40674	X	40674	-0-	-0-	-0-	40674	2			N	-0-					-0-
04	41159	X	41159	-0-	-0-	-0-	41159	2			N	-0-					-0-
05	41838	X	41838	-0-	-0-	-0-	41838	2			N	-0-					-0-
06	40805	X	40805	-0-	-0-	-0-	40805	2			N	-0-					-0-
07	41837	X	41837	-0-	-0-	-0-	41837	2			N	-0-					-0-
08	41695	X	40753	-0-	-942	-0-	40753	2			N	-0-					-0-
09	40463	X	40463	-0-	-0-	-0-	40463	2			N	-0-					-0-
10	41695	X	39355	-0-	-2340	-0-	39355	2			N	-0-					-0-
11	43157	X	43157	-0-	-0-	-0-	43157	2			N	-0-					-0-
*12	42516	X	42516	-0-	-0-	-0-	42516	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 494,394 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	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
02	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3995	2			N	-0-					-0-
03	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
04	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
05	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
06	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
07	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
08	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
09	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
10	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
11	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
*12	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 54,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	26513	X	26513	-0-	-0-	-0-	26513	2			N	-0-					-0-
02	24144	X	24144	-0-	-0-	-0-	24141	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	26783	X	26783	-0-	-0-	-0-	26783	2			N	-0-					-0-
04	24488	X	24488	-0-	-0-	-0-	24488	2			N	-0-					-0-
05	24709	X	24709	-0-	-0-	-0-	24709	2			N	-0-					-0-
06	23100	X	21343	-0-	-1757	-0-	21343	2			N	-0-					-0-
07	25185	X	25185	-0-	-0-	-0-	25185	2			N	-0-					-0-
08	25193	X	25193	-0-	-0-	-0-	25193	2			N	-0-					-0-
09	24182	X	24182	-0-	-0-	-0-	24182	2			N	-0-					-0-
10	24800	X	20158	-0-	-4642	-0-	20158	2			N	-0-					-0-
11	26732	X	26732	-0-	-0-	-0-	26732	2			N	-0-					-0-
*12	28388	X	28388	-0-	-0-	-0-	28388	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 297,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JM (ELLENBURGER) //CONT.// 45090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
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	39869	X	39869	-0-	-0-	-0-	39869	2			N	-0-					-0-
02	35941	X	35941	-0-	-0-	-0-	35941	2			N	-0-					-0-
03	39554	X	39554	-0-	-0-	-0-	39554	2			N	-0-					-0-
04	38242	X	38242	-0-	-0-	-0-	38242	2			N	-0-					-0-
05	39411	X	39411	-0-	-0-	-0-	39411	2			N	-0-					-0-
06	38253	X	38253	-0-	-0-	-0-	38253	2			N	-0-					-0-
07	39370	X	39254	-0-	-116	-0-	39254	2			N	-0-					-0-
08	40196	X	40196	-0-	-0-	-0-	40196	2			N	-0-					-0-
09	38812	X	38812	-0-	-0-	-0-	38812	2			N	-0-					-0-
10	39370	X	37657	-0-	-1713	-0-	37657	2			N	-0-					-0-
11	39306	X	39306	-0-	-0-	-0-	39306	2			N	-0-					-0-
*12	40131	X	40131	-0-	-0-	-0-	40131	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 466,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL C WELL #: 48 RRCID -> 182596 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12950 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
02	560	N	557	-0-	-3	-0-	557	2			N	-0-					-0-
03	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					-0-
04	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	2			N	-0-					-0-
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
08	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	2			N	-0-					-0-
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
11	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	2			N	-0-					-0-
12	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	1210	-0-	-22	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1325	-0-	-101	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1281	-0-	-9	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1216	-0-	-117	-0-	1216	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1266	-0-	-98	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1251	-0-	-39	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1041	-0-	-168	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
*12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,216 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,567 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	1643	N	1426	-0-	-217	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1251	-0-	-121	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1183	-0-	-197	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1171	-0-	-224	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	986	-0-	-192	-0-	986	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	3120	-0-	20	20	3120	2			N	-0-					-0-
*11	2881	N	2861	-0-	-20	-0-	2861	2			N	-0-					-0-
*12	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JM, N. (ELLENBURGER) 45092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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	23994	X	20779	-0-	-3215	-0-	20779	3			N	-0-					-0-
02	21672	X	20289	-0-	-1383	-0-	20289	3			N	-0-					-0-
03	23994	X	20231	-0-	-3763	-0-	20231	3			N	-0-					-0-
04	21660	X	19148	-0-	-2512	-0-	19148	3			N	-0-					-0-
05	22475	X	16684	-0-	-5791	-0-	16684	3			N	-0-					-0-
06	21750	X	18153	-0-	-3597	-0-	18153	3			N	-0-					-0-
07	24155	X	24155	-0-	-0-	-0-	24155	3			N	-0-					-0-
08	23088	X	23088	-0-	-0-	-0-	23088	3			N	-0-					-0-
09	23336	X	23336	-0-	-0-	-0-	23336	3			N	-0-					-0-
10	22754	X	18857	-0-	-3897	-0-	18857	3			N	-0-					-0-
11	23466	X	23466	-0-	-0-	-0-	23466	3			N	-0-					-0-
12	22754	X	20493	-0-	-2261	-0-	20493	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 248,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JM, N. (ELLENBURGER) //CONT.// 45092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	29636	X	27553	-0-	-2083	-0-	27553	3			N	-0-					-0-
02	26768	X	25019	-0-	-1749	-0-	25019	3			N	-0-					-0-
03	29636	X	24848	-0-	-4788	-0-	24848	3			N	-0-					-0-
04	26670	X	25769	-0-	-901	-0-	25769	3			N	-0-					-0-
05	27714	X	20612	-0-	-7102	-0-	20612	3			N	-0-					-0-
06	26820	X	21159	-0-	-5661	-0-	21159	3			N	-0-					-0-
07	29398	X	29398	-0-	-0-	-0-	29398	3			N	-0-					-0-
08	28030	X	28030	-0-	-0-	-0-	28030	3			N	-0-					-0-
09	27228	X	27228	-0-	-0-	-0-	27228	3			N	-0-					-0-
10	28148	X	16406	-0-	-11742	-0-	16406	3			N	-0-					-0-
11	29743	X	29743	-0-	-0-	-0-	29743	3			N	-0-					-0-
*12	28298	X	28298	-0-	-0-	-0-	28298	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 304,063 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	37169	X	35290	-0-	-1879	-0-	35290	3			N	-0-					-0-
02	33572	X	31577	-0-	-1995	-0-	31577	3			N	-0-					-0-
03	37169	X	35159	-0-	-2010	-0-	35159	3			N	-0-					-0-
04	34800	X	34146	-0-	-654	-0-	34146	3			N	-0-					-0-
05	35278	X	34963	-0-	-315	-0-	34963	3			N	-0-					-0-
06	34140	X	33963	-0-	-177	-0-	33963	3			N	-0-					-0-
07	35304	X	35304	-0-	-0-	-0-	35304	3			N	-0-					-0-
08	35278	X	35240	-0-	-38	-0-	35240	3			N	-0-					-0-
09	34458	X	34458	-0-	-0-	-0-	34458	3			N	-0-					-0-
10	35309	X	25912	-0-	-9397	-0-	25912	3			N	-0-					-0-
11	34170	X	33317	-0-	-853	-0-	33317	3			N	-0-					-0-
*12	39007	X	39007	-0-	-0-	-0-	39007	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 408,336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	26163	X	26163	-0-	-0-	-0-	26163	2			N	-0-					-0-
02	23581	X	23581	-0-	-0-	-0-	23581	2			N	-0-					-0-
03	26691	X	26049	-0-	-642	-0-	26049	2			N	-0-					-0-
04	25830	X	25264	-0-	-566	-0-	25264	2			N	-0-					-0-
05	26691	X	25695	-0-	-996	-0-	25695	2			N	-0-					-0-
06	25320	X	25213	-0-	-107	-0-	25213	2			N	-0-					-0-
07	26113	X	26113	-0-	-0-	-0-	26113	2			N	-0-					-0-
08	26144	X	26144	-0-	-0-	-0-	26144	2			N	-0-					-0-
09	25566	X	25566	-0-	-0-	-0-	25566	2			N	-0-					-0-
10	26040	X	24281	-0-	-1759	-0-	24281	2			N	-0-					-0-
11	26115	X	26115	-0-	-0-	-0-	26115	2			N	-0-					-0-
*12	26183	X	26183	-0-	-0-	-0-	26183	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 306,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JM, N. (ELLENBURGER) //CONT.// 45092 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
MITCHELL WELL #: 1033 RRCID -> 116474 COMPL. DATE 04/18/1985 TOTAL DEPTH 13567 PERF.12011 - 13567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
02	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
03	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	7743	2			N	-0-					-0-
04	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	7779	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6843	-0-	-8	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	6428	-0-	-202	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
07	7750	X	6246	-0-	-1504	-0-	6246	2			N	-0-					-0-
08	7750	X	6531	-0-	-1219	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
09	7500	X	6169	-0-	-1331	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
10	6851	X	5980	-0-	-871	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
11	6420	X	6291	-0-	-129	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
12	6541	X	6463	-0-	-78	-0-	6463	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 80,352 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	4061	X	3936	-0-	-125	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
02	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3642	-0-	-326	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3772	-0-	-38	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3561	-0-	-438	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3422	-0-	-448	-0-	3420	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
08	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
09	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
10	3999	X	3456	-0-	-543	-0-	3456	2			N	-0-					-0-
11	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
12	3999	X	3796	-0-	-203	-0-	3796	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 45,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
02	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
03	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
05	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
06	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
07	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
08	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
09	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
10	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
11	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
*12	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JACK HERBERT (FUSSELMAN) 45316 284 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
WINDHAM, R. S., ETAL 2-A WELL #: 1 L RRCID -> 018945 COMPL. DATE 03/16/1962 TOTAL DEPTH 11780 PERF. N/A

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	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-

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-

JACK HERBERT (STRAWN PENN.) //CONT.// 45316 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WINDHAM, R. S., -B- WELL #: 1 RRCID -> 018959 COMPL. DATE 01/17/1958 TOTAL DEPTH 11798 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	113	-0-	-1034	-0-	113	3			N	-0-					112
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1242	3	7	9	N	6					118
03	1798	N	814	-0-	-984	-0-	812	3	2	9	N	2					120
04	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1996	3	7	9	N	6					126
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1941	3	4	9	N	4					130
06	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1814	3	9	9	N	8					138
07	2077	N	1838	-0-	-239	-0-	1832	3	6	9	N	5					143
08	1953	N	1788	-0-	-165	-0-	1780	3	8	9	N	7					150
09	1830	N	1736	-0-	-94	-0-	1736	3			N	-0-					150
10	1829	N	939	-0-	-890	-0-	933	3	6	9	N	5	126	1			29
11	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	16	1	2014	3	N	12					41
							13	9									
12	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 16,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1046	3	55	9	N	50	190	1			56
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1174	3	20	9	N	18					74
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1613	3	44	9	N	40					114
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1294	3	22	9	N	20					134
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	812	3	9	9	N	8					142
06	660	N	359	-0-	-301	-0-	355	3	4	9	N	4					146
07	682	N	373	-0-	-309	-0-	373	3			N	-0-					146
08	682	N	373	-0-	-309	-0-	373	3			N	-0-					146
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					146
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-	86	1			60
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	536	3	3	9	N	3	16	7			47
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					47

TOTAL GAS PROD: 8,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

JACK HERBERT (STRAWN PENN.) //CONT.// 45316 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
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	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3282	3	4	9	N	4					136
02	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	2953	3	79	9	N	72	162	1			46
03	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3514	3	30	9	N	27					73
04	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3230	3	31	9	N	28					101
05	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3			N	-0-					101
06	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	3			N	-0-					101
07	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3485	3	43	9	N	39	2	8			138
08	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3421	3	50	9	N	45	1	8			182
09	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3228	3	47	9	N	43	167	1			58
10	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3275	3	28	9	N	25					83
11	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3			N	-0-					83
*12	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3031	3	10	9	N	9					92

TOTAL GAS PROD: 39,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

JAMESON REEF UNIT WELL #: 1010 RRCID -> 131899 COMPL. DATE 08/22/1989 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 5840 - 5960

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

JAMESON //CONT.// 45580 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
J & J SERVICES COMPANY 427662
CROWN WELL #: 1 RRCID -> 150888 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7129 - 7191

01	965	R	965	-0-	-0-	-0-	958	3	7	9	N	6					180
02	952	#	825	-0-	-127	-0-	823	3	2	9	N	2					182
03	961	#	789	-0-	-172	-0-	782	3	7	9	N	6					188
04	341	R	341	-0-	-0-	-0-	338	3	3	9	N	3					191
05	312	R	312	-0-	-0-	-0-	309	3	3	9	N	3					194
06	248	R	248	-0-	-0-	-0-	246	3	2	9	N	2					196
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					196
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196
10	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					196
11	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					196
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					196

TOTAL GAS PROD: 3,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

JATAM INC. 430270
HICKS, ETC.-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 147669 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6966 - 6988

01	124	#	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					119
02	112	#	108	-0-	-4	-0-	108	3			N	-0-					119
03	124	#	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					119
04	121	R	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					119
05	128	R	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					119
06	135	R	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					119
07	124	#	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					119
08	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					119
09	150	#	134	-0-	-16	-0-	132	3	2	9	N	2					121
10	155	#	145	-0-	-10	-0-	132	3	13	9	N	12	12	8			121
11	150	#	134	-0-	-16	-0-	132	3	2	9	N	2					123
12	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					123

TOTAL GAS PROD: 1,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
JATAM INC. //CONT.// 430270
KNIGHT 142 WELL #: 1 RRCID -> 147777 COMPL. DATE 02/14/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7139 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

O.G.P. OPERATING, INC. 617041
MATHERS, ARCH WELL #: 1 RRCID -> 139929 COMPL. DATE 11/01/1975 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6012 - 6038

01	315	R	315	-0-	-0-	-0-	278	3	37	9	N	34	182	1			51
02	280	#	251	-0-	-29	-0-	212	3	39	9	N	35					86
03	310	#	268	-0-	-42	-0-	222	3	46	9	N	42					128
04	300	#	257	-0-	-43	-0-	212	3	45	9	N	41					169
05	310	#	223	-0-	-87	-0-	184	3	39	9	N	35	5	8			199
06	300	#	262	-0-	-38	-0-	231	3	31	9	N	28	186	1			41
07	279	#	269	-0-	-10	-0-	232	3	37	9	N	34					75
08	310	R	310	-0-	-0-	-0-	258	3	52	9	N	47					122
09	297	R	297	-0-	-0-	-0-	255	3	42	9	N	38					160
10	279	#	272	-0-	-7	-0-	224	3	48	9	N	44	176	1			28
11	300	#	285	-0-	-15	-0-	239	3	46	9	N	42					70
*12	319	R	319	-0-	-0-	-0-	262	3	57	9	N	52					122

TOTAL GAS PROD: 3,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 472

TERRY "B" WELL #: 1451 RRCID -> 189185 COMPL. DATE 12/02/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

01	DLQ	G-10	47	-0-	47	139	47	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	42	-0-	42	181	42	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	47	-0-	47	228	47	3			Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	45	-0-	45	273	45	3			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	47	-0-	47	320	47	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	45	-0-	45	365	45	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	47	-0-	47	412	47	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	47	-0-	47	459	47	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	45	-0-	45	504	45	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	47	-0-	47	551	47	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	45	-0-	45	596	45	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	47	-0-	47	643	47	3			Y	-0-					-0-

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

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
O.G.P. OPERATING, INC. //CONT.// 617041
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	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					34
02	103	R	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					34
03	124	#	118	-0-	-6	-0-	112	3	6	9	N	5					39
04	123	R	123	-0-	-0-	-0-	116	3	7	9	N	6					45
05	131	R	131	-0-	-0-	-0-	118	3	13	9	N	12					57
06	120	#	115	-0-	-5	-0-	112	3	3	9	N	3					60
07	124	#	106	-0-	-18	-0-	103	3	3	9	N	3					63
08	124	#	98	-0-	-26	-0-	94	3	4	9	N	4					67
09	120	#	89	-0-	-31	-0-	86	3	3	9	N	3					70
10	124	#	66	-0-	-58	-0-	63	3	3	9	N	3					73
11	120	#	72	-0-	-48	-0-	71	3	1	9	N	1					74
12	93	#	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 1,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	372	#	348	-0-	-24	-0-	325	3	23	9	N	21					47
02	336	#	328	-0-	-8	-0-	306	3	22	9	N	20					67
03	372	#	335	-0-	-37	-0-	315	3	20	9	N	18					85
04	360	#	348	-0-	-12	-0-	326	3	22	9	N	20					105
05	372	#	360	-0-	-12	-0-	337	3	23	9	N	21					126
06	360	#	351	-0-	-9	-0-	330	3	21	9	N	19					145
07	372	#	363	-0-	-9	-0-	346	3	17	9	N	15	123	1			37
08	372	#	366	-0-	-6	-0-	345	3	21	9	N	19					56
09	360	#	358	-0-	-2	-0-	338	3	20	9	N	18					74
10	372	#	357	-0-	-15	-0-	334	3	23	9	N	21					95
11	360	#	259	-0-	-101	-0-	239	3	20	9	N	18					113
12	372	#	293	-0-	-79	-0-	275	3	18	9	N	16	99	1			30

TOTAL GAS PROD: 4,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	328	R	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	511	R	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	648	R	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
05	610	R	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
06	572	R	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
07	583	R	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
08	559	R	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
09	568	R	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
10	578	R	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
11	523	R	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
*12	601	R	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
O.G.P. OPERATING, INC. //CONT.// 617041
TERRY "A" WELL #: 1191 RRCID -> 210277 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7049 - 7101

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

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

TURNER PROPERTIES - REED WELL #: 3 RRCID -> 210279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5953 - 6103

01	434 #	317	-0-	-117	-0-	310	3	7	9	N	6					110
02	392 #	291	-0-	-101	-0-	284	3	7	9	N	6					116
03	434 #	334	-0-	-100	-0-	330	3	4	9	N	4					120
04	330 #	322	-0-	-8	-0-	318	3	4	9	N	4					124
05	334 R	334	-0-	-0-	-0-	330	3	4	9	N	4					128
06	330 #	316	-0-	-14	-0-	310	3	6	9	N	5	103	1	4	8	26
07	341 #	332	-0-	-9	-0-	328	3	4	9	N	4					30
08	341 #	336	-0-	-5	-0-	332	3	4	9	N	4					34
09	336 R	336	-0-	-0-	-0-	332	3	4	9	N	4					38
10	385 R	385	-0-	-0-	-0-	381	3	4	9	N	4					42
11	330 #	322	-0-	-8	-0-	316	3	6	9	N	5					47
12	341 #	293	-0-	-48	-0-	287	3	6	9	N	5					52

TOTAL GAS PROD: 3,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

COPELAND, JOHN JR. "F" WELL #: 1 RRCID -> 212322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6992 - 7059

01	186 #	183	-0-	-3	-0-	176	3	7	9	N	6					31
02	168 #	148	-0-	-20	-0-	142	3	6	9	N	5					36
03	186 #	68	-0-	-118	-0-	61	3	7	9	N	6					42
04	194 R	194	-0-	-0-	-0-	185	3	9	9	N	8					50
05	207 R	207	-0-	-0-	-0-	190	3	17	9	N	15					65
06	199 R	199	-0-	-0-	-0-	188	3	11	9	N	10					75
07	204 R	204	-0-	-0-	-0-	193	3	11	9	N	10					85
08	217 #	197	-0-	-20	-0-	194	3	3	9	N	3	69	1			19
09	210 #	185	-0-	-25	-0-	178	3	7	9	N	6					25
10	217 #	131	-0-	-86	-0-	130	3	1	9	N	1					26
11	210 #	115	-0-	-95	-0-	114	3	1	9	N	1					27
12	217 #	113	-0-	-104	-0-	113	3			N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 1,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
O.G.P. OPERATING, INC. //CONT.// 617041
TERRY "B" WELL #: 1203 RRCID -> 212323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6976 - 7029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

TERRY "B" WELL #: 1201 RRCID -> 212324 COMPL. DATE 12/07/1978 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6957 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		281	-0-	281	1007	281	3			Y	-0-					99
02	DLQ G-10		416	-0-	416	1423	415	3	1	9	Y	1					100
03	DLQ G-10		617	-0-	617	2040	600	3	17	9	Y	15					115
04	DLQ G-10		544	-0-	544	2584	527	3	17	9	Y	15					130
05	DLQ G-10		557	-0-	557	3141	540	3	17	9	Y	15					145
06	DLQ G-10		542	-0-	542	3683	523	3	19	9	Y	17	112	1			50
07	DLQ G-10		551	-0-	551	4234	542	3	9	9	Y	8					58
08	DLQ G-10		526	-0-	526	4760	516	3	10	9	Y	9					67
09	DLQ G-10		464	-0-	464	5224	455	3	9	9	Y	8					75
10	DLQ G-10		381	-0-	381	5605	373	3	8	9	Y	7					82
11	DLQ G-10		360	-0-	360	5965	359	3	1	9	Y	1					83
12	DLQ G-10		253	-0-	253	6218	253	3			Y	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 5,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

HENDRY, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 214870 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5949 - 5995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

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

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
O.G.P. OPERATING, INC. //CONT.// 617041
TURNER PROPERTIES-REED WELL #: 1 RRCID -> 245461 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5953 - 6103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	140	#	95	-0-	-45	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	120	#	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	110	R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	120	#	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	124	#	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	120	#	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
10	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	120	#	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	124	#	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-

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

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
02	255	R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03	282	R	282	-0-	-0-	-0-	281	3	1	9	N	1					1
04	273	R	273	-0-	-0-	-0-	272	3	1	9	N	1					2
05	260	R	260	-0-	-0-	-0-	259	3	1	9	N	1					3
06	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					3
07	261	R	261	-0-	-0-	-0-	259	3	2	9	N	2					5
08	248	#	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					5
09	240	#	239	-0-	-1	-0-	237	3	2	9	N	2					7
10	248	#	242	-0-	-6	-0-	241	3	1	9	N	1					8
11	240	#	238	-0-	-2	-0-	237	3	1	9	N	1					9
12	248	#	208	-0-	-40	-0-	207	3	1	9	N	1					10

TOTAL GAS PROD: 2,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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-

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-

JAMESON (STRAWN) //CONT.// 45580 666 ASSOCIATED 49B CNTY: COKE
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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, ALLEN WELL #: 4 RRCID -> 216931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6582 PERF. 5790 - 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2015 - PLUGGED 08/28/2015

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	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, 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					95
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					95
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					95
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					95
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					95
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					95
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					95
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					95
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					95
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					95
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					95
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					95

TOTAL GAS PROD: 374 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	DLQ G-10		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					166
02	38	N	30	-0-	-8	-0-	30	2			Y	-0-					166
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					166
04	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-					166
05	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					166
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					166
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					166
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					166
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					166
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166

TOTAL GAS PROD: 82 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	31	X	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					49
02	28	X	15	-0-	-13	-0-	15	2			N	-0-					49
03	31	X	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					49
04	30	X	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					49
05	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					49
06	30	X	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					49
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					49
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					49
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					49
10	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					49
11	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					49
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 69 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	DLQ G-10		124	-0-	124	124	124	2			Y	-0-					-0-
02	237	N	113	-0-	-124	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 971 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
FULLER PRODUCTION, INC. 288587
SPENCE, D. W. WELL #: 1 RRCID -> 083506 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4937 - 5107

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	712	-0-	-63	-0-	3	1	709	3	N	-0-					45
02	672	N	645	-0-	-27	-0-	3	1	642	3	N	-0-					45
03	744	N	650	-0-	-94	-0-	3	1	647	3	N	-0-					45
04	690	N	677	-0-	-13	-0-	3	1	674	3	N	-0-					45
05	713	N	670	-0-	-43	-0-	3	1	667	3	N	-0-					45
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	3	1	662	3	N	-0-					45
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	3	1	710	3	N	-0-					45
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	3	1	704	3	N	-0-					45
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	3	1	679	3	N	-0-					45
10	713	N	705	-0-	-8	-0-	3	1	702	3	N	-0-					45
11	690	N	676	-0-	-14	-0-	3	1	673	3	N	-0-					45
12	713	N	644	-0-	-69	-0-	3	1	641	3	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 8,146 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2325	-0-	-31	-0-	2325	2			N	-0-					68
02	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					68
03	2418	N	2366	-0-	-52	-0-	2366	2			N	-0-					68
04	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	2			N	-0-					68
05	2449	N	2295	-0-	-154	-0-	2295	2			N	-0-					68
06	2280	N	1802	-0-	-478	-0-	1802	2			N	-0-					68
07	2325	N	1828	-0-	-497	-0-	1828	2			N	-0-					68
08	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					68
09	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					68
10	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					68
11	2280	N	2244	-0-	-36	-0-	2244	2			N	-0-					68
12	2356	N	2301	-0-	-55	-0-	2301	2			N	-0-					68

TOTAL GAS PROD: 26,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAUGH-SPENCE WELL #: 1001 RRCID -> 084394 COMPL. DATE 09/13/1979 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5009 - 5049

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1345	-0-	-546	-0-	1345	2			N	-0-					89
02	1624	N	1420	-0-	-204	-0-	1420	2			N	-0-					89
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					89
04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					89
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					89
06	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					89
07	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1777	2			N	-0-					89
08	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					89
09	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					89
10	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					89
11	1710	N	1684	-0-	-26	-0-	1684	2			N	-0-					89
12	1798	N	1687	-0-	-111	-0-	1687	2			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 19,965 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	2015	N	1831	-0-	-184	-0-	1831	2			N	-0-					152
02	1848	N	1750	-0-	-98	-0-	1750	2			N	-0-					152
03	2077	N	1751	-0-	-326	-0-	1751	2			N	-0-					152
04	1770	N	1663	-0-	-107	-0-	1663	2			N	-0-					152
05	1953	N	1649	-0-	-304	-0-	1649	2			N	-0-					152
06	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					152
07	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					152
08	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					152
09	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					152
10	1922	N	1918	-0-	-4	-0-	1918	2			N	-0-					152
11	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	1842	2			N	-0-					152
*12	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					152

TOTAL GAS PROD: 22,037 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	2418	N	2063	-0-	-355	-0-	2063	2			N	-0-					120
02	2268	N	1963	-0-	-305	-0-	1963	2			N	-0-					120
03	2325	N	2199	-0-	-126	-0-	2199	2			N	-0-					120
04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					120
05	2170	N	2072	-0-	-98	-0-	2072	2			N	-0-					120
06	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	2			N	-0-					120
07	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					120
08	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					120
09	3000	N	8989	-0-	5989	5989	8989	2			N	-0-					120
10	3100	N	3276	-0-	176	6165	3276	2			N	-0-					120
11	3000	N	3379	-0-	379	6544	3379	2			N	-0-					120
*12	10445	X	3901	-0-	-6544	-0-	3901	2			N	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 37,441 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	574	N	229	-0-	-345	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	420	N	230	-0-	-190	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	434	N	198	-0-	-236	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08	279	N	175	-0-	-104	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	240	N	162	-0-	-78	-0-	162	2			N	-0-					-0-
10	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,703 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	308	#	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-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-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
03	465	N	337	-0-	-128	-0-	337	2			N	-0-					-0-
04	630	N	310	-0-	-320	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
*08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
*09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
*10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,817 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	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,022 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	1240	N	1142	-0-	-98	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1098	-0-	-12	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	994	-0-	-153	-0-	994	2			N	-0-					-0-
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
*08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1075	-0-	-95	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	1063	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: 10,884 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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
04	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-					-0-
05	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
*08	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	2			N	-0-					-0-
*09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
*10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	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: 3,936 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	715	715	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		716	-0-	716	1431	716	2			N	-0-					-0-
03	700	N	669	-0-	-31	1400	669	2			N	-0-					-0-
04	1875	N	475	-0-	-1400	-0-	475	2			N	-0-					-0-
05	806	N	563	-0-	-243	-0-	563	2			N	-0-					-0-
06	660	N	545	-0-	-115	-0-	545	2			N	-0-					-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
*08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
*09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
*10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	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: 6,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JO NELL 16 WELL #: 1 RRCID -> 094099 COMPL. DATE 05/19/1981 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8175 - 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	1426	N	1361	-0-	-65	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1308	-0-	-12	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1224	-0-	-96	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1295	-0-	-69	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
*08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1222	-0-	-8	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, JO NELL 18 WELL #: 4 RRCID -> 098567 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 8314 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	67	-0-	-212	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
*08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
*09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
10	279	N	101	-0-	-178	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,967 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					-0-
07	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*08	248	N	117	-0-	-131	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	210	N	124	-0-	-86	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, JO NELL -17- WELL #: 2 RRCID -> 099748 COMPL. DATE 05/03/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8197 - 8947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	302	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	330	N	186	-0-	-144	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	1	-0-	-299	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	310	N	114	-0-	-196	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

JOHNSON, JO NELL "31" WELL #: 3 RRCID -> 147953 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 8008 - 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	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	643	-0-	-845	-0-	643	2			N	-0-					-0-
06	960	N	620	-0-	-340	-0-	620	2			N	-0-					-0-
07	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	2			N	-0-					-0-
*08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
*09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
10	837	N	643	-0-	-194	-0-	643	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,629 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	1240	N	1197	-0-	-43	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
02	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1309	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1178	N	1089	-0-	-89	-0-	1087	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1170	N	1068	-0-	-102	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1096	-0-	-361	-0-	1095	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1050	N	1015	-0-	-35	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
*08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
*09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
*10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	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: 12,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
CAUTHORN, MILDRED -16- WELL #: 2 RRCID -> 063477 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

01	5462	X	4206	-0-	-1256	-0-	4206	2			N	-0-					-0-
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
05	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
06	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,869 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 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	2			N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
04	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,123 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 397 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			N	-0-					-0-
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	875	-0-	-520	-0-	875	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1122	-0-	-228	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	842	-0-	-522	-0-	842	3			N	-0-					-0-
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1051	-0-	-59	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1072	-0-	-38	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
*12	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,981 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	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					-0-
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1287	-0-	-123	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1215	-0-	-75	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1144	-0-	-344	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1266	-0-	-222	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
12	1612	N	1360	-0-	-252	-0-	1360	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,027 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	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
02	392	N	288	-0-	-104	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
*12	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,862 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	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
08	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
10	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,895 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	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
02	700	N	668	-0-	-32	-0-	668	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
06	990	N	793	-0-	-197	-0-	793	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	756	-0-	-329	-0-	756	3			N	-0-					-0-
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					-0-
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
*12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,717 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	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: 635 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	713	N	590	-0-	-123	-0-	590	3			N	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
12	899	N	827	-0-	-72	-0-	827	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,400 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	434	N	344	-0-	-90	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	448	N	304	-0-	-144	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	496	N	430	-0-	-66	-0-	424	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	420	N	348	-0-	-72	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	496	N	382	-0-	-114	-0-	382	3			N	-0-					-0-
08	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			N	-0-					-0-
09	360	N	224	-0-	-136	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	420	N	197	-0-	-223	-0-	197	3			N	-0-					-0-
12	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JOHNES (MIDDLE WLFC. DETRITAL) 46972 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
SLEDGE, H. G., INC. 787403
AMERIND 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	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	196	N	9	-0-	-187	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 210 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 (CISCO) 47684 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
BANNER OPERATING, LLC 048537
TURNER RANCH T.D. 26 WELL #: 1 RRCID -> 222378 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6208 - 6215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	21 160	1 9	263	2	Y	145	105	1			85
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	25 149	1 9	276	2	Y	135	113	1			107
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	36 198	1 9	317	2	Y	180	230	1			57
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	19 128	1 9	220	2	Y	116	142	1	3	8	28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	28	1	6	8	-0-
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	43 298	1 9	571	2	Y	271	187	1	3	8	81
07	T. A.		3929	-0-	3929	3929	220 1425	1 9	2284	2	Y	1295	1005	1			371
08	T. A.		3872	-0-	3872	7801	142 1350	1 9	2380	2	Y	1227	1435	1			163
09	T. A.		5869	-0-	5869	13670	291 1834	1 9	3744	2	Y	1667	1769	1			61
10	T. A.		4260	-0-	4260	17930	129 1719	1 9	2412	2	Y	1563	1454	1			170
11	T. A.		2651	-0-	2651	20581	104 948	1 9	1599	2	Y	862	855	1			177
12	T. A.		5721	-0-	5721	26302	1249 349	1 9	4123	2	Y	317	359	1			135

TOTAL GAS PROD: 29,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 7,784

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	797 50	1 9	9809	2	Y	45	50	1			28
02	9100	X	8916	-0-	-184	-0-	729 30	1 9	8157	2	Y	27	31	1			24
03	10075	X	7836	-0-	-2239	-0-	804 8	1 9	7024	2	Y	7	23	1			8
04	9750	X	8914	-0-	-836	-0-	720 43	1 9	8151	2	Y	39					47
05	10075	X	9445	-0-	-630	-0-	632 33	1 9	8780	2	Y	30	18	1			59
06	9750	X	9303	-0-	-447	-0-	644 10	1 9	8649	2	Y	9	29	1			39
07	9827	X	6693	-0-	-3134	-0-	587 19	1 9	6087	2	Y	17	29	1			27
08	9455	X	7459	-0-	-1996	-0-	418 22	1 9	7019	2	Y	20	22	1			25
09	9300	X	7862	-0-	-1438	-0-	565 15	1 9	7282	2	Y	14					39
10	9610	X	7425	-0-	-2185	-0-	376 22	1 9	7027	2	Y	20	37	1			22
11	9300	X	7848	-0-	-1452	-0-	476 26	1 9	7346	2	Y	24	17	1			29
12	8122	X	729	-0-	-7393	-0-	163 28	1 9	538	2	Y	25					54

TOTAL GAS PROD: 93,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

JUNE ANN (CISCO) //CONT.// 47684 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
BANNER OPERATING, LLC //CONT.// 048537
TEAGUE-9 WELL #: 2 RRCID -> 232757 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6148 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	7938	-0-	-122	-0-	593	1	7295	2	Y	45	44	1			28
							50	9									
02	7280	X	7256	-0-	-24	-0-	587	1	6558	2	Y	101	39	1			90
							111	9									
03	8060	X	7502	-0-	-558	-0-	769	1	6719	2	Y	13	85	1			18
							14	9									
04	7800	X	7518	-0-	-282	-0-	608	1	6877	2	Y	30					48
							33	9									
05	7936	X	7600	-0-	-336	-0-	510	1	7076	2	Y	13	18	1			43
							14	9									
06	7680	X	7564	-0-	-116	-0-	524	1	7031	2	Y	8	21	1			30
							9	9									
07	7967	X	5965	-0-	-2002	-0-	523	1	5423	2	Y	17	23	1			24
							19	9									
08	7781	X	7469	-0-	-312	-0-	419	1	7024	2	Y	24	20	1			28
							26	9									
09	7560	X	7246	-0-	-314	-0-	520	1	6701	2	Y	23					51
							25	9									
10	7812	X	6270	-0-	-1542	-0-	317	1	5918	2	Y	32	48	1			35
							35	9									
11	7560	X	6535	-0-	-1025	-0-	397	1	6125	2	Y	12	27	1			20
							13	9									
12	7502	X	5786	-0-	-1716	-0-	1342	1	4431	2	Y	12					32
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 84,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

TURNER RANCH T.D. 24 WELL #: 4 RRCID -> 249257 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6005 - 6099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	317	1	3905	2	N	9					78
							10	9									
02	4088	X	3668	-0-	-420	-0-	292	1	3270	2	N	96					174
							106	9									
03	4526	X	3910	-0-	-616	-0-	401	1	3509	2	N	-0-	89	1			85
04	4380	X	2832	-0-	-1548	-0-	230	1	2602	2	N	-0-					85
05	4247	X	3359	-0-	-888	-0-	225	1	3125	2	N	8					93
							9	9									
06	4110	X	2690	-0-	-1420	-0-	186	1	2504	2	N	-0-					93
07	3565	X	1864	-0-	-1701	-0-	164	1	1700	2	N	-0-					93
08	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					93
09	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					93
10	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-	43	1			50
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					50
12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 22,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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 (-)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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

JUNE ANN (CISCO) //CONT.// 47684 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
BANNER OPERATING, LLC //CONT.// 048537
TEAGUE 9 WELL #: 4 RRCID -> 259028 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6169 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4317	X	4317	-0-		-0-	-0-	318	1	3913	2	Y	78	81	1			49
								86	9									
02	3976	X	3845	-0-		-131	-0-	304	1	3402	2	Y	126	63	1			112
								139	9									
03	4402	X	4225	-0-		-177	-0-	430	1	3761	2	Y	31	106	1			37
								34	9									
04	4260	X	4196	-0-		-64	-0-	331	1	3745	2	Y	109					146
								120	9									
05	4371	X	4117	-0-		-254	-0-	274	1	3800	2	Y	39	56	1			129
								43	9									
06	4170	X	3909	-0-		-261	-0-	270	1	3629	2	Y	9	64	1			74
								10	9									
07	4216	X	3802	-0-		-414	-0-	333	1	3450	2	Y	17	56	1			35
								19	9									
08	4216	X	3719	-0-		-497	-0-	208	1	3485	2	Y	24	29	1			30
								26	9									
09	4080	X	3715	-0-		-365	-0-	265	1	3417	2	Y	30					60
								33	9									
10	4123	X	3490	-0-		-633	-0-	175	1	3268	2	Y	43	57	1			46
								47	9									
11	3900	X	3454	-0-		-446	-0-	208	1	3207	2	Y	35	36	1			45
								39	9									
12	3844	X	3414	-0-		-430	-0-	784	1	2589	2	Y	37					82
								41	9									

TOTAL GAS PROD: 46,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 578

TEAGUE 9 WELL #: 8 RRCID -> 271031 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5956 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4046	X	4046	-0-		-0-	-0-	301	1	3703	2	N	38					65
								42	9									
02	3388	X	3388	-0-		-0-	-0-	274	1	3069	2	N	41	56	1			50
								45	9									
03	3648	X	3648	-0-		-0-	-0-	372	1	3256	2	N	18	63	1			5
								20	9									
04	4080	X	3551	-0-		-529	-0-	285	1	3225	2	N	37					42
								41	9									
05	4216	X	3329	-0-		-887	-0-	223	1	3092	2	N	13					55
								14	9									
06	3930	X	2468	-0-		-1462	-0-	171	1	2291	2	N	5	32	1			28
								6	9									
07	3751	X	2127	-0-		-1624	-0-	186	1	1931	2	N	9					37
								10	9									
08	3658	X	2104	-0-		-1554	-0-	118	1	1986	2	N	-0-					37
09	3540	X	2046	-0-		-1494	-0-	147	1	1899	2	N	-0-					37
10	3317	X	2210	-0-		-1107	-0-	112	1	2098	2	N	-0-					37
11	2460	X	1898	-0-		-562	-0-	115	1	1771	2	N	11					48
								12	9									
*12	2554	X	2554	-0-		-0-	-0-	588	1	1942	2	N	22					70
								24	9									

TOTAL GAS PROD: 33,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

JUNE ANN (CISCO) //CONT.// 47684 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
BANNER OPERATING, LLC //CONT.// 048537
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	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	621	1	7650	2	Y	120	98	1			113
							132	9									
02	6968	X	6968	-0-	-0-	-0-	558	1	6242	2	Y	153	181	1			85
							168	9									
03	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	776	1	6779	2	Y	45	95	1			35
							50	9									
04	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	561	1	6341	2	Y	23	3	8			55
							25	9									
05	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	500	1	6948	2	Y	35					90
							39	9									
06	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	454	1	6100	2	Y	13	70	1			33
							14	9									
07	7719	X	6177	-0-	-1542	-0-	540	1	5604	2	Y	30					63
							33	9									
08	7595	X	7557	-0-	-38	-0-	421	1	7056	2	Y	73	96	1			40
							80	9									
09	7260	X	6392	-0-	-868	-0-	459	1	5916	2	Y	15					55
							17	9									
10	7502	X	5459	-0-	-2043	-0-	277	1	5182	2	Y	-0-					55
11	7320	X	5406	-0-	-1914	-0-	328	1	5072	2	Y	5					60
							6	9									
12	7564	X	5740	-0-	-1824	-0-	1329	1	4389	2	Y	20	25	1			55
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 80,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 532

JUNE ANN (STARKEY-CANYON SD) 47684 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TOM GREEN
BANNER OPERATING, LLC 048537
TURNER RANCH T.D. 42 WELL #: 1 RRCID -> 254605 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6570 - 6582

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

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

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

K M (ELLEN.) 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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	8			-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: 6

SANDRIDGE EXPL. AND PROD., LLC 748011
MITCHELL WELL #: 1201 RRCID -> 211668 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 18497 PERF.17375 - 18497

01	117583	X	107931	-0-	-9652	-0-	107931	2			N	-0-					-0-
02	106204	X	96891	-0-	-9313	-0-	96891	2			N	-0-					-0-
03	110758	X	106497	-0-	-4261	-0-	106497	2			N	-0-					-0-
04	106920	X	103979	-0-	-2941	-0-	103979	2			N	-0-					-0-
05	110019	X	106088	-0-	-3931	-0-	106088	2			N	-0-					-0-
06	104460	X	101831	-0-	-2629	-0-	101831	2			N	-0-					-0-
07	107446	X	103110	-0-	-4336	-0-	103110	2			N	-0-					-0-
08	107446	X	102393	-0-	-5053	-0-	102393	2			N	-0-					-0-
09	103980	X	94836	-0-	-9144	-0-	94836	2			N	-0-					-0-
10	106082	X	-0-	-0-	-106082	-0-					N	-0-					-0-
11	101820	X	79322	-0-	-22498	-0-	79322	2			N	-0-					-0-
12	103106	X	81794	-0-	-21312	-0-	81794	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,084,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K M (7300 WOLFCAMP) 47888 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
OXY USA INC. 630591
MITCHELL 31 WELL #: 1R RRCID -> 135321 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 19041 PERF. 7242 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	27	1	568	2	Y	6	4	1			23
							7	9									
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	27	1	575	2	Y	-0-	22	1			1
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	26	1	1125	2	Y	11	1	1			11
							12	9									
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	25	1	540	2	Y	1	1	1			11
							1	9									
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	27	1	559	2	Y	1	1	1			11
							1	9									
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	26	1	548	2	Y	2	1	1			12
							2	9									
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	28	1	574	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	27	1	550	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	29	1	587	2	Y	1	11	0	1	1	1
							1	9									
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	40	1	805	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	34	1	666	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	44	1	887	2	Y	2	1	1			2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

K.W.B. (CANYON) 47965 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321
BROWN WELL #: 1 C RRCID -> 095810 COMPL. DATE 08/15/1981 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5585 - 5615

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BROWN A WELL #: 2 C RRCID -> 103012 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 5591 - 5613

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

K.W.B. (CANYON) //CONT.// 47965 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

FREYSCHLAG 220-A WELL #: 1 U RRCID -> 108188 COMPL. DATE 11/09/1982 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 5580 - 5647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					28
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					28
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					28
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	177	2	8	9	N	7					35
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					35
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					35
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					35
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					35
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					35
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					35
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					35
12	434	N	257	-0-	-177	-0-	257	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 2,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					6
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					6
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	2	2	9	N	2					8
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	16	2	2	9	N	2					10
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					10
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					10
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					2
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					2
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			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: 2,954 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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					4
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					4
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					4
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					4
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					4
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					4
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					4
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					4
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					4
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					4
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					4
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

K.W.B. (CANYON) //CONT.// 47965 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TOM GREEN
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. //CONT.// 053321
KWB WELL #: 42 RRCID -> 245573 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 5578 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4996					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4996					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4996					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	4996					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	4996					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	4996					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	4996					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	4996					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	4996					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	4996					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	4996					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	4996					N	-0-					-0-

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

KWB WELL #: 3 RRCID -> 254695 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 5434 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	584	-0-	-2516	12403	584	2			N	-0-					29
02	2800	N	410	-0-	-2390	10013	410	2			N	-0-					29
03	3100	N	349	-0-	-2751	7262	349	2			N	-0-					29
04	3000	N	54	-0-	-2946	4316	54	2			N	-0-					29
05	3100	N	420	-0-	-2680	1636	420	2			N	-0-					29
06	2023	N	387	-0-	-1636	-0-	387	2			N	-0-					29
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					29
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					31
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					31
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	155	N	57	-0-	-98	-0-	57	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 2,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

7S OIL & GAS, LLC 954992
MATHEWS WELL #: 4 RRCID -> 253220 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 5473 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	277	2	48	9	N	44					276
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	287	2	34	9	N	31					307
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					315
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					326
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					333
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					341
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					341
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					349
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					378
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					396
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					396
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					396

TOTAL GAS PROD: 646 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

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	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BROWN A WELL #: 6 C RRCID -> 103390 COMPL. DATE 12/03/1982 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5287 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

KWB WELL #: 66 RRCID -> 254433 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 5278 - 5313

01	3100	N	46	-0-	-3054	82199	46	2			N	-0-					2
02	2800	N	22	-0-	-2778	79421	22	2			N	-0-					2
03	3100	N	63	-0-	-3037	76384	63	2			N	-0-					2
04	3000	N	501	-0-	-2499	73885	501	2			N	-0-					2
05	3100	N	21	-0-	-3079	70806	21	2			N	-0-					2
06	3000	N	450	-0-	-2550	68256	450	2			N	-0-					2
07	3100	N	763	-0-	-2337	65919	763	2			N	-0-					2
08	3100	N	190	-0-	-2910	63009	187	2	3	9	N	3					5
09	3000	N	605	-0-	-2395	60614	605	2			N	-0-					5
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	57514					N	-0-					5
11	3000	N	648	-0-	-2352	55162	648	2			N	-0-					5
*12	3100	N	676	-0-	-2424	52738	676	2			N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 3,985 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	343	1	3246	3	Y	115	92	1			88
							127	9									
02	DLQ G-10		2805	-0-	2805	2805	291	1	2427	3	Y	79	73	1			94
							87	9									
03	DLQ G-10		3732	-0-	3732	6537	323	1	3340	3	Y	63	71	1			86
							69	9									
04	9819	X	3282	-0-	-6537	-0-	328	1	2859	3	Y	86	74	1			98
							95	9									
05	3720	X	2245	-0-	-1475	-0-	389	1	1808	3	Y	44	79	1			63
							48	9									
06	3600	X	2729	-0-	-871	-0-	356	1	2315	3	Y	53					116
							58	9									
07	3720	X	2372	-0-	-1348	-0-	322	1	1976	3	Y	67	146	1			37
							74	9									
08	3720	X	1795	-0-	-1925	-0-	1754	3	41	9	Y	37					74
09	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT					74
10	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					74
11	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					74
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 22,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 544

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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	248	N	185	-0-	-63	-0-	177	3	8	9	Y	7					34
02	168	N	72	-0-	-96	-0-	33	3	39	9	Y	35					69
03	155	N	99	-0-	-56	-0-	78	3	21	9	Y	19	19	1			69
04	180	N	146	-0-	-34	-0-	127	3	19	9	Y	17	37	1			49
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	188	3	1	9	Y	1					50
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	74	3	35	9	Y	32					82
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	217	3	40	9	Y	36	60	1			58
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	140	3	12	9	Y	11					69
09	120	N	30	-0-	-90	-0-	30	3			Y	-0-					69
10	217	N	28	-0-	-189	-0-	28	3			Y	-0-					69
11	150	N	37	-0-	-113	-0-	37	3			Y	-0-					69
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 1,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 158

KATHIE (CANYON) //CONT.// 48216 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
ROACH B WELL #: 1 RRCID -> 136200 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6176 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	543	-0-	-201	-0-	530	3	13	9	N	12					71
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	580	3	7	9	N	6					77
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	692	3	11	9	N	10	1	8			86
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	619	3	3	9	N	3					89
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	657	3	11	9	N	10					99
06	690	N	629	-0-	-61	-0-	629	3			N	-0-					99
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1284	3	7	9	N	6					105
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	927	3	1	9	N	1					106
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	636	3	6	9	N	5					111
10	1302	N	544	-0-	-758	-0-	537	3	7	9	N	6					117
11	900	N	560	-0-	-340	-0-	552	3	8	9	N	7					124
12	651	N	518	-0-	-133	-0-	510	3	8	9	N	7					131

TOTAL GAS PROD: 8,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	899	N	850	-0-	-49	-0-	114	1	736	2	N	-0-					-0-
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	56	1	594	2	N	-0-					-0-
03	806	N	693	-0-	-113	-0-	693	2			N	-0-					-0-
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	246	1	684	2	N	-0-					-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	133	1	772	2	N	-0-					-0-
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	348	1	586	2	N	-0-					-0-
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	178	1	710	2	N	-0-					-0-
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	256	1	655	2	N	-0-					-0-
11	900	N	788	-0-	-112	-0-	141	1	647	2	N	-0-					-0-
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,205 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	403	#	240	-0-	-163	-0-	240	2			N	-0-					-0-
02	364	#	269	-0-	-95	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03	403	#	223	-0-	-180	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	270	#	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	310	#	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	300	#	197	-0-	-103	-0-	197	2			N	-0-					-0-
07	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
08	279	#	186	-0-	-93	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	270	#	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-					-0-
10	341	#	207	-0-	-134	-0-	207	2			N	-0-					-0-
11	330	#	188	-0-	-142	-0-	188	2			N	-0-					-0-
12	341	#	192	-0-	-149	-0-	192	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,806 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KETCHUM MT. (CLEAR FORK) 49099 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
APACHE CORPORATION 027200
SUGG '15' WELL #: 1510A RRCID -> 168047 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3433 - 3690

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

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	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	2	1	9	Y	1					74
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					75
03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	1					76
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	1					77
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					79
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					80
08	12	X	12	-0-	-0-	-0-	11	2	1	9	Y	1					81
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					82
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			82
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					83
*12	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 52 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS 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	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	35	-0-	-145	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	5	-0-	-336	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,234 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	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					150
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					150
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	3	52	9	N	47	3	8			194
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	24	3	14	9	N	13	7	8			200
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	21	8			200
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	2	150	1	2	8	50
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	1	8			50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			50
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			50

TOTAL GAS PROD: 93 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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	465	N	428	-0-	-37	-0-	406	2	22	9	N	20					182
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	460	2	14	9	N	13					195
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	690	2	44	9	N	40	157	1			78
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	478	2	15	9	N	14					92
05	527	N	426	-0-	-101	-0-	406	2	20	9	N	18					110
06	720	N	397	-0-	-323	-0-	386	2	11	9	N	10					120
07	496	N	328	-0-	-168	-0-	315	2	13	9	N	12					132
08	434	N	392	-0-	-42	-0-	381	2	11	9	N	10					142
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	448	2	11	9	N	10					152
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	456	2	14	9	N	13					165
11	390	N	383	-0-	-7	-0-	372	2	11	9	N	10					175
12	465	N	394	-0-	-71	-0-	372	2	22	9	N	20					195

TOTAL GAS PROD: 5,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

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	465	N	399	-0-	-66 B	-0-	399	3			N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	3			N	-0-					-0-
04	390	N	155	-0-	-235 B	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	372	N	68	-0-	-304 B	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	390	N	367	-0-	-23 B	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0- B	-0-	409	3			N	-0-					-0-
*08	454	N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	358	N	324	-0-	-34 B	-0-	324	3			N	-0-					-0-
10	403	N	348	-0-	-55 B	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BRUTON WELL #: 2 C RRCID -> 099256 COMPL. DATE 02/19/1982 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 7041 - 7079

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	320	-0-	-83 B	-0-	320	3			N	-0-					86
02	268	N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3			N	-0-					86
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	643	3			N	-0-					86
04	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3			N	-0-					86
05	481	N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3			N	-0-					86
06	630	N	360	-0-	-270 B	-0-	360	3			N	-0-					86
07	313	N	313	-0-	-0- B	-0-	313	3			N	-0-					86
*08	496	N	248	-0-	-248 B	-0-	248	3			N	-0-					86
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	360	N	301	-0-	-59 B	-0-	301	3			N	-0-					86
*10	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	3			N	-0-					80
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					80
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 3,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KOTHMANN RANCH (STRAWN 1450) 50249 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KIMBLE
J.W.S. 427277
KOTHMANN WELL #: 1 RRCID -> 197867 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 1604 PERF. 1458 - 1466

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

KOTHMANN WELL #: 2 RRCID -> 200646 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 1605 PERF. 1506 - 1516

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

KOTHMANN WELL #: 3 RRCID -> 203984 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 1580 PERF. 1526 - 1534

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

KOTHMANN RANCH (STRAWN 1450) //CONT.// 50249 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KIMBLE
J.W.S. //CONT.// 427277
KOTHMANN WELL #: 4 RRCID -> 219757 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 1570 PERF. 1463 - 1470

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

KURLAND BOW TYE (STRAWN SAND) 50416 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
LAVANCO ENERGY, LTD. 489783
CROSBY, ELOISE WILLIAMS "A" WELL #: 2 RRCID -> 139740 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6272 - 6279

	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	42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-					38
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					38
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	3	1	9	N	1					39
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	56	3	1	9	N	1					40
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	28	3	1	9	N	1					41
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	16	3	4	9	N	4	3	8			42
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	22	3	1	9	N	1					43
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					43
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	85	3	3	9	N	3	3	8			43
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	215	3	2	9	N	2	2	8			43
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	240	3	2	9	N	2					45
*12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	261	3	3	9	N	3	3	8			45

TOTAL GAS PROD: 1,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

HELMERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 141166 COMPL. DATE 03/25/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6251 - 6291

	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	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					72
02	336	N	303	-0-	-33	-0-	303	3			N	-0-					72
03	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					72
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					72
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					72
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					72
07	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					72
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					72
09	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	3			N	-0-					72
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					72
11	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	3			N	-0-					72
12	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 3,957 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	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1141	-0-	-59	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1096	-0-	-44	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	1144	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1074	-0-	-36	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	1113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,493 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	DLQ G-10		105	-0-	105	543	105	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		98	-0-	98	641	98	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		196	-0-	196	837	196	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		89	-0-	89	926	89	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		44	-0-	44	970	44	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		38	-0-	38	1008	38	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2	-0-	2	1010	2	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		19	-0-	19	1029	19	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		18	-0-	18	1047	18	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		27	-0-	27	1074	27	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		34	-0-	34	1108	34	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1108					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		481	-0-	481	2480	481	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		459	-0-	459	2939	459	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		891	-0-	891	3830	891	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		407	-0-	407	4237	407	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		202	-0-	202	4439	202	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		171	-0-	171	4610	171	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		13	-0-	13	4623	13	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		88	-0-	88	4711	88	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		82	-0-	82	4793	82	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		123	-0-	123	4916	123	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		158	-0-	158	5074	158	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	5074					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER HILL (STRAWN) //CONT.// 51770 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
INGHAM "38" WELL #: 1 RRCID -> 261963 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7262 - 7437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	31	1	2427	2	N	10					101
							11	9									
02	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	28	1	2090	2	N	7					108
							8	9									
03	2387	N	2353	-0-	-34	-0-	31	1	2310	2	N	11					119
							12	9									
04	2400	N	2185	-0-	-215	-0-	30	1	2155	2	N	-0-					119
05	2356	N	2344	-0-	-12	-0-	31	1	2313	2	N	-0-					119
06	2280	N	2214	-0-	-66	-0-	30	1	2094	2	N	82	172	1	2	8	27
							90	9									
07	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	31	1	2346	2	N	5					32
							6	9									
08	2356	N	2079	-0-	-277	-0-	31	1	2042	2	N	5					37
							6	9									
09	2220	N	2156	-0-	-64	-0-	30	1	2125	2	N	1					38
							1	9									
10	2356	N	2141	-0-	-215	-0-	31	1	2110	2	N	-0-					38
11	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	30	1	2019	2	N	-0-					38
12	2232	N	2046	-0-	-186	-0-	31	1	2015	2	N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 26,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

RAMTEX ENERGY LLC 690225
UNIVERSITY LANDS "D" WELL #: 2 RRCID -> 098808 COMPL. DATE 12/21/1981 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6268 - 6555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			N	-0-					109
02	532	N	494	-0-	-38	-0-	494	2			N	-0-					109
03	589	N	481	-0-	-108	-0-	481	2			N	-0-					109
04	570	N	527	-0-	-43	-0-	527	2			N	-0-					109
05	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	2			N	-0-					109
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					109
07	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	2			N	-0-					109
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					109
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					109
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					109
11	570	N	548	-0-	-22	-0-	548	2			N	-0-					109
12	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	2			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 6,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RELIANCE ENERGY, INC. 700995
SKELLY-UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 031429 COMPL. DATE 10/16/1963 TOTAL DEPTH 7453 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	123	-0-	-32	-0-	123	2			N	-0-					37
02	140	N	99	-0-	-41	-0-	99	2			N	-0-					37
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					37
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					37
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					37
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					37
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					37
08	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					37
09	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					37
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					37
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					37
12	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVAN (WOLFCAMP) 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
AMERICAN ENERGY-PERM BASIN, LLC 017996
FAUDREE WELL #: 1 RRCID -> 258581 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7577 - 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					108
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	4			N	-0-					108
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					108
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 192 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					88
02	364	N	353	-0-	-11	-0-	353	2			N	-0-					88
03	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			N	-0-					88
04	420	N	353	-0-	-67	-0-	353	2			N	-0-					88
05	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					88
06	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	2			N	-0-					88
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					88
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					88
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					88
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					88
11	360	N	187	-0-	-173	-0-	187	2			N	-0-					88
12	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 4,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINTHICUM "1223" WELL #: 1 RRCID -> 163542 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6552 - 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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					66
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					66
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					66
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					66
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					66
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					66
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					66
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					66
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					66
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					66
11	300	N	9	-0-	-291	-0-	9	2			N	-0-					66
*12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 1,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
BRECK OPERATING CORP. //CONT.// 089974
LINTHICUM "24" WELL #: 1 RRCID -> 163858 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6533 - 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	633	N	633	-0-	-0-	-0-	580	2	53	9	N	48	181	1			66
02	1036	N	901	-0-	-135	-0-	815	2	86	9	N	78					144
03	434	N	232	-0-	-202	-0-	179	2	53	9	N	48					192
04	600	N	25	-0-	-575	-0-	22	2	3	9	N	3					195
05	992	N	893	-0-	-99	-0-	776	2	117	9	N	106	172	1			129
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1081	2	76	9	N	69					198
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	650	2	61	9	N	55	171	1			82
08	899	N	92	-0-	-807	-0-	74	2	18	9	N	16					98
09	1170	N	27	-0-	-1143	-0-	13	2	14	9	N	13					111
10	713	N	114	-0-	-599	-0-	56	2	58	9	N	53	144	1			20
*11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	96	2	41	9	N	37					57
*12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	114	2	37	9	N	34					91

TOTAL GAS PROD: 5,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 560

LINTHICUM "24" WELL #: 2 RRCID -> 163860 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6583 - 6718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	227	-0-	-920	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-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-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINTHICUM "24" WELL #: 4 RRCID -> 166812 COMPL. DATE 01/09/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6518 - 6848

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON OPERATING, INC. 593193
MAYER WELL #: 1 RRCID -> 226870 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8105 PERF. 6682 - 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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	411	3	1	9	N	1					133
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	405	3	2	9	N	2					135
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	426	3	3	9	N	3					138
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	414	3	1	9	N	1					139
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	440	3	2	9	N	2					141
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	439	3	1	9	N	1					142
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	454	3	3	9	N	3					145
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	328	3	1	9	N	1					146
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

TOTAL GAS PROD: 3,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MUNSON, DAVID M. INC. 593201
MUNSON WELL #: 1501 RRCID -> 154252 COMPL. DATE 02/22/1994 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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					24
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					24
03	DLQ G-10		64	-0-	64	64	64	2			Y	-0-					24
04	DLQ G-10		64	-0-	64	128	64	2			Y	-0-					24
05	DLQ G-10		62	-0-	62	190	62	2			Y	-0-					24
06	DLQ G-10		60	-0-	60	250	60	2			Y	-0-					24
07	DLQ G-10		69	-0-	69	319	69	2			Y	-0-					24
08	355	N	36	-0-	-319	-0-	36	2			Y	-0-					24
*09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					24
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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: 518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUNSON WELL #: 1401 RRCID -> 155394 COMPL. DATE 01/15/1994 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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					30
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					30
03	DLQ G-10		145	-0-	145	145	145	2			Y	-0-					30
04	DLQ G-10		145	-0-	145	290	145	2			Y	-0-					30
05	DLQ G-10		140	-0-	140	430	140	2			Y	-0-					30
06	DLQ G-10		136	-0-	136	566	136	2			Y	-0-					30
07	DLQ G-10		155	-0-	155	721	155	2			Y	-0-					30
08	803	N	82	-0-	-721	-0-	82	2			Y	-0-					30
*09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					30
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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: 1,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201
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 (-)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-	50	2			Y	-0-					13
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					13
03	DLQ G-10		46	-0-	46	46	46	2			Y	-0-					13
04	DLQ G-10		46	-0-	46	92	46	2			Y	-0-					13
05	DLQ G-10		45	-0-	45	137	45	2			Y	-0-					13
06	DLQ G-10		43	-0-	43	180	43	2			Y	-0-					13
07	DLQ G-10		50	-0-	50	230	50	2			Y	-0-					13
08	256	N	26	-0-	-230	-0-	26	2			Y	-0-					13
*09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					13
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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: 374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					41
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					41
03	DLQ G-10		115	-0-	115	115	115	2			Y	-0-					41
04	DLQ G-10		115	-0-	115	230	115	2			Y	-0-					41
05	DLQ G-10		111	-0-	111	341	111	2			Y	-0-					41
06	DLQ G-10		108	-0-	108	449	108	2			Y	-0-					41
07	DLQ G-10		123	-0-	123	572	123	2			Y	-0-					41
08	637	N	65	-0-	-572	-0-	65	2			Y	-0-					41
*09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					41
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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: 928 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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					79
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					79
03	DLQ G-10		179	-0-	179	179	179	2			Y	-0-					79
04	DLQ G-10		179	-0-	179	358	179	2			Y	-0-					79
05	DLQ G-10		173	-0-	173	531	173	2			Y	-0-					79
06	DLQ G-10		168	-0-	168	699	168	2			Y	-0-					79
07	DLQ G-10		191	-0-	191	890	191	2			Y	-0-					79
08	991	N	101	-0-	-890	-0-	101	2			Y	-0-					79
*09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					79
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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: 1,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201
MUNSON WELL #: 1302 RRCID -> 155404 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					134
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					134
03	DLQ G-10		238	-0-	238	238	238	2			Y	-0-					134
04	DLQ G-10		238	-0-	238	476	238	2			Y	-0-					134
05	DLQ G-10		230	-0-	230	706	230	2			Y	-0-					134
06	DLQ G-10		223	-0-	223	929	223	2			Y	-0-					134
07	DLQ G-10		254	-0-	254	1183	254	2			Y	-0-					134
08	1318	N	135	-0-	-1183	-0-	135	2			Y	-0-					134
*09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					134
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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: 1,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOELKE WELL #: 1 RRCID -> 155405 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 8761 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					65
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					65

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

NOELKE WELL #: 2 RRCID -> 155407 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201
NOELKE WELL #: 3 RRCID -> 155409 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 6994 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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

NOELKE WELL #: 4 RRCID -> 155410 COMPL. DATE 11/20/1994 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	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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

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

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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-

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	589	N	589	-0-	-0-	-0-	583	3	6	9	N	5	177	1			30
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	574	3	3	9	N	3					33
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	661	3	3	9	N	3					36
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	657	3	3	9	N	3					39
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	640	3	4	9	N	4					43
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	601	3	4	9	N	4					47
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	631	3	2	9	N	2					49
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	707	3	2	9	N	2					51
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 5,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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-

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201
MUNSON - MAYER 34-1 WELL #: 3401 RRCID -> 209239 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6706 - 7028

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	3	1	9	N	1					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					61
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					61
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	N	1					62
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	3	1	9	N	1					63
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	3	1	9	N	1					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					64
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					64
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 54 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MUNSON 15-7 WELL #: 1507 RRCID -> 209242 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6991 PERF. 6636 - 6851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					19
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					25
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	N	1					26
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	N	1					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201
MUNSON 34-2 WELL #: 3402 RRCID -> 217435 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 7075 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

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

MUNSON 15-6 WELL #: 1506 RRCID -> 226833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6614 - 6938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAVAN (WOLFCAMP) //CONT.// 52368 480 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
MUNSON, DAVID M. INC. //CONT.// 593201
MUNSON 15-4 WELL #: 1504 RRCID -> 226862 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6525 - 6924

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

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

MUNSON 23-3 WELL #: 2303 RRCID -> 226866 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6551 - 7444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	626	3	7	9	Y	6	10	1			28
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	626	3	1	9	Y	1					29
03	DLQ G-10		644	-0-	644	644	643	3	1	9	Y	1					30
04	DLQ G-10		626	-0-	626	1270	625	3	1	9	Y	1					31
05	DLQ G-10		691	-0-	691	1961	690	3	1	9	Y	1					32
06	DLQ G-10		581	-0-	581	2542	580	3	1	9	Y	1					33
07	DLQ G-10		16	-0-	16	2558	16	3			Y	-0-					33
08	DLQ G-10		9	-0-	9	2567	9	2			Y	-0-					33
*09	2576	N	9	-0-	-2567	-0-	8	3	1	9	Y	1					34
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 3,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
ROCKER "B" RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256866 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 7667 - 7994

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
*02	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
*03	1798	N	1313	-0-	-485	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
*04	2160	N	1292	-0-	-868	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
*05	1891	N	1337	-0-	-554	-0-	1337	3			N	-0-					-0-
*06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					-0-
*07	1333	N	1315	-0-	-18	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
*08	1333	N	1236	-0-	-97	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
*09	1320	N	1293	-0-	-27	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
*10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
*11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
*12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,446 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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4521						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4521						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4521						N	NO RPT					-0-

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

LIGHTSEY, EARL WELL #: 3 RRCID -> 182589 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3498 - 3508

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
UNIVERSITY "6" WELL #: 1 RRCID -> 142936 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 6593 - 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	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					137
02	560	N	302	-0-	-258	-0-	302	3			N	-0-					137
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					137
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	1					138
05	341	N	151	-0-	-190	-0-	149	3	2	9	N	2					140
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					140
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					140
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					140
09	720	N	499	-0-	-221	-0-	499	3			N	-0-					140
10	527	N	346	-0-	-181	-0-	346	3			N	-0-	92	1			48
11	510	N	202	-0-	-308	-0-	202	3			N	-0-					48
12	527	N	81	-0-	-446	-0-	81	3			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 3,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	0	N	-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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

LIN (WOLFCAMP) //CONT.// 53613 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	2	1	9	N	1					127
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	3	1	9	N	1					128
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					128
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					128
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					128
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	28	2	1	9	N	1					129
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					129
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					129
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

TOTAL GAS PROD: 473 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	372	X	168	-0-	-204	-0-	167	2	1	9	N	1					52
02	308	X	216	-0-	-92	-0-	215	3	1	9	N	1					53
03	310	X	192	-0-	-118	-0-	191	2	1	9	N	1					54
04	337	X	337	-0-	-0-	-0-	335	2	2	9	N	2					56
05	320	X	320	-0-	-0-	-0-	317	2	3	9	N	3					59
06	7897	X	7897	-0-	-0-	-0-	7896	2	1	9	N	1					60
07	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	9348	2	2	9	N	2					62
08	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4879	2	4	9	N	4					66
09	330	X	236	-0-	-94	-0-	235	2	1	9	N	1					67
10	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					67
11	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					67
*12	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					67

TOTAL GAS PROD: 23,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					82
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					82
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					82
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					82
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	N	1					83
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	138	2	1	9	N	1					84
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	149	2	1	9	N	1					85
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	184	2	1	9	N	1					86
*09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	2	1	9	N	1					87
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

TOTAL GAS PROD: 1,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	898	2	6	9	Y	5	15	1			68
02	784	N	736	-0-	-48	-0-	733	2	3	9	Y	3	7	1			64
03	868	N	843	-0-	-25	-0-	842	2	1	9	Y	1	4	1			61
04	870	N	833	-0-	-37	-0-	830	2	3	9	Y	3	11	1			53
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	878	2	3	9	Y	3	7	1			49
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	855	2	9	9	Y	8	11	1			46
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	890	2	9	9	Y	8	11	1			43
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	892	2	6	9	Y	5	22	1			26
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	910	2	23	9	Y	21	22	1			25
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	980	2	11	9	Y	10	22	1			13
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	885	2	11	9	Y	10	11	1			12
*12	987	N	987	-0-	-0-	-0-	969	2	18	9	Y	16	15	1			13

TOTAL GAS PROD: 10,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

STATE "VD" WELL #: 4 RRCID -> 147419 COMPL. DATE 05/29/1990 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6588 - 6598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	440	2	19	9	Y	17	15	1			47
02	392	N	366	-0-	-26	-0-	360	2	6	9	Y	5	7	1			45
03	434	N	414	-0-	-20	-0-	413	2	1	9	Y	1	4	1			42
04	450	N	410	-0-	-40	-0-	407	2	3	9	Y	3	11	1			34
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	430	2	2	9	Y	2	7	1			29
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	419	2	31	9	Y	28	11	1			46
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	436	2	9	9	Y	8	11	1			43
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	437	2	6	9	Y	5	22	1			26
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	446	2	23	9	Y	21	22	1			25
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	480	2	10	9	Y	9	21	1			13
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	434	2	11	9	Y	10	11	1			12
12	496	N	493	-0-	-3	-0-	475	2	18	9	Y	16	15	1			13

TOTAL GAS PROD: 5,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					21
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					21
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					21
04	390	N	329	-0-	-61	-0-	329	2			N	-0-					21
05	403	N	274	-0-	-129	-0-	274	2			N	-0-					21
06	360	N	270	-0-	-90	-0-	270	2			N	-0-					21
07	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	2			N	-0-					21
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					21
09	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	2			N	-0-					21
10	279	N	148	-0-	-131	-0-	148	2			N	-0-					21
11	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	2			N	-0-					21
12	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	2			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 3,286 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	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	2			N	-0-					-0-
02	364	N	333	-0-	-31	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
06	450	N	402	-0-	-48	-0-	402	2			N	-0-					-0-
07	465	N	365	-0-	-100	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					-0-
09	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	2			N	-0-					-0-
10	372	N	95	-0-	-277	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
12	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LINDA ROBERTS (UPPER CROSS CUT) 53629 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
BOWERMAN INVESTMENTS INC. 084076
JACOBSON WELL #: 1 RRCID -> 204714 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 2570 PERF. 2247 - 2271

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/11/2015 - PLUGGED 11/11/15

TOTAL GAS PROD: -0- 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-	-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-

LITA (CLEAR FORK) 53925 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
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	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3		N	-0-			-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3		N	-0-			-0-
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3		N	-0-			-0-
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3		N	-0-			-0-
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3		N	-0-			-0-
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3		N	-0-			-0-
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3		N	-0-			-0-
08	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	3		N	-0-			-0-
09	990	N	909	-0-	-81	-0-	909	3		N	-0-			-0-
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3		N	-0-			-0-
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3		N	-0-			-0-
*12	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,008 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	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3		N	-0-			-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		N	-0-			-0-
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-			-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3		N	-0-			-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3		N	-0-			-0-
07	682	N	521	-0-	-161	-0-	521	3		N	-0-			-0-
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-			-0-
09	840	N	547	-0-	-293	-0-	547	3		N	-0-			-0-
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3		N	-0-			-0-
11	630	N	588	-0-	-42	-0-	588	3		N	-0-			-0-
*12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-			-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-			-0-
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-			-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3		N	-0-			-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-			-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITA (CLEAR FORK) //CONT.// 53925 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 66 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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

LITA (CLEAR FORK) //CONT.// 53925 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CLEGG WELL #: 5308-F RRCID -> 158467 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2002 - 2016

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

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

CLEGG, ELOISE WELL #: 6102-F RRCID -> 159263 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 1794 - 1928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	138	-0-	-110	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	112	N	72	-0-	-40	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	3			N	-0-					-0-
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	217	N	44	-0-	-173	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	155	N	56	-0-	-99	-0-	56	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

LITA (CLEAR FORK) //CONT.// 53925 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNION PACIFIC "7" WELL #: 2 RRCID -> 191520 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 3144 - 3400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	847	-0-	-21	-0-	847	3			N	-0-					-0-
02	784	N	771	-0-	-13	-0-	771	3			N	-0-					-0-
03	868	N	844	-0-	-24	-0-	844	3			N	-0-					-0-
04	810	N	747	-0-	-63	-0-	747	3			N	-0-					-0-
05	868	N	619	-0-	-249	-0-	619	3			N	-0-					-0-
06	810	N	767	-0-	-43	-0-	767	3			N	-0-					-0-
07	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	3			N	-0-					-0-
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
09	780	N	717	-0-	-63	-0-	717	3			N	-0-					-0-
10	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	3			N	-0-					-0-
11	720	N	718	-0-	-2	-0-	718	3			N	-0-					-0-
12	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ANDERSON ENERGY CORPORATION 022435
WHITE, FRANK "A-85" WELL #: 1 RRCID -> 089255 COMPL. DATE 07/08/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1886 - 1938

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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	2			N	-0-					-0-
02	280	N	186	-0-	-94	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	403	N	217	-0-	-186	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	300	N	85	-0-	-215	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	217	N	165	-0-	-52	-0-	161	2	4	9	N	4	4	8			-0-
06	210	N	125	-0-	-85	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	185	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
10	124	N	94	-0-	-30	-0-	93	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

WHITE, FRANK "A-85" WELL #: 7 RRCID -> 165972 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 2018 PERF. 1872 - 1919

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	132	-0-	-116	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	252	N	137	-0-	-115	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	270	N	201	-0-	-69	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
11	240	N	138	-0-	-102	-0-	138	2			N	-0-					-0-
12	341	N	138	-0-	-203	-0-	138	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LITTLE (SOMA) 53932 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
SED ENERGY INC. 649300
SIGMA MEADOWS WELL #: 4A RRCID -> 228592 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 811 PERF. 736 - 742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146	N	26	-0-	-120	-0-	26	3			N	-0-					2
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					2
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					2
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					2
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					2
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					2
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					2
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					2
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					2
10	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					2
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					2
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIGMA MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 228595 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 766 - 772

01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-					-0-
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
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-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCMULLAN "F1" WELL #: 1 RRCID -> 102651 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9002 - 9066

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

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

HENDERSON "2" WELL #: 1 RRCID -> 104409 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8918 - 8934

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

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

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	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
02	700	N	659	-0-	-41	-0-	659	2			N	-0-					-0-
03	775	N	710	-0-	-65	-0-	710	2			N	-0-					-0-
04	750	N	715	-0-	-35	-0-	715	2			N	-0-					-0-
05	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	2			N	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	45	2	698	3	N	-0-					-0-
*12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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-

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	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	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-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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-

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	2232	N	2176	-0-	-56	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1927	-0-	-33	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	1993	-0-	-177	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	1856	-0-	-244	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1969	-0-	-170	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
09	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
10	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
11	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	123	2	1912	3	N	-0-					-0-
*12	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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-

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	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
02	700	N	662	-0-	-38	-0-	662	2			N	-0-					-0-
03	713	N	630	-0-	-83	-0-	630	2			N	-0-					-0-
04	690	N	564	-0-	-126	-0-	564	2			N	-0-					-0-
05	744	N	611	-0-	-133	-0-	611	2			N	-0-					-0-
06	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	2			N	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
10	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	2			N	-0-					-0-
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	43	2	674	3	N	-0-					-0-
*12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,504 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-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-
02	336	N	323	-0-	-13	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	2			N	-0-					-0-
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	2			N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	22	2	338	3	N	-0-					-0-
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN WELL #: 7H RRCID -> 168990 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	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 #: 4H RRCID -> 170174 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 8880 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	2	57	3	N	-0-					-0-
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-

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

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCMULLAN "2" WELL #: 2 RRCID -> 175481 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8933 - 8985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 6 RRCID -> 177858 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8850 - 8946

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCMULLAN P-2 WELL #: 7 RRCID -> 179266 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 8840 - 8885

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 8 RRCID -> 179593 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8896 - 8988

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

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

HENDERSON 2 WELL #: 3 RRCID -> 183416 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7620 - 8854

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

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

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HENDERSON P1 WELL #: 12 RRCID -> 183727 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8878 - 9046

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

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

HENDERSON P1 WELL #: 11 RRCID -> 183740 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8860 - 8949

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HENDERSON P1 WELL #: 13 RRCID -> 184867 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7654 - 8950

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

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

HENDERSON P1 WELL #: 14 RRCID -> 185415 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8842 - 8916

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

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

MCMULLAN 2 WELL #: 11 RRCID -> 185425 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8943 - 9050

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

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

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCMULLAN 2 WELL #: 12 RRCID -> 185430 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8936 - 9005

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

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

MCMULLAN "17" WELL #: 5 RRCID -> 185435 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 7694 - 9132

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

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

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-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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-

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-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCMULLAN 2 WELL #: 7 RRCID -> 205459 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 8934 - 9026

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

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

MCMULLAN 2 WELL #: 14 RRCID -> 206396 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7677 - 8240

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

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

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	1612	N	1524	-0-	-88	-0-	38	1	1486	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	1271	-0-	-157	-0-	32	1	1239	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1378	-0-	-172	-0-	32	1	1346	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1418	-0-	-52	-0-	53	1	1365	2	N	-0-					-0-
05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	58	1	1375	2	N	-0-					-0-
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	54	1	1330	2	N	-0-					-0-
07	1457	X	1418	-0-	-39	-0-	56	1	1362	2	N	-0-					-0-
08	1457	X	1403	-0-	-54	-0-	56	1	1347	2	N	-0-					-0-
09	1410	X	1337	-0-	-73	-0-	54	1	1283	2	N	-0-					-0-
10	1426	X	1353	-0-	-73	-0-	57	1	1296	2	N	-0-					-0-
11	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	52	1	1588	2	N	-0-					-0-
							1239	3									
12	1426	X	1273	-0-	-153	-0-	1273	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2821	X	2497	-0-	-324	-0-	62	1	2435	2	N	-0-			-0-
02	2296	X	2220	-0-	-76	-0-	55	1	2165	2	N	-0-			-0-
03	2542	X	2450	-0-	-92	-0-	58	1	2392	2	N	-0-			-0-
04	2430	X	2391	-0-	-39	-0-	89	1	2302	2	N	-0-			-0-
05	2511	X	2447	-0-	-64	-0-	100	1	2347	2	N	-0-			-0-
06	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	95	1	2358	2	N	-0-			-0-
07	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	99	1	2412	2	N	-0-			-0-
08	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	99	1	2399	2	N	-0-			-0-
09	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	99	1	2345	2	N	-0-			-0-
10	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	104	1	2374	2	N	-0-			-0-
11	3000	N	5368	-0-	2368	2368	96	1	2962	2	N	-0-			-0-
							2310	3							
*12	3100	N	2378	-0-	-722	1646	2378	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1364	N	1007	-0-	-357	-0-	1007	2			N	-0-			-0-
02	1176	N	1056	-0-	-120	-0-	1056	2			N	-0-			-0-
03	1271	N	1110	-0-	-161	-0-	1110	2			N	-0-			-0-
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-			-0-
05	1178	N	1059	-0-	-119	-0-	1059	2			N	-0-			-0-
06	1080	N	1033	-0-	-47	-0-	1033	2			N	-0-			-0-
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-			-0-
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-			-0-
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-			-0-
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-			-0-
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	57	2	894	3	N	-0-			-0-
12	930	N	600	-0-	-330	-0-	600	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,823 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	2635	X	2435	-0-	-200	-0-	2435	2			N	-0-			-0-
02	2240	X	2094	-0-	-146	-0-	2094	2			N	-0-			-0-
03	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-			-0-
04	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			N	-0-			-0-
05	2449	X	2158	-0-	-291	-0-	2158	2			N	-0-			-0-
06	2580	X	1962	-0-	-618	-0-	1962	2			N	-0-			-0-
07	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-			-0-
08	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-			-0-
09	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	1851	2			N	-0-			-0-
10	1922	N	1846	-0-	-76	-0-	1846	2			N	-0-			-0-
11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	120	2	1865	3	N	-0-			-0-
*12	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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 #: 37 RRCID -> 181058 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SCHEUBER-WILKINS WELL #: 41 RRCID -> 183875 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7755 - 8852

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

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

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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-

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-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	590	-0-	-92	-0-	11	1	579	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	559	-0-	-29	-0-	11	1	548	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	613	-0-	-38	-0-	13	1	600	3	Y	-0-					-0-
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	13	1	584	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	532	-0-	-88	-0-	18	1	514	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	583	-0-	-17	-0-	16	1	567	3	Y	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	18	1	608	3	Y	-0-					-0-
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	14	1	594	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	12	1	568	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	12	1	586	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	12	1	568	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
*12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	13	1	597	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 7,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 35 RRCID -> 195478 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8664 - 8770

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

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-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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-

HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
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	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					8
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	689	2	2	9	N	2					10
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	908	2	4	9	N	4	12	1			2
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	773	2	4	9	N	4					6
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	772	2	4	9	N	4					10
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	930	2	3	9	N	3	11	1			2
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	844	2	3	9	N	3					5
08	775	N	718	-0-	-57	-0-	715	2	3	9	N	3					8
09	930	N	664	-0-	-266	-0-	660	2	4	9	N	4					12
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	840	2	4	9	N	4	12	1			4
11	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1163	2	4	9	N	4					8
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 9,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	3038	X	2199	-0-	-839	-0-	2198	2	1	9	Y	1					21
02	2268	X	1790	-0-	-478	-0-	1783	2	7	9	Y	6					27
03	2604	X	2508	-0-	-96	-0-	2498	2	10	9	Y	9	31	1			5
04	2520	X	2469	-0-	-51	-0-	2458	2	11	9	Y	10					15
05	2604	X	1875	-0-	-729	-0-	1863	2	12	9	Y	11					26
06	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2461	2	9	9	Y	8	28	1			6
07	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	2128	2	7	9	Y	6					12
08	2542	X	2293	-0-	-249	-0-	2283	2	10	9	Y	9					21
09	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2614	2	10	9	Y	9					30
10	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2631	2	11	9	Y	10	30	1			10
11	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2544	2	11	9	Y	10					20
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 25,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	2945	X	2827	-0-	-118	-0-	2826	2	1	9	Y	1					9
02	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2411	2	2	9	Y	2					11
03	2449	X	2392	-0-	-57	-0-	2388	2	4	9	Y	4	13	1			2
04	2730	X	2132	-0-	-598	-0-	2128	2	4	9	Y	4					6
05	2821	X	1717	-0-	-1104	-0-	1711	2	6	9	Y	5					11
06	2730	X	1833	-0-	-897	-0-	1829	2	4	9	Y	4	12	1			3
07	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	2142	2	2	9	Y	2					5
08	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	2423	2	4	9	Y	4					9
09	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2607	2	4	9	Y	4					13
10	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2888	2	4	9	Y	4	13	1			4
11	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2482	2	4	9	Y	4					8
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 25,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	3503	X	1760	-0-	-1743	-0-	1759	2	1	9	Y	1					34
02	3164	X	3086	-0-	-78	-0-	3075	2	11	9	Y	10					44
03	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3670	2	17	9	Y	15	51	1			8
04	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2975	2	18	9	Y	16					24
05	3410	X	2706	-0-	-704	-0-	2685	2	21	9	Y	19					43
06	3570	X	3149	-0-	-421	-0-	3132	2	17	9	Y	15	47	1			11
07	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	2596	2	10	9	Y	9					20
08	3689	X	3038	-0-	-651	-0-	3021	2	17	9	Y	15					35
09	3150	X	2724	-0-	-426	-0-	2707	2	17	9	Y	15					50
10	3255	X	3125	-0-	-130	-0-	3106	2	19	9	Y	17	50	1			17
11	3150	X	2790	-0-	-360	-0-	2772	2	18	9	Y	16					33
12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 31,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

MCMULLAN, JOE WYLIE "B" WELL #: 14 RRCID -> 200759 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8954 - 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	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			Y	-0-					2
02	2380	X	1992	-0-	-388	-0-	1992	2			Y	-0-					2
03	2945	X	2665	-0-	-280	-0-	2665	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	3030	X	2504	-0-	-526	-0-	2503	2	1	9	Y	1					1
05	3131	X	1938	-0-	-1193	-0-	1937	2	1	9	Y	1					2
06	3030	X	2417	-0-	-613	-0-	2416	2	1	9	Y	1	2	1			1
07	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			Y	-0-					1
08	2666	X	2480	-0-	-186	-0-	2479	2	1	9	Y	1					2
09	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			Y	-0-					2
10	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2811	2	1	9	Y	1	2	1			1
11	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2457	2	1	9	Y	1					2
12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 27,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
PERRY 21 WELL #: 1 RRCID -> 200792 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8935 - 9155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1234	-0-	-99	-0-	1232	2	2	9	Y	2					10
02	1232	N	846	-0-	-386	-0-	844	2	2	9	Y	2					12
03	1240	N	1040	-0-	-200	-0-	1039	2	1	9	Y	1					13
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1377	2	1	9	Y	1					14
05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2016	2	2	9	Y	2	14	1			2
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1078	2	1	9	Y	1					3
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1328	2	1	9	Y	1					4
08	2015	N	1623	-0-	-392	-0-	1622	2	1	9	Y	1					5
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					5
10	1333	N	1063	-0-	-270	-0-	1063	2			Y	-0-					5
11	1560	N	781	-0-	-779	-0-	780	2	1	9	Y	1					6
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 13,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PERRY 21 WELL #: 2 RRCID -> 200793 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 8863 - 9158

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	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2445	2	3	9	Y	3					13
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1915	2	1	9	Y	1					14
03	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	2930	2	2	9	Y	2					16
04	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2708	2	1	9	Y	1					17
05	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2716	2	2	9	Y	2	17	1			2
06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2270	2	1	9	Y	1					3
07	3048	N	3048	-0-	-0-	-0-	3047	2	1	9	Y	1					4
08	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2875	2	2	9	Y	2					6
09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-					6
10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			Y	-0-					6
11	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1933	2	2	9	Y	2					8
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 27,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PERRY 21 WELL #: 4 RRCID -> 200798 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8723 - 8884

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	930	N	904	-0-	-26	-0-	900	2	4	9	Y	4					17
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	868	2	2	9	Y	2					19
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1208	2	2	9	Y	2					21
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1027	2	2	9	Y	2					23
05	961	N	858	-0-	-103	-0-	856	2	2	9	Y	2	22	1			3
06	1170	N	735	-0-	-435	-0-	734	2	1	9	Y	1					4
07	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1075	2	2	9	Y	2					6
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	976	2	2	9	Y	2					8
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					8
10	1085	N	846	-0-	-239	-0-	846	2			Y	-0-					8
11	960	N	639	-0-	-321	-0-	637	2	2	9	Y	2					10
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 10,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	2239	2	22	9	Y	20					100
02	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2572	2	14	9	Y	13					113
03	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3158	2	17	9	Y	15					128
04	3000	N	3162	-0-	162	162	3152	2	10	9	Y	9					137
05	2624	N	2462	-0-	-162	-0-	2449	2	13	9	Y	12	133	1			16
06	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2301	2	9	9	Y	8					24
07	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2243	2	12	9	Y	11					35
08	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2716	2	14	9	Y	13					48
09	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			Y	-0-					48
10	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			Y	-0-					48
11	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1810	2	13	9	Y	12					60
12	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 27,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

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	3193	X	2387	-0-	-806	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	1855	-0-	-693	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
03	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	1800	-0-	-510	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	2054	-0-	-333	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	2083	-0-	-227	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
07	2356	X	1926	-0-	-430	-0-	1926	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	1626	-0-	-730	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
09	2070	X	1948	-0-	-122	-0-	1948	2			N	-0-					-0-
10	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
11	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
12	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "F" WELL #: 41 RRCID -> 218254 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	819	N	819	-0-	-0-	-0-	816	2	3	9	N	3	4	1			2
02	728	N	721	-0-	-7	-0-	719	2	2	9	N	2					4
03	744	N	699	-0-	-45	-0-	697	2	2	9	N	2	4	1			2
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	838	2	2	9	N	2					4
05	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-	3	1			1
06	690	N	639	-0-	-51	-0-	637	2	2	9	N	2					3
07	868	N	667	-0-	-201	-0-	666	2	1	9	N	1					4
08	806	N	617	-0-	-189	-0-	617	2			N	-0-	3	1			1
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	752	2	2	9	N	2					3
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	841	2	1	9	N	1					4
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	779	2	1	9	N	1	3	1			2
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 8,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	902	-0-	-134	-0-	902	2			N	-0-					-0-
03	992	N	873	-0-	-119	-0-	873	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	808	-0-	-242	-0-	808	2			N	-0-					-0-
05	992	N	907	-0-	-85	-0-	907	2			N	-0-					-0-
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1027	-0-	-53	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,899 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	3503	X	3021	-0-	-482	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	2577	-0-	-531	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3358	-0-	-83	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2977	-0-	-353	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2806	-0-	-201	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2394	-0-	-846	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	2747	-0-	-601	-0-	2747	2			N	-0-					-0-
08	3348	X	2381	-0-	-967	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2516	-0-	-454	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
10	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
11	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
12	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, JOE TOM JR. "C" WELL #: 43 RRCID -> 218422 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7650 - 9016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2147	-0-	-116	-0-	2137	2	10	9	N	9	14	1			8
02	1820	N	1570	-0-	-250	-0-	1561	2	9	9	N	8					16
03	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2483	2	8	9	N	7	14	1			9
04	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2087	2	7	9	N	6					15
05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1989	2	4	9	N	4	14	1			5
06	2400	N	1452	-0-	-948	-0-	1445	2	7	9	N	6					11
07	2170	N	1995	-0-	-175	-0-	1991	2	4	9	N	4					15
08	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2538	2	4	9	N	4	14	1			5
09	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2113	2	6	9	N	5					10
10	1984	N	1493	-0-	-491	-0-	1486	2	7	9	N	6					16
11	2400	N	1762	-0-	-638	-0-	1753	2	9	9	N	8	14	1			10
12	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 21,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
02	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
03	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
04	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1928	-0-	-112	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
07	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
08	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
09	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
10	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
11	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,125 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	2573	X	2462	-0-	-111	-0-	2449	2	13	9	Y	12	19	1			11
02	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2019	2	12	9	Y	11					22
03	2356	X	2311	-0-	-45	-0-	2301	2	10	9	Y	9	19	1			12
04	2370	X	1858	-0-	-512	-0-	1850	2	8	9	Y	7					19
05	2449	X	2183	-0-	-266	-0-	2176	2	7	9	Y	6	18	1			7
06	2370	X	1831	-0-	-539	-0-	1823	2	8	9	Y	7					14
07	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2233	2	7	9	Y	6					20
08	2170	N	2037	-0-	-133	-0-	2030	2	7	9	Y	6	19	1			7
09	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1961	2	8	9	Y	7					14
10	2232	N	2155	-0-	-77	-0-	2147	2	8	9	Y	7					21
11	1980	N	1912	-0-	-68	-0-	1901	2	11	9	Y	10	18	1			13
12	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 22,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 48 RRCID -> 220351 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9004 - 9129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	1955	-0-	-990	-0-	1954	2	1	9	Y	1	1	1			1
02	2660	X	2435	-0-	-225	-0-	2435	2			Y	-0-					1
03	2945	X	2124	-0-	-821	-0-	2123	2	1	9	Y	1	1	1			1
04	1980	X	1602	-0-	-378	-0-	1602	2			Y	-0-					1
05	2697	X	2135	-0-	-562	-0-	2135	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	2610	X	1757	-0-	-853	-0-	1756	2	1	9	Y	1					1
07	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-					1
08	2077	N	1884	-0-	-193	-0-	1884	2			Y	-0-	1	1			-0-
09	1770	N	1680	-0-	-90	-0-	1679	2	1	9	Y	1					1
10	3100	N	3394	-0-	294	294	3394	2			Y	-0-					1
11	3000	N	4181	-0-	1181	1475	4180	2	1	9	Y	1	1	1			1
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 25,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 49 RRCID -> 220369 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9338 PERF. 8980 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2091	-0-	-420	-0-	2085	2	6	9	Y	5	8	1			4
02	2268	X	1892	-0-	-376	-0-	1886	2	6	9	Y	5					9
03	2294	X	1887	-0-	-407	-0-	1883	2	4	9	Y	4	8	1			5
04	2220	X	1927	-0-	-293	-0-	1924	2	3	9	Y	3					8
05	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2137	2	2	9	Y	2	7	1			3
06	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2145	2	3	9	Y	3					6
07	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1755	2	2	9	Y	2					8
08	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2386	2	2	9	Y	2	7	1			3
09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2113	2	2	9	Y	2					5
10	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2256	2	3	9	Y	3					8
11	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1794	2	4	9	Y	4	7	1			5
12	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 22,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 46 RRCID -> 220381 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 8925 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2712	2	25	9	Y	23	35	1			20
02	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	1992	2	22	9	Y	20					40
03	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2922	2	19	9	Y	17	35	1			22
04	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2506	2	15	9	Y	14					36
05	3100	N	3203	-0-	103	103	3192	2	11	9	Y	10	33	1			13
06	3000	N	3063	-0-	63	166	3049	2	14	9	Y	13					26
07	3070	N	2904	-0-	-166	-0-	2893	2	11	9	Y	10					36
08	2976	X	2849	-0-	-127	-0-	2837	2	12	9	Y	11	34	1			13
09	2880	X	2692	-0-	-188	-0-	2679	2	13	9	Y	12					25
10	2976	X	2577	-0-	-399	-0-	2563	2	14	9	Y	13					38
11	2880	X	2027	-0-	-853	-0-	2006	2	21	9	Y	19	33	1			24
12	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 29,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

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	2325	X	2030	-0-	-295	-0-	2027	2	3	9	Y	3	5	1			3
02	2100	X	1705	-0-	-395	-0-	1702	2	3	9	Y	3					6
03	2325	X	1986	-0-	-339	-0-	1984	2	2	9	Y	2	5	1			3
04	2190	X	1982	-0-	-208	-0-	1979	2	3	9	Y	3					6
05	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2137	2	1	9	Y	1	5	1			2
06	1950	X	1945	-0-	-5	-0-	1943	2	2	9	Y	2					4
07	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1880	2	2	9	Y	2					6
08	2139	N	1773	-0-	-366	-0-	1772	2	1	9	Y	1	5	1			2
09	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2163	2	2	9	Y	2					4
10	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2499	2	2	9	Y	2					6
11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1937	2	3	9	Y	3	5	1			4
12	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 22,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
02	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
03	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
04	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
05	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			N	-0-					-0-
06	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
07	2015	X	1489	-0-	-526	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
08	2015	X	1502	-0-	-513	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
09	1950	X	1335	-0-	-615	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
10	2015	X	1472	-0-	-543	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
11	1950	X	1324	-0-	-626	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
12	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,267 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	2821	X	2675	-0-	-146	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2582	-0-	-78	-0-	2582	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2330	-0-	-615	-0-	2330	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2632	-0-	-218	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2612	-0-	-240	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	2280	-0-	-480	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	2520	-0-	-332	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2326	-0-	-402	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
09	2640	X	2192	-0-	-448	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
10	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
11	2430	X	2354	-0-	-76	-0-	2354	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4557	X	3590	-0-	-967	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	2698	-0-	-1418	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3549	-0-	-1008	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	2333	-0-	-1477	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	2370	-0-	-1226	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	2542	-0-	-938	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3236	-0-	-298	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	2531	-0-	-1003	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	2374	-0-	-176	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
10	3224	X	2128	-0-	-1096	-0-	2128	2			N	-0-					-0-
11	3120	X	2864	-0-	-256	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC 800311
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	899	X	813	-0-	-86	-0-	47	1	766	3	N	-0-			-0-
02	812	X	726	-0-	-86	-0-	42	1	684	3	N	-0-			-0-
03	1054	X	828	-0-	-226	-0-	48	1	780	3	N	-0-			-0-
04	870	X	787	-0-	-83	-0-	45	1	742	3	N	-0-			-0-
05	899	X	475	-0-	-424	-0-	27	1	448	3	N	-0-			-0-
06	884	X	884	-0-	-0-	-0-	51	1	833	3	N	-0-			-0-
07	840	X	840	-0-	-0-	-0-	48	1	792	3	N	-0-			-0-
08	837	X	828	-0-	-9	-0-	48	1	780	3	N	-0-			-0-
09	870	X	796	-0-	-74	-0-	46	1	750	3	N	-0-			-0-
10	899	X	793	-0-	-106	-0-	46	1	747	3	N	-0-			-0-
11	870	X	822	-0-	-48	-0-	47	1	775	3	N	-0-			-0-
12	837	X	808	-0-	-29	-0-	46	1	762	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, R. B. A WELL #: A 1 RRCID -> 160692 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8949 - 9042

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
SOGO III LLC //CONT.// 800311
HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 3 RRCID -> 169761 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7577 - 9031

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

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

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 2 RRCID -> 169762 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 9367 PERF. 7662 - 9030

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

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

HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 2 RRCID -> 170528 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 8902 - 8972

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

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

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
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-

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-

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
MCMULLAN, R. B. A WELL #: 5 RRCID -> 185458 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8888 - 8968

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

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

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 3 RRCID -> 185461 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8890 - 9111

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

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

MCMULLAN, R. B. A WELL #: 4 RRCID -> 197279 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8945 - 9035

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
SOGO III LLC //CONT.// 800311
HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 9 RRCID -> 197599 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7550 - 9160

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

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

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 10 RRCID -> 197601 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7604 - 8936

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

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

HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 11 RRCID -> 197603 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7554 - 9160

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

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

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
HENDERSON, JOHN LEE 18 WELL #: 4 RRCID -> 197605 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7545 - 9171

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

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

HENDERSON, JOHN LEE JR WELL #: 14 RRCID -> 202896 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7541 - 9135

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

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

HENDERSON, JOHN LEE JR WELL #: 13 RRCID -> 202898 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 7552 - 9159

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

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

LIVE OAK DRAW, N. (STRAWN) //CONT.// 54138 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
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	1457	X	1321	-0-	-136	-0-	76	1	1245	3	N	-0-					-0-
02	1316	X	1142	-0-	-174	-0-	66	1	1076	3	N	-0-					-0-
03	1674	X	1231	-0-	-443	-0-	71	1	1160	3	N	-0-					-0-
04	1380	X	1193	-0-	-187	-0-	69	1	1124	3	N	-0-					-0-
05	1426	X	702	-0-	-724	-0-	40	1	662	3	N	-0-					-0-
06	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	79	1	1294	3	N	-0-					-0-
07	1271	X	1241	-0-	-30	-0-	71	1	1170	3	N	-0-					-0-
08	1240	X	1190	-0-	-50	-0-	68	1	1122	3	N	-0-					-0-
09	1380	X	1110	-0-	-270	-0-	64	1	1046	3	N	-0-					-0-
10	1426	X	1115	-0-	-311	-0-	64	1	1051	3	N	-0-					-0-
11	1380	X	1100	-0-	-280	-0-	63	1	1037	3	N	-0-					-0-
12	1240	X	1219	-0-	-21	-0-	70	1	1149	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,937 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	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		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-

LOJON (STRAWN) //CONT.// 54429 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCCULLOCH
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-

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-

LOJON (STRAWN) //CONT.// 54429 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCCULLOCH
HAYS, SAMUEL ELLIOT IV //CONT.// 369162
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-

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
COG OPERATING LLC 166150
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	0	W	4881	-0-	4881	55218	30	1	4797	3	Y	49					277
							54	9									
02	0	W	4327	-0-	4327	59545	27	1	4253	3	Y	43					320
							47	9									
03	7750		4289	-0-	-3461	56084	4227	3	62	9	Y	56					376
04	7500		2382	-0-	-5118	50966	14	1	2344	3	Y	22	1	8			397
							24	9									
05	7750		1517	-0-	-6233	44733	9	1	1478	3	Y	27	246	1			178
							30	9									
06	7500		3588	-0-	-3912	40821	3573	3	15	9	Y	14					192
07	7750		4354	-0-	-3396	37425	4314	3	40	9	Y	36	2	8			226
08	7750		4557	-0-	-3193	34232	30	1	4498	3	Y	26					252
							29	9									
09	7500		4163	-0-	-3337	30895	4161	3	2	9	Y	2	113	1			141
10	7750		4389	-0-	-3361	27534	30	1	4330	3	Y	26					167
							29	9									
11	7500		3405	-0-	-4095	23439	26	1	3338	3	Y	37	107	1			97
							41	9									
*12	7750		3149	-0-	-4601	18838	26	1	3104	3	Y	17					114
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 45,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

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-					85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85

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

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	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					35
02	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	3476	2			N	-0-					35
03	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	2			N	-0-					35
04	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					35
05	2015	X	1475	-0-	-540	-0-	1475	2			N	-0-					35
06	1950	X	1478	-0-	-472	-0-	1478	2			N	-0-					35
07	2015	X	1511	-0-	-504	-0-	1511	2			N	-0-					35
08	2015	X	1792	-0-	-223	-0-	1792	2			N	-0-					35
09	1950	X	1218	-0-	-732	-0-	1218	2			N	-0-					35
10	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					35
11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					35
*12	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 24,860 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	14012	X	3806	-0-	-10206	-0-	3806	2			Y	-0-					112
02	12656	X	10280	-0-	-2376	-0-	10280	2			Y	-0-					112
03	10478	X	3532	-0-	-6946	-0-	3532	2			Y	-0-					112
04	10140	X	6529	-0-	-3611	-0-	6529	2			Y	-0-					112
05	11377	X	4726	-0-	-6651	-0-	4726	2			Y	-0-					112
06	11010	X	4351	-0-	-6659	-0-	4351	2			Y	-0-					112
07	9269	X	3591	-0-	-5678	-0-	3591	2			Y	-0-					112
08	6758	X	4963	-0-	-1795	-0-	4963	2			Y	-0-					112
09	6540	X	1840	-0-	-4700	-0-	1840	2			Y	-0-					112
10	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			Y	-0-					112
11	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	2			Y	-0-					112
*12	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	7474	2			Y	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 62,601 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	6479	X	1236	-0-	-5243	-0-	1236	2			Y	-0-					74
02	5852	X	1663	-0-	-4189	-0-	1663	2			Y	-0-					74
03	3100	X	1287	-0-	-1813	-0-	1287	2			Y	-0-					74
04	2400	X	1352	-0-	-1048	-0-	1352	2			Y	-0-					74
05	2480	X	1166	-0-	-1314	-0-	1166	2			Y	-0-					74
06	1770	X	1336	-0-	-434	-0-	1336	2			Y	-0-					74
07	1395	N	1107	-0-	-288	-0-	1107	2			Y	-0-					74
08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-					74
09	1350	N	891	-0-	-459	-0-	891	2			Y	-0-					74
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			Y	-0-					74
11	1200	N	1133	-0-	-67	-0-	1133	2			Y	-0-					74
*12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 14,956 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. GAS	(I) LIFT(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	1269	-0-		-2823	-0-	1269	2			Y	-0-					9
02	3696	X	1056	-0-		-2640	-0-	1056	2			Y	-0-					9
03	2418	X	1129	-0-		-1289	-0-	1129	2			Y	-0-					9
04	2340	X	605	-0-		-1735	-0-	605	2			Y	-0-					9
05	1519	X	686	-0-		-833	-0-	686	2			Y	-0-					9
06	1230	X	391	-0-		-839	-0-	391	2			Y	-0-					9
07	620	N	384	-0-		-236	-0-	384	2			Y	-0-					9
08	1120	N	1120	-0-		-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					9
09	768	N	768	-0-		-0-	-0-	768	2			Y	-0-					9
10	544	N	544	-0-		-0-	-0-	544	2			Y	-0-					9
11	1080	N	488	-0-		-592	-0-	488	2			Y	-0-					9
12	806	N	502	-0-		-304	-0-	502	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 8,942 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	4092	X	1085	-0-		-3007	-0-	1085	2			Y	-0-					28
02	3696	X	1316	-0-		-2380	-0-	1316	2			Y	-0-					28
03	1953	X	1953	-0-		-0-	-0-	1953	2			Y	-0-					28
04	2202	X	2202	-0-		-0-	-0-	2202	2			Y	-0-					28
05	1961	X	1961	-0-		-0-	-0-	1961	2			Y	-0-					28
06	2152	X	2152	-0-		-0-	-0-	2152	2			Y	-0-					28
07	2263	X	1852	-0-		-411	-0-	1852	2			Y	-0-					28
08	2263	X	2064	-0-		-199	-0-	2064	2			Y	-0-					28
09	2190	X	1569	-0-		-621	-0-	1569	2			Y	-0-					28
10	2232	X	2208	-0-		-24	-0-	2208	2			Y	-0-					28
11	2160	X	1981	-0-		-179	-0-	1981	2			Y	-0-					28
*12	2377	X	2377	-0-		-0-	-0-	2377	2			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 22,720 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	7812	X	4931	-0-	-2881	-0-	4931	2			Y	-0-					4
02	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	10195	2			Y	-0-					4
03	10819	X	6505	-0-	-4314	-0-	6505	2			Y	-0-					4
04	10470	X	6951	-0-	-3519	-0-	6951	2			Y	-0-					4
05	10819	X	5344	-0-	-5475	-0-	5344	2			Y	-0-					4
06	10470	X	5761	-0-	-4709	-0-	5761	2			Y	-0-					4
07	9207	X	4625	-0-	-4582	-0-	4625	2			Y	-0-					4
08	7192	X	5760	-0-	-1432	-0-	5760	2			Y	-0-					4
09	6960	X	2407	-0-	-4553	-0-	2407	2			Y	-0-					4
10	6117	X	6117	-0-	-0-	-0-	6117	2			Y	-0-					4
11	5760	X	5618	-0-	-142	-0-	5618	2			Y	-0-					4
*12	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	7499	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 71,713 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

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

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	130	-0-		-180	-0-	130	3			N	-0-					80
02	252	N	195	-0-		-57	-0-	195	3			N	-0-					80
03	259	N	259	-0-		-0-	-0-	259	3			N	-0-					80
04	264	N	264	-0-		-0-	-0-	264	3			N	-0-					80
05	259	N	259	-0-		-0-	-0-	259	3			N	-0-					80
06	259	N	259	-0-		-0-	-0-	259	3			N	-0-					80
07	279	N	150	-0-		-129	-0-	150	3			N	-0-					80
08	248	N	151	-0-		-97	-0-	151	3			N	-0-					80
09	270	N	135	-0-		-135	-0-	135	3			N	-0-					80
10	266	N	266	-0-		-0-	-0-	266	3			N	-0-					80
11	245	N	245	-0-		-0-	-0-	245	3			N	-0-					80
*12	232	N	232	-0-		-0-	-0-	232	3			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 2,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STAR PRODUCTION, INC. 815108
HARRIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 119085 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5876 - 5924

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	266	N	266	-0-		-0-	-0-	266	3			Y	-0-					174
02	239	N	239	-0-		-0-	-0-	239	3			Y	-0-					174
03	232	N	232	-0-		-0-	-0-	232	3			Y	-0-					174
04	208	N	208	-0-		-0-	-0-	208	3			Y	-0-					174
05	200	N	200	-0-		-0-	-0-	200	3			Y	-0-					174
06	231	N	231	-0-		-0-	-0-	231	3			Y	-0-					174
07	258	N	258	-0-		-0-	-0-	258	3			Y	-0-					174
08	253	N	253	-0-		-0-	-0-	253	3			Y	-0-					174
09	263	N	263	-0-		-0-	-0-	263	3			Y	-0-					174
10	270	N	270	-0-		-0-	-0-	270	3			Y	-0-					174
*11	261	N	261	-0-		-0-	-0-	261	3			Y	-0-					174
12	124	N	NO RPT	-0-		-124	-0-					Y	NO RPT					174

TOTAL GAS PROD: 2,681 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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					25
02	196	N	129	-0-	-67	-0-	129	3			Y	-0-					25
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					25
04	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3			Y	-0-					25
05	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	3			Y	-0-					25
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					25
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					25
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					25
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					25
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					25
*11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					25
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 1,445 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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

01	496	N	368	-0-	-128	-0-	192	1	176	3	N	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	178	1	185	3	N	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	202	1	216	3	N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	205	1	230	3	N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	219	1	206	3	N	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	195	1	293	3	N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	225	1	293	3	N	-0-					-0-
*08	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	720	1	295	3	N	-0-					-0-
*09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	715	1	268	3	N	-0-					-0-
*10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	727	1	263	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,003 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		654	-0-	654	654	47	1	607	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		757	-0-	757	1411	49	1	708	2	N	-0-					-0-
03	700	N	813	-0-	113	1524	50	1	763	2	N	-0-					-0-
04	2317	N	793	-0-	-1524	-0-	47	1	746	2	N	-0-					-0-
05	837	N	804	-0-	-33	-0-	47	1	757	2	N	-0-					-0-
06	780	N	731	-0-	-49	-0-	43	1	688	2	N	-0-					-0-
07	806	N	729	-0-	-77	-0-	44	1	662	2	N	21					21
							23	9									
*08	806	N	734	-0-	-72	-0-	51	1	680	2	N	3	15	1			9
							3	9									
09	720	N	635	-0-	-85	-0-	44	1	589	2	N	2					11
							2	9									
10	713	N	641	-0-	-72	-0-	38	1	602	2	N	1					12
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 7,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 15 RRCID -> 079273 COMPL. DATE 10/26/1978 TOTAL DEPTH 4012 PERF. 2916 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		36	-0-	36	36	3	1	33	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		37	-0-	37	73	2	1	35	2	N	-0-					-0-
03	115	N	42	-0-	-73	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	1					1
							1	9									
*08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-	1	1			-0-
*09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-					-0-
*10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	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: 428 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

M. M. W. (CANYON) //CONT.// 56267 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 17 RRCID -> 079274 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3002 - 3157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		326	-0-	326	326	23	1	303	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		311	-0-	311	637	20	1	291	2	N	-0-					-0-
03	700	N	330	-0-	-370	267	20	1	310	2	N	-0-					-0-
04	597	N	330	-0-	-267	-0-	20	1	310	2	N	-0-					-0-
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	20	1	318	2	N	-0-					-0-
06	330	N	308	-0-	-22	-0-	18	1	290	2	N	-0-					-0-
07	341	N	314	-0-	-27	-0-	19	1	285	2	N	9					9
							10	9									
*08	341	N	305	-0-	-36	-0-	21	1	283	2	N	1	6	1			4
							1	9									
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	21	1	275	2	N	1					5
							1	9									
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	18	1	287	2	N	1					6
							1	9									
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: 3,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MAYFIELD, STANLEY B. WELL #: 19 RRCID -> 103308 COMPL. DATE 12/21/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3025 - 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	527	N	222	-0-	-305	-0-	16	1	206	2	N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	16	1	226	2	N	-0-					-0-
03	465	N	248	-0-	-217	-0-	15	1	233	2	N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	226	2	N	-0-					-0-
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	15	1	238	2	N	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	14	1	218	2	N	-0-					-0-
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	13	1	202	2	N	9					9
							10	9									
*08	248	N	210	-0-	-38	-0-	15	1	194	2	N	1	5	1			5
							1	9									
09	240	N	183	-0-	-57	-0-	13	1	170	2	N	-0-					5
10	217	N	178	-0-	-39	-0-	10	1	167	2	N	1					6
							1	9									
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: 2,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

M. M. W. (CANYON) //CONT.// 56267 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD RANCH "A" WELL #: 81 RRCID -> 115604 COMPL. DATE 02/19/1985 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 2933 - 3029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	390	-0-	-137	-0-	28	1	362	2	N	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	30	1	425	2	N	-0-					-0-
03	496	N	387	-0-	-109	-0-	24	1	363	2	N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	31	1	486	2	N	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	35	1	563	2	N	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	35	1	554	2	N	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	35	1	528	2	N	16					16
							18	9									
*08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	42	1	562	2	N	2	13	1			5
							2	9									
*09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	43	1	572	2	N	2					7
							2	9									
*10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	37	1	597	2	N	1					8
							1	9									
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: 5,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MAYFIELD RANCH "B" WELL #: 87 RRCID -> 115852 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 3641 PERF. 3292 - 3334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	29	1	378	2	N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	27	1	388	2	N	-0-					-0-
03	465	N	372	-0-	-93	-0-	23	1	349	2	N	-0-					-0-
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	23	1	366	2	N	-0-					-0-
05	465	N	414	-0-	-51	-0-	24	1	390	2	N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	23	1	370	2	N	-0-					-0-
07	403	N	400	-0-	-3	-0-	24	1	364	2	N	11					11
							12	9									
*08	403	N	400	-0-	-3	-0-	28	1	371	2	N	1	8	1			4
							1	9									
*09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	28	1	380	2	N	2					6
							2	9									
*10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	25	1	402	2	N	1					7
							1	9									
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: 4,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	47	2	N	2					2
							2	9									
*08	124	N	43	-0-	-81	-0-	3	1	40	2	N	-0-	1	1			1
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	6	1	81	2	N	-0-					1
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 551 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYFIELD RANCH "K" WELL #: 128 RRCID -> 124725 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3173 - 3299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1254	-0-	-79	-0-	90	1	1164	2	N	-0-					-0-
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	78	1	1116	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	79	1	1203	2	N	-0-					-0-
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	77	1	1217	2	N	-0-					-0-
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	79	1	1287	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	77	1	1213	2	N	-0-					-0-
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	81	1	1222	2	N	36					36
							40	9									
*08	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	93	1	1240	2	N	4	26	1			14
							4	9									
*09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	90	1	1208	2	N	4					18
							4	9									
*10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	79	1	1253	2	N	3					21
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 12,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

M. M. W. (CANYON) //CONT.// 56267 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC 378641
MIERS, W. L. -B- WELL #: 9 RRCID -> 059264 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 2942 - 2977

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

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

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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	465 N	376	-0-	-89	-0-	376 2		N	-0-			-0-
02	420 N	419	-0-	-1	-0-	419 2		N	-0-			-0-
03	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-			-0-
04	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-			-0-
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-			-0-
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-			-0-
07	492 N	492	-0-	-0-	-0-	492 2		N	-0-			-0-
08	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449 2		N	-0-			-0-
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		N	-0-			-0-
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-			-0-
11	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-			-0-
*12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

M. M. W. (CANYON) //CONT.// 56267 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
ESTES, KAY WELL #: 6R RRCID -> 184168 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 3394 PERF. 2820 - 2887

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	362	-0-	-103	-0-	362	2			N	-0-					-0-
02	476	N	404	-0-	-72	-0-	404	2			N	-0-					-0-
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	2			N	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
05	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	2			N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
*12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESTES, KAY WELL #: 7 RRCID -> 191656 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 3175 PERF. 2776 - 2787

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

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

M. P. I. (ELLENBURGER) 56308 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION 027200
CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 5 RRCID -> 204511 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8050 - 8131

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	498	-0-	-308	-0-	489	3	9	9	N	8					73
02	784	N	433	-0-	-351	-0-	433	3			N	-0-					73
03	1054	N	918	-0-	-136	-0-	918	3			N	-0-					73
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1010	3	32	9	N	29					102
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					102
06	900	N	833	-0-	-67	-0-	833	3			N	-0-					102
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					102
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					102
09	840	N	811	-0-	-29	-0-	811	3			N	-0-					102
10	1116	N	692	-0-	-424	-0-	692	3			N	-0-					102
11	1110	N	587	-0-	-523	-0-	587	3			N	-0-					102
12	837	N	573	-0-	-264	-0-	573	3			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 9,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

M. P. I. (ELLENBURGER) //CONT.// 56308 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 3 RRCID -> 204512 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7990 - 8062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					99
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					99
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					99
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					99
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					99
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					99
07	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	3			N	-0-					99
08	155	N	29	-0-	-126	-0-	29	3			N	-0-					99
09	120	N	20	-0-	-100	-0-	20	3			N	-0-					99
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					99
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					99
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 1,010 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	603	3	11	9	Y	10					138
02	812	N	690	-0-	-122	-0-	681	3	9	9	Y	8					146
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	828	3	14	9	Y	13					159
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	808	3	2	9	Y	2					161
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	822	3	3	9	Y	3					164
06	810	N	763	-0-	-47	-0-	763	3			Y	-0-					164
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			Y	-0-					164
08	837	N	745	-0-	-92	-0-	745	3			Y	-0-					164
09	750	N	440	-0-	-310	-0-	440	3			Y	-0-					164
10	1054	N	517	-0-	-537	-0-	517	3			Y	-0-					164
11	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	3			Y	-0-					164
*12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			Y	-0-					164

TOTAL GAS PROD: 8,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 1 RRCID -> 221809 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7988 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M. P. I. (STRAWN) //CONT.// 56308 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OXY USA INC. 630591
RANCH HAND "7" WELL #: 1 RRCID -> 182769 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 7983 - 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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2015 - PLUGGED 09/18/15

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 WELL #: 2103 RRCID -> 250745 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 3716 PERF. 3345 - 3498

01	217 N	157	-0-	-60	-0-	140	3	17	9	N	15			38
02	196 N	190	-0-	-6	-0-	147	3	43	9	N	39			77
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	192	3	30	9	N	27			104
04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	172	3	26	9	N	24			128
05	327 N	327	-0-	-0-	-0-	263	3	64	9	N	58			186
06	210 N	187	-0-	-23	-0-	165	3	22	9	N	20	172	1	34
07	249 N	249	-0-	-0-	-0-	203	3	46	9	N	42			76
08	341 N	281	-0-	-60	-0-	187	3	94	9	N	85			161
09	273 N	273	-0-	-0-	-0-	182	3	91	9	N	83	167	1	77
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	230	3	121	9	N	110	1	8	186
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	213	3	73	9	N	66	169	1	83
*12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	214	3	108	9	N	98			181

TOTAL GAS PROD: 3,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 667

MARJORIE MAY (CROSSCUT) 57557 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MENARD
PAINT ROCK OPERATING, LLC 634974
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	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	T. A.		-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-

RUSSELL 'C' WELL #: 5 RRCID -> 267969 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2730 - 2735

01	3782	#	2112	-0-	-1670	-0-	2112	3			N	-0-					-0-
02	3416	#	1368	-0-	-2048	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
03	3379	#	1109	-0-	-2270	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
04	3000	#	649	-0-	-2351	-0-	649	3			N	-0-					-0-
05	2635	#	389	-0-	-2246	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	2040	#	473	-0-	-1567	-0-	473	3			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		456	-0-	456	456	456	3			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		440	-0-	440	896	440	3			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		405	-0-	405	1301	405	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		390	-0-	390	1691	390	3			N	-0-					-0-
*11	2042	N	351	-0-	-1691	-0-	351	3			N	-0-					-0-
12	434	N	321	-0-	-113	-0-	321	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,463 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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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	248	N	210	-0-	-38	-0-	14	1	196	3	N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
04	T. A.		199	-0-	199	199	10	1	189	3	N	-0-					-0-
05	T. A.		192	-0-	192	391	10	1	182	3	N	-0-					-0-
06	T. A.		187	-0-	187	578	9	1	178	3	N	-0-					-0-
07	756		178	-0-	-578	-0-	8	1	168	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	186	N	174	-0-	-12	-0-	8	1	165	3	N	1					2
							1	9									
*09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	3	N	-0-	1	1			1
*10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	348	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

01	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
02	920	X	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
03	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
04	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					-0-
05	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
06	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
07	1953	X	1201	-0-	-752	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
08	1953	X	698	-0-	-1255	-0-	698	3			N	-0-					-0-
09	1890	X	435	-0-	-1455	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	1271	X	500	-0-	-771	-0-	500	3			N	-0-					-0-
11	1200	X	393	-0-	-807	-0-	393	3			N	-0-					-0-
12	1209	X	128	-0-	-1081	-0-	128	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 5A RRCID -> 217797 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 6873 - 7210

01	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	2280	X	618	-0-	-1662	-0-	618	3			N	-0-					-0-
05	2356	X	471	-0-	-1885	-0-	471	3			N	-0-					-0-
06	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	651	N	352	-0-	-299	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	465	N	353	-0-	-112	-0-	353	3			N	-0-					-0-
09	390	N	263	-0-	-127	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	330	N	189	-0-	-141	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	279	N	52	-0-	-227	-0-	52	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	62	X	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	84	X	48	-0-	-36	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	93	X	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	122	X	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	90	X	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	124	X	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	124	X	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	120	X	89	-0-	-31	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	113	X	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	93	X	39	-0-	-54	-0-	39	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 992 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	527	N	386	-0-	-141	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	448	N	324	-0-	-124	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07	620	N	392	-0-	-228	-0-	392	3			N	-0-					-0-
08	465	N	311	-0-	-154	-0-	311	3			N	-0-					-0-
09	420	N	231	-0-	-189	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	403	N	283	-0-	-120	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	300	N	215	-0-	-85	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	248	N	97	-0-	-151	-0-	97	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 9A RRCID -> 218476 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 6872 - 7281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	X	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	140	X	78	-0-	-62	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	155	X	71	-0-	-84	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	315	X	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
08	377	X	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
09	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	403	X	282	-0-	-121	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	390	X	225	-0-	-165	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	465	X	63	-0-	-402	-0-	63	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MAYER WELL #: 6A RRCID -> 222182 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6724 - 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	2232	X	1484	-0-	-748	-0-	1484	3		N	-0-			-0-
02	2016	X	1055	-0-	-961	-0-	1055	3		N	-0-			-0-
03	2232	X	1750	-0-	-482	-0-	1750	3		N	-0-			-0-
04	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3		N	-0-			-0-
05	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3		N	-0-			-0-
06	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3		N	-0-			-0-
07	3007	X	2206	-0-	-801	-0-	2206	3		N	-0-			-0-
08	3007	X	2196	-0-	-811	-0-	2196	3		N	-0-			-0-
09	2910	X	2121	-0-	-789	-0-	2121	3		N	-0-			-0-
10	2325	X	2324	-0-	-1	-0-	2324	3		N	-0-			-0-
11	2250	X	1832	-0-	-418	-0-	1832	3		N	-0-			-0-
12	2201	X	763	-0-	-1438	-0-	763	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 12A RRCID -> 222458 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6923 - 7413

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	433	-0-	-94	-0-	433	3		N	-0-			-0-
02	476	X	366	-0-	-110	-0-	366	3		N	-0-			-0-
03	527	X	442	-0-	-85	-0-	442	3		N	-0-			-0-
04	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	3		N	-0-			-0-
05	559	X	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-			-0-
06	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	3		N	-0-			-0-
07	744	X	519	-0-	-225	-0-	519	3		N	-0-			-0-
08	744	X	567	-0-	-177	-0-	567	3		N	-0-			-0-
09	720	X	606	-0-	-114	-0-	606	3		N	-0-			-0-
10	595	X	595	-0-	-0-	-0-	595	3		N	-0-			-0-
11	540	X	479	-0-	-61	-0-	479	3		N	-0-			-0-
12	620	X	196	-0-	-424	-0-	196	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 11A RRCID -> 223114 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6908 - 7260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	3		N	-0-			-0-
02	84	N	25	-0-	-59	-0-	25	3		N	-0-			-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		N	-0-			-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3		N	-0-			-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3		N	-0-			-0-
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3		N	-0-			-0-
11	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3		N	-0-			-0-
12	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	434	X	171	-0-	-263	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	308	X	137	-0-	-171	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	310	X	181	-0-	-129	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	186	X	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	180	X	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	279	X	157	-0-	-122	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	279	X	179	-0-	-100	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09	270	X	209	-0-	-61	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	200	X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	180	X	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-
12	217	X	58	-0-	-159	-0-	58	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	787	N	787	-0-	-0-	-0-	54	1	733	3	N	-0-					-0-
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	46	1	649	3	N	-0-					-0-
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	53	1	751	3	N	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	53	1	769	3	N	-0-					-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	57	1	787	3	N	-0-					-0-
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	48	1	763	3	N	-0-					-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	50	1	783	3	N	7	4	1			3
							8	9									
*08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	53	1	794	3	N	3	2	1			4
							3	9									
09	810	N	782	-0-	-28	-0-	51	1	728	3	N	3	4	1			3
							3	9									
10	837	N	831	-0-	-6	-0-	53	1	774	3	N	4	2	1			5
							4	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 8,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	806	N	719	-0-	-87	-0-	47	1	672	3	N	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	27	1	483	3	N	-0-					-0-
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	35	1	716	3	N	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	36	1	702	3	N	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	34	1	652	3	N	-0-					-0-
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	38	1	768	3	N	-0-					-0-
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	36	1	755	3	N	7	2	1			5
							8	9									
*08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	35	1	706	3	N	1					6
							1	9									
09	810	N	279	-0-	-531	-0-	13	1	265	3	N	1	3	1			4
							1	9									
10	806	N	777	-0-	-29	-0-	39	1	736	3	N	2	4	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MAYER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 056171 COMPL. DATE 05/15/1973 TOTAL DEPTH 7350 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 RANCH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 056172 COMPL. DATE 05/14/1973 TOTAL DEPTH 8512 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 RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TRIPLE G OIL & GAS 870388
MAYER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 081994 COMPL. DATE 02/08/1979 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 6972 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	2			N	-0-					4
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					4
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					4
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					4
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2			N	-0-					4
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					4
07	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					4
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					4
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					4
10	341	N	256	-0-	-85	-0-	256	2			N	-0-					4
11	390	N	330	-0-	-60	-0-	330	2			N	-0-					4
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 3,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 081995 COMPL. DATE 02/25/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7011 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	1657	-0-	-141	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
02	1624	X	1391	-0-	-233	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
03	1829	X	1627	-0-	-202	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
04	1770	X	1619	-0-	-151	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
05	1829	X	1619	-0-	-210	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
06	1590	X	1347	-0-	-243	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
07	1674	X	1529	-0-	-145	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
08	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
09	1620	X	1562	-0-	-58	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
10	1612	X	1605	-0-	-7	-0-	1605	2			N	-0-					-0-
11	1650	X	1338	-0-	-312	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
12	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,012 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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					8
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	152	2			N	-0-					8
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					8
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					8
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					8
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			N	-0-					8
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					8
08	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					8
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					8
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					8
11	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					8
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 2,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TRIPLE G OIL & GAS //CONT.// 870388
MAYER RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 081997 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6687 - 6693

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					40
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					40
03	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	2			N	-0-					40
04	810	N	678	-0-	-132	-0-	678	2			N	-0-					40
05	744	N	678	-0-	-66	-0-	678	2			N	-0-					40
06	750	N	522	-0-	-228	-0-	522	2			N	-0-					40
07	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	2			N	-0-					40
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					40
09	510	N	167	-0-	-343	-0-	167	2			N	-0-					40
10	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	2			N	-0-					40
11	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	2			N	-0-					40
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 7,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH B WELL #: 6 RRCID -> 083757 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6648 - 6948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	2			N	-0-					-0-
05	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	2			N	-0-					-0-
10	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2			N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,648 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	112	X	90	-0-	-22	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	240	X	135	-0-	-105	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	248	X	136	-0-	-112	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	248	X	119	-0-	-129	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	180	X	58	-0-	-122	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	155	X	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*12	185	X	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 950479
MAYER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 060265 COMPL. DATE 11/20/1974 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	240	N	133	-0-	-107	-0-	133	2			N	-0-					-0-
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 060571 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 7447 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	210	N	124	-0-	-86	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,649 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	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	240	N	135	-0-	-105	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	150	N	58	-0-	-92	-0-	58	2			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 950479
MAYER RANCH WELL #: 7 RRCID -> 060812 COMPL. DATE 01/27/1975 TOTAL DEPTH 7530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2		N	-0-			-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	65	2		N	-0-			-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2		N	-0-			-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		N	-0-			-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			-0-
06	180	N	97	-0-	-83	-0-	97	2		N	-0-			-0-
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2		N	-0-			-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2		N	-0-			-0-
09	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2		N	-0-			-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-			-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2		N	-0-			-0-
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 061599 COMPL. DATE 01/09/1975 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2		N	-0-			-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-			-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2		N	-0-			-0-
06	660	N	123	-0-	-537	-0-	123	2		N	-0-			-0-
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2		N	-0-			-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2		N	-0-			-0-
09	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	2		N	-0-			-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			-0-
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH WELL #: 9 RRCID -> 070564 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6971 - 7009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2		N	-0-			-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			-0-
06	150	N	88	-0-	-62	-0-	88	2		N	-0-			-0-
07	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2		N	-0-			-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			-0-
09	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	2		N	-0-			-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2		N	-0-			-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 950479
MAYER RANCH WELL #: 10 RRCID -> 073866 COMPL. DATE 10/17/1977 TOTAL DEPTH 8456 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	270	N	151	-0-	-119	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	150	N	64	-0-	-86	-0-	64	2			N	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
*12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH WELL #: 12 RRCID -> 078844 COMPL. DATE 09/16/1978 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6944 - 7155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	196	N	166	-0-	-30	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	450	N	250	-0-	-200	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09	240	N	107	-0-	-133	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
*12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH WELL #: 13 RRCID -> 126184 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6842 - 7141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	210	N	124	-0-	-86	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 950479
MAYER RANCH WELL #: 17 RRCID -> 126611 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6906 - 7263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2		N	-0-			-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	2		N	-0-			-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			-0-
06	270	N	141	-0-	-129	-0-	141	2		N	-0-			-0-
07	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2		N	-0-			-0-
08	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2		N	-0-			-0-
09	150	N	60	-0-	-90	-0-	60	2		N	-0-			-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2		N	-0-			-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			-0-
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH WELL #: 15 RRCID -> 127058 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7002 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2		N	-0-			-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-			-0-
06	180	N	92	-0-	-88	-0-	92	2		N	-0-			-0-
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2		N	-0-			-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2		N	-0-			-0-
09	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	2		N	-0-			-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,224 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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	2		N	-0-			-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-			-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-			-0-
06	210	N	116	-0-	-94	-0-	116	2		N	-0-			-0-
07	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2		N	-0-			-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2		N	-0-			-0-
09	120	N	50	-0-	-70	-0-	50	2		N	-0-			-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2		N	-0-			-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2		N	-0-			-0-
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH (CANYON) //CONT.// 58640 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES //CONT.// 950479
MAYER RANCH WELL #: 14 RRCID -> 158934 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 6979 - 7089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	99	2			N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	210	N	124	-0-	-86	-0-	124	2			N	-0-					-0-
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	2			N	-0-					-0-
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,649 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					6
02	84	N	47	-0-	-37	-0-	47	3			Y	-0-					6
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					6
04	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	3			Y	-0-					6
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					6
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					6
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					6
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-	6	1			-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,136 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	12	1	227	3	N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	3	N	-0-					-0-
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	11	1	222	3	N	-0-					-0-
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	11	1	214	3	N	-0-					-0-
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	11	1	222	3	N	-0-					-0-
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	107	2	1			105
							118	9									
*08	248	N	229	-0-	-19	-0-	12	1	217	3	N	-0-	99	1			6
*09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	2	2	1			6
							2	9									
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	11	1	201	3	N	2	2	1			6
							2	9									
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: 2,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	3	N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	22	1	430	3	N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	20	1	405	3	N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	21	1	414	3	N	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	19	1	397	3	N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	20	1	410	3	N	6	4	1			2
							7	9									
*08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	27	1	506	3	N	3	2	1			3
							3	9									
*09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	26	1	498	3	N	2	3	1			2
							2	9									
*10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	26	1	487	3	N	4	4	1			2
							4	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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 #: 2D RRCID -> 131042 COMPL. DATE 11/00/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 2066 - 2194

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

MCCAMEY //CONT.// 58840 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
TRIPP & SONS, LLC //CONT.// 870481
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-

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-

MCCAMEY //CONT.// 58840 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
TRIPP & SONS, LLC //CONT.// 870481
HAILE-INMAN WELL #: 1 RRCID -> 131706 COMPL. DATE 08/25/1953 TOTAL DEPTH 2289 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	-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-

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-

MCCAMEY //CONT.// 58840 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
TRIPP & SONS, LLC //CONT.// 870481
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-

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-

MCCAMEY //CONT.// 58840 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
TRIPP & SONS, LLC //CONT.// 870481
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-

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-

MCCAMEY //CONT.// 58840 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
TRIPP & SONS, LLC //CONT.// 870481
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-

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-

MCCAMEY //CONT.// 58840 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
RICKER B WELL #: 3 RRCID -> 132408 COMPL. DATE 03/25/1945 TOTAL DEPTH 2459 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

RICKER B WELL #: 5 RRCID -> 132410 COMPL. DATE 07/09/1946 TOTAL DEPTH 2417 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MCCAMEY (DEVONIAN) 58840 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
XOG OPERATING LLC 945921
LANE, J. F. -A--A/C 1 WELL #: 66 RRCID -> 046792 COMPL. DATE 08/15/1969 TOTAL DEPTH 8130 PERF. N/A

01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	-0-					-0-
02	1344	N	866	-0-	-478	-0-	866	3			Y	-0-					-0-
03	1364	N	203	-0-	-1161	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
04	870	N	17	-0-	-853	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
05	961	N	6	-0-	-955	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	4	-0-	-206	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCCAMEY (DEVONIAN) //CONT.// 58840 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					10
02	224	N	152	-0-	-72	-0-	152	3			Y	-0-					10
03	248	N	35	-0-	-213	-0-	35	3			Y	-0-					10
04	150	N	3	-0-	-147	-0-	3	3			Y	-0-					10
05	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3			Y	-0-					10
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					10
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					10
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					10
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					10
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					10
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					10
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	120	N	8	-0-	-112	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

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

MCCAMEY (SILURIAN) 58840 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
XOG OPERATING LLC 945921
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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					8
02	448	N	294	-0-	-154	-0-	294	3			Y	-0-					8
03	465	N	69	-0-	-396	-0-	69	3			Y	-0-					8
04	300	N	6	-0-	-294	-0-	6	3			Y	-0-					8
05	341	N	1	-0-	-340	-0-	1	3			Y	-0-					8
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			Y	-0-					8
07	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					8
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					8
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					8
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					8
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					8
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 687 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1675	R	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
04	1635	R	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
05	1001	R	1001	-0-	-0-	-0-	1000	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1550	R	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
07	1437	R	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
08	1705	#	1060	-0-	-645	-0-	61	1	999	2	N	-0-					-0-
09	1650	#	405	-0-	-1245	-0-	22	1	383	2	N	-0-					-0-
10	1612	#	1267	-0-	-345	-0-	61	1	1206	2	N	-0-					-0-
11	1560	#	985	-0-	-575	-0-	40	1	945	2	N	-0-					-0-
12	1426	#	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCKAY CREEK "B" WELL #: 5 RRCID -> 114645 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6374 - 6689

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	201	-0-	-109	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
02	280	#	52	-0-	-228	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
03	837	#	834	-0-	-3	-0-	834	3			Y	-0-					-0-
04	1466	R	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			Y	-0-					-0-
05	1155	R	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			Y	-0-					-0-
06	1371	R	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			Y	-0-					-0-
07	1630	R	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			Y	-0-					-0-
08	1044	R	1044	-0-	-0-	-0-	60	1	984	2	Y	-0-					-0-
09	1110	#	728	-0-	-382	-0-	39	1	689	2	Y	-0-					-0-
10	1316	R	1316	-0-	-0-	-0-	63	1	1253	2	Y	-0-					-0-
11	1110	#	1044	-0-	-66	-0-	43	1	1001	2	Y	-0-					-0-
12	1147	#	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,841 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	#	1061	-0-	-1481	-0-	1061	3			Y	-0-					-0-
02	2296	#	270	-0-	-2026	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
03	3875	#	1033	-0-	-2842	-0-	1033	3			Y	-0-					-0-
04	3750	#	1188	-0-	-2562	-0-	1188	3			Y	-0-					-0-
05	3875	#	3521	-0-	-354	-0-	3521	3			Y	-0-					-0-
06	5360	R	5360	-0-	-0-	-0-	5360	2			Y	-0-					-0-
07	5667	R	5667	-0-	-0-	-0-	5667	3			Y	-0-					-0-
08	3806	R	3806	-0-	-0-	-0-	218	1	3588	2	Y	-0-					-0-
09	4140	#	2252	-0-	-1888	-0-	120	1	2132	2	Y	-0-					-0-
10	4278	#	1553	-0-	-2725	-0-	75	1	1478	2	Y	-0-					-0-
11	4140	#	1047	-0-	-3093	-0-	43	1	1004	2	Y	-0-					-0-
12	4278	#	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAY CREEK (CABALLOS) //CONT.// 59560 300 ASSOCIATED 49B CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
MCKAY CREEK "B" WELL #: 1 RRCID -> 137587 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 5754 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	#	1723	-0-	-2338	-0-	1723	3			Y	-0-					-0-
02	3668	#	1012	-0-	-2656	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-
03	4557	#	1028	-0-	-3529	-0-	1028	3			Y	-0-					-0-
04	3570	#	1454	-0-	-2116	-0-	1454	3			Y	-0-					-0-
05	3689	#	977	-0-	-2712	-0-	977	3			Y	-0-					-0-
06	1680	#	1414	-0-	-266	-0-	1414	3			Y	-0-					-0-
07	1488	#	1400	-0-	-88	-0-	1400	3			Y	-0-					-0-
08	1488	#	1047	-0-	-441	-0-	60	1	987	2	Y	-0-					-0-
09	930	#	824	-0-	-106	-0-	44	1	780	2	Y	-0-					-0-
10	1312	R	1312	-0-	-0-	-0-	63	1	1249	2	Y	-0-					-0-
11	1224	R	1224	-0-	-0-	-0-	50	1	1174	2	Y	-0-					-0-
12	961	#	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAY CREEK "A" WELL #: 4 RRCID -> 254030 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7560 PERF. 1206 - 6296

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1439	-0-	1439	1439	69	1	1370	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		819	-0-	819	2258	34	1	785	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2258					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCKAY CREEK "B" WELL #: 3 RRCID -> 254851 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6760 - 6810

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		73	-0-	73	73	4	1	69	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		535	-0-	535	608	28	1	507	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1142	-0-	1142	1750	55	1	1087	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		881	-0-	881	2631	36	1	845	2	N	-0-					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	2631					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,631 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 #: 4 RRCID -> 254854 COMPL. DATE 02/06/1984 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 1938 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	140	#	7	-0-	-133	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	1015	R	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
04	1088	R	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
05	699	R	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
06	1425	R	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
07	1374	R	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
08	1116	#	1015	-0-	-101	-0-	58	1	957	2	N	-0-					-0-
09	1080	#	675	-0-	-405	-0-	36	1	639	2	N	-0-					-0-
10	1258	R	1258	-0-	-0-	-0-	61	1	1197	2	N	-0-					-0-
11	1080	#	1003	-0-	-77	-0-	41	1	962	2	N	-0-					-0-
12	1116	#	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEIXNER (3500) 60286 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CONCHO
PURVIS OPERATING CO. 683200
LLOYD, JOHN A. WELL #: 3 RRCID -> 210015 COMPL. DATE 01/27/1975 TOTAL DEPTH 3574 PERF. 3525 - 3558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2015 - PLUGGED 08/05/2015

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 R	375	-0-	-0-	-0-	372	3	3	9	N	3					122
02	336 #	291	-0-	-45	-0-	288	3	3	9	N	3					125
03	372 #	313	-0-	-59	-0-	311	3	2	9	N	2					127
04	360 #	302	-0-	-58	-0-	300	3	2	9	N	2					129
05	372 #	314	-0-	-58	-0-	314	3			N	-0-					129
06	360 #	240	-0-	-120	-0-	240	3			N	-0-					129
07	310 #	248	-0-	-62	-0-	248	3			N	-0-					129
08	310 #	248	-0-	-62	-0-	248	3			N	-0-					129
09	300 #	240	-0-	-60	-0-	240	3			N	-0-					129
10	310 #	248	-0-	-62	-0-	248	3			N	-0-					129
11	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					129
12	248 #	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					129

TOTAL GAS PROD: 3,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MERTZON (CANYON) 60698 166 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
LINN OPERATING, INC. 501545
NOELKE, W. M. ESTATE WELL #: 55 RRCID -> 135712 COMPL. DATE 08/06/1990 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6642 - 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3021					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3021					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3021					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3021					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3021					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3021					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3021					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3021					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3021					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3021					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3021					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3021					N	NO RPT					-0-

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

MERTZON (CANYON) //CONT.// 60698 166 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	930	#	856	-0-	-74	-0-	842	2	14	9	Y	13	10	1			8
02	840	#	795	-0-	-45	-0-	783	2	12	9	Y	11	14	1			5
03	930	#	885	-0-	-45	-0-	871	2	14	9	Y	13	10	1			8
04	900	#	828	-0-	-72	-0-	811	2	17	9	Y	15	18	1			5
05	899	#	880	-0-	-19	-0-	862	2	18	9	Y	16	10	1			11
06	885	R	885	-0-	-0-	-0-	871	2	14	9	Y	13	13	1			11
07	914	R	914	-0-	-0-	-0-	899	2	15	9	Y	14	20	1			5
08	901	R	901	-0-	-0-	-0-	888	2	13	9	Y	12	9	1			8
09	915	R	915	-0-	-0-	-0-	901	2	14	9	Y	13	15	1			6
10	926	R	926	-0-	-0-	-0-	911	2	15	9	Y	14	16	1			4
11	841	R	841	-0-	-0-	-0-	824	2	17	9	Y	15	9	1			10
*12	890	R	890	-0-	-0-	-0-	875	2	15	9	Y	14	14	1			10

TOTAL GAS PROD: 10,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

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	1271	#	936	-0-	-335	-0-	932	2	4	9	N	4					111
02	924	#	866	-0-	-58	-0-	866	2			N	-0-					111
03	1023	#	12	-0-	-1011	-0-	12	2			N	-0-					111
04	960	#	-0-	-0-	-960	-0-					N	9	105	1			15
05	992	#	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					15
06	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					15
07	961	#	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					15
08	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					15
09	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					15
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 1,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	#	797	-0-	-164	-0-	783	2	14	9	Y	13	10	1			9
02	785	R	785	-0-	-0-	-0-	774	2	11	9	Y	10	14	1			5
03	878	R	878	-0-	-0-	-0-	864	2	14	9	Y	13	10	1			8
04	820	R	820	-0-	-0-	-0-	803	2	17	9	Y	15	18	1			5
05	868	#	822	-0-	-46	-0-	804	2	18	9	Y	16	10	1			11
06	846	R	846	-0-	-0-	-0-	831	2	15	9	Y	14	13	1			12
07	868	#	836	-0-	-32	-0-	821	2	15	9	Y	14	20	1			6
08	884	R	884	-0-	-0-	-0-	871	2	13	9	Y	12	9	1			9
09	892	R	892	-0-	-0-	-0-	878	2	14	9	Y	13	14	1			8
10	916	R	916	-0-	-0-	-0-	902	2	14	9	Y	13	16	1			5
11	865	R	865	-0-	-0-	-0-	850	2	15	9	Y	14	9	1			10
*12	924	R	924	-0-	-0-	-0-	909	2	15	9	Y	14	14	1			10

TOTAL GAS PROD: 10,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

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. (I) GAS LIFT(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	#	1503	-0-	-47	-0-	1503	2			Y	-0-					95
02	1434	R	1434	-0-	-0-	-0-	1414	2	20	9	Y	18					113
03	1569	R	1569	-0-	-0-	-0-	1522	2	47	9	Y	43					156
04	1636	R	1636	-0-	-0-	-0-	1621	2	15	9	Y	14	94	1			76
05	1713	R	1713	-0-	-0-	-0-	1692	2	21	9	Y	19					95
06	1608	R	1608	-0-	-0-	-0-	1584	2	24	9	Y	22					117
07	1652	R	1652	-0-	-0-	-0-	1637	2	15	9	Y	14					131
08	1691	R	1691	-0-	-0-	-0-	1651	2	40	9	Y	36	96	1			71
09	DLQ G-10		1634	-0-	1634	1634	1611	2	23	9	Y	21					92
10	3263	R	1629	-0-	-1634	-0-	1604	2	25	9	Y	23					115
11	1650	#	1587	-0-	-63	-0-	1564	2	23	9	Y	21					136
12	1705	#	1624	-0-	-81	-0-	1598	2	26	9	Y	24	100	1			60

TOTAL GAS PROD: 19,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

NOELKE, W. M. ESTATE -A- WELL #: 1A RRCID -> 039189 COMPL. DATE 02/04/1966 TOTAL DEPTH 6930 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	#	711	-0-	-281	-0-	711	2			Y	-0-					92
02	868	#	784	-0-	-84	-0-	765	2	19	9	Y	17					109
03	776	R	776	-0-	-0-	-0-	735	2	41	9	Y	37					146
04	870	#	725	-0-	-145	-0-	711	2	14	9	Y	13	88	1			71
05	868	#	790	-0-	-78	-0-	772	2	18	9	Y	16					87
06	840	#	772	-0-	-68	-0-	750	2	22	9	Y	20					107
07	868	#	751	-0-	-117	-0-	737	2	14	9	Y	13					120
08	846	R	846	-0-	-0-	-0-	811	2	35	9	Y	32	88	1			64
09	DLQ G-10		790	-0-	790	790	770	2	20	9	Y	18					82
10	1623	R	833	-0-	-790	-0-	810	2	23	9	Y	21					103
11	790	R	790	-0-	-0-	-0-	769	2	21	9	Y	19					122
*12	819	R	819	-0-	-0-	-0-	797	2	22	9	Y	20	89	1			53

TOTAL GAS PROD: 9,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

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	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	2			N	-0-					-0-
08	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
11	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MESA GRANDE (DEVONIAN) //CONT.// 60732 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
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	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					23
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					23
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					23
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					23
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1					24
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					24
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					24
09	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					24
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					24
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					24
12	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					9
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					9
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					9
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					9
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					9
06	180	N	128	-0-	-52	-0-	128	2			N	-0-					9
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					9
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					9
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					9
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					9
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					9
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 1,888 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MESA GRANDE (LEONARD) //CONT.// 60732 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
ALLISON WELL #: 1 RRCID -> 055280 COMPL. DATE 05/22/1972 TOTAL DEPTH 11324 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	47	1	448	2	N	-0-					-0-
02	700	N	523	-0-	-177	-0-	50	1	473	2	N	-0-					-0-
03	899	N	826	-0-	-73	-0-	60	1	766	2	N	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	75	1	598	2	N	-0-					-0-
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	75	1	788	2	N	-0-					-0-
06	810	N	670	-0-	-140	-0-	53	1	617	2	N	-0-					-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	68	1	770	2	N	-0-					-0-
08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	65	1	870	2	N	-0-					-0-
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	65	1	849	2	N	-0-					-0-
10	837	N	488	-0-	-349	-0-	67	1	421	2	N	-0-					-0-
11	900	N	679	-0-	-221	-0-	65	1	614	2	N	-0-					-0-
12	930	N	675	-0-	-255	-0-	67	1	608	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
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	1519	N	1136	-0-	-383	-0-	1136	2			N	-0-					80
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					80
03	1519	N	1315	-0-	-204	-0-	1315	2			N	-0-					80
04	1110	N	846	-0-	-264	-0-	846	2			N	-0-					80
05	1426	N	1165	-0-	-261	-0-	1165	2			N	-0-					80
06	1260	N	941	-0-	-319	-0-	941	2			N	-0-					80
07	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					80
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					80
09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					80
10	1457	N	1077	-0-	-380	-0-	1077	2			N	-0-					80
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					80
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					80

TOTAL GAS PROD: 12,835 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	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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: 419 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	2108	N	1595	-0-	-513	-0-	1595	2			Y	-0-					41
02	1764	N	1743	-0-	-21	-0-	1743	2			Y	-0-					41
03	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			Y	-0-					41
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			Y	-0-					41
05	1922	N	1882	-0-	-40	-0-	1882	2			Y	-0-					41
06	1950	N	1749	-0-	-201	-0-	1749	2			Y	-0-					41
07	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-					41
08	1891	N	1879	-0-	-12	-0-	1879	2			Y	-0-					41
09	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-					41
10	1922	N	1845	-0-	-77	-0-	1845	2			Y	-0-					41
11	1830	N	1779	-0-	-51	-0-	1779	2			Y	-0-					41
12	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	1782	2			Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 21,769 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-

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	341	N	198	-0-	-143	-0-	198	2			N	-0-					105
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					105
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					105
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					105
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					105
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					105
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIDWAY LANE (STRAWN) //CONT.// 61204 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
CHAMBERS CO. SCHOOL LAND WELL #: 20 RRCID -> 040266 COMPL. DATE 08/23/1966 TOTAL DEPTH 7490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860		1790	-0-	-70	-0-	1790	2			N	-0-					-0-
02	2539		2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			N	-0-					-0-
03	3232		3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			N	-0-					-0-
04	3114		3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
05	3218		3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
06	3134		3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
07	3247		3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
08	3196		3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			N	-0-					-0-
09	2269		2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
10	2802		2802	-0-	-0-	-0-	2802	2			N	-0-					-0-
11	2697		2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
*12	2649		2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,887 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HICKS WELL #: 5 RRCID -> 072624 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 3723 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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	-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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2		N	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	2		N	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2		N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2		N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2		N	-0-					-0-
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2		N	-0-					-0-
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2		N	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2		N	-0-					-0-
11	180	N	100	-0-	-80	-0-	100	2		N	-0-					-0-
12	217	N	93	-0-	-124	-0-	93	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON WELL #: 3C RRCID -> 069262 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2886 - 0

01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2		N	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	2		N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2		N	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2		N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-					-0-
10	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	2		N	-0-					-0-
11	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	2		N	-0-					-0-
12	217	N	91	-0-	-126	-0-	91	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,636 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 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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-

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 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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-

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 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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-

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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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-

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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	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-

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

01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2	N	-0-			-0-
02	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2	N	-0-			-0-
03	217 N	190	-0-	-27	-0-	190	2	N	-0-			-0-
04	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2	N	-0-			-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-			-0-
06	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	2	N	-0-			-0-
07	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-			-0-
08	279 N	253	-0-	-26	-0-	253	2	N	-0-			-0-
09	270 N	252	-0-	-18	-0-	252	2	N	-0-			-0-
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2	N	-0-			-0-
11	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	2	N	-0-			-0-
*12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,353 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	527	N	285	-0-	-242	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					-0-
04	270	N	226	-0-	-44	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					-0-
06	300	N	181	-0-	-119	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
10	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,467 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	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
07	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					-0-
08	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					-0-
09	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-					-0-
10	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	2			N	-0-					-0-
11	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	2			N	-0-					-0-
12	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,829 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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 885 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	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	2			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,454 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	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
03	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
05	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09	240	N	152	-0-	-88	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	248	N	92	-0-	-156	-0-	92	2			N	-0-					-0-
11	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,419 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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 246 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
11	420	N	353	-0-	-67	-0-	353	2			N	-0-					-0-
12	434	N	190	-0-	-244	-0-	190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 136647 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3142 - 3232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	683	2			N	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	660	N	645	-0-	-15	-0-	645	2			N	-0-					-0-
05	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	2			N	-0-					-0-
06	720	N	713	-0-	-7	-0-	713	2			N	-0-					-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					-0-
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
10	806	N	737	-0-	-69	-0-	737	2			N	-0-					-0-
11	780	N	708	-0-	-72	-0-	708	2			N	-0-					-0-
12	775	N	698	-0-	-77	-0-	698	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 6 RRCID -> 138429 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 4560 PERF. 4236 - 4262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	310	N	155	-0-	-155	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	155	N	47	-0-	-108	-0-	47	2			N	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
11	450	N	279	-0-	-171	-0-	279	2			N	-0-					-0-
12	403	N	158	-0-	-245	-0-	158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,832 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

01	372 N	262	-0-	-110	-0-	262	2	N	-0-			-0-
02	364 N	215	-0-	-149	-0-	215	2	N	-0-			-0-
03	465 N	228	-0-	-237	-0-	228	2	N	-0-			-0-
04	240 N	191	-0-	-49	-0-	191	2	N	-0-			-0-
05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2	N	-0-			-0-
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-			-0-
07	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2	N	-0-			-0-
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-			-0-
09	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2	N	-0-			-0-
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2	N	-0-			-0-
11	360 N	343	-0-	-17	-0-	343	2	N	-0-			-0-
*12	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,722 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	713	N	615	-0-	-98	-0-	615	3			N	-0-					-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
05	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	3			N	-0-					-0-
06	990	N	887	-0-	-103	-0-	887	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	937	-0-	-179	-0-	937	3			N	-0-					-0-
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
*12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,417 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	310	N	92	-0-	-218	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	280	N	75	-0-	-205	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
*12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,668 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	1271	N	1128	-0-	-143	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1065	-0-	-206	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1125	-0-	-208	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
*12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,980 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	-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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	1891	N	1432	-0-	-459	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1359	-0-	-97	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
09	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
12	1674	N	1663	-0-	-11	-0-	1663	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, N. B. WELL #: 6 RRCID -> 019024 COMPL. DATE 03/01/1962 TOTAL DEPTH 4295 PERF. N/A

01	372	N	271	-0-	-101	-0-	271	2			N	-0-					-0-
02	280	N	249	-0-	-31	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	341	N	217	-0-	-124	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	270	N	226	-0-	-44	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
12	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,258 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	-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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. A. WELL #: 9 RRCID -> 126612 COMPL. DATE 10/08/1988 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 2984 - 3756

01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
02	336	N	323	-0-	-13	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	372	N	266	-0-	-106	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,679 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	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: 2,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, N.B. WELL #: 12X RRCID -> 135447 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2830 - 3047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
04	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	2			N	-0-					-0-
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
*12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. A. WELL #: 12 RRCID -> 136284 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2980 - 3714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,915 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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					-0-
04	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	240	N	123	-0-	-117	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,639 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	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	2			N	-0-					-0-
02	840	N	790	-0-	-50	-0-	790	2			N	-0-					-0-
03	899	N	856	-0-	-43	-0-	856	2			N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
11	990	N	948	-0-	-42	-0-	948	2			N	-0-					-0-
*12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,626 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	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
03	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
11	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-					-0-
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,338 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
02	504	N	312	-0-	-192	-0-	312	2			N	-0-					-0-
03	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					-0-
04	540	N	467	-0-	-73	-0-	467	2			N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
11	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	2			N	-0-					-0-
12	527	N	460	-0-	-67	-0-	460	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,591 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	682	N	435	-0-	-247	-0-	435	2			N	-0-					-0-
02	532	N	426	-0-	-106	-0-	426	2			N	-0-					-0-
03	527	N	426	-0-	-101	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-					-0-
05	465	N	382	-0-	-83	-0-	382	2			N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
*12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,116 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	-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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (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	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
04	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
05	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	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: 11,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, E. (CISCO -A-) 61250 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS 617042
VANDERSTUCKEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 044465 COMPL. DATE 04/19/1968 TOTAL DEPTH 4279 PERF. N/A

01	93	N	85	-0-	-8	B	-0-	85	2			N	-0-				-0-
02	112	N	79	-0-	-33	B	-0-	79	2			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	113	N	113	-0-	-0-	B	-0-	113	2			N	-0-				-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	2			N	-0-				-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	B	-0-	106	2			N	-0-				-0-
06	120	N	88	-0-	-32	B	-0-	88	2			N	-0-				-0-
07	124	N	108	-0-	-16	B	-0-	108	2			N	-0-				-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	2			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	2			N	-0-				-0-
10	93	N	75	-0-	-18	B	-0-	75	2			N	-0-				-0-
11	120	N	75	-0-	-45	B	-0-	75	2			N	-0-				-0-
12	155	N	63	-0-	-92	B	-0-	63	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROCKMAN WELL #: 1 RRCID -> 045209 COMPL. DATE 12/08/1968 TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A

01	62	N	9	-0-	-53	B	-0-	9	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	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2			N	-0-				-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	B	-0-	72	2			N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-				-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	B	-0-	31	2			N	-0-				-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	B	-0-	53	2			N	-0-				-0-
*12	56	N	56	-0-	-0-	B	-0-	56	2			N	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 322 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	124	N	104	-0-	-20	B	-0-	104	2		N	-0-			-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	B	-0-	117	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	134	N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	2		N	-0-			-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	2		N	-0-			-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	2		N	-0-			-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	2		N	-0-			-0-
07	155	N	130	-0-	-25	B	-0-	130	2		N	-0-			-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	B	-0-	195	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	206	2		N	-0-			-0-
10	124	N	91	-0-	-33	B	-0-	91	2		N	-0-			-0-
11	180	N	107	-0-	-73	B	-0-	107	2		N	-0-			-0-
12	217	N	97	-0-	-120	B	-0-	97	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,576 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	124	N	110	-0-	-14	B	-0-	110	2		N	-0-			-0-
02	112	N	107	-0-	-5	B	-0-	107	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	146	N	146	-0-	-0-	B	-0-	146	2		N	-0-			-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	B	-0-	147	2		N	-0-			-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	B	-0-	141	2		N	-0-			-0-
06	150	N	140	-0-	-10	B	-0-	140	2		N	-0-			-0-
07	155	N	135	-0-	-20	B	-0-	135	2		N	-0-			-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	205	N	205	-0-	-0-	B	-0-	205	2		N	-0-			-0-
10	124	N	95	-0-	-29	B	-0-	95	2		N	-0-			-0-
11	180	N	105	-0-	-75	B	-0-	105	2		N	-0-			-0-
12	217	N	98	-0-	-119	B	-0-	98	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,622 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	235	N	235	-0-	-0-	B	-0-	235	2		N	-0-			-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	2		N	-0-			-0-
04	240	N	218	-0-	-22	B	-0-	218	2		N	-0-			-0-
05	248	N	193	-0-	-55	B	-0-	193	2		N	-0-			-0-
06	240	N	181	-0-	-59	B	-0-	181	2		N	-0-			-0-
07	217	N	185	-0-	-32	B	-0-	185	2		N	-0-			-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	2		N	-0-			-0-
10	186	N	113	-0-	-73	B	-0-	113	2		N	-0-			-0-
11	270	N	134	-0-	-136	B	-0-	134	2		N	-0-			-0-
12	279	N	126	-0-	-153	B	-0-	126	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,375 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	124	N	103	-0-	-21 B	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	137	N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2			N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0- B	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0- B	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	155	N	133	-0-	-22 B	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			N	-0-					-0-
10	124	N	98	-0-	-26 B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	180	N	109	-0-	-71 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	217	N	91	-0-	-126 B	-0-	91	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,579 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	155	N	131	-0-	-24 B	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16 B	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	186	N	176	-0-	-10 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0- B	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	180	N	132	-0-	-48 B	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	186	N	161	-0-	-25 B	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	245	N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
10	155	N	121	-0-	-34 B	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	240	N	115	-0-	-125 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	248	N	96	-0-	-152 B	-0-	96	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,902 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	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-

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	62	N	52	-0-	-10 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	67	N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5 B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5 B	-0-	55	2			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2 B	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	86	N	86	-0-	-0- B	-0-	86	2			N	-0-					-0-
10	62	N	44	-0-	-18 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	90	N	44	-0-	-46 B	-0-	44	2			N	-0-					-0-
12	93	N	38	-0-	-55 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 713 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	124	N	120	-0-	-4 B	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	162	N	162	-0-	-0- B	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21 B	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	206	N	206	-0-	-0- B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	155	N	104	-0-	-51 B	-0-	104	2			N	-0-					-0-
11	210	N	106	-0-	-104 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	217	N	87	-0-	-130 B	-0-	87	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,660 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	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	2			N	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	180	N	100	-0-	-80	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	217	N	91	-0-	-126	-0-	91	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,634 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	341	N	132	-0-	-209	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	224	N	124	-0-	-100	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,127 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	DLQ G-10		5441	-0-	5441	5441	5441	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4890	-0-	4890	10331	4890	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5528	-0-	5528	15859	5528	2			N	-0-					-0-
04	20814	X	4955	-0-	-15859	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5001	-0-	-610	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4749	-0-	-531	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
07	5518	X	4042	-0-	-1476	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
08	5518	X	539	-0-	-4979	-0-	539	2			N	-0-					-0-
09	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					-0-
10	4991	X	134	-0-	-4857	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	3009	-0-	-1731	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,288 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	DLQ G-10		5101	-0-	5101	5101	5101	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4770	-0-	4770	9871	4770	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		4973	-0-	4973	14844	4973	2			N	-0-					-0-
04	18700	X	3856	-0-	-14844	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4849	-0-	-483	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4559	-0-	-541	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
07	5270	X	3811	-0-	-1459	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	81	-0-	-4879	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					-0-
10	4836	X	21	-0-	-4815	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	4560	X	1093	-0-	-3467	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
12	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,114 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	DLQ G-10		3178	-0-	3178	3178	3178	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3465	-0-	3465	6643	3465	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3477	-0-	3477	10120	3477	2			N	-0-					-0-
04	13119	X	2999	-0-	-10120	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
05	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3426	-0-	-294	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	2518	-0-	-1326	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	121	-0-	-3847	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-					-0-
10	3968	X	61	-0-	-3907	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*11	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,501 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	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	3222	-0-	-3470	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
03	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	4867	-0-	-1283	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	4224	-0-	-2131	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	4174	-0-	-1976	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4685	-0-	4685	4685	4685	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		107	-0-	107	4792	107	2			N	-0-					-0-
09	4792	X	-0-	-0-	-4792	-0-					N	-0-					-0-
10	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*11	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	6030	2			N	-0-					-0-
12	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,612 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, INC. 501545
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	DLQ G-10		7488	-0-	7488	7488	374	1	7114	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		5618	-0-	5618	13106	338	1	5280	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		12338	-0-	12338	25444	374	1	11964	2	N	-0-					-0-
04	34334	X	8890	-0-	-25444	-0-	362	1	8528	2	N	-0-					-0-
05	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	374	1	9953	2	N	-0-					-0-
06	8640	X	7974	-0-	-666	-0-	362	1	7612	2	N	-0-					-0-
07	8928	X	5510	-0-	-3418	-0-	374	1	5136	2	N	-0-					-0-
08	8928	X	232	-0-	-8696	-0-	232	2			N	-0-					-0-
09	8640	X	-0-	-0-	-8640	-0-					N	-0-					-0-
10	8928	X	379	-0-	-8549	-0-	374	1	5	2	N	-0-					-0-
11	7980	X	1693	-0-	-6287	-0-	362	1	1331	2	N	-0-					-0-
*12	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	374	1	7010	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 67,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER (MONTOYA) 61456 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
LINN OPERATING, INC. 501545
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	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	198	-0-	-72	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
*12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,777 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	1333	N	1213	-0-	-120	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	981	-0-	-251	-0-	981	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	722	-0-	-549	-0-	722	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	597	-0-	-573	-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
*12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,882 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	2542	N	1852	-0-	-690	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
02	2408	N	1450	-0-	-958	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	1238	-0-	-684	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
04	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1516	-0-	-96	-0-	1516	3			N	-0-					-0-
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1579	-0-	-312	-0-	1579	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	39	-0-	-1480	-0-	39	3			N	-0-					-0-
09	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3550	-0-	450	450	3550	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,580 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	#	100	-0-	100 B	-29899	100	3			N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0- B	-29899					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0- B	-29899					N	-0-					-0-
04	90	#	-0-	-0-	-90 B	-29989					N	-0-					-0-
05	93	#	-0-	-0-	-93 B	-30082					N	-0-					-0-
06	90	#	-0-	-0-	-90 B	-30172					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-30172					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-30172					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-30172					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-30172					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-30172					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-30172					N	-0-					-0-

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

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
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	527	#	405	-0-	-122 B	-34749	405	2			N	-0-					-0-
02	448	#	348	-0-	-100 B	-34849	348	2			N	-0-					-0-
03	496	#	434	-0-	-62 B	-34911	434	2			N	-0-					-0-
04	480	#	469	-0-	-11 B	-34922	469	2			N	-0-					-0-
05	403	#	517	-0-	114 B	-34808	517	2			N	-0-					-0-
06	420	#	422	-0-	2 B	-34806	422	2			N	-0-					-0-
07	496	#	349	-0-	-147 B	-34953	349	2			N	-0-					-0-
08	527	#	216	-0-	-311 B	-35264	216	2			N	-0-					-0-
09	510	#	181	-0-	-329 B	-35593	181	2			N	-0-					-0-
10	527	#	154	-0-	-373 B	-35966	154	2			N	-0-					-0-
11	420	#	105	-0-	-315 B	-36281	105	2			N	-0-					-0-
12	341	#	138	-0-	-203 B	-36484	138	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,738 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	310	N	265	-0-	-45 B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	308	N	227	-0-	-81 B	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	306	2			N	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0- B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
07	310	N	228	-0-	-82 B	-0-	228	2			N	-0-					-0-
08	341	N	141	-0-	-200 B	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09	270	N	119	-0-	-151 B	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	217	N	100	-0-	-117 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	150	N	69	-0-	-81 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-
12	124	N	90	-0-	-34 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLERSVIEW, SW. (CAMAR SD.) //CONT.// 61576 075 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
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	155	#	110	-0-	-45 B	-18238	110	2			N	-0-					19
02	112	#	94	-0-	-18 B	-18256	94	2			N	-0-					19
03	124	#	118	-0-	-6 B	-18262	118	2			N	-0-					19
04	120	#	127	-0-	7 B	-18255	127	2			N	-0-					19
05	124	#	140	-0-	16 B	-18239	140	2			N	-0-					19
06	120	#	115	-0-	-5 B	-18244	115	2			N	-0-					19
07	124	#	95	-0-	-29 B	-18273	95	2			N	-0-					19
08	155	#	59	-0-	-96 B	-18369	59	2			N	-0-					19
09	150	#	49	-0-	-101 B	-18470	49	2			N	-0-					19
10	155	#	42	-0-	-113 B	-18583	42	2			N	-0-					19
11	120	#	29	-0-	-91 B	-18674	29	2			N	-0-					19
12	93	#	38	-0-	-55 B	-18729	38	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 1,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTER R. L. WELL #: 8 RRCID -> 212290 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2950 - 2956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	44	-0-	-18 B	-268	44	2			N	-0-					-0-
02	56	N	37	-0-	-19 B	-268	37	2			N	-0-					-0-
03	31	N	47	-0-	16 B	-252	47	2			N	-0-					-0-
04	30	N	50	-0-	20 B	-232	50	2			N	-0-					-0-
05	31	N	56	-0-	25 B	-207	56	2			N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15 B	-207	45	2			N	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24 B	-207	38	2			N	-0-					-0-
08	62	N	23	-0-	-39 B	-207	23	2			N	-0-					-0-
09	60	N	20	-0-	-40 B	-207	20	2			N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14 B	-207	17	2			N	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19 B	-207	11	2			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16 B	-207	15	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 403 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	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	217	N	92	-0-	-125	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
*11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.) //CONT.// 61577 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
LECLAIR OPERATING, L.L.C. //CONT.// 493412
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		113	-0-	113	113	113	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		51	-0-	51	164	51	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	164					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		23	-0-	23	187	23	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		26	-0-	26	213	26	2			N	-0-					-0-
09	258	X	45	-0-	-213	-0-	45	2			N	-0-					-0-
10	61	X	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
04	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
*11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
*12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.) //CONT.// 61577 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
LECLAIR OPERATING, L.L.C. //CONT.// 493412
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	228	X	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
02	280	X	116	-0-	-164	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	310	X	92	-0-	-218	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	852	X	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
05	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
06	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	342	X	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
08	868	X	285	-0-	-583	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09	1500	X	290	-0-	-1210	-0-	290	2			N	-0-					-0-
10	1550	X	706	-0-	-844	-0-	706	2			N	-0-					-0-
*11	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
*12	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1	-0-	1	3	1	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		8	-0-	8	11	8	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	11					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	11					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 298 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	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		782	-0-	782	782	782	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		628	-0-	628	1410	628	2			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		544	-0-	544	1954	544	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		502	-0-	502	2456	502	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2456					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2456					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.) //CONT.// 61577 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
LILLIS, MICHAEL D. //CONT.// 500740
BENGE WELL #: 2 RRCID -> 219834 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2908 - 2932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		430	-0-	430	430	430	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		346	-0-	346	776	346	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		473	-0-	473	1249	473	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		280	-0-	280	1529	280	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1529					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1529					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BENGE WELL #: 3 RRCID -> 230880 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 2971 PERF. 2918 - 2936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		430	-0-	430	430	430	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		360	-0-	360	790	360	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10		512	-0-	512	1302	512	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		402	-0-	402	1704	402	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1704					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1704					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASS WELL #: 6 RRCID -> 234784 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2889 - 2908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	641	2	1	9	Y	1					123
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	511	2	1	9	Y	1					124
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	578	2	1	9	Y	1					125
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	412	2	1	9	Y	1					126
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	411	2	1	9	Y	1					127
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	2	1	9	Y	1					128
07	DLQ G-10		502	-0-	502	502	501	2	1	9	Y	1					129
08	DLQ G-10		418	-0-	418	920	418	2			Y	-0-					129
09	DLQ G-10		411	-0-	411	1331	410	2	1	9	Y	1					130
10	DLQ G-10		356	-0-	356	1687	355	2	1	9	Y	1					131
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1687					Y	NO RPT					131
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1687					Y	NO RPT					131

TOTAL GAS PROD: 4,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MILLERSVIEW, W. (CAMAR SD.) //CONT.// 61577 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
LILLIS, MICHAEL D. //CONT.// 500740
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	14B2 EXT		234	-0-	234	234	234	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	234					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		2	-0-	2	236	2	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1	-0-	1	237	1	2			N	-0-					-0-
05	238	X	1	-0-	-237	-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	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: 242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
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
LECLAIR OPERATING, L.L.C. 493412
STANSBERRY "L" WELL #: 1 RRCID -> 210263 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 2995 PERF. 2896 - 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	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					2
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					2
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					2
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					2
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					2
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					2
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					2
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					2
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	413	2	12	9	Y	11					13
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	381	2	12	9	Y	11					24
*11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	262	2	3	9	Y	3					27
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 4,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					3
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					3
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					3
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					3
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			Y	-0-					3
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					3
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	209	2	13	9	Y	12					15
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	220	2	19	9	Y	17					32
*11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	80	2	2	9	Y	2					34
*12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 1,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					5
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					5
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					5
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					5
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					5
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					5
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					5
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			Y	-0-					5
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	450	2	14	9	Y	13					18
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	140	2	22	9	Y	20					38
*11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	52	2	3	9	Y	3					41
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 2,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			Y	-0-					8
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					8
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					8
04	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			Y	-0-					8
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			Y	-0-					8
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					8
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					8
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					8
09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1408	2	9	9	Y	8					16
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1295	2	14	9	Y	13					29
*11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	878	2	7	9	Y	6					35
*12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 13,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2		N	-0-			-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2		N	-0-			-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-			-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-			-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		N	-0-			-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
*11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			-0-
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 290 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	279	X	31	-0-	-248	-0-	31	2		N	-0-			-0-
02	224	X	27	-0-	-197	-0-	27	2		N	-0-			-0-
03	248	X	61	-0-	-187	-0-	61	2		N	-0-			-0-
04	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	2		N	-0-			-0-
05	163	X	163	-0-	-0-	-0-	163	2		N	-0-			-0-
06	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
07	419	X	419	-0-	-0-	-0-	419	2		N	-0-			-0-
08	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-			-0-
09	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	2		N	-0-			-0-
10	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-
11	420	X	142	-0-	-278	-0-	142	2		N	-0-			-0-
12	434	X	153	-0-	-281	-0-	153	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,551 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	620	X	2	-0-	-618	-0-	2	2		N	-0-			-0-
02	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2		N	-0-			-0-
03	496	X	85	-0-	-411	-0-	85	2		N	-0-			-0-
04	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	2		N	-0-			-0-
05	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-			-0-
06	1380	X	565	-0-	-815	-0-	565	2		N	-0-			-0-
07	1426	X	862	-0-	-564	-0-	862	2		N	-0-			-0-
08	992	X	492	-0-	-500	-0-	492	2		N	-0-			-0-
09	960	X	505	-0-	-455	-0-	505	2		N	-0-			-0-
10	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	2		N	-0-			-0-
11	840	X	659	-0-	-181	-0-	659	2		N	-0-			-0-
12	868	X	752	-0-	-116	-0-	752	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,752 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	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
02	392	X	272	-0-	-120	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	796	X	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
04	916	X	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
05	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
06	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
07	1521	X	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
08	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
09	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
10	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
11	1470	X	711	-0-	-759	-0-	711	2			N	-0-					-0-
12	1519	X	786	-0-	-733	-0-	786	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAINT ROCK OPERATING, LLC 634974
FRITZ WELL #: 1339 RRCID -> 167140 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 3298 PERF. 2768 - 2772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	71	3	2	9	Y	2					11
02	168	N	51	-0-	-117	-0-	49	3	2	9	Y	2	10	1			3
03	217	N	75	-0-	-142	-0-	73	3	2	9	Y	2					5
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	70	3	1	9	Y	1					6
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	3	1	9	Y	1					7
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	263	3	1	9	Y	1					8
07	DLQ G-10		256	-0-	256	256	254	3	2	9	Y	2	10	1			-0-
08	DLQ G-10		242	-0-	242	498	241	3	1	9	Y	1					1
09	DLQ G-10		275	-0-	275	773	274	3	1	9	Y	1					2
10	DLQ G-10		264	-0-	264	1037	254	3	10	9	Y	9	11	1			-0-
*11	1254	N	217	-0-	-1037	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	91	-0-	-188	-0-	79	3	12	9	Y	11	11	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
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	403	N	175	-0-	-228	-0-	175	2			N	-0-					50
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					50
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					50
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					50
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					50
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					50
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					50
08	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			N	-0-					50
09	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	2			N	-0-					50
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					50
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	2			N	-0-					50
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 2,054 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	853	-0-	-47	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	796	-0-	-134	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	830	-0-	-70	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	868	-0-	-62	-0-	868	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLICAN REEF UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 064800 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3245 - 3245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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 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	1829	N	1649	-0-	-180	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-
02	1624	N	1542	-0-	-82	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-					-0-
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			Y	-0-					-0-
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	2			Y	-0-					-0-
07	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-
08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			Y	-0-					-0-
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
10	1798	N	1773	-0-	-25	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
11	1740	N	1682	-0-	-58	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-
12	1798	N	1717	-0-	-81	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLICAN (STRAWN REEF) //CONT.// 61600 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COKE
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
MILLICAN REEF UNIT WELL #: 1S RRCID -> 105701 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 5852 - 6136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	589 X	484	-0-	-105	-0-	484	2			N	-0-					-0-
02	532 X	400	-0-	-132	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03	558 X	476	-0-	-82	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	540 X	301	-0-	-239	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	558 X	431	-0-	-127	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06	523 X	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
07	497 X	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
08	478 X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
09	510 X	482	-0-	-28	-0-	482	2			N	-0-					-0-
10	527 X	434	-0-	-93	-0-	434	2			N	-0-					-0-
11	510 X	435	-0-	-75	-0-	435	2			N	-0-					-0-
12	496 X	432	-0-	-64	-0-	432	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH WELL #: 4202 RRCID -> 190704 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 1614 PERF. 1510 - 1522

01	992 X	805	-0-	-187	-0-	805	3			N	-0-					-0-
02	896 X	666	-0-	-230	-0-	666	3			N	-0-					-0-
03	930 X	793	-0-	-137	-0-	793	3			N	-0-					-0-
04	900 X	502	-0-	-398	-0-	502	3			N	-0-					-0-
05	930 X	718	-0-	-212	-0-	718	3			N	-0-					-0-
06	870 X	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
07	828 X	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
08	806 X	797	-0-	-9	-0-	797	3			N	-0-					-0-
09	870 X	802	-0-	-68	-0-	802	3			N	-0-					-0-
10	899 X	723	-0-	-176	-0-	723	3			N	-0-					-0-
11	870 X	723	-0-	-147	-0-	723	3			N	-0-					-0-
12	837 X	719	-0-	-118	-0-	719	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH RANCH (SAN ANDRES) //CONT.// 61726 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
ROCKY WELL #: 2043 RRCID -> 190705 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 1350 PERF. 1290 - 1311

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 #: 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 RANCH (SAN ANDRES) //CONT.// 61726 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
XOG OPERATING LLC //CONT.// 945921
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

	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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	3	N	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
06	120	N	35	-0-	-85	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 131234 COMPL. DATE 06/21/1989 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 4497 - 5304

	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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	6	1	67	3	N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	104	3	N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	3	N	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
06	120	N	35	-0-	-85	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	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	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 465 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 #: 3 RRCID -> 132064 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4222 - 4677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	3	N	-0-					-0-
02	196	N	147	-0-	-49	-0-	10	1	137	3	N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	207	3	N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	7	1	197	3	N	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	12	1	128	3	N	-0-					-0-
06	210	N	70	-0-	-140	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 133253 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 4802 - 4907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	14	1	159	3	N	-0-					-0-
02	224	N	173	-0-	-51	-0-	14	1	159	3	N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	21	1	246	3	N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	8	1	234	3	N	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	13	1	153	3	N	-0-					-0-
06	270	N	80	-0-	-190	-0-	6	1	74	3	N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	3	N	-0-					-0-
02	252	N	200	-0-	-52	-0-	16	1	184	3	N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	25	1	283	3	N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	9	1	271	3	N	-0-					-0-
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	14	1	177	3	N	-0-					-0-
06	300	N	94	-0-	-206	-0-	8	1	86	3	N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,263 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	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
04	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	853	-0-	-497	-0-	853	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	892	-0-	-162	-0-	892	3			N	-0-					-0-
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
09	840	N	790	-0-	-50	-0-	790	3			N	-0-					-0-
10	899	N	868	-0-	-31	-0-	868	3			N	-0-					-0-
11	870	N	836	-0-	-34	-0-	836	3			N	-0-					-0-
*12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE, PHILLLIPS WELL #: 1042 RRCID -> 180941 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 3953 - 4724

01	1209	#	1121	-0-	-88	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
02	1073	R	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
03	1147	#	1134	-0-	-13	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
04	1170	R	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
05	1138	R	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
06	1140	#	1089	-0-	-51	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
07	1209	#	1047	-0-	-162	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
08	1209	#	1142	-0-	-67	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
09	1170	#	1071	-0-	-99	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
10	1147	#	1034	-0-	-113	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
11	1110	#	982	-0-	-128	-0-	982	3			N	-0-					-0-
12	1147	#	1117	-0-	-30	-0-	1117	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,118 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

01	DLQ G-10	185	-0-	185	185	12	1	173	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	133	-0-	133	318	8	1	125	2	N	-0-					-0-
03	502 N	184	-0-	-318	-0-	10	1	174	2	N	-0-					-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	N	-0-					-0-
05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	N	-0-					-0-
06	180 N	176	-0-	-4	-0-	8	1	168	2	N	-0-					-0-
07	186 N	23	-0-	-163	-0-	1	1	21	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
*08	186 N	162	-0-	-24	-0-	7	1	155	2	N	-0-					-0-
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	8	1	168	2	N	-0-					-0-
*10	193 N	193	-0-	-0-	-0-	20	1	173	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: 1,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MOTLEY, W. (ODOM LIME) 63275 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
D.J. & T. ENERGY 196227
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 206297 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 4887 PERF. 4792 - 4797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
WILBANKS, BRUCE A. COMPANY 923063
EDWIN WELL #: 1 RRCID -> 110856 COMPL. DATE 03/28/1984 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4974 - 4984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	1891	#	1629	-0-	-262	-0-	124	1	1404	3	N	92					308
							101	9									
02	1484	#	1214	-0-	-270	-0-	112	1	1102	3	N	-0-	181	1			127
03	1612	#	1579	-0-	-33	-0-	124	1	1451	3	N	4					131
							4	9									
04	1669	R	1669	-0-	-0-	-0-	120	1	1526	3	N	21					152
							23	9									
05	1643	#	1439	-0-	-204	-0-	124	1	1312	3	N	3					155
							3	9									
06	1590	#	1287	-0-	-303	-0-	120	1	1167	3	N	-0-					155
07	1736	#	1307	-0-	-429	-0-	124	1	1183	3	N	-0-					155
08	1736	#	1386	-0-	-350	-0-	124	1	1262	3	N	-0-					155
09	1680	#	1346	-0-	-334	-0-	120	1	1226	3	N	-0-					155
10	1426	#	1228	-0-	-198	-0-	124	1	1104	3	N	-0-					155
11	1350	#	932	-0-	-418	-0-	120	1	812	3	N	-0-					155
12	1395	#	1150	-0-	-245	-0-	124	1	997	3	N	26					181
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 16,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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	198	R	198	-0-	-0-	-0-	124	1	74	3	N	-0-					11
02	176	R	176	-0-	-0-	-0-	112	1	64	3	N	-0-					11
03	183	R	183	-0-	-0-	-0-	124	1	59	3	N	-0-					11
04	177	R	177	-0-	-0-	-0-	120	1	57	3	N	-0-					11
05	178	R	178	-0-	-0-	-0-	124	1	54	3	N	-0-					11
06	171	R	171	-0-	-0-	-0-	120	1	51	3	N	-0-					11
07	178	R	178	-0-	-0-	-0-	124	1	54	3	N	-0-					11
08	186	#	182	-0-	-4	-0-	124	1	58	3	N	-0-					11
09	191	R	191	-0-	-0-	-0-	120	1	71	3	N	-0-					11
10	193	R	193	-0-	-0-	-0-	124	1	69	3	N	-0-					11
*11	184	R	184	-0-	-0-	-0-	120	1	64	3	N	-0-					11
*12	188	R	188	-0-	-0-	-0-	124	1	64	3	N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 2,199 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	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	78	1	1656	2	Y	2	1	1			7
							2	9									
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	51	1	1084	2	Y	5	2	1			10
							6	9									
03	3100	N	3291	-0-	191	191	75	1	3210	2	Y	5	11	1			4
							6	9									
04	1557	N	1366	-0-	-191	-0-	59	1	1295	2	Y	11	8	1			7
							12	9									
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	42	1	873	2	Y	14	11	1			10
							15	9									
06	1197		1197	-0-	-0-	-0-	53	1	1131	2	Y	12	12	1			10
							13	9									
07	1573		1573	-0-	-0-	-0-	72	1	1484	2	Y	15	7	1			18
							17	9									
08	3019		3019	-0-	-0-	-0-	139	1	2865	2	Y	14	11	1			21
							15	9									
09	2887		2887	-0-	-0-	-0-	134	1	2741	2	Y	11	12	1			20
							12	9									
10	2203		2203	-0-	-0-	-0-	103	1	2088	2	Y	11	11	1			20
							12	9									
11	1768		1768	-0-	-0-	-0-	85	1	1673	2	Y	9	9	1			20
							10	9									
*12	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	85	1	1721	2	Y	8	22	1			6
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 22,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

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

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	-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-

NEVA, WEST (STRAWN) //CONT.// 65023 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
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-

ONYX "A" WELL #: 10 RRCID -> 250784 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 1327 - 1331

01	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	336	N	180	-0-	-156	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	3			N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
11	510	N	302	-0-	-208	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOELKE (WOLFCAMP, LOWER) 65674 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
EOG RESOURCES, INC. 253162
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
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-

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
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-

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	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 608 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	365	-0-	-38	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	246	-0-	-62	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,325 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	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					82
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					82
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					82
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					82
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					82
06	570	N	38	-0-	-532	-0-	38	2			N	-0-					82
07	589	N	433	-0-	-156	-0-	433	2			N	-0-					82
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					82
09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					82
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					82
11	570	N	520	-0-	-50	-0-	520	2			N	-0-					82
*12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 7,399 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	155	N	106	-0-	-49 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	140	N	106	-0-	-34 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	155	N	153	-0-	-2 B	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0- B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	176	-0-	-4 B	-0-	176	2			N	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2 B	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*12	196	N	196	-0-	-0- B	-0-	196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,948 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	321	N	321	-0-	-0- B	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	310	N	305	-0-	-5 B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
06	330	N	301	-0-	-29 B	-0-	301	2			N	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0- B	-0-	335	2			N	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0- B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			N	-0-					-0-
10	420	N	420	-0-	-0- B	-0-	420	2			N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0- B	-0-	451	2			N	-0-					-0-
*12	433	N	433	-0-	-0- B	-0-	433	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOELKE, NE. (QUEEN) //CONT.// 65677 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
W. W. PROPERTIES 888058
SHANNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 019062 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2504 PERF. 1810 - 2000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	4			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	4			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/25/2015 - PLUGGED 03/25/15

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

NOELKE, SOUTHEAST (QUEEN) 65680 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
SHANNON EST. -3- WELL #: 5 RRCID -> 224822 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1904 - 2040

01	DLQ G-10	34	-0-	34	B	34	34	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	23	-0-	23	B	57	23	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 57																	
03	DLQ G-10	28	-0-	28	B	85	28	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	20	-0-	20	B	105	20	2			Y	-0-					-0-
05	128 N	23	-0-	-105	B	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
07	31 N	23	-0-	-8	B	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
08	31 N	25	-0-	-6	B	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
10	31 N	24	-0-	-7	B	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
12	31 N	12	-0-	-19	B	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON EST. -3- WELL #: 7 RRCID -> 224921 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1836 - 2072

01	DLQ G-10	34	-0-	34	B	34	34	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	23	-0-	23	B	57	23	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 57																	
03	DLQ G-10	28	-0-	28	B	85	28	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	20	-0-	20	B	105	20	2			Y	-0-					-0-
05	128 N	23	-0-	-105	B	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
06	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
07	31 N	23	-0-	-8	B	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
08	31 N	25	-0-	-6	B	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
10	31 N	24	-0-	-7	B	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
11	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
12	31 N	12	-0-	-19	B	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOELKE, SOUTHEAST (QUEEN) //CONT.// 65680 333 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CROCKETT
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC //CONT.// 078032
SHANNON EST. -3- WELL #: 6 RRCID -> 225556 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 1841 - 2071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		DLQ G-10	34	-0-	34 B	34	34	2			Y	-0-					-0-
02		DLQ G-10	23	-0-	23 B	57	23	2			Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 57																	
03		DLQ G-10	28	-0-	28 B	85	28	2			Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	20	-0-	20 B	105	20	2			Y	-0-					-0-
05	128	N	23	-0-	-105 B	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7 B	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19 B	-0-	12	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W. W. PROPERTIES 888058
SHANNON, DEE WELL #: 1 RRCID -> 088688 COMPL. DATE 04/15/1980 TOTAL DEPTH 2010 PERF. 850 - 2010

01	165	N	165	-0-	-0- B	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	224	N	134	-0-	-90 B	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	136	N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0- B	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	248	N	201	-0-	-47 B	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	217	N	113	-0-	-104 B	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	210	N	88	-0-	-122 B	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	186	N	138	-0-	-48 B	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*12	128	N	128	-0-	-0- B	-0-	128	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,920 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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 675 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	704	N	704	-0-	-0-	-0-	681	2	23	9	N	21					147
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	536	2	3	9	N	3					150
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					150
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					150
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	751	2	19	9	N	17					167
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					167
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	671	2	73	9	N	66					233
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	914	2	20	9	N	18	176	1			75
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	843	2	19	9	N	17					92
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	854	2	12	9	N	11					103
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	643	2	17	9	N	15					118
*12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	772	2	15	9	N	14					132

TOTAL GAS PROD: 8,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 182

VALLEY PETROLEUM COMPANY 881323
HERRING 130 WELL #: 1 RRCID -> 122685 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 4429 PERF. 3285 - 3289

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
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		747	-0-	747	747	747	2			N	-0-					198
02	DLQ G-10		773	-0-	773	1520	773	2			N	-0-					198
03	DLQ G-10		823	-0-	823	2343	823	2			N	-0-					198
04	DLQ G-10		707	-0-	707	3050	707	2			N	-0-					198
05	3000	N	604	-0-	-2396	654	604	2			N	-0-					198
06	937	N	283	-0-	-654	-0-	283	2			N	-0-					198
07	744	N	258	-0-	-486	-0-	258	2			N	-0-					198
08	589	N	239	-0-	-350	-0-	239	2			N	-0-					198
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	611	2	2	9	N	2	167	1			33
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1012	2	1	9	N	1					34
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	897	2	1	9	N	1					35
*12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	821	2	1	9	N	1					36

TOTAL GAS PROD: 7,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	589	#	558	-0-	-31	-0-	558	3			N	-0-					119
02	532	#	488	-0-	-44	-0-	488	3			N	-0-					119
03	564	R	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					119
04	540	#	470	-0-	-70	-0-	470	3			N	-0-					119
05	558	#	535	-0-	-23	-0-	535	3			N	-0-					119
06	540	#	405	-0-	-135	-0-	405	3			N	-0-					119
07	558	#	407	-0-	-151	-0-	407	3			N	-0-					119
08	558	#	430	-0-	-128	-0-	430	3			N	-0-					119
09	510	#	405	-0-	-105	-0-	405	3			N	-0-					119
10	527	#	302	-0-	-225	-0-	302	3			N	-0-					119
11	420	#	306	-0-	-114	-0-	306	3			N	-0-					119
12	434	#	335	-0-	-99	-0-	335	3			N	-0-					119

TOTAL GAS PROD: 5,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OHARROW (STRAWN SAND) 66878 777 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SCHLEICHER
SWARTZ OIL COMPANY 833090
O'HARROW 69 WELL #: 1 RRCID -> 273578 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 4900 - 5000

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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-

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	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					11
02	1932	N	415	-0-	-1517	-0-	415	3			N	-0-					11
03	1364	N	1292	-0-	-72	-0-	1292	3			N	-0-					11
04	1170	N	1164	-0-	-6	-0-	1164	3			N	-0-					11
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					11
06	1260	N	727	-0-	-533	-0-	727	3			N	-0-					11
07	1209	N	864	-0-	-345	-0-	864	3			N	-0-					11
08	1085	N	641	-0-	-444	-0-	641	3			N	-0-					11
09	720	N	466	-0-	-254	-0-	466	3			N	-0-					11
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					11
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					11
*12	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 9,644 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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	140	N	58	-0-	-82	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	1			N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	1			N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			N	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,097 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	30	-0-	30	30	30	1			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	22	-0-	22	52	22	1			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	25	-0-	25	77	25	1			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	42	-0-	42	119	42	1			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	45	-0-	45	164	45	1			N	-0-					-0-
11	194	X	30	-0-	-164	-0-	30	1			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 215 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	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	1			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	1			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	1			N	-0-					-0-
05	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	1			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	1			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	1			N	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	1			N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	1			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	1			N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	1			N	-0-					-0-
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OLSON (SOMA) //CONT.// 67284 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 035430
NOELKE LIVESTOCK CO. "M" WELL #: 14 RRCID -> 150355 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 2264 PERF. 1372 - 1420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

SHANNON ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 159750 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 1512 PERF. 1488 - 1512

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

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

SHANNON ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 162835 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 1458 PERF. 1405 - 1458

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

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

OLSON (YATES) 67284 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
NOELKE LIVESTOCK "OO" WELL #: 14 RRCID -> 151166 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 1274 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	58	R	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	93	#	22	-0-	-71	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	90	#	19	-0-	-71	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	62	#	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	60	#	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

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

OTTO (CANYON 4510) 67768 284 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WILLIAMS, OTTO -G- WELL #: 1 RRCID -> 136440 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 5413 PERF. 4493 - 4535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	#	2164	-0-	-843	-0-	2145	2	19	9	N	17					224
02	2716	#	2114	-0-	-602	-0-	2113	2	1	9	N	1	183	1			42
03	2914	#	2506	-0-	-408	-0-	2489	2	17	9	N	15					57
04	2452	R	2452	-0-	-0-	-0-	2440	2	12	9	N	11					68
05	2458	R	2458	-0-	-0-	-0-	2443	2	15	9	N	14					82
06	2505	R	2505	-0-	-0-	-0-	2491	2	14	9	N	13					95
07	2572	R	2572	-0-	-0-	-0-	2551	2	21	9	N	19					114
08	3817		3817	-0-	-0-	-0-	3810	2	7	9	N	6					120
09	4219		4219	-0-	-0-	-0-	4198	2	21	9	N	19					139
10	4270		4270	-0-	-0-	-0-	4258	2	12	9	N	11					150
11	3850		3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					150
*12	3950		3950	-0-	-0-	-0-	3899	2	51	9	N	46					196

TOTAL GAS PROD: 36,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

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	558	N	498	-0-	-60	-0-	498	3			N	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
05	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					-0-
06	540	N	417	-0-	-123	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	527	N	157	-0-	-370	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	527	N	451	-0-	-76	-0-	451	3			N	-0-					-0-
09	420	N	132	-0-	-288	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
11	450	N	384	-0-	-66	-0-	384	3			N	-0-					-0-
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,780 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

OVERLOOK (ELLENBURGER) //CONT.// 67836 080 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CONCHO
O'DELL, MITCHELL 618480
STANSBERRY WELL #: 1 RRCID -> 165696 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 3025 - 3035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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) 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
MILLSPAUGH WELL #: 1 C RRCID -> 030733 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6070 - 6744

01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	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	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 1 C RRCID -> 030765 COMPL. DATE 04/27/1963 TOTAL DEPTH 9911 PERF. N/A

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	372	N	195	-0-	-177	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	330	N	236	-0-	-94	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	3			N	-0-					-0-
02	756	N	678	-0-	-78	-0-	678	3			N	-0-					-0-
03	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	3			N	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
05	744	N	411	-0-	-333	-0-	411	3			N	-0-					-0-
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	669	-0-	-411	-0-	669	3			N	-0-					-0-
10	899	N	687	-0-	-212	-0-	687	3			N	-0-					-0-
11	840	N	647	-0-	-193	-0-	647	3			N	-0-					-0-
12	682	N	595	-0-	-87	-0-	595	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,967 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	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3		N	-0-			-0-
02	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	3		N	-0-			-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-			-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3		N	-0-			-0-
05	434	N	300	-0-	-134	-0-	300	3		N	-0-			-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-			-0-
07	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	3		N	-0-			-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-
09	600	N	346	-0-	-254	-0-	346	3		N	-0-			-0-
10	527	N	343	-0-	-184	-0-	343	3		N	-0-			-0-
11	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	3		N	-0-			-0-
12	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3		N	-0-			-0-

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

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	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3		N	-0-			-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3		N	-0-			-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3		N	-0-			-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
07	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	3		N	-0-			-0-
08	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3		N	-0-			-0-
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3		N	-0-			-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3		N	-0-			-0-
11	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3		N	-0-			-0-
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 760 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	558	N	393	-0-	-165	-0-	393	3		N	-0-			-0-
02	532	N	429	-0-	-103	-0-	429	3		N	-0-			-0-
03	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3		N	-0-			-0-
04	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	3		N	-0-			-0-
05	465	N	171	-0-	-294	-0-	171	3		N	-0-			-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-			-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-
09	510	N	328	-0-	-182	-0-	328	3		N	-0-			-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-			-0-
11	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3		N	-0-			-0-
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	279	N	177	-0-	-102	-0-	177	3		N	-0-			-0-
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	221	3		N	-0-			-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
05	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	3		N	-0-			-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
09	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	3		N	-0-			-0-
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
*12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 1 RRCID -> 034919 COMPL. DATE 12/28/1964 TOTAL DEPTH 7135 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-			-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-			-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-			-0-
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	3		N	-0-			-0-
05	589	N	504	-0-	-85	-0-	504	3		N	-0-			-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-			-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-			-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		N	-0-			-0-
09	630	N	563	-0-	-67	-0-	563	3		N	-0-			-0-
10	589	N	490	-0-	-99	-0-	490	3		N	-0-			-0-
11	570	N	469	-0-	-101	-0-	469	3		N	-0-			-0-
12	589	N	488	-0-	-101	-0-	488	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,588 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	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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3		N	-0-			-0-
02	224	N	192	-0-	-32	-0-	192	3		N	-0-			-0-
03	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3		N	-0-			-0-
04	210	N	126	-0-	-84	-0-	126	3		N	-0-			-0-
05	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	3		N	-0-			-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
09	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3		N	-0-			-0-
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3		N	-0-			-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
12	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON -B- WELL #: 4 RRCID -> 036015 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6221 - 6727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	930	N	448	-0-	-482	-0-	448	3		N	-0-			-0-
02	952	N	808	-0-	-144	-0-	808	3		N	-0-			-0-
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3		N	-0-			-0-
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3		N	-0-			-0-
05	899	N	503	-0-	-396	-0-	503	3		N	-0-			-0-
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3		N	-0-			-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3		N	-0-			-0-
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3		N	-0-			-0-
09	990	N	924	-0-	-66	-0-	924	3		N	-0-			-0-
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3		N	-0-			-0-
11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3		N	-0-			-0-
*12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,280 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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		Y	-0-			-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-			-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3		Y	-0-			-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3		Y	-0-			-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3		Y	-0-			-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3		Y	-0-			-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3		Y	-0-			-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		Y	-0-			-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-			-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	620	N	212	-0-	-408	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	476	N	282	-0-	-194	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
04	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
09	480	N	217	-0-	-263	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
11	420	N	333	-0-	-87	-0-	333	3			N	-0-					-0-
*12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "IGN7" WELL #: 1 RRCID -> 037865 COMPL. DATE 01/11/1966 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5879 - 6455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					-0-
05	341	N	181	-0-	-160	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09	420	N	301	-0-	-119	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	330	N	292	-0-	-38	-0-	292	3			N	-0-					-0-
12	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,805 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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	279	N	132	-0-	-147	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	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	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-

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

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	775	N	676	-0-	-99	-0-	676	3			N	-0-					-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
04	660	N	508	-0-	-152	-0-	508	3			N	-0-					-0-
05	806	N	463	-0-	-343	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
09	900	N	703	-0-	-197	-0-	703	3			N	-0-					-0-
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
12	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,337 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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	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	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-

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

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	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05	434	N	325	-0-	-109	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	420	N	284	-0-	-136	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
10	527	N	426	-0-	-101	-0-	426	3			N	-0-					-0-
11	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	3			N	-0-					-0-
12	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,864 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	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3		N	-0-			-0-
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3		N	-0-			-0-
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3		N	-0-			-0-
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	3		N	-0-			-0-
05	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	1459	3		N	-0-			-0-
06	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3		N	-0-			-0-
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3		N	-0-			-0-
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3		N	-0-			-0-
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3		N	-0-			-0-
10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3		N	-0-			-0-
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3		N	-0-			-0-
*12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 9 RRCID -> 039723 COMPL. DATE 07/01/1966 TOTAL DEPTH 5790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	3		N	-0-			-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-			-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-			-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3		N	-0-			-0-
11	150	N	37	-0-	-113	-0-	37	3		N	-0-			-0-
12	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 10 RRCID -> 039724 COMPL. DATE 12/14/1965 TOTAL DEPTH 5577 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-			-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3		N	-0-			-0-
05	186	N	85	-0-	-101	-0-	85	3		N	-0-			-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		N	-0-			-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3		N	-0-			-0-
08	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	3		N	-0-			-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
10	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	3		N	-0-			-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
12	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNION PACIFIC WELL #: 11 RRCID -> 039725 COMPL. DATE 05/21/1966 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	3			N	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
03	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	3			N	-0-					-0-
04	630	N	571	-0-	-59	-0-	571	3			N	-0-					-0-
05	651	N	436	-0-	-215	-0-	436	3			N	-0-					-0-
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
07	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	3			N	-0-					-0-
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
09	660	N	609	-0-	-51	-0-	609	3			N	-0-					-0-
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
11	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	3			N	-0-					-0-
12	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 12 RRCID -> 039726 COMPL. DATE 05/25/1966 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	899	N	895	-0-	-4	-0-	895	3			N	-0-					-0-
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
04	870	N	788	-0-	-82	-0-	788	3			N	-0-					-0-
05	930	N	682	-0-	-248	-0-	682	3			N	-0-					-0-
06	990	N	885	-0-	-105	-0-	885	3			N	-0-					-0-
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	939	-0-	-146	-0-	939	3			N	-0-					-0-
11	960	N	766	-0-	-194	-0-	766	3			N	-0-					-0-
12	961	N	780	-0-	-181	-0-	780	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,593 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 039727 COMPL. DATE 06/15/1966 TOTAL DEPTH 5556 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	344	-0-	-307	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	3			N	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
09	660	N	632	-0-	-28	-0-	632	3			N	-0-					-0-
10	713	N	641	-0-	-72	-0-	641	3			N	-0-					-0-
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
*12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNION PACIFIC "B" WELL #: 1 RRCID -> 039728 COMPL. DATE 12/27/1965 TOTAL DEPTH 5660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 3 RRCID -> 039950 COMPL. DATE 12/03/1965 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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	279	N	177	-0-	-102	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 14 RRCID -> 040064 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	270	N	116	-0-	-154	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	248	N	57	-0-	-191	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 040235 COMPL. DATE 09/15/1966 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	269	-0-	-165	-0-	269	3		N	-0-			-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
05	403	N	234	-0-	-169	-0-	234	3		N	-0-			-0-
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-			-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-			-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-
09	480	N	437	-0-	-43	-0-	437	3		N	-0-			-0-
10	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	3		N	-0-			-0-
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			-0-
12	465	N	343	-0-	-122	-0-	343	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 16 RRCID -> 040236 COMPL. DATE 09/21/1966 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3		N	-0-			-0-
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3		N	-0-			-0-
03	868	N	815	-0-	-53	-0-	815	3		N	-0-			-0-
04	990	N	831	-0-	-159	-0-	831	3		N	-0-			-0-
05	1209	N	727	-0-	-482	-0-	727	3		N	-0-			-0-
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3		N	-0-			-0-
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3		N	-0-			-0-
08	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3		N	-0-			-0-
09	1200	N	1078	-0-	-122	-0-	1078	3		N	-0-			-0-
10	1240	N	1105	-0-	-135	-0-	1105	3		N	-0-			-0-
11	1170	N	987	-0-	-183	-0-	987	3		N	-0-			-0-
12	1116	N	927	-0-	-189	-0-	927	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 15 RRCID -> 040237 COMPL. DATE 09/01/1966 TOTAL DEPTH 7090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
05	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	3		N	-0-			-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3		N	-0-			-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
*12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 5 RRCID -> 040489 COMPL. DATE 10/15/1966 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	744	N	572	-0-	-172	-0-	572	3			N	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
04	540	N	479	-0-	-61	-0-	479	3			N	-0-					-0-
05	651	N	458	-0-	-193	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	690	N	635	-0-	-55	-0-	635	3			N	-0-					-0-
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
08	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	3			N	-0-					-0-
09	630	N	557	-0-	-73	-0-	557	3			N	-0-					-0-
10	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	3			N	-0-					-0-
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
*12	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 6 RRCID -> 040778 COMPL. DATE 11/17/1966 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	767	-0-	-70	-0-	767	3			N	-0-					-0-
02	700	N	697	-0-	-3	-0-	697	3			N	-0-					-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
04	750	N	722	-0-	-28	-0-	722	3			N	-0-					-0-
05	775	N	569	-0-	-206	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
09	900	N	815	-0-	-85	-0-	815	3			N	-0-					-0-
10	806	N	724	-0-	-82	-0-	724	3			N	-0-					-0-
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
12	837	N	650	-0-	-187	-0-	650	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 7 RRCID -> 041075 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	532	-0-	-305	-0-	532	3			N	-0-					-0-
02	700	N	562	-0-	-138	-0-	562	3			N	-0-					-0-
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
05	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3			N	-0-					-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	828	-0-	-192	-0-	828	3			N	-0-					-0-
10	930	N	616	-0-	-314	-0-	616	3			N	-0-					-0-
11	660	N	577	-0-	-83	-0-	577	3			N	-0-					-0-
12	868	N	602	-0-	-266	-0-	602	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 8 RRCID -> 041077 COMPL. DATE 01/12/1967 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	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3		N	-0-			-0-
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3		N	-0-			-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3		N	-0-			-0-
04	930	N	666	-0-	-264	-0-	666	3		N	-0-			-0-
05	930	N	570	-0-	-360	-0-	570	3		N	-0-			-0-
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3		N	-0-			-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3		N	-0-			-0-
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3		N	-0-			-0-
09	960	N	923	-0-	-37	-0-	923	3		N	-0-			-0-
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3		N	-0-			-0-
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3		N	-0-			-0-
12	961	N	913	-0-	-48	-0-	913	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3		N	-0-			-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
05	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	3		N	-0-			-0-
06	180	N	4	-0-	-176	-0-	4	3		N	-0-			-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3		N	-0-			-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3		N	-0-			-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,895 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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
04	150	N	81	-0-	-69	-0-	81	3		N	-0-			-0-
05	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	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	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3		N	-0-			-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
12	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	744	N	681	-0-	-63	-0-	681	3			N	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
04	660	N	630	-0-	-30	-0-	630	3			N	-0-					-0-
05	744	N	551	-0-	-193	-0-	551	3			N	-0-					-0-
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
09	870	N	781	-0-	-89	-0-	781	3			N	-0-					-0-
10	806	N	790	-0-	-16	-0-	790	3			N	-0-					-0-
11	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	3			N	-0-					-0-
12	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W.C. "C" WELL #: C 1 RRCID -> 042451 COMPL. DATE 11/17/1966 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
04	750	N	701	-0-	-49	-0-	701	3			N	-0-					-0-
05	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	3			N	-0-					-0-
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
09	780	N	736	-0-	-44	-0-	736	3			N	-0-					-0-
10	806	N	702	-0-	-104	-0-	702	3			N	-0-					-0-
11	690	N	631	-0-	-59	-0-	631	3			N	-0-					-0-
12	775	N	659	-0-	-116	-0-	659	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 1 RRCID -> 043229 COMPL. DATE 12/22/1967 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 6472 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	893	-0-	-192	-0-	893	3			N	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
03	899	N	842	-0-	-57	-0-	842	3			N	-0-					-0-
04	870	N	805	-0-	-65	-0-	805	3			N	-0-					-0-
05	868	N	566	-0-	-302	-0-	566	3			N	-0-					-0-
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	905	-0-	-145	-0-	905	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	967	-0-	-87	-0-	967	3			N	-0-					-0-
11	960	N	928	-0-	-32	-0-	928	3			N	-0-					-0-
12	930	N	869	-0-	-61	-0-	869	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY, W. C. WELL #: 11 RRCID -> 043630 COMPL. DATE 02/23/1968 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6404 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3		N	-0-			-0-
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3		N	-0-			-0-
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3		N	-0-			-0-
04	1020	N	876	-0-	-144	-0-	876	3		N	-0-			-0-
05	992	N	748	-0-	-244	-0-	748	3		N	-0-			-0-
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3		N	-0-			-0-
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3		N	-0-			-0-
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3		N	-0-			-0-
09	1110	N	879	-0-	-231	-0-	879	3		N	-0-			-0-
10	1085	N	961	-0-	-124	-0-	961	3		N	-0-			-0-
11	1080	N	933	-0-	-147	-0-	933	3		N	-0-			-0-
*12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 043739 COMPL. DATE 02/07/1968 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-			-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3		N	-0-			-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3		N	-0-			-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
09	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3		N	-0-			-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,144 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	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3		N	-0-			-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-
03	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3		N	-0-			-0-
04	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	3		N	-0-			-0-
05	372	N	184	-0-	-188	-0-	184	3		N	-0-			-0-
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3		N	-0-			-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
09	300	N	207	-0-	-93	-0-	207	3		N	-0-			-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,318 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	N	427	-0-	-193	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	560	N	295	-0-	-265	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	496	N	349	-0-	-147	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
07	589	N	499	-0-	-90	-0-	499	3			N	-0-					-0-
08	713	N	288	-0-	-425	-0-	288	3			N	-0-					-0-
09	630	N	428	-0-	-202	-0-	428	3			N	-0-					-0-
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
*12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,118 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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	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	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 1 RRCID -> 046413 COMPL. DATE 05/02/1969 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

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	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	3		N	-0-			-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-				N	-0-			-0-
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 2 RRCID -> 046414 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 7180 PERF. N/A

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	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3		N	-0-			-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-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	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3		N	-0-			-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3		N	-0-			-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3		N	-0-			-0-
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-			-0-

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

PIERCE, J. S. 100 WELL #: 3 RRCID -> 046415 COMPL. DATE 05/25/1969 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6673 - 0

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	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	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-

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	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
02	476	N	463	-0-	-13	-0-	463	3			N	-0-					-0-
03	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					-0-
04	510	N	406	-0-	-104	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	527	N	276	-0-	-251	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
09	540	N	476	-0-	-64	-0-	476	3			N	-0-					-0-
10	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	3			N	-0-					-0-
11	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	3			N	-0-					-0-
12	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,663 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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	224	N	166	-0-	-58	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	3			N	-0-					-0-
12	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 1 RRCID -> 046595 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5670 - 6603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,043 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 2 RRCID -> 046597 COMPL. DATE 07/12/1969 TOTAL DEPTH 6886 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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. 100 WELL #: 2 RRCID -> 046599 COMPL. DATE 05/29/1969 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
02	84	N	8	-0-	-76	-0-	8	3		N	-0-			-0-
03	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	3		N	-0-			-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
*12	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	3		N	-0-			-0-
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	304	3		N	-0-			-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3		N	-0-			-0-
06	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	3		N	-0-			-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
08	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	3		N	-0-			-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3		N	-0-			-0-
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3		N	-0-			-0-
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, A 13 WELL #: 2 RRCID -> 046727 COMPL. DATE 08/08/1969 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY "2" WELL #: 2 RRCID -> 046818 COMPL. DATE 08/22/1969 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 0 - 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	403	N	280	-0-	-123	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	308	N	206	-0-	-102	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	341	N	222	-0-	-119	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	330	N	164	-0-	-166	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,196 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	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
08	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					-0-
09	420	N	365	-0-	-55	-0-	365	3			N	-0-					-0-
10	403	N	270	-0-	-133	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	360	N	129	-0-	-231	-0-	129	3			N	-0-					-0-
12	372	N	122	-0-	-250	-0-	122	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-

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

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	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	372	N	302	-0-	-70	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	3			N	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,394 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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	224	N	196	-0-	-28	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	280	N	240	-0-	-40	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-
12	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. 3 WELL #: 1 RRCID -> 047732 COMPL. DATE 01/22/1970 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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_____ 04/29/2015 - PLUGGED 04/29/15

TOTAL GAS PROD: -0- 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	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	308	N	283	-0-	-25	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	570	N	294	-0-	-276	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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-

PIERCE, J. S. 1A WELL #: 2 RRCID -> 047820 COMPL. DATE 02/21/1970 TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A

01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
08	217	N	29	-0-	-188	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. "7" WELL #: 1 RRCID -> 047871 COMPL. DATE 02/26/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MILLSPAUGH, A. "A1" WELL #: 2 RRCID -> 047872 COMPL. DATE 01/27/1970 TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	196	N	182	-0-	-14	-0-	182	3		N	-0-			-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3		N	-0-			-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3		N	-0-			-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3		N	-0-			-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3		N	-0-			-0-
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3		N	-0-			-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3		N	-0-			-0-
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3		N	-0-			-0-
12	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3		N	-0-			-0-
02	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3		N	-0-			-0-
03	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	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	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3		N	-0-			-0-
07	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3		N	-0-			-0-
08	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3		N	-0-			-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
11	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3		N	-0-			-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 75 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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
02	224	N	181	-0-	-43	-0-	181	3		N	-0-			-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		N	-0-			-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3		N	-0-			-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-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	197	-0-	-20	-0-	197	3		N	-0-			-0-
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3		N	-0-			-0-
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3		N	-0-			-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
12	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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. 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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	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	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. 3 WELL #: 2 RRCID -> 048035 COMPL. DATE 03/19/1970 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CLEGG WELL #: 1054 RRCID -> 051915 COMPL. DATE 09/07/1970 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,665 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
*12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,089 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	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
12	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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-

CARSON, IRA WELL #: 1052 RRCID -> 051951 COMPL. DATE 11/23/1970 TOTAL DEPTH 6981 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	291	-0-	-81	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	270	N	192	-0-	-78	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	300	N	244	-0-	-56	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
09	240	N	71	-0-	-169	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
11	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CARSON, IRA "54" WELL #: 2 RRCID -> 051953 COMPL. DATE 10/23/1970 TOTAL DEPTH 7090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	395	-0-	-101	-0-	395	3		N	-0-			-0-
02	364	N	340	-0-	-24	-0-	340	3		N	-0-			-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
04	390	N	257	-0-	-133	-0-	257	3		N	-0-			-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-
06	360	N	69	-0-	-291	-0-	69	3		N	-0-			-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-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: 1,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COATES, DOLLYE "69" WELL #: 1 RRCID -> 051954 COMPL. DATE 11/10/1970 TOTAL DEPTH 7021 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
03	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	3		N	-0-			-0-
04	330	N	213	-0-	-117	-0-	213	3		N	-0-			-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-
08	403	N	308	-0-	-95	-0-	308	3		N	-0-			-0-
09	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	3		N	-0-			-0-
10	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	3		N	-0-			-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-
*12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY ESTATE "53" WELL #: 1 RRCID -> 051956 COMPL. DATE 04/07/1971 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3		N	-0-			-0-
02	616	N	501	-0-	-115	-0-	501	3		N	-0-			-0-
03	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3		N	-0-			-0-
04	630	N	523	-0-	-107	-0-	523	3		N	-0-			-0-
05	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	3		N	-0-			-0-
06	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	3		N	-0-			-0-
07	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3		N	-0-			-0-
08	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	3		N	-0-			-0-
09	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	3		N	-0-			-0-
10	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3		N	-0-			-0-
11	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	3		N	-0-			-0-
12	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ZIPP RANCH "34" WELL #: 1 RRCID -> 051957 COMPL. DATE 11/24/1970 TOTAL DEPTH 7228 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 2 RRCID -> 051958 COMPL. DATE 02/18/1971 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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	38	N	16	-0-	-22	-0-	16	3			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2015 - PLUGGED 02/20/15

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

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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	253	3		N	-0-			-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3		N	-0-			-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
10	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	3		N	-0-			-0-
11	300	N	199	-0-	-101	-0-	199	3		N	-0-			-0-
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	207	3		N	-0-			-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3		N	-0-			-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J.S. "6" WELL #: 1 RRCID -> 052014 COMPL. DATE 11/09/1970 TOTAL DEPTH 6661 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PIERCE, J. S. "6" WELL #: 2 RRCID -> 052015 COMPL. DATE 11/09/1970 TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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-

PIERCE, J. S. "16S" WELL #: 2 RRCID -> 057751 COMPL. DATE 04/30/1973 TOTAL DEPTH 7055 PERF. N/A

01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					-0-
12	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 058134 COMPL. DATE 03/29/1974 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	409	-0-	-39	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	265	-0-	-200	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
11	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	391	-0-	-105	-0-	391	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
09	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-					-0-
10	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-
11	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					-0-
12	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 15 RRCID -> 062110 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	3			N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 17 RRCID -> 062295 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 6770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09	510	N	437	-0-	-73	-0-	437	3			N	-0-					-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
*12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY, W. C. WELL #: 16 RRCID -> 062458 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3		N	-0-			-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-			-0-
03	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3		N	-0-			-0-
04	510	N	470	-0-	-40	-0-	470	3		N	-0-			-0-
05	527	N	394	-0-	-133	-0-	394	3		N	-0-			-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-			-0-
07	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3		N	-0-			-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-			-0-
09	540	N	499	-0-	-41	-0-	499	3		N	-0-			-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3		N	-0-			-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3		N	-0-			-0-
12	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3		N	-0-			-0-
02	252	N	211	-0-	-41	-0-	211	3		N	-0-			-0-
03	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3		N	-0-			-0-
04	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	3		N	-0-			-0-
05	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	3		N	-0-			-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3		N	-0-			-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-
09	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	3		N	-0-			-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-
*12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. 9 WELL #: 1 RRCID -> 065378 COMPL. DATE 02/10/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PIERCE, V. I. "2" WELL #: 2 RRCID -> 065379 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	168	N	143	-0-	-25	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
07	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	308	N	202	-0-	-106	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09	330	N	259	-0-	-71	-0-	259	3			N	-0-					-0-
10	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	300	N	241	-0-	-59	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,413 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	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	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,162 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	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	3			N	-0-					-0-
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	465	N	167	-0-	-298	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
12	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,905 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	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	403	N	295	-0-	-108	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	372	N	271	-0-	-101	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
09	360	N	261	-0-	-99	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*12	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNION PACIFIC "A" WELL #: 18 RRCID -> 068475 COMPL. DATE 09/14/1976 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	434	N	259	-0-	-175	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	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	496	N	305	-0-	-191	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	420	N	289	-0-	-131	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
08	310	N	224	-0-	-86	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
10	589	N	465	-0-	-124	-0-	465	3			N	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
12	527	N	421	-0-	-106	-0-	421	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 19 RRCID -> 068524 COMPL. DATE 09/30/1976 TOTAL DEPTH 7090 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09	270	N	187	-0-	-83	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 2UT RRCID -> 069231 COMPL. DATE 11/01/1976 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	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
03	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	3			N	-0-					-0-
04	750	N	597	-0-	-153	-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	775	N	552	-0-	-223	-0-	552	3			N	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
09	750	N	711	-0-	-39	-0-	711	3			N	-0-					-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
*12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
02	616	N	584	-0-	-32	-0-	584	3			N	-0-					-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	647	-0-	-433	-0-	647	3			N	-0-					-0-
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
06	690	N	630	-0-	-60	-0-	630	3			N	-0-					-0-
07	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	3			N	-0-					-0-
08	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	-0-					-0-
09	630	N	571	-0-	-59	-0-	571	3			N	-0-					-0-
10	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	3			N	-0-					-0-
11	600	N	549	-0-	-51	-0-	549	3			N	-0-					-0-
*12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE-HENDERSON 7 WELL #: 2 RRCID -> 071471 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 7020 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		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2015 - PLUGGED 04/15/15

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

PIERCE-HENDERSON 7A WELL #: 1 RRCID -> 071472 COMPL. DATE 03/14/1976 TOTAL DEPTH 6950 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-HENDERSON 8 WELL #: 108 RRCID -> 071473 COMPL. DATE 03/14/1976 TOTAL DEPTH 6715 PERF. N/A

01	589	N	319	-0-	-270	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	588	N	238	-0-	-350	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	3			N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09	300	N	242	-0-	-58	-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROBERTSON "4" WELL #: 1 RRCID -> 071555 COMPL. DATE 05/14/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3		N	-0-			-0-
02	308	N	293	-0-	-15	-0-	293	3		N	-0-			-0-
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3		N	-0-			-0-
04	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	3		N	-0-			-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-
08	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3		N	-0-			-0-
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
12	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,801 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 071556 COMPL. DATE 04/22/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	1349	3		N	-0-			-0-
02	1232	N	1192	-0-	-40	-0-	1192	3		N	-0-			-0-
03	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	1302	3		N	-0-			-0-
04	1320	N	1268	-0-	-52	-0-	1268	3		N	-0-			-0-
05	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	1290	3		N	-0-			-0-
06	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	1247	3		N	-0-			-0-
07	1302	N	1277	-0-	-25	-0-	1277	3		N	-0-			-0-
08	1302	N	1170	-0-	-132	-0-	1170	3		N	-0-			-0-
09	1260	N	1249	-0-	-11	-0-	1249	3		N	-0-			-0-
10	1271	N	1075	-0-	-196	-0-	1075	3		N	-0-			-0-
11	1140	N	1037	-0-	-103	-0-	1037	3		N	-0-			-0-
12	1302	N	1057	-0-	-245	-0-	1057	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. "101A" WELL #: 3 RRCID -> 071865 COMPL. DATE 12/24/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	3		N	-0-			-0-
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	62	3		N	-0-			-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3		N	-0-			-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3		N	-0-			-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	248	N	55	-0-	-193	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09	300	N	241	-0-	-59	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	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: 2,834 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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	280	N	238	-0-	-42	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	217	N	94	-0-	-123	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	279	N	141	-0-	-138	-0-	141	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	3			N	-0-					-0-
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
*12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,789 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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-					-0-
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	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: 1,168 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	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	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
04	750	N	714	-0-	-36	-0-	714	3			N	-0-					-0-
05	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	3			N	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
07	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	3			N	-0-					-0-
08	744	N	548	-0-	-196	-0-	548	3			N	-0-					-0-
09	720	N	473	-0-	-247	-0-	473	3			N	-0-					-0-
10	713	N	380	-0-	-333	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	540	N	205	-0-	-335	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CARSON, IRA "1D" WELL #: 1 RRCID -> 072276 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	3		N	-0-			-0-
02	252	N	45	-0-	-207	-0-	45	3		N	-0-			-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
04	240	N	170	-0-	-70	-0-	170	3		N	-0-			-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
06	330	N	226	-0-	-104	-0-	226	3		N	-0-			-0-
07	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	3		N	-0-			-0-
08	186	N	6	-0-	-180	-0-	6	3		N	-0-			-0-
09	240	N	3	-0-	-237	-0-	3	3		N	-0-			-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 3 RRCID -> 072277 COMPL. DATE 06/08/1977 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	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3		N	-0-			-0-
02	308	N	291	-0-	-17	-0-	291	3		N	-0-			-0-
03	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3		N	-0-			-0-
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3		N	-0-			-0-
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3		N	-0-			-0-
06	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	3		N	-0-			-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3		N	-0-			-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
10	589	N	420	-0-	-169	-0-	420	3		N	-0-			-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-
*12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON "4" WELL #: 2 RRCID -> 072586 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	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	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-			-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-			-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-			-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-			-0-
08	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	3		N	-0-			-0-
09	540	N	522	-0-	-18	-0-	522	3		N	-0-			-0-
10	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	3		N	-0-			-0-
11	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	3		N	-0-			-0-
12	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-			-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	3		N	-0-			-0-
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3		N	-0-			-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3		N	-0-			-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	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	82	-0-	-8	-0-	82	3		N	-0-			-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,026 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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		N	-0-			-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	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	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3		N	-0-			-0-
06	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	3		N	-0-			-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3		N	-0-			-0-
09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3		N	-0-			-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
03	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	3		N	-0-			-0-
04	150	N	67	-0-	-83	-0-	67	3		N	-0-			-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3		N	-0-			-0-
08	279	N	24	-0-	-255	-0-	24	3		N	-0-			-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-			-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
12	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
02	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-
08	465	N	379	-0-	-86	-0-	379	3			N	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
12	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,216 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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
02	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	3			N	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
*12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
12	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CARSON, IRA "A" WELL #: 1048 RRCID -> 073772 COMPL. DATE 09/07/1977 TOTAL DEPTH 6596 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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 #: 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	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
08	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	377	-0-	-26	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
08	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			N	-0-					-0-
12	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,652 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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	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	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA 2D WELL #: 102 RRCID -> 075173 COMPL. DATE 11/24/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CARSON, IRA 46E WELL #: 1046 RRCID -> 075174 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5980 - 6975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	349	-0-	-147	-0-	349	3		N	-0-			-0-
02	448	X	372	-0-	-76	-0-	372	3		N	-0-			-0-
03	403	X	353	-0-	-50	-0-	353	3		N	-0-			-0-
04	390	X	316	-0-	-74	-0-	316	3		N	-0-			-0-
05	403	X	319	-0-	-84	-0-	319	3		N	-0-			-0-
06	390	X	293	-0-	-97	-0-	293	3		N	-0-			-0-
07	403	X	290	-0-	-113	-0-	290	3		N	-0-			-0-
08	341	X	254	-0-	-87	-0-	254	3		N	-0-			-0-
09	330	X	252	-0-	-78	-0-	252	3		N	-0-			-0-
10	310	X	274	-0-	-36	-0-	274	3		N	-0-			-0-
11	300	X	197	-0-	-103	-0-	197	3		N	-0-			-0-
12	279	X	149	-0-	-130	-0-	149	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "F" WELL #: 308 RRCID -> 075175 COMPL. DATE 09/03/1978 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5885 - 6017

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3		N	-0-			-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	3		N	-0-			-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3		N	-0-			-0-
07	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	3		N	-0-			-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3		N	-0-			-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3		N	-0-			-0-
12	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA 46L WELL #: 2046 RRCID -> 075176 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	3		N	-0-			-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
05	403	N	243	-0-	-160	-0-	243	3		N	-0-			-0-
06	300	N	239	-0-	-61	-0-	239	3		N	-0-			-0-
07	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3		N	-0-			-0-
08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3		N	-0-			-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3		N	-0-			-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	3			N	-0-					-0-
02	616	N	600	-0-	-16	-0-	600	3			N	-0-					-0-
03	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	3			N	-0-					-0-
04	660	N	655	-0-	-5	-0-	655	3			N	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
06	660	N	648	-0-	-12	-0-	648	3			N	-0-					-0-
07	682	N	608	-0-	-74	-0-	608	3			N	-0-					-0-
08	682	N	621	-0-	-61	-0-	621	3			N	-0-					-0-
09	660	N	554	-0-	-106	-0-	554	3			N	-0-					-0-
10	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3			N	-0-					-0-
11	600	N	549	-0-	-51	-0-	549	3			N	-0-					-0-
12	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "1D" WELL #: 4 RRCID -> 075178 COMPL. DATE 01/26/1978 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2015 - PLUGGED 03/19/15

TOTAL GAS PROD: -0- 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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	300	N	245	-0-	-55	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	310	N	185	-0-	-125	-0-	185	3			N	-0-					-0-
08	310	N	176	-0-	-134	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	240	N	108	-0-	-132	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-			-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3		N	-0-			-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3		N	-0-			-0-
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3		N	-0-			-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3		N	-0-			-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3		N	-0-			-0-
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,841 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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		N	-0-			-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-

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

MOODY MINERALS "11A" WELL #: 1 RRCID -> 075663 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOODY MINERALS "11C" WELL #: 3 RRCID -> 075664 COMPL. DATE 01/20/1978 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "9C" WELL #: 1 RRCID -> 075665 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	210	N	119	-0-	-91	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA 2M WELL #: 202A RRCID -> 075666 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-					-0-
02	504	N	476	-0-	-28	-0-	476	3			N	-0-					-0-
03	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					-0-
04	540	N	502	-0-	-38	-0-	502	3			N	-0-					-0-
05	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					-0-
06	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	3			N	-0-					-0-
07	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-					-0-
08	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	3			N	-0-					-0-
09	480	N	427	-0-	-53	-0-	427	3			N	-0-					-0-
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEAN, VADA "22C" WELL #: 1 RRCID -> 075795 COMPL. DATE 03/27/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3		N	-0-			-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-			-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3		N	-0-			-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 311 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	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-			-0-
03	496	N	386	-0-	-110	-0-	386	3		N	-0-			-0-
04	480	N	368	-0-	-112	-0-	368	3		N	-0-			-0-
05	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3		N	-0-			-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		N	-0-			-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3		N	-0-			-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-			-0-
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3		N	-0-			-0-
11	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	3		N	-0-			-0-
12	527	N	438	-0-	-89	-0-	438	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1364	X	1044	-0-	-320	-0-	1044	3		N	-0-			-0-
02	1232	X	1134	-0-	-98	-0-	1134	3		N	-0-			-0-
03	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3		N	-0-			-0-
04	1260	X	1198	-0-	-62	-0-	1198	3		N	-0-			-0-
05	1271	X	753	-0-	-518	-0-	753	3		N	-0-			-0-
06	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3		N	-0-			-0-
07	1488	X	1481	-0-	-7	-0-	1481	3		N	-0-			-0-
08	1488	X	1357	-0-	-131	-0-	1357	3		N	-0-			-0-
09	1530	X	1266	-0-	-264	-0-	1266	3		N	-0-			-0-
10	1581	X	1361	-0-	-220	-0-	1361	3		N	-0-			-0-
11	1530	X	1272	-0-	-258	-0-	1272	3		N	-0-			-0-
12	1488	X	1310	-0-	-178	-0-	1310	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY WELL #: 6 RRCID -> 075892 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6220 - 6779

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3		N	-0-			-0-
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	3		N	-0-			-0-
04	1380	N	1233	-0-	-147	-0-	1233	3		N	-0-			-0-
05	1426	N	720	-0-	-706	-0-	720	3		N	-0-			-0-
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3		N	-0-			-0-
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3		N	-0-			-0-
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3		N	-0-			-0-
09	1620	N	1258	-0-	-362	-0-	1258	3		N	-0-			-0-
10	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	1263	3		N	-0-			-0-
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3		N	-0-			-0-
12	1302	N	775	-0-	-527	-0-	775	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, VADA "22B" WELL #: 2 RRCID -> 075930 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 7135 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	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3		N	-0-			-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-			-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3		N	-0-			-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3		N	-0-			-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-			-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-			-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "21C" WELL #: 2 RRCID -> 076210 COMPL. DATE 02/18/1978 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	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3		N	-0-			-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
04	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	3		N	-0-			-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			-0-
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	3		N	-0-			-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3		N	-0-			-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-			-0-
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			-0-
11	450	N	350	-0-	-100	-0-	350	3		N	-0-			-0-
12	465	N	342	-0-	-123	-0-	342	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY WELL #: 5 RRCID -> 076492 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6266 - 6757

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3		N	-0-			-0-
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3		N	-0-			-0-
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3		N	-0-			-0-
04	870	N	837	-0-	-33	-0-	837	3		N	-0-			-0-
05	899	N	499	-0-	-400	-0-	499	3		N	-0-			-0-
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3		N	-0-			-0-
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3		N	-0-			-0-
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3		N	-0-			-0-
09	1110	N	891	-0-	-219	-0-	891	3		N	-0-			-0-
10	899	N	829	-0-	-70	-0-	829	3		N	-0-			-0-
11	930	N	844	-0-	-86	-0-	844	3		N	-0-			-0-
12	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. 10 WELL #: 1 RRCID -> 076562 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6310 - 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	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3		N	-0-			-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3		N	-0-			-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3		N	-0-			-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3		N	-0-			-0-
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3		N	-0-			-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3		N	-0-			-0-
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3		N	-0-			-0-
12	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE "10D" WELL #: 1 RRCID -> 077872 COMPL. DATE 05/20/1978 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6845 - 7027

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
04	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOODY MINERALS "23A" WELL #: 1 RRCID -> 077875 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6951 - 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	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "9A" WELL #: 2 RRCID -> 078010 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6924 - 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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	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	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	120	N	9	-0-	-111	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3			N	-0-					-0-
02	560	N	339	-0-	-221	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	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	630	N	524	-0-	-106	-0-	524	3			N	-0-					-0-
07	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					-0-
08	558	N	468	-0-	-90	-0-	468	3			N	-0-					-0-
09	510	N	480	-0-	-30	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	589	N	483	-0-	-106	-0-	483	3			N	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
12	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22D" WELL #: 3 RRCID -> 078019 COMPL. DATE 07/16/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6965 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-					-0-
04	330	N	80	-0-	-250	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
08	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09	390	N	338	-0-	-52	-0-	338	3			N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					-0-
12	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	418	-0-	-109	-0-	418	3			N	-0-					-0-
02	476	N	444	-0-	-32	-0-	444	3			N	-0-					-0-
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
07	744	N	679	-0-	-65	-0-	679	3			N	-0-					-0-
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
10	682	N	633	-0-	-49	-0-	633	3			N	-0-					-0-
11	750	N	567	-0-	-183	-0-	567	3			N	-0-					-0-
12	713	N	587	-0-	-126	-0-	587	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	620	N	523	-0-	-97	-0-	523	3			N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
05	558	N	468	-0-	-90	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	600	N	510	-0-	-90	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	558	N	271	-0-	-287	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	465	N	224	-0-	-241	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09	510	N	231	-0-	-279	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,640 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	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
12	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	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	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	3			N	-0-					-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3		N	-0-			-0-
02	784	N	703	-0-	-81	-0-	703	3		N	-0-			-0-
03	806	N	740	-0-	-66	-0-	740	3		N	-0-			-0-
04	810	N	720	-0-	-90	-0-	720	3		N	-0-			-0-
05	775	N	727	-0-	-48	-0-	727	3		N	-0-			-0-
06	720	N	702	-0-	-18	-0-	702	3		N	-0-			-0-
07	744	N	650	-0-	-94	-0-	650	3		N	-0-			-0-
08	713	N	488	-0-	-225	-0-	488	3		N	-0-			-0-
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3		N	-0-			-0-
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3		N	-0-			-0-
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-			-0-
12	806	N	562	-0-	-244	-0-	562	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,298 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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3		N	-0-			-0-
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3		N	-0-			-0-
07	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3		N	-0-			-0-
08	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3		N	-0-			-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3		N	-0-			-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3		N	-0-			-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
12	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HATTON, E.H. ESTATE '8C' WELL #: 2 RRCID -> 080158 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7180 - 7381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	84	N	12	-0-	-72	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	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	31	N	-0-	-0-	-31	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

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

MOODY MINERALS "23D" WELL #: 2 RRCID -> 080159 COMPL. DATE 11/03/1978 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5863 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	210	N	141	-0-	-69	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,538 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	713	X	453	-0-	-260	-0-	453	3			N	-0-					-0-
02	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
03	682	X	579	-0-	-103	-0-	579	3			N	-0-					-0-
04	660	X	538	-0-	-122	-0-	538	3			N	-0-					-0-
05	713	X	533	-0-	-180	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	690	X	488	-0-	-202	-0-	488	3			N	-0-					-0-
07	713	X	495	-0-	-218	-0-	495	3			N	-0-					-0-
08	589	X	469	-0-	-120	-0-	469	3			N	-0-					-0-
09	540	X	435	-0-	-105	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	527	X	428	-0-	-99	-0-	428	3			N	-0-					-0-
11	480	X	415	-0-	-65	-0-	415	3			N	-0-					-0-
12	496	X	401	-0-	-95	-0-	401	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY, C. C. "5C" WELL #: 3 RRCID -> 080560 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6096 - 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	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	308	N	293	-0-	-15	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '13C' WELL #: 1 RRCID -> 080609 COMPL. DATE 07/06/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6598 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

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	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	3			N	-0-					-0-
02	588	N	543	-0-	-45	-0-	543	3			N	-0-					-0-
03	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	3			N	-0-					-0-
04	600	N	541	-0-	-59	-0-	541	3			N	-0-					-0-
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
08	651	N	475	-0-	-176	-0-	475	3			N	-0-					-0-
09	600	N	498	-0-	-102	-0-	498	3			N	-0-					-0-
10	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	3			N	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
12	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HATTON, E.H. ESTATE '14C' WELL #: 1 RRCID -> 080860 COMPL. DATE 12/03/1978 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7096 - 7261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
04	540	N	538	-0-	-2	-0-	538	3			N	-0-					-0-
05	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	558	N	415	-0-	-143	-0-	415	3			N	-0-					-0-
08	527	N	401	-0-	-126	-0-	401	3			N	-0-					-0-
09	540	N	389	-0-	-151	-0-	389	3			N	-0-					-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
12	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE "8D" WELL #: 3 RRCID -> 080985 COMPL. DATE 11/30/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7206 - 7415

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG-BECKER "A" WELL #: 1055 RRCID -> 080986 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 5278 - 5375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	450	N	310	-0-	-140	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	465	N	368	-0-	-97	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	360	N	269	-0-	-91	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
10	465	N	368	-0-	-97	-0-	368	3			N	-0-					-0-
11	420	N	343	-0-	-77	-0-	343	3			N	-0-					-0-
12	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 3 RRCID -> 080987 COMPL. DATE 12/31/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7174 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 2 RRCID -> 080988 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6898 - 7077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	435	-0-	-61	-0-	435	3			N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
03	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3			N	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
08	558	N	431	-0-	-127	-0-	431	3			N	-0-					-0-
09	570	N	487	-0-	-83	-0-	487	3			N	-0-					-0-
10	558	N	493	-0-	-65	-0-	493	3			N	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	496	N	435	-0-	-61	-0-	435	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	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	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,188 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	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					-0-
02	476	N	473	-0-	-3	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
06	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	3			N	-0-					-0-
07	527	N	441	-0-	-86	-0-	441	3			N	-0-					-0-
08	527	N	452	-0-	-75	-0-	452	3			N	-0-					-0-
09	480	N	455	-0-	-25	-0-	455	3			N	-0-					-0-
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
12	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
04	450	N	361	-0-	-89	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
06	480	N	336	-0-	-144	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
08	558	N	475	-0-	-83	-0-	475	3			N	-0-					-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	589	N	383	-0-	-206	-0-	383	3			N	-0-					-0-
11	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	3			N	-0-					-0-
12	434	N	325	-0-	-109	-0-	325	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	120	N	71	-0-	-49	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,216 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7 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	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	336	N	332	-0-	-4	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	360	N	139	-0-	-221	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	372	N	223	-0-	-149	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
12	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. WELL #: 75D RRCID -> 081688 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 5845 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/23/2015 - PLUGGED 03/23/15

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROBERTSON, W. B., 1 WELL #: 1 RRCID -> 081689 COMPL. DATE 01/28/1979 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6672 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	3			N	-0-					-0-
09	270	N	181	-0-	-89	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	279	N	154	-0-	-125	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "8" WELL #: 5 RRCID -> 081691 COMPL. DATE 10/25/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5985 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	210	N	145	-0-	-65	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-

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

HOOVER, LAURA ESTATE "41A" WELL #: 2 RRCID -> 081790 COMPL. DATE 02/17/1979 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6512 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	589	N	470	-0-	-119	-0-	470	3			N	-0-					-0-
02	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	3			N	-0-					-0-
03	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					-0-
08	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	3			N	-0-					-0-
09	450	N	365	-0-	-85	-0-	365	3			N	-0-					-0-
10	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	3			N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,938 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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
02	308	N	254	-0-	-54	-0-	254	3			N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
12	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,214 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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "29A" WELL #: 1 RRCID -> 082415 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6944 - 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	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
04	630	N	544	-0-	-86	-0-	544	3			N	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
06	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	3			N	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
08	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					-0-
09	630	N	590	-0-	-40	-0-	590	3			N	-0-					-0-
10	651	N	530	-0-	-121	-0-	530	3			N	-0-					-0-
11	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	3			N	-0-					-0-
12	620	N	612	-0-	-8	-0-	612	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 2 RRCID -> 082416 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 7047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	252	N	215	-0-	-37	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	270	N	211	-0-	-59	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,420 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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,339 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	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,701 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	228	-0-	-51	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,798 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	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	252	N	216	-0-	-36	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	300	N	205	-0-	-95	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	210	N	112	-0-	-98	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	186	N	89	-0-	-97	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	180	N	70	-0-	-110	-0-	70	3			N	-0-					-0-
12	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	3			N	-0-					-0-
02	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					-0-
03	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					-0-
08	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
09	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					-0-
10	434	N	354	-0-	-80	-0-	354	3			N	-0-					-0-
11	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,118 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	403	N	308	-0-	-95	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					-0-
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,521 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	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	588	N	562	-0-	-26	-0-	562	3			N	-0-					-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
06	600	N	577	-0-	-23	-0-	577	3			N	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
08	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	3			N	-0-					-0-
09	570	N	526	-0-	-44	-0-	526	3			N	-0-					-0-
10	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	3			N	-0-					-0-
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
*12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	224	N	195	-0-	-29	-0-	195	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	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER ESTATE "19A" WELL #: 4019 RRCID -> 085433 COMPL. DATE 09/19/1979 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7075 - 7235

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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2015 - P/A 05/11/15

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

MOODY MINERALS "27B" WELL #: 1 RRCID -> 085617 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 7477 PERF. N/A

01	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	56	N	9	-0-	-47	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	15	N	13	-0-	-2	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 86 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "42C" WELL #: 5 RRCID -> 086050 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6988 - 7209

01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CLEGG, BILL "A" WELL #: 5508 RRCID -> 086889 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5888 - 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	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
02	560	N	558	-0-	-2	-0-	558	3			N	-0-					-0-
03	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	3			N	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
05	620	N	540	-0-	-80	-0-	540	3			N	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
07	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	3			N	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
09	660	N	608	-0-	-52	-0-	608	3			N	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
12	620	N	593	-0-	-27	-0-	593	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG, BILL "B" WELL #: 6055 RRCID -> 086890 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5212 - 5395

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,859 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, L. B. JR. "B" WELL #: 1010 RRCID -> 087503 COMPL. DATE 01/26/1980 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7220 - 7366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
02	448	N	415	-0-	-33	-0-	415	3			N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	480	N	341	-0-	-139	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	465	N	376	-0-	-89	-0-	376	3			N	-0-					-0-
08	465	N	285	-0-	-180	-0-	285	3			N	-0-					-0-
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					-0-
10	372	N	254	-0-	-118	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
12	341	N	168	-0-	-173	-0-	168	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5509 RRCID -> 087505 COMPL. DATE 02/23/1980 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 6152 - 6341

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 "A1" WELL #: 4046 RRCID -> 087506 COMPL. DATE 01/19/1980 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7189 - 7365

01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	420	N	349	-0-	-71	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	434	N	341	-0-	-93	-0-	341	3			N	-0-					-0-
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
*12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					-0-
02	448	N	440	-0-	-8	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					-0-
04	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	3			N	-0-					-0-
07	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					-0-
08	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-					-0-
09	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	3			N	-0-					-0-
10	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
*12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,659 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	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					-0-
02	448	N	427	-0-	-21	-0-	427	3			N	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	3			N	-0-					-0-
07	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-
08	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	3			N	-0-					-0-
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
12	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,353 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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS LIFT (I)(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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,723 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. GAS LIFT (I)(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	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	330	N	255	-0-	-75	-0-	255	3			N	-0-					-0-
12	372	N	299	-0-	-73	-0-	299	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,551 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. GAS LIFT (I)(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	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY, C.C. "5B" WELL #: 4 RRCID -> 090822 COMPL. DATE 11/08/1980 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6063 - 6589

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	208	N	208	-0-		-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-		-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	186	N	154	-0-		-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	210	N	181	-0-		-29	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-		-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-		-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	186	N	165	-0-		-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-		-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09	210	N	146	-0-		-64	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-		-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	300	N	144	-0-		-156	-0-	144	3			N	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-		-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN C. "A4" WELL #: 2070 RRCID -> 091388 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7005 - 7104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137	N	137	-0-		-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-		-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-		-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-		-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-		-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-		-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-		-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
08	186	N	115	-0-		-71	-0-	115	3			N	-0-					-0-
09	150	N	111	-0-		-39	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	155	N	131	-0-		-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-		-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-		-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES-MILLER WELL #: 2 C RRCID -> 091389 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6150 - 6614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	321	-0-		-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	308	N	289	-0-		-19	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	341	N	339	-0-		-2	-0-	339	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	330	N	302	-0-		-28	-0-	302	3			N	-0-					-0-
07	310	N	289	-0-		-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-		-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
09	300	N	274	-0-		-26	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	279	N	261	-0-		-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	300	N	287	-0-		-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
12	279	N	211	-0-		-68	-0-	211	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	336	N	321	-0-	-15	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-
09	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	3			N	-0-					-0-
10	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,205 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	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	140	N	99	-0-	-41	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	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-

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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	56	N	22	-0-	-34	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,618 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	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,063 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	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
02	588	N	524	-0-	-64	-0-	524	3			N	-0-					-0-
03	620	N	515	-0-	-105	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	660	N	551	-0-	-109	-0-	551	3			N	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	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	620	N	389	-0-	-231	-0-	389	3			N	-0-					-0-
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
10	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	3			N	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
12	682	N	523	-0-	-159	-0-	523	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	279	N	177	-0-	-102	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,078 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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	360	N	164	-0-	-196	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
12	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,212 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	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04	630	N	565	-0-	-65	-0-	565	3			N	-0-					-0-
05	651	N	584	-0-	-67	-0-	584	3			N	-0-					-0-
06	600	N	547	-0-	-53	-0-	547	3			N	-0-					-0-
07	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	3			N	-0-					-0-
08	589	N	449	-0-	-140	-0-	449	3			N	-0-					-0-
09	540	N	413	-0-	-127	-0-	413	3			N	-0-					-0-
10	527	N	414	-0-	-113	-0-	414	3			N	-0-					-0-
11	420	N	345	-0-	-75	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*12	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
10	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	3			N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
12	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,356 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	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	3			N	-0-					-0-
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
12	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,906 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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	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	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,537 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	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	448	N	375	-0-	-73	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	420	N	352	-0-	-68	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
07	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
11	510	N	469	-0-	-41	-0-	469	3			N	-0-					-0-
12	527	N	405	-0-	-122	-0-	405	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,139 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	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	341	N	246	-0-	-95	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	330	N	267	-0-	-63	-0-	267	3			N	-0-					-0-
05	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
12	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,909 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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09	180	N	153	-0-	-27	-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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,823 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	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	224	N	138	-0-	-86	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	310	N	210	-0-	-100	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOLMSLEY, PEERY ET AL "A2" WELL #: 101 RRCID -> 093815 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7210 - 7310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	224	N	117	-0-	-107	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, L. B. JR. "B" WELL #: 2010 RRCID -> 093817 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7229 - 7331

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	196	N	190	-0-	-6	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMSLEY, PEERY ET AL "A1" WELL #: 2031 RRCID -> 093818 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7208 - 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	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
11	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	465	N	304	-0-	-161	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	300	N	241	-0-	-59	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,817 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	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	186	N	89	-0-	-97	-0-	89	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,526 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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	224	N	199	-0-	-25	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09	210	N	163	-0-	-47	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	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	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,089 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	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 872 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	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,664 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

01	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	196	N	148	-0-	-48	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	180	N	41	-0-	-139	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
11	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,969 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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,085 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	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	3			N	-0-					-0-
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	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	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
12	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOOVER ESTATE WELL #: 406 RRCID -> 097321 COMPL. DATE 09/19/1981 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6672 - 7402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	3			N	-0-					-0-
08	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
12	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER ESTATE WELL #: 206 RRCID -> 097323 COMPL. DATE 11/09/1981 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 6611 - 7429

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	111	3			N	-0-					-0-
02	168	N	143	-0-	-25	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	186	N	70	-0-	-116	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
12	248	N	9	-0-	-239	-0-	9	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,681 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	360	N	296	-0-	-64	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-
09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-
11	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					-0-
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMSLEY, PEERY ET AL "A1" WELL #: 3031 RRCID -> 098178 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7167 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2015 - PLUGGED 02/17/15

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3		N	-0-			-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	163	3		N	-0-			-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3		N	-0-			-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3		N	-0-			-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3		N	-0-			-0-
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3		N	-0-			-0-
07	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3		N	-0-			-0-
08	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3		N	-0-			-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3		N	-0-			-0-
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,005 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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
02	336	N	278	-0-	-58	-0-	278	3		N	-0-			-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	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	295	-0-	-15	-0-	295	3		N	-0-			-0-
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3		N	-0-			-0-
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3		N	-0-			-0-
10	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3		N	-0-			-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
12	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,507 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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		N	-0-			-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3		N	-0-			-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
*12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	682	X	630	-0-	-52	-0-	630	3			N	-0-					-0-
02	616	X	560	-0-	-56	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03	651	X	624	-0-	-27	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04	630	X	605	-0-	-25	-0-	605	3			N	-0-					-0-
05	622	X	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
06	600	X	598	-0-	-2	-0-	598	3			N	-0-					-0-
07	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
08	620	X	580	-0-	-40	-0-	580	3			N	-0-					-0-
09	600	X	596	-0-	-4	-0-	596	3			N	-0-					-0-
10	620	X	603	-0-	-17	-0-	603	3			N	-0-					-0-
11	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
*12	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,282 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	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	36	-0-	-216	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	3			N	-0-					-0-
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,519 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	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
02	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
04	480	N	436	-0-	-44	-0-	436	3			N	-0-					-0-
05	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	3			N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
12	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,850 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	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-
09	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	3			N	-0-					-0-
10	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					-0-
12	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					-0-

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

HOLMSLEY, PEERY 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	341	N	210	-0-	-131	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	280	N	224	-0-	-56	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	3			N	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
12	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,688 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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,154 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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	224	N	191	-0-	-33	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,827 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	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	279	N	156	-0-	-123	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					-0-
02	364	N	345	-0-	-19	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	480	N	237	-0-	-243	-0-	237	3			N	-0-					-0-
05	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
*12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,902 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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	252	N	213	-0-	-39	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	270	N	202	-0-	-68	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					-0-
08	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,308 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	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	3			N	-0-					-0-
02	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					-0-
03	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	3			N	-0-					-0-
05	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					-0-
06	420	N	339	-0-	-81	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	465	N	139	-0-	-326	-0-	139	3			N	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
09	330	N	162	-0-	-168	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	480	N	156	-0-	-324	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 959 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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,254 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	651	N	526	-0-	-125	-0-	526	3			N	-0-					-0-
02	588	N	546	-0-	-42	-0-	546	3			N	-0-					-0-
03	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
06	690	N	608	-0-	-82	-0-	608	3			N	-0-					-0-
07	651	N	426	-0-	-225	-0-	426	3			N	-0-					-0-
08	744	N	504	-0-	-240	-0-	504	3			N	-0-					-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
12	651	N	526	-0-	-125	-0-	526	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	3			N	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
05	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	3			N	-0-					-0-
06	690	N	469	-0-	-221	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	682	N	212	-0-	-470	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	620	N	255	-0-	-365	-0-	255	3			N	-0-					-0-
09	480	N	247	-0-	-233	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	217	N	92	-0-	-125	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	240	N	88	-0-	-152	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	248	N	12	-0-	-236	-0-	12	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,466 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL-STATE, TOM "20B" WELL #: 1 RRCID -> 101916 COMPL. DATE 07/28/1982 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6992 - 7195

01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
*12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	3		N	-0-			-0-
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	110	3		N	-0-			-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-			-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-			-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3		N	-0-			-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-			-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3		N	-0-			-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3		N	-0-			-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-			-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3		N	-0-			-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,353 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	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
02	280	N	279	-0-	-1	-0-	279	3		N	-0-			-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		N	-0-			-0-
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	3		N	-0-			-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3		N	-0-			-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
08	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3		N	-0-			-0-
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3		N	-0-			-0-
10	310	N	204	-0-	-106	-0-	204	3		N	-0-			-0-
11	300	N	195	-0-	-105	-0-	195	3		N	-0-			-0-
12	310	N	202	-0-	-108	-0-	202	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,394 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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	3		N	-0-			-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3		N	-0-			-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3		N	-0-			-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3		N	-0-			-0-
08	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3		N	-0-			-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3		N	-0-			-0-
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3		N	-0-			-0-
11	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	3		N	-0-			-0-
*12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3		N	-0-			-0-
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3		N	-0-			-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3		N	-0-			-0-
09	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	3		N	-0-			-0-
10	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	3		N	-0-			-0-
11	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	3		N	-0-			-0-
12	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,311 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	527	N	358	-0-	-169	-0-	358	3		N	-0-			-0-
02	476	N	335	-0-	-141	-0-	335	3		N	-0-			-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			-0-
04	360	N	314	-0-	-46	-0-	314	3		N	-0-			-0-
05	372	N	112	-0-	-260	-0-	112	3		N	-0-			-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-			-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-			-0-
09	540	N	452	-0-	-88	-0-	452	3		N	-0-			-0-
10	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3		N	-0-			-0-
11	390	N	313	-0-	-77	-0-	313	3		N	-0-			-0-
*12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,609 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	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3		N	-0-			-0-
02	336	N	293	-0-	-43	-0-	293	3		N	-0-			-0-
03	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3		N	-0-			-0-
04	360	N	308	-0-	-52	-0-	308	3		N	-0-			-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	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	288	-0-	-22	-0-	288	3		N	-0-			-0-
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3		N	-0-			-0-
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3		N	-0-			-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
12	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	682	N	569	-0-	-113	-0-	569	3			N	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
03	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	3			N	-0-					-0-
04	540	N	449	-0-	-91	-0-	449	3			N	-0-					-0-
05	651	N	487	-0-	-164	-0-	487	3			N	-0-					-0-
06	630	N	467	-0-	-163	-0-	467	3			N	-0-					-0-
07	465	N	281	-0-	-184	-0-	281	3			N	-0-					-0-
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
12	713	N	266	-0-	-447	-0-	266	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,299 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	651	N	335	-0-	-316	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
06	600	N	292	-0-	-308	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
08	620	N	447	-0-	-173	-0-	447	3			N	-0-					-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
10	651	N	396	-0-	-255	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					-0-
12	527	N	427	-0-	-100	-0-	427	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,680 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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
02	532	N	326	-0-	-206	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	420	N	257	-0-	-163	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
06	600	N	455	-0-	-145	-0-	455	3			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
08	620	N	525	-0-	-95	-0-	525	3			N	-0-					-0-
09	450	N	371	-0-	-79	-0-	371	3			N	-0-					-0-
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
11	510	N	377	-0-	-133	-0-	377	3			N	-0-					-0-
*12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
04	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
*12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,101 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	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
04	510	N	420	-0-	-90	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					-0-
06	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-
08	434	N	272	-0-	-162	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	420	N	276	-0-	-144	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	434	N	288	-0-	-146	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,494 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	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	252	N	231	-0-	-21	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	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	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-					-0-
08	248	N	51	-0-	-197	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	210	N	24	-0-	-186	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	186	N	9	-0-	-177	-0-	9	3			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: 1,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	208	3			N	-0-					-0-
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,627 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	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 653 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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 830 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	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	186	N	81	-0-	-105	-0-	81	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,217 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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	4	N	-0-	-0-	-4	-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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 5 RRCID -> 106318 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6337 - 6925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	448	N	402	-0-	-46	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	720	N	477	-0-	-243	-0-	477	3			N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	510	N	442	-0-	-68	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	3			N	-0-					-0-
08	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	3			N	-0-					-0-
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	3			N	-0-					-0-
10	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	3			N	-0-					-0-
11	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	3			N	-0-					-0-
12	465	N	364	-0-	-101	-0-	364	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,704 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. GAS LIFT (I)(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	448	N	335	-0-	-113	-0-	335	3			N	-0-					-0-
03	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	480	N	427	-0-	-53	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	434	N	301	-0-	-133	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	496	N	340	-0-	-156	-0-	340	3			N	-0-					-0-
09	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	3			N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
12	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,896 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PIERCE, V. I. "2" WELL #: 6 RRCID -> 107800 COMPL. DATE 10/24/1983 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5932 - 6398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3		N	-0-			-0-
02	224	N	188	-0-	-36	-0-	188	3		N	-0-			-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3		N	-0-			-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3		N	-0-			-0-
08	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	3		N	-0-			-0-
09	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3		N	-0-			-0-
10	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3		N	-0-			-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. "2" WELL #: 5 RRCID -> 107974 COMPL. DATE 11/01/1983 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6037 - 6520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	3		N	-0-			-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3		N	-0-			-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		N	-0-			-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3		N	-0-			-0-
10	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3		N	-0-			-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 64 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. 10 WELL #: 5 RRCID -> 107975 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6083 - 6196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3		N	-0-			-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		N	-0-			-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-			-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-			-0-
12	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-			-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3		N	-0-			-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3		N	-0-			-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3		N	-0-			-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3		N	-0-			-0-
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3		N	-0-			-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3		N	-0-			-0-
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-			-0-
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3		N	-0-			-0-
10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-			-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-			-0-
*12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		N	-0-			-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3		N	-0-			-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3		N	-0-			-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		N	-0-			-0-
*12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,454 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	310	N	214	-0-	-96	-0-	214	3		N	-0-			-0-
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	330	3		N	-0-			-0-
03	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	3		N	-0-			-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-
05	372	N	289	-0-	-83	-0-	289	3		N	-0-			-0-
06	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3		N	-0-			-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3		N	-0-			-0-
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3		N	-0-			-0-
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3		N	-0-			-0-
10	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	3		N	-0-			-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
12	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,273 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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	308	N	282	-0-	-26	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	3			N	-0-					-0-
08	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09	270	N	237	-0-	-33	-0-	237	3			N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "4B" WELL #: 5 RRCID -> 119295 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5925 - 6715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
08	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					-0-
11	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	3			N	-0-					-0-
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PIERCE, J. S. 1A WELL #: 3 RRCID -> 119505 COMPL. DATE 12/10/1985 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5973 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	3		N	-0-			-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-			-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-			-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-			-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3		N	-0-			-0-
02	308	N	290	-0-	-18	-0-	290	3		N	-0-			-0-
03	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3		N	-0-			-0-
04	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	3		N	-0-			-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3		N	-0-			-0-
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3		N	-0-			-0-
07	310	N	165	-0-	-145	-0-	165	3		N	-0-			-0-
08	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	3		N	-0-			-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-				N	-0-			-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,051 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	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3		N	-0-			-0-
02	168	N	80	-0-	-88	-0-	80	3		N	-0-			-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-			-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		N	-0-			-0-
07	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	3		N	-0-			-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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, V.I. 103 A WELL #: 4 RRCID -> 125353 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5849 - 6238

	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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	150	N	37	-0-	-113	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE-HENDERSON 8 WELL #: 3 RRCID -> 125540 COMPL. DATE 10/04/1987 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6166 - 6700

	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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	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	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PIERCE-HENDERSON 7 WELL #: 6 RRCID -> 126113 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6348 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3		N	-0-			-0-
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	277	3		N	-0-			-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3		N	-0-			-0-
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3		N	-0-			-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-			-0-
09	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	3		N	-0-			-0-
10	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3		N	-0-			-0-
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3		N	-0-			-0-
*12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,546 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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CARSON, IRA "10" WELL #: 6 RRCID -> 128737 COMPL. DATE 10/14/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5949 - 6552

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	3		N	-0-			-0-
02	392	N	283	-0-	-109	-0-	283	3		N	-0-			-0-
03	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3		N	-0-			-0-
04	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	3		N	-0-			-0-
05	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	3		N	-0-			-0-
06	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	3		N	-0-			-0-
07	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	3		N	-0-			-0-
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3		N	-0-			-0-
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3		N	-0-			-0-
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3		N	-0-			-0-
11	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	3		N	-0-			-0-
12	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "5S" WELL #: 7 RRCID -> 128957 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6124 - 6627

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3		N	-0-			-0-
02	336	N	302	-0-	-34	-0-	302	3		N	-0-			-0-
03	434	N	290	-0-	-144	-0-	290	3		N	-0-			-0-
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3		N	-0-			-0-
05	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3		N	-0-			-0-
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3		N	-0-			-0-
07	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3		N	-0-			-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3		N	-0-			-0-
11	300	N	172	-0-	-128	-0-	172	3		N	-0-			-0-
12	310	N	227	-0-	-83	-0-	227	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 19 RRCID -> 129484 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6382 - 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	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	3		N	-0-			-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3		N	-0-			-0-
03	806	N	684	-0-	-122	-0-	684	3		N	-0-			-0-
04	780	N	671	-0-	-109	-0-	671	3		N	-0-			-0-
05	775	N	522	-0-	-253	-0-	522	3		N	-0-			-0-
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3		N	-0-			-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3		N	-0-			-0-
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-			-0-
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3		N	-0-			-0-
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3		N	-0-			-0-
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3		N	-0-			-0-
12	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
08	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-

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

MONTGOMERY, C. C. WELL #: 76D RRCID -> 130347 COMPL. DATE 03/26/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5822 - 6252

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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. WELL #: 77D RRCID -> 130528 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5950 - 6381

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2015 - PLUGGED 03/26/15

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

MONTGOMERY, C. C. "B" WELL #: 6 RRCID -> 130529 COMPL. DATE 04/03/1989 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5787 - 6573

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2015 - PLUGGED 03/17/15

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROBERTSON "4" WELL #: 3 RRCID -> 130692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6328 - 6353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	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	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-

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

ROBERTSON "4" WELL #: 4 RRCID -> 130693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6215 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	8	-0-	-1	-0-	8	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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
09	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 117 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. GAS LIFT (I)(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-	389	3			N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03	465	N	367	-0-	-98	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	465	N	239	-0-	-226	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
12	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	300	N	239	-0-	-61	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	310	N	156	-0-	-154	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	300	N	110	-0-	-190	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	248	N	91	-0-	-157	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,774 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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	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	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1581	N	1157	-0-	-424	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1368	-0-	-32	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1102	-0-	-8	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	883	-0-	-636	-0-	883	3			N	-0-					-0-
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
07	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1238	-0-	-352	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
*12	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,585 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	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	364	N	356	-0-	-8	-0-	356	3			N	-0-					-0-
03	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	403	N	184	-0-	-219	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
09	480	N	323	-0-	-157	-0-	323	3			N	-0-					-0-
10	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	390	N	314	-0-	-76	-0-	314	3			N	-0-					-0-
12	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,277 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 21 RRCID -> 132183 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6370 - 6602

	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	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
*12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 21 RRCID -> 132861 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 6431 - 6765

	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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 22 RRCID -> 132862 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6310 - 6605

	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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2015 - PLUGGED 03/02/15

TOTAL GAS PROD: 62 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	252	N	199	-0-	-53	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	217	N	112	-0-	-105	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
12	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "7" WELL #: 2 RRCID -> 133106 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6059 - 6115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 495 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. (I) GAS LIFT(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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY "2" WELL #: 3 RRCID -> 133109 COMPL. DATE 11/21/1989 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6464 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	270	N	208	-0-	-62	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	248	N	118	-0-	-130	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	240	N	105	-0-	-135	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON "19" WELL #: 3 RRCID -> 133110 COMPL. DATE 11/25/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6358 - 6479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	180	N	116	-0-	-64	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,600 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	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
08	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
12	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	210	N	137	-0-	-73	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	161	-0-	-87	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	196	N	166	-0-	-30	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
12	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,656 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	465	N	398	-0-	-67	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	540	N	390	-0-	-150	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	620	N	395	-0-	-225	-0-	395	3			N	-0-					-0-
08	496	N	394	-0-	-102	-0-	394	3			N	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
10	403	N	314	-0-	-89	-0-	314	3			N	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
*12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	3			N	-0-					-0-
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					-0-
08	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
10	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	420	N	349	-0-	-71	-0-	349	3			N	-0-					-0-
12	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	3			N	-0-					-0-
02	364	N	333	-0-	-31	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	3			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,026 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	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
04	690	N	608	-0-	-82	-0-	608	3			N	-0-					-0-
05	589	N	386	-0-	-203	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
09	750	N	613	-0-	-137	-0-	613	3			N	-0-					-0-
10	682	N	619	-0-	-63	-0-	619	3			N	-0-					-0-
11	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	3			N	-0-					-0-
12	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	3			N	-0-					-0-
02	672	N	661	-0-	-11	-0-	661	3			N	-0-					-0-
03	744	N	726	-0-	-18	-0-	726	3			N	-0-					-0-
04	720	N	716	-0-	-4	-0-	716	3			N	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
07	744	N	709	-0-	-35	-0-	709	3			N	-0-					-0-
08	744	N	667	-0-	-77	-0-	667	3			N	-0-					-0-
09	720	N	647	-0-	-73	-0-	647	3			N	-0-					-0-
10	713	N	672	-0-	-41	-0-	672	3			N	-0-					-0-
11	660	N	606	-0-	-54	-0-	606	3			N	-0-					-0-
12	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 5 RRCID -> 133991 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6193 - 7331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	279	N	202	-0-	-77	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	270	N	184	-0-	-86	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	186	N	38	-0-	-148	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	3			N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	3			N	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,418 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	310	N	143	-0-	-167	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	280	N	220	-0-	-60	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	270	N	73	-0-	-197	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	310	N	44	-0-	-266	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 1X RRCID -> 134356 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 6207 - 7379

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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		N	-0-			-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			-0-
03	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	3		N	-0-			-0-
04	450	N	419	-0-	-31	-0-	419	3		N	-0-			-0-
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3		N	-0-			-0-
06	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3		N	-0-			-0-
07	434	N	178	-0-	-256	-0-	178	3		N	-0-			-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '14C' WELL #: 6 RRCID -> 134431 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6036 - 7283

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3		N	-0-			-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	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	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3		N	-0-			-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-

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

MOODY MINERALS "9D" WELL #: 5 RRCID -> 134486 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6634 - 7363

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-			-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-			-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-			-0-
04	630	N	592	-0-	-38	-0-	592	3		N	-0-			-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3		N	-0-			-0-
06	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	3		N	-0-			-0-
07	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	3		N	-0-			-0-
08	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3		N	-0-			-0-
09	630	N	611	-0-	-19	-0-	611	3		N	-0-			-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-			-0-
11	570	N	531	-0-	-39	-0-	531	3		N	-0-			-0-
12	620	N	530	-0-	-90	-0-	530	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	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	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	3			N	-0-					-0-
02	560	N	337	-0-	-223	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	3			N	-0-					-0-
04	570	N	483	-0-	-87	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	540	N	470	-0-	-70	-0-	470	3			N	-0-					-0-
07	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	3			N	-0-					-0-
09	480	N	392	-0-	-88	-0-	392	3			N	-0-					-0-
10	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	3			N	-0-					-0-
11	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	3			N	-0-					-0-
12	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,292 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	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
03	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	3			N	-0-					-0-
04	750	N	516	-0-	-234	-0-	516	3			N	-0-					-0-
05	806	N	541	-0-	-265	-0-	541	3			N	-0-					-0-
06	720	N	413	-0-	-307	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	527	N	510	-0-	-17	-0-	510	3			N	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
*12	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
11	660	N	564	-0-	-96	-0-	564	3			N	-0-					-0-
*12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,013 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY "2" WELL #: 4 RRCID -> 136296 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6187 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 802 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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			N	-0-					-0-
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	217	N	121	-0-	-96	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	270	N	186	-0-	-84	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3		N	-0-			-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
03	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	3		N	-0-			-0-
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3		N	-0-			-0-
05	372	N	228	-0-	-144	-0-	228	3		N	-0-			-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3		N	-0-			-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
10	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3		N	-0-			-0-
11	330	N	166	-0-	-164	-0-	166	3		N	-0-			-0-
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 23 RRCID -> 136313 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 6070 - 6525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3		N	-0-			-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-			-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-			-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3		N	-0-			-0-
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3		N	-0-			-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3		N	-0-			-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			-0-
*12	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 204 RRCID -> 136323 COMPL. DATE 09/23/1990 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5921 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	3		N	-0-			-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3		N	-0-			-0-
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3		N	-0-			-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3		N	-0-			-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3		N	-0-			-0-
11	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	3		N	-0-			-0-
12	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHILDRESS, C. "101A" WELL #: 6 RRCID -> 136327 COMPL. DATE 09/30/1990 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6231 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	150	N	64	-0-	-86	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
08	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	90	N	39	-0-	-51	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,340 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	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
02	336	N	319	-0-	-17	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	420	N	365	-0-	-55	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	390	N	300	-0-	-90	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
12	527	N	361	-0-	-166	-0-	361	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. WELL #: 708 D RRCID -> 136335 COMPL. DATE 10/31/1990 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6239 - 6419

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/31/2015 - PLUGGED 03/31/15

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3		N	-0-			-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3		N	-0-			-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-
09	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3		N	-0-			-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG WELL #: 5406-L RRCID -> 136740 COMPL. DATE 11/09/1990 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 5875 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3		N	-0-			-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3		N	-0-			-0-
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3		N	-0-			-0-
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3		N	-0-			-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3		N	-0-			-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
08	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	3		N	-0-			-0-
09	210	N	99	-0-	-111	-0-	99	3		N	-0-			-0-
10	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	3		N	-0-			-0-
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	3		N	-0-			-0-
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,926 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	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3		N	-0-			-0-
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3		N	-0-			-0-
03	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3		N	-0-			-0-
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3		N	-0-			-0-
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3		N	-0-			-0-
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3		N	-0-			-0-
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3		N	-0-			-0-
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3		N	-0-			-0-
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3		N	-0-			-0-
10	527	N	316	-0-	-211	-0-	316	3		N	-0-			-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			-0-
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	3			N	-0-					-0-
02	644	N	529	-0-	-115	-0-	529	3			N	-0-					-0-
03	713	N	614	-0-	-99	-0-	614	3			N	-0-					-0-
04	660	N	607	-0-	-53	-0-	607	3			N	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
08	713	N	591	-0-	-122	-0-	591	3			N	-0-					-0-
09	630	N	563	-0-	-67	-0-	563	3			N	-0-					-0-
10	651	N	570	-0-	-81	-0-	570	3			N	-0-					-0-
11	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	3			N	-0-					-0-
12	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	308	N	267	-0-	-41	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	300	N	214	-0-	-86	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	310	N	161	-0-	-149	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	270	N	159	-0-	-111	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	217	N	108	-0-	-109	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	150	N	92	-0-	-58	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,108 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	558	N	342	-0-	-216	-0-	342	3			N	-0-					-0-
02	504	N	272	-0-	-232	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	558	N	365	-0-	-193	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
08	403	N	272	-0-	-131	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
12	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-					-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,057 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	465	N	356	-0-	-109	-0-	356	3			N	-0-					-0-
02	476	N	367	-0-	-109	-0-	367	3			N	-0-					-0-
03	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
07	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					-0-
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
11	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	3			N	-0-					-0-
12	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	3			N	-0-					-0-
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
03	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	3			N	-0-					-0-
04	600	N	518	-0-	-82	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	620	N	442	-0-	-178	-0-	442	3			N	-0-					-0-
06	600	N	526	-0-	-74	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
09	540	N	445	-0-	-95	-0-	445	3			N	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
*12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 7 RRCID -> 139970 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6276 - 6593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,801 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	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	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	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3		N	-0-			-0-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	150	3		N	-0-			-0-
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3		N	-0-			-0-
04	180	N	45	-0-	-135	-0-	45	3		N	-0-			-0-
05	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	3		N	-0-			-0-
06	150	N	34	-0-	-116	-0-	34	3		N	-0-			-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3		N	-0-			-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3		N	-0-			-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
11	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3		N	-0-			-0-
12	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3		N	-0-			-0-

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

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 4 RRCID -> 142969 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6409 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	3		N	-0-			-0-
02	588	N	587	-0-	-1	-0-	587	3		N	-0-			-0-
03	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3		N	-0-			-0-
04	630	N	603	-0-	-27	-0-	603	3		N	-0-			-0-
05	651	N	508	-0-	-143	-0-	508	3		N	-0-			-0-
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3		N	-0-			-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3		N	-0-			-0-
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3		N	-0-			-0-
09	660	N	593	-0-	-67	-0-	593	3		N	-0-			-0-
10	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3		N	-0-			-0-
11	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	3		N	-0-			-0-
12	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 143223 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6396 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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_____ 03/12/2015 - PLUGGED 03/12/15

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

HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 3 RRCID -> 144210 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6204 - 6845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	868	N	774	-0-	-94	-0-	774	3		N	-0-			-0-
02	756	N	691	-0-	-65	-0-	691	3		N	-0-			-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3		N	-0-			-0-
04	750	N	686	-0-	-64	-0-	686	3		N	-0-			-0-
05	775	N	585	-0-	-190	-0-	585	3		N	-0-			-0-
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3		N	-0-			-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3		N	-0-			-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-			-0-
09	810	N	691	-0-	-119	-0-	691	3		N	-0-			-0-
10	744	N	611	-0-	-133	-0-	611	3		N	-0-			-0-
11	690	N	592	-0-	-98	-0-	592	3		N	-0-			-0-
12	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNION PACIFIC WELL #: 32 RRCID -> 144690 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6391 - 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	4216	X	3513	-0-	-703	-0-	3513	3			N	-0-					-0-
02	3808	X	2943	-0-	-865	-0-	2943	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	2868	-0-	-1348	-0-	2868	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	2423	-0-	-967	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	1920	-0-	-1583	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
06	3390	X	3007	-0-	-383	-0-	3007	3			N	-0-					-0-
07	3255	X	2762	-0-	-493	-0-	2762	3			N	-0-					-0-
08	2883	X	2642	-0-	-241	-0-	2642	3			N	-0-					-0-
09	3000	X	2222	-0-	-778	-0-	2222	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	2316	-0-	-784	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
11	3000	X	2215	-0-	-785	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
12	2759	X	2100	-0-	-659	-0-	2100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1524	-0-	-100	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1648	-0-	-57	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
04	1710	N	1628	-0-	-82	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
07	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
08	1767	N	1575	-0-	-192	-0-	1575	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1665	-0-	-45	-0-	1665	3			N	-0-					-0-
10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			N	-0-					-0-
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1723	-0-	-13	-0-	1723	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,267 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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	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: 1,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,997 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	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
*12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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-

PIERCE, V.I. "43" WELL #: 4 RRCID -> 146547 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5813 - 5964

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
02	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
03	1457	N	1345	-0-	-112	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1371	-0-	-334	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1194	-0-	-418	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1220	-0-	-160	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1201	-0-	-163	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1061	-0-	-109	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
*12	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V.I. 103 A WELL #: 6 RRCID -> 146552 COMPL. DATE 08/24/1993 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6194 - 6251

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	3			N	-0-					-0-
02	644	N	633	-0-	-11	-0-	633	3			N	-0-					-0-
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
07	868	N	812	-0-	-56	-0-	812	3			N	-0-					-0-
08	837	N	545	-0-	-292	-0-	545	3			N	-0-					-0-
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
10	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	3			N	-0-					-0-
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
12	837	N	768	-0-	-69	-0-	768	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	651	N	579	-0-	-72	-0-	579	3			Y	-0-					104
02	616	N	500	-0-	-116	-0-	500	3			Y	-0-					104
03	620	N	559	-0-	-61	-0-	559	3			Y	-0-					104
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-	104	1			-0-
05	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	3			N	-0-					-0-
08	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,527 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	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,532 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1550	N	1473	-0-	-77	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1325	-0-	-194	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1066	-0-	-374	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	804	-0-	-684	-0-	804	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1084	-0-	-206	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1208	-0-	-22	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1307	-0-	-181	-0-	1307	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 35 RRCID -> 148534 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6500 - 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	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2331	3	54	9	N	49					86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86	1			-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 09 LEASE 19110 02/19/2015

TOTAL GAS PROD: 2,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	992	X	837	-0-	-155	-0-	837	3			N	-0-					-0-
02	896	X	808	-0-	-88	-0-	808	3			N	-0-					-0-
03	1054	X	796	-0-	-258	-0-	796	3			N	-0-					-0-
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	899	X	89	-0-	-810	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	X	3	-0-	-90	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,227 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	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	510	N	326	-0-	-184	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	496	N	350	-0-	-146	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
09	510	N	440	-0-	-70	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3			N	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
12	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 205 RRCID -> 149498 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6209 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	341	N	204	-0-	-137	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	3			N	-0-					-0-
12	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 2 RRCID -> 149997 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5838 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,022 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	140	N	61	-0-	-79	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 10 RRCID -> 150425 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6536 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHILDRESS, C. C. WELL #: 207 RRCID -> 150460 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5934 - 6501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
12	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,038 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12	434	N	270	-0-	-164	-0-	270	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "4C" WELL #: 6 RRCID -> 150873 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6184 - 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	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	540	N	236	-0-	-304	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	434	N	220	-0-	-214	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	3			N	-0-					-0-
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
09	240	N	94	-0-	-146	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
ROBERTSON "4" WELL #: 6 RRCID -> 150877 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6603 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3		N	-0-			-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3		N	-0-			-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		N	-0-			-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3		N	-0-			-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3		N	-0-			-0-
07	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	3		N	-0-			-0-
08	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	3		N	-0-			-0-
09	180	N	129	-0-	-51	-0-	129	3		N	-0-			-0-
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3		N	-0-			-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		N	-0-			-0-
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,920 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-			-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	3		N	-0-			-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-			-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3		N	-0-			-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-			-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3		N	-0-			-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3		N	-0-			-0-
08	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3		N	-0-			-0-
09	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	3		N	-0-			-0-
10	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3		N	-0-			-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3		N	-0-			-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON "4" WELL #: 7 RRCID -> 151291 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6238 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3		N	-0-			-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3		N	-0-			-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3		N	-0-			-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
*12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HENDERSON "B" WELL #: 7 RRCID -> 151295 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5999 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH WELL #: 901 RRCID -> 151458 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6212 - 6380

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	308	N	294	-0-	-14	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	3			N	-0-					-0-
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
11	330	N	280	-0-	-50	-0-	280	3			N	-0-					-0-
12	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	360	N	299	-0-	-61	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	3			N	-0-					-0-
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
12	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,810 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	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	280	N	244	-0-	-36	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
11	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	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	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,941 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	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
12	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-

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

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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
*12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,309 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	775	N	603	-0-	-172	-0-	603	3			N	-0-					-0-
02	588	N	515	-0-	-73	-0-	515	3			N	-0-					-0-
03	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	3			N	-0-					-0-
04	570	N	527	-0-	-43	-0-	527	3			N	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
08	682	N	534	-0-	-148	-0-	534	3			N	-0-					-0-
09	600	N	559	-0-	-41	-0-	559	3			N	-0-					-0-
10	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					-0-
11	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	3			N	-0-					-0-
12	589	N	520	-0-	-69	-0-	520	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	180	N	21	-0-	-159	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	180	N	9	-0-	-171	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,340 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	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	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 153 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	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	155	N	95	-0-	-60	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
*12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 206 RRCID -> 152240 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5966 - 6257

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	210	N	53	-0-	-157	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	186	N	87	-0-	-99	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	3		N	-0-			-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-
03	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	3		N	-0-			-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-			-0-
05	527	N	54	-0-	-473	-0-	54	3		N	-0-			-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3		N	-0-			-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3		N	-0-			-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,607 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	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3		N	-0-			-0-
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3		N	-0-			-0-
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	3		N	-0-			-0-
04	1080	N	986	-0-	-94	-0-	986	3		N	-0-			-0-
05	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	1008	3		N	-0-			-0-
06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3		N	-0-			-0-
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3		N	-0-			-0-
08	1023	N	981	-0-	-42	-0-	981	3		N	-0-			-0-
09	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	1024	3		N	-0-			-0-
10	1085	N	919	-0-	-166	-0-	919	3		N	-0-			-0-
11	960	N	932	-0-	-28	-0-	932	3		N	-0-			-0-
12	1054	N	927	-0-	-127	-0-	927	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
02	392	N	359	-0-	-33	-0-	359	3		N	-0-			-0-
03	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3		N	-0-			-0-
04	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	3		N	-0-			-0-
05	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	3		N	-0-			-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			-0-
09	390	N	332	-0-	-58	-0-	332	3		N	-0-			-0-
10	434	N	235	-0-	-199	-0-	235	3		N	-0-			-0-
11	360	N	227	-0-	-133	-0-	227	3		N	-0-			-0-
12	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WATSON RANCH WELL #: 2701 RRCID -> 152638 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6117 - 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	465	N	319	-0-	-146	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	364	N	281	-0-	-83	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	300	N	243	-0-	-57	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	310	N	215	-0-	-95	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
12	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6B" WELL #: 3 RRCID -> 152639 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7241 - 7426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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. "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	837	N	789	-0-	-48	-0-	789	3			N	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
03	806	N	613	-0-	-193	-0-	613	3			N	-0-					-0-
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					-0-
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
08	775	N	709	-0-	-66	-0-	709	3			N	-0-					-0-
09	660	N	524	-0-	-136	-0-	524	3			N	-0-					-0-
10	961	N	791	-0-	-170	-0-	791	3			N	-0-					-0-
11	690	N	639	-0-	-51	-0-	639	3			N	-0-					-0-
12	527	N	372	-0-	-155	-0-	372	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNION PACIFIC WELL #: 39 RRCID -> 152645 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6576 - 6721

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	160	N	160	-0-		-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-		-3	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	155	N	93	-0-		-62	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	150	N	46	-0-		-104	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	155	N	92	-0-		-63	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-		-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-		-0-	-0-	112	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	124	N	121	-0-		-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-		-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-		-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,350 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. 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	265	N	265	-0-		-0-	-0-	265	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	270	N	236	-0-		-34	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	248	N	196	-0-		-52	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-		-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-		-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-		-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09	270	N	243	-0-		-27	-0-	243	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	248	N	240	-0-		-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 26 RRCID -> 153013 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 6417 - 9260

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	899	N	622	-0-		-277	-0-	622	3			N	-0-					-0-
02	794	N	794	-0-		-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
03	775	N	768	-0-		-7	-0-	768	3			N	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-		-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
05	868	N	427	-0-		-441	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	753	N	753	-0-		-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-		-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
08	706	N	706	-0-		-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
09	750	N	651	-0-		-99	-0-	651	3			N	-0-					-0-
10	744	N	661	-0-		-83	-0-	661	3			N	-0-					-0-
11	690	N	646	-0-		-44	-0-	646	3			N	-0-					-0-
12	682	N	641	-0-		-41	-0-	641	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	364	N	287	-0-	-77	-0-	287	3			N	-0-					-0-
03	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	360	N	205	-0-	-155	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09	450	N	384	-0-	-66	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
11	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	3			N	-0-					-0-
12	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,425 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	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
*12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
02	1820	N	1469	-0-	-351	-0-	1469	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1553	-0-	-307	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1258	-0-	-392	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	916	-0-	-696	-0-	916	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	754	-0-	-746	-0-	754	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1056	-0-	-153	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
11	990	N	914	-0-	-76	-0-	914	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1029	-0-	-180	-0-	1029	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	360	N	321	-0-	-39	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	372	N	279	-0-	-93	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
*12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J.S. "6" WELL #: 4 RRCID -> 153037 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5957 - 6297

01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	180	N	117	-0-	-63	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 3-F RRCID -> 153038 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8084 - 8091

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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHILDRESS, CRYSTELLE "28A" WELL #: 3 RRCID -> 153039 COMPL. DATE 01/04/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6136 - 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	465	N	390	-0-	-75	-0-	390	3			N	-0-					-0-
02	420	N	332	-0-	-88	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	390	N	321	-0-	-69	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	3			N	-0-					-0-
06	390	N	247	-0-	-143	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
12	806	N	537	-0-	-269	-0-	537	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 9 RRCID -> 153040 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6231 - 6785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

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

UNION PACIFIC "B" WELL #: 10 RRCID -> 153041 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6202 - 6489

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			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: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG WELL #: 5407D RRCID -> 153044 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5919 - 6451

01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG WELL #: 5409D RRCID -> 153046 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5964 - 6554

01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNION PACIFIC "7" WELL #: 3D RRCID -> 153141 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	602	-0-	-142	-0-	602	3			N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
04	570	N	463	-0-	-107	-0-	463	3			N	-0-					-0-
05	558	N	403	-0-	-155	-0-	403	3			N	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
09	810	N	766	-0-	-44	-0-	766	3			N	-0-					-0-
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
11	720	N	597	-0-	-123	-0-	597	3			N	-0-					-0-
12	806	N	588	-0-	-218	-0-	588	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE "10D" WELL #: 2 RRCID -> 153172 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5796 - 7017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	168	N	123	-0-	-45	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-
09	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	3			N	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	240	3			N	-0-					-0-
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
*12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	270	N	190	-0-	-80	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	310	N	184	-0-	-126	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,625 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	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					-0-
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
*12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG WELL #: 5410D RRCID -> 153180 COMPL. DATE 11/29/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	248	N	118	-0-	-130	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	248	N	148	-0-	-100	-0-	148	3			N	-0-					-0-
09	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,543 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 6 RRCID -> 153282 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6403 - 6812

01	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
10	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	3			N	-0-					-0-
12	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,340 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	1550	N	1459	-0-	-91	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1331	-0-	-69	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1445	-0-	-105	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1394	-0-	-16	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	1442	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1371	-0-	-39	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1306	-0-	-151	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
09	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1331	-0-	-64	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
11	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
12	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	1365	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41A" WELL #: 3 RRCID -> 153384 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5693 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
*12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
03	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
06	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
11	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	3			N	-0-					-0-
12	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,046 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	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	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	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
10	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	420	N	364	-0-	-56	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOOVER, LAURA ESTATE "52D" WELL #: 2 RRCID -> 153390 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6229 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
08	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					-0-
09	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
12	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "4A" WELL #: 4 RRCID -> 153391 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5986 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	280	N	227	-0-	-53	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	3			N	-0-					-0-
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	3			N	-0-					-0-
02	392	N	306	-0-	-86	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
09	540	N	418	-0-	-122	-0-	418	3			N	-0-					-0-
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
*12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3		N	-0-			-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		N	-0-			-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3		N	-0-			-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3		N	-0-			-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,444 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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		N	-0-			-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MILLSPAUGH, AUSTIN "14" WELL #: 5 RRCID -> 153572 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6416 - 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	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
03	465	N	352	-0-	-113	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
*12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 5 RRCID -> 153618 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6106 - 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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	310	N	216	-0-	-94	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
02	532	N	496	-0-	-36	-0-	496	3			N	-0-					-0-
03	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	3			N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
07	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	3			N	-0-					-0-
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
11	720	N	634	-0-	-86	-0-	634	3			N	-0-					-0-
*12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,164 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	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09	300	N	228	-0-	-72	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "12A" WELL #: 4 RRCID -> 153751 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6387 - 6511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	496	N	76	-0-	-420	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	480	N	60	-0-	-420	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 153761 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8705 - 8816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	390	-0-	-75	-0-	390	3		N	-0-			-0-
02	476	N	286	-0-	-190	-0-	286	3		N	-0-			-0-
03	496	N	302	-0-	-194	-0-	302	3		N	-0-			-0-
04	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	3		N	-0-			-0-
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3		N	-0-			-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-
07	403	N	325	-0-	-78	-0-	325	3		N	-0-			-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-
09	450	N	374	-0-	-76	-0-	374	3		N	-0-			-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-
11	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	3		N	-0-			-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "14" WELL #: 6 RRCID -> 153763 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3		N	-0-			-0-
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	265	3		N	-0-			-0-
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3		N	-0-			-0-
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3		N	-0-			-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3		N	-0-			-0-
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3		N	-0-			-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	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	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,472 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 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	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
03	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3		N	-0-			-0-
04	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3		N	-0-			-0-
05	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	3		N	-0-			-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3		N	-0-			-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
09	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	3		N	-0-			-0-
10	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3		N	-0-			-0-
11	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	3		N	-0-			-0-
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
PIERCE, J.S. "6" WELL #: 3-D RRCID -> 153781 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 5926 - 6423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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	196	N	172	-0-	-24	-0-	172	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	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3		N	-0-			-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3		N	-0-			-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3		N	-0-			-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	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	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3		N	-0-			-0-

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

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 28F RRCID -> 153799 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6234 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	854	-0-	-76	-0-	854	3		N	-0-			-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3		N	-0-			-0-
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3		N	-0-			-0-
04	840	N	802	-0-	-38	-0-	802	3		N	-0-			-0-
05	868	N	671	-0-	-197	-0-	671	3		N	-0-			-0-
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3		N	-0-			-0-
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3		N	-0-			-0-
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3		N	-0-			-0-
09	1020	N	865	-0-	-155	-0-	865	3		N	-0-			-0-
10	961	N	849	-0-	-112	-0-	849	3		N	-0-			-0-
11	930	N	770	-0-	-160	-0-	770	3		N	-0-			-0-
12	899	N	775	-0-	-124	-0-	775	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "23A" WELL #: 2 RRCID -> 153809 COMPL. DATE 03/08/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6900 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	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	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-			-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3		N	-0-			-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		N	-0-			-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-			-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			-0-
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					-0-
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			N	-0-					-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
*12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,714 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 153861 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 6485 - 6936

01	248	X	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	224	X	171	-0-	-53	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	217	X	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	210	X	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	217	X	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	210	X	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
08	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	210	X	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	217	X	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	240	X	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
12	248	X	165	-0-	-83	-0-	165	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH WELL #: 906 RRCID -> 153862 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6073 - 6166

01	403	N	304	-0-	-99	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	364	N	233	-0-	-131	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	403	N	273	-0-	-130	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	300	N	241	-0-	-59	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 702 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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	248	N	164	-0-	-84	-0-	164	3			N	-0-					-0-
09	240	N	166	-0-	-74	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	252	N	228	-0-	-24	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	248	N	134	-0-	-114	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	240	N	163	-0-	-77	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	186	N	67	-0-	-119	-0-	67	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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	270	N	117	-0-	-153	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	248	N	4	-0-	-244	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,959 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	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '8B' WELL #: 2 RRCID -> 154279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7516 PERF. 6276 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HENDERSON, J. W. "3" WELL #: 6 RRCID -> 154281 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6501 - 6645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 711 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	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	360	N	289	-0-	-71	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	403	N	289	-0-	-114	-0-	289	3			N	-0-					-0-
09	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	744	N	712	-0-	-32	-0-	712	3			N	-0-					-0-
02	644	N	618	-0-	-26	-0-	618	3			N	-0-					-0-
03	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	3			N	-0-					-0-
04	690	N	670	-0-	-20	-0-	670	3			N	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
06	660	N	576	-0-	-84	-0-	576	3			N	-0-					-0-
07	682	N	612	-0-	-70	-0-	612	3			N	-0-					-0-
08	713	N	609	-0-	-104	-0-	609	3			N	-0-					-0-
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
12	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MILLSPAUGH, AUSTIN "12" WELL #: 8 RRCID -> 154285 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6399 - 6573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	550	-0-	-39	-0-	550	3			N	-0-					-0-
02	504	N	466	-0-	-38	-0-	466	3			N	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	3			N	-0-					-0-
07	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					-0-
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
10	558	N	492	-0-	-66	-0-	492	3			N	-0-					-0-
11	570	N	477	-0-	-93	-0-	477	3			N	-0-					-0-
12	589	N	490	-0-	-99	-0-	490	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,355 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22A" WELL #: 5 RRCID -> 154286 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6497 - 6612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	330	N	280	-0-	-50	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "69" WELL #: 3 RRCID -> 154287 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6503 - 6670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
12	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
COATES, DOLLYE "69" WELL #: 3 RRCID -> 154289 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6525 - 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	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3		N	-0-			-0-
02	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	3		N	-0-			-0-
03	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3		N	-0-			-0-
04	480	N	418	-0-	-62	-0-	418	3		N	-0-			-0-
05	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	3		N	-0-			-0-
06	420	N	161	-0-	-259	-0-	161	3		N	-0-			-0-
07	434	N	67	-0-	-367	-0-	67	3		N	-0-			-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3		N	-0-			-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			-0-
11	450	N	328	-0-	-122	-0-	328	3		N	-0-			-0-
12	465	N	337	-0-	-128	-0-	337	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22B" WELL #: 2 RRCID -> 154294 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 6902 - 7164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-			-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	3		N	-0-			-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	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	115	-0-	-5	-0-	115	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	109	-0-	-11	-0-	109	3		N	-0-			-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3		N	-0-			-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3		N	-0-			-0-
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22D" WELL #: 4 RRCID -> 154295 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 6980 - 7128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3		N	-0-			-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	161	3		N	-0-			-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3		N	-0-			-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3		N	-0-			-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3		N	-0-			-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3		N	-0-			-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3		N	-0-			-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3		N	-0-			-0-
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3		N	-0-			-0-
12	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,964 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	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
03	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
05	868	N	815	-0-	-53	-0-	815	3			N	-0-					-0-
06	840	N	783	-0-	-57	-0-	783	3			N	-0-					-0-
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
08	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	3			N	-0-					-0-
09	780	N	732	-0-	-48	-0-	732	3			N	-0-					-0-
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
*12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
*12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,115 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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "11C" WELL #: 4 RRCID -> 154317 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6490 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	403	N	270	-0-	-133	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09	360	N	294	-0-	-66	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	372	N	224	-0-	-148	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	270	N	162	-0-	-108	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	310	N	166	-0-	-144	-0-	166	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,745 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	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
*12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH WELL #: 2703 RRCID -> 154337 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6200 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
05	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
08	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					-0-
09	510	N	488	-0-	-22	-0-	488	3			N	-0-					-0-
10	527	N	163	-0-	-364	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	480	N	441	-0-	-39	-0-	441	3			N	-0-					-0-
12	496	N	357	-0-	-139	-0-	357	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,818 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	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
04	960	N	894	-0-	-66	-0-	894	3			N	-0-					-0-
05	961	N	833	-0-	-128	-0-	833	3			N	-0-					-0-
06	840	N	783	-0-	-57	-0-	783	3			N	-0-					-0-
07	930	N	773	-0-	-157	-0-	773	3			N	-0-					-0-
08	837	N	727	-0-	-110	-0-	727	3			N	-0-					-0-
09	780	N	728	-0-	-52	-0-	728	3			N	-0-					-0-
10	775	N	700	-0-	-75	-0-	700	3			N	-0-					-0-
11	690	N	637	-0-	-53	-0-	637	3			N	-0-					-0-
12	744	N	624	-0-	-120	-0-	624	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	899	N	724	-0-	-175	-0-	724	3			N	-0-					-0-
02	756	N	565	-0-	-191	-0-	565	3			N	-0-					-0-
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
04	690	N	575	-0-	-115	-0-	575	3			N	-0-					-0-
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
06	780	N	611	-0-	-169	-0-	611	3			N	-0-					-0-
07	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	3			N	-0-					-0-
08	744	N	653	-0-	-91	-0-	653	3			N	-0-					-0-
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
11	630	N	550	-0-	-80	-0-	550	3			N	-0-					-0-
12	806	N	524	-0-	-282	-0-	524	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,654 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	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	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	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH WELL #: 2705D RRCID -> 154347 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6158 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	3			N	-0-					-0-
02	336	N	300	-0-	-36	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
12	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,137 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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	241	-0-	-100	-0-	241	3			N	-0-					-0-
02	280	N	198	-0-	-82	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	330	N	221	-0-	-109	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
04	600	N	429	-0-	-171	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	589	N	421	-0-	-168	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	450	N	388	-0-	-62	-0-	388	3			N	-0-					-0-
07	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	3			N	-0-					-0-
10	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-					-0-
12	372	N	280	-0-	-92	-0-	280	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,886 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	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-

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

CARSON, IRA "1D" WELL #: 2 RRCID -> 154359 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6407 - 6945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	132	-0-	-209	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	196	N	70	-0-	-126	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	623	-0-	-607	-0-	623	3			N	-0-					-0-
10	775	N	597	-0-	-178	-0-	597	3			N	-0-					-0-
11	600	N	499	-0-	-101	-0-	499	3			N	-0-					-0-
12	651	N	509	-0-	-142	-0-	509	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNION PACIFIC "C" WELL #: 29F RRCID -> 154369 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6429 - 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	558	N	484	-0-	-74	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
03	527	N	463	-0-	-64	-0-	463	3			N	-0-					-0-
04	480	N	412	-0-	-68	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	527	N	356	-0-	-171	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	3			N	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
09	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	3			N	-0-					-0-
10	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
11	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-					-0-
12	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,907 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 8 RRCID -> 154435 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6427 - 6589

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	210	N	63	-0-	-147	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	186	N	44	-0-	-142	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	180	N	24	-0-	-156	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "41B" WELL #: 2D RRCID -> 154436 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6619 - 7232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HENDERSON "A" WELL #: 3 RRCID -> 154439 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6419 - 7064

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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-			-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167	3			N	-0-			-0-
03	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-			-0-
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-			-0-
05	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-			-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-			-0-
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			-0-
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,756 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. GAS LIFT (I)(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	767	-0-	-70	-0-	767	3			N	-0-			-0-
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-			-0-
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-			-0-
04	750	N	726	-0-	-24	-0-	726	3			N	-0-			-0-
05	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	3			N	-0-			-0-
06	750	N	726	-0-	-24	-0-	726	3			N	-0-			-0-
07	744	N	743	-0-	-1	-0-	743	3			N	-0-			-0-
08	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	3			N	-0-			-0-
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-			-0-
10	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	3			N	-0-			-0-
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-			-0-
12	744	N	672	-0-	-72	-0-	672	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-			-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-			-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-			-0-
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-			-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-			-0-
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	-0-			-0-
07	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-			-0-
08	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-			-0-
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			N	-0-			-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-			-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-			-0-
12	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					-0-
08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
*12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 4 RRCID -> 154446 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6462 - 6694

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

BEAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 154531 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6018 - 6645

01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	224	N	201	-0-	-23	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	217	N	42	-0-	-175	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	3			N	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03	341	N	232	-0-	-109	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	390	N	217	-0-	-173	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	372	N	190	-0-	-182	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,701 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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-

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

WATSON RANCH WELL #: 904 RRCID -> 154961 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5700 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WATSON RANCH WELL #: 2702 RRCID -> 154964 COMPL. DATE 05/17/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6275 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 942 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	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-

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

BEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 154990 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6744 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	1103	-0-	-199	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
02	1176	X	1134	-0-	-42	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
03	1302	X	977	-0-	-325	-0-	977	3			N	-0-					-0-
04	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
05	1271	X	955	-0-	-316	-0-	955	3			N	-0-					-0-
06	1230	X	972	-0-	-258	-0-	972	3			N	-0-					-0-
07	1271	X	1060	-0-	-211	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
08	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
09	1110	X	941	-0-	-169	-0-	941	3			N	-0-					-0-
10	1054	X	970	-0-	-84	-0-	970	3			N	-0-					-0-
11	1350	X	1077	-0-	-273	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
12	1395	X	1078	-0-	-317	-0-	1078	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HENDERSON, J.W. "6" WELL #: 2 RRCID -> 155007 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6394 - 6893

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	1178	N	1121	-0-		-57	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	938	-0-		-294	-0-	938	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	995	-0-		-214	-0-	995	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	813	-0-		-267	-0-	813	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	450	-0-		-604	-0-	450	3			N	-0-					-0-
06	1257	N	1257	-0-		-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
07	1011	N	1011	-0-		-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
08	752	N	752	-0-		-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	745	-0-		-515	-0-	745	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	825	-0-		-198	-0-	825	3			N	-0-					-0-
11	720	N	694	-0-		-26	-0-	694	3			N	-0-					-0-
12	775	N	751	-0-		-24	-0-	751	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER ESTATE WELL #: 8015 RRCID -> 155009 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6514 - 7276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	273	-0-		-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	252	N	233	-0-		-19	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-		-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	270	N	248	-0-		-22	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-		-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-		-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-		-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-		-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	310	N	310	-0-		-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-		-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-		-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
12	310	N	290	-0-		-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 3 RRCID -> 155011 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6375 - 7397

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	281	N	281	-0-		-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	252	N	250	-0-		-2	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	279	N	273	-0-		-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-		-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-		-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	270	N	258	-0-		-12	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	279	N	145	-0-		-134	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	310	N	88	-0-		-222	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-		-270	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-		-155	-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: 1,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,439 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	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
08	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	3			N	-0-					-0-
09	330	N	164	-0-	-166	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	279	N	163	-0-	-116	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	300	N	127	-0-	-173	-0-	127	3			N	-0-					-0-
12	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3		N	-0-			-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3		N	-0-			-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3		N	-0-			-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3		N	-0-			-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3		N	-0-			-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-			-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3		N	-0-			-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3		N	-0-			-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 295 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	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	3		N	-0-			-0-
02	140	N	41	-0-	-99	-0-	41	3		N	-0-			-0-
03	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	3		N	-0-			-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3		N	-0-			-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
*12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 6 RRCID -> 155259 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6282 - 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	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	112	N	32	-0-	-80	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '12' WELL #: 7 RRCID -> 155260 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6298 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
05	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
*12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-

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

CARSON, IRA "11" WELL #: 9 RRCID -> 155261 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6400 - 6567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	112	N	82	-0-	-30	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	4	-0-	-146	-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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,542 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	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	744	N	589	-0-	-155	-0-	589	3			N	-0-					-0-
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
05	837	N	582	-0-	-255	-0-	582	3			N	-0-					-0-
06	810	N	679	-0-	-131	-0-	679	3			N	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
10	713	N	661	-0-	-52	-0-	661	3			N	-0-					-0-
11	690	N	593	-0-	-97	-0-	593	3			N	-0-					-0-
12	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
12	279	N	168	-0-	-111	-0-	168	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	392	N	325	-0-	-67	-0-	325	3			N	-0-					-0-
03	403	N	280	-0-	-123	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	420	N	241	-0-	-179	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	372	N	92	-0-	-280	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	270	N	111	-0-	-159	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	210	N	94	-0-	-116	-0-	94	3			N	-0-					-0-
12	186	N	42	-0-	-144	-0-	42	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 664 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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
08	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					-0-
11	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	270	N	181	-0-	-89	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
09	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	3			N	-0-					-0-
10	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	3			N	-0-					-0-
12	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
COUCH "D" WELL #: 3-F RRCID -> 155512 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6612 - 6932

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 5 RRCID -> 155520 COMPL. DATE 10/09/1995 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	1612	X	1074	-0-	-538	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
02	1456	X	882	-0-	-574	-0-	882	3			N	-0-					-0-
03	1457	X	898	-0-	-559	-0-	898	3			N	-0-					-0-
04	1410	X	868	-0-	-542	-0-	868	3			N	-0-					-0-
05	1475	X	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
06	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
07	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
08	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
09	1920	X	1418	-0-	-502	-0-	1418	3			N	-0-					-0-
10	1984	X	1477	-0-	-507	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
11	1920	X	1384	-0-	-536	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
12	1829	X	1376	-0-	-453	-0-	1376	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 10 RRCID -> 155522 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6496 - 7224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					-0-
08	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	3			N	-0-					-0-
09	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	3			N	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
11	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	3			N	-0-					-0-
12	465	N	305	-0-	-160	-0-	305	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	3			N	-0-					-0-
08	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	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	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 670 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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-

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

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	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
09	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 483 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	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
02	560	N	460	-0-	-100	-0-	460	3			N	-0-					-0-
03	589	N	516	-0-	-73	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	630	N	520	-0-	-110	-0-	520	3			N	-0-					-0-
05	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	3			N	-0-					-0-
07	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	3			N	-0-					-0-
08	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					-0-
09	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	3			N	-0-					-0-
10	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	3			N	-0-					-0-
11	480	N	414	-0-	-66	-0-	414	3			N	-0-					-0-
*12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BAGGETT WELL #: 3 RRCID -> 155537 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6517 - 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	930	N	15	-0-	-915	-0-	15	2			N	-0-					59
02	504	N	60	-0-	-444	-0-	60	2			N	-0-					59
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					59
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					59
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					59
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			N	-0-					59
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					59
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					59
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					59
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					59
11	330	N	253	-0-	-77	-0-	253	2			N	-0-					59
12	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	2			N	-0-					59

TOTAL GAS PROD: 2,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5516 RRCID -> 155538 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5814 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 5 RRCID -> 155563 COMPL. DATE 07/19/1995 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6272 - 6286

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/24/2015 - PLUGGED 04/24/15

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-					-0-
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
12	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,078 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	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-
06	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	465	N	385	-0-	-80	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					-0-
09	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	3			N	-0-					-0-
10	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
11	420	N	322	-0-	-98	-0-	322	3			N	-0-					-0-
12	434	N	316	-0-	-118	-0-	316	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	370	-0-	-126	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	504	N	369	-0-	-135	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03	527	N	387	-0-	-140	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09	540	N	308	-0-	-232	-0-	308	3			N	-0-					-0-
10	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	3			N	-0-					-0-
11	360	N	243	-0-	-117	-0-	243	3			N	-0-					-0-
12	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	168	N	128	-0-	-40	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
08	155	N	44	-0-	-111	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
*12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,892 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	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					-0-
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
09	960	N	488	-0-	-472	-0-	488	3			N	-0-					-0-
10	992	N	402	-0-	-590	-0-	402	3			N	-0-					-0-
11	960	N	718	-0-	-242	-0-	718	3			N	-0-					-0-
*12	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,363 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1343	-0-	-1	-0-	1343	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1488	-0-	-31	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1415	-0-	-25	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	1466	-0-	-22	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1405	-0-	-35	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1444	-0-	-13	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
08	1457	N	1236	-0-	-221	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
09	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
10	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	1419	3			N	-0-					-0-
11	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1306	-0-	-182	-0-	1306	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,753 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY "16" WELL #: 10 D RRCID -> 155957 COMPL. DATE 09/27/1995 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6276 - 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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	262	3		N	-0-			-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
05	279	N	130	-0-	-149	-0-	130	3		N	-0-			-0-
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
07	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	3		N	-0-			-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
11	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3		N	-0-			-0-
12	310	N	180	-0-	-130	-0-	180	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, AUSTIN "32C" WELL #: 2 RRCID -> 155958 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6804 - 7232

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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3		N	-0-			-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-			-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-			-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-			-0-
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
12	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, SARAH "C" 70 WELL #: 5 RRCID -> 155959 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6286 - 7231

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	3		N	-0-			-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-			-0-
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3		N	-0-			-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-			-0-
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-			-0-
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3		N	-0-			-0-
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3		N	-0-			-0-
08	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	3		N	-0-			-0-
09	690	N	648	-0-	-42	-0-	648	3		N	-0-			-0-
10	713	N	611	-0-	-102	-0-	611	3		N	-0-			-0-
11	690	N	525	-0-	-165	-0-	525	3		N	-0-			-0-
12	682	N	522	-0-	-160	-0-	522	3		N	-0-			-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	300	N	232	-0-	-68	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	300	N	231	-0-	-69	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
08	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	3			N	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	310	N	172	-0-	-138	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 18 RRCID -> 155962 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6681 - 7079

01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2015 - P/A 05/06/15

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

CHILDRESS, C. C. WELL #: 209 RRCID -> 155963 COMPL. DATE 08/22/1995 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6290 - 6490

01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
11	750	N	503	-0-	-247	-0-	503	3			N	-0-					-0-
*12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. C. WELL #: 210 RRCID -> 155964 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5956 - 6512

01	186	N	87	-0-	-99	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	140	N	86	-0-	-54	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	3			N	-0-					-0-
12	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1023	N	957	-0-	-66	-0-	957	3		N	-0-			-0-
02	896	N	795	-0-	-101	-0-	795	3		N	-0-			-0-
03	992	N	911	-0-	-81	-0-	911	3		N	-0-			-0-
04	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	3		N	-0-			-0-
05	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	3		N	-0-			-0-
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3		N	-0-			-0-
07	930	N	850	-0-	-80	-0-	850	3		N	-0-			-0-
08	837	N	813	-0-	-24	-0-	813	3		N	-0-			-0-
09	870	N	866	-0-	-4	-0-	866	3		N	-0-			-0-
10	837	N	605	-0-	-232	-0-	605	3		N	-0-			-0-
11	780	N	568	-0-	-212	-0-	568	3		N	-0-			-0-
12	899	N	573	-0-	-326	-0-	573	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,534 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	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	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	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-			-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	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	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3		N	-0-			-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3		N	-0-			-0-
12	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-

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

HATTON, E.H. ESTATE '14C' WELL #: 7 RRCID -> 155969 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6528 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3		N	-0-			-0-
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	277	3		N	-0-			-0-
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3		N	-0-			-0-
04	300	N	159	-0-	-141	-0-	159	3		N	-0-			-0-
05	310	N	163	-0-	-147	-0-	163	3		N	-0-			-0-
06	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	3		N	-0-			-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3		N	-0-			-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNION PACIFIC "C" WELL #: 33 F RRCID -> 155970 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6189 - 6423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	300	N	236	-0-	-64	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	310	N	211	-0-	-99	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
08	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
12	310	N	248	-0-	-62	-0-	248	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 30 F RRCID -> 155971 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 6093 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
12	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 34F RRCID -> 155981 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6227 - 6779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	506	-0-	-579	-0-	506	3			N	-0-					-0-
02	728	N	512	-0-	-216	-0-	512	3			N	-0-					-0-
03	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	558	N	466	-0-	-92	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
09	540	N	523	-0-	-17	-0-	523	3			N	-0-					-0-
10	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	3			N	-0-					-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3		N	-0-			-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3		N	-0-			-0-
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3		N	-0-			-0-
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3		N	-0-			-0-
07	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	3		N	-0-			-0-
08	248	N	148	-0-	-100	-0-	148	3		N	-0-			-0-
09	240	N	149	-0-	-91	-0-	149	3		N	-0-			-0-
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3		N	-0-			-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,420 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	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3		N	-0-			-0-
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	88	3		N	-0-			-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3		N	-0-			-0-
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3		N	-0-			-0-
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3		N	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3		N	-0-			-0-
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 32 F RRCID -> 156512 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6174 - 6479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3		N	-0-			-0-
02	196	N	172	-0-	-24	-0-	172	3		N	-0-			-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
04	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3		N	-0-			-0-
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3		N	-0-			-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		N	-0-			-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3		N	-0-			-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3		N	-0-			-0-
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3		N	-0-			-0-
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3		N	-0-			-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
COUCH "D" WELL #: 4-F RRCID -> 156535 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6964 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	86	3		N	-0-			-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3		N	-0-			-0-
05	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	3		N	-0-			-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-			-0-
09	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	3		N	-0-			-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-			-0-
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3		N	-0-			-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN WELL #: 5 RRCID -> 156591 COMPL. DATE 09/07/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6484 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
04	240	N	100	-0-	-140	-0-	100	3		N	-0-			-0-
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3		N	-0-			-0-
06	300	N	131	-0-	-169	-0-	131	3		N	-0-			-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3		N	-0-			-0-
08	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3		N	-0-			-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3		N	-0-			-0-
*12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "11" WELL #: 7 RRCID -> 156603 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6388 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	3		N	-0-			-0-
02	224	X	116	-0-	-108	-0-	116	3		N	-0-			-0-
03	310	X	273	-0-	-37	-0-	273	3		N	-0-			-0-
04	486	X	486	-0-	-0-	-0-	486	3		N	-0-			-0-
05	452	X	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-
06	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			-0-
07	496	X	166	-0-	-330	-0-	166	3		N	-0-			-0-
08	496	X	164	-0-	-332	-0-	164	3		N	-0-			-0-
09	480	X	105	-0-	-375	-0-	105	3		N	-0-			-0-
10	465	X	103	-0-	-362	-0-	103	3		N	-0-			-0-
11	390	X	93	-0-	-297	-0-	93	3		N	-0-			-0-
12	155	X	96	-0-	-59	-0-	96	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	392	N	372	-0-	-20	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	496	N	399	-0-	-97	-0-	399	3			N	-0-					-0-
08	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					-0-
09	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-					-0-
10	403	N	188	-0-	-215	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,791 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	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	140	N	53	-0-	-87	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	8	N	8	-0-	-0-	-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	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 81 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 15 RRCID -> 156717 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7114 - 7331

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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 #: 16 RRCID -> 156718 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6541 - 7244

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HATTON, E.H. ESTATE '13' WELL #: 17 RRCID -> 156719 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6680 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	280	N	246	-0-	-34	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	3			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND "94" WELL #: 4 RRCID -> 156792 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6386 - 6449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	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	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 2 RRCID -> 156800 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6596 - 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	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
05	527	N	417	-0-	-110	-0-	417	3			N	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
09	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	3			N	-0-					-0-
10	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-					-0-
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
12	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 156809 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6198 - 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	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3		N	-0-			-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-			-0-
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3		N	-0-			-0-
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3		N	-0-			-0-
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-			-0-
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3		N	-0-			-0-
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3		N	-0-			-0-
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-			-0-
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3		N	-0-			-0-
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3		N	-0-			-0-
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3		N	-0-			-0-
*12	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3		N	-0-			-0-

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

HATTON, E.H. ESTATE '14A' WELL #: 5 RRCID -> 156813 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7184 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	719	-0-	-459	-0-	719	3		N	-0-			-0-
02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3		N	-0-			-0-
03	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	1340	3		N	-0-			-0-
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3		N	-0-			-0-
05	1519	N	1258	-0-	-261	-0-	1258	3		N	-0-			-0-
06	1290	N	1208	-0-	-82	-0-	1208	3		N	-0-			-0-
07	1271	N	1238	-0-	-33	-0-	1238	3		N	-0-			-0-
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3		N	-0-			-0-
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3		N	-0-			-0-
10	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	1190	3		N	-0-			-0-
11	1290	N	1105	-0-	-185	-0-	1105	3		N	-0-			-0-
12	1364	N	1118	-0-	-246	-0-	1118	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '14A' WELL #: 6 RRCID -> 156818 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6148 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3		N	-0-			-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		N	-0-			-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3		N	-0-			-0-
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3		N	-0-			-0-
06	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	3		N	-0-			-0-
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3		N	-0-			-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	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	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3		N	-0-			-0-
12	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	336	N	328	-0-	-8	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	360	N	303	-0-	-57	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	372	N	238	-0-	-134	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,854 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 48 RRCID -> 156843 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6407 - 6974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
04	630	N	577	-0-	-53	-0-	577	3			N	-0-					-0-
05	620	N	463	-0-	-157	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	630	N	525	-0-	-105	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	3			N	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
09	540	N	437	-0-	-103	-0-	437	3			N	-0-					-0-
10	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	3			N	-0-					-0-
11	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	3			N	-0-					-0-
*12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNION PACIFIC WELL #: 52 RRCID -> 156851 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6338 - 6933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
03	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	420	N	311	-0-	-109	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	341	N	257	-0-	-84	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	300	N	237	-0-	-63	-0-	237	3			N	-0-					-0-
12	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,596 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. (I) GAS LIFT(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	224	N	212	-0-	-12	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO-CHILDRESS WELL #: 6 RRCID -> 156864 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6019 - 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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	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	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,504 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	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	496	N	393	-0-	-103	-0-	393	3			N	-0-					-0-
09	480	N	402	-0-	-78	-0-	402	3			N	-0-					-0-
10	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	3			N	-0-					-0-
11	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	3			N	-0-					-0-
12	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. "10" WELL #: 7 RRCID -> 156887 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6115 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	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	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	868	N	684	-0-	-184	-0-	684	3			N	-0-					-0-
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
05	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	3			N	-0-					-0-
06	870	N	838	-0-	-32	-0-	838	3			N	-0-					-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
08	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	3			N	-0-					-0-
09	840	N	831	-0-	-9	-0-	831	3			N	-0-					-0-
10	899	N	862	-0-	-37	-0-	862	3			N	-0-					-0-
11	810	N	787	-0-	-23	-0-	787	3			N	-0-					-0-
12	868	N	749	-0-	-119	-0-	749	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,024 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	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
*12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,952 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	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
02	616	N	572	-0-	-44	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03	899	N	827	-0-	-72	-0-	827	3			N	-0-					-0-
04	690	N	641	-0-	-49	-0-	641	3			N	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	945	-0-	-285	-0-	945	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	786	-0-	-361	-0-	786	3			N	-0-					-0-
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
*12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-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	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	336	N	281	-0-	-55	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
09	480	N	361	-0-	-119	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	496	N	316	-0-	-180	-0-	316	3			N	-0-					-0-
11	480	N	260	-0-	-220	-0-	260	3			N	-0-					-0-
12	372	N	262	-0-	-110	-0-	262	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,988 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	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	448	N	265	-0-	-183	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	403	N	288	-0-	-115	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	279	N	119	-0-	-160	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
12	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,840 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	310	N	219	-0-	-91	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	252	N	193	-0-	-59	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
11	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					-0-
12	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	527	N	282	-0-	-245	-0-	282	3		N	-0-			-0-
02	448	N	167	-0-	-281	-0-	167	3		N	-0-			-0-
03	496	N	149	-0-	-347	-0-	149	3		N	-0-			-0-
04	270	N	121	-0-	-149	-0-	121	3		N	-0-			-0-
05	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	3		N	-0-			-0-
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3		N	-0-			-0-
07	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3		N	-0-			-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3		N	-0-			-0-
09	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	3		N	-0-			-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-			-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3		N	-0-			-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,428 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	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3		N	-0-			-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3		N	-0-			-0-
04	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	3		N	-0-			-0-
05	217	N	92	-0-	-125	-0-	92	3		N	-0-			-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3		N	-0-			-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3		N	-0-			-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
12	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,432 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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
02	112	N	13	-0-	-99	-0-	13	3		N	-0-			-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
04	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	3		N	-0-			-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3		N	-0-			-0-
06	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	3		N	-0-			-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-			-0-
08	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	3		N	-0-			-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3		N	-0-			-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-			-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3		N	-0-			-0-
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOOVER, LAURA ESTATE "7C" WELL #: 7 RRCID -> 157123 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6644 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	636	-0-	-635	-0-	636	3			N	-0-					-0-
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1270	-0-	-156	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1213	-0-	-107	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1194	-0-	-6	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	851	-0-	-289	-0-	851	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1128	-0-	-112	-0-	1128	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '8C' WELL #: 4 RRCID -> 157185 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6092 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-
09	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
12	372	N	247	-0-	-125	-0-	247	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7D" WELL #: 4 RRCID -> 157189 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7094 - 7243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	341	N	225	-0-	-116	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	3			N	-0-					-0-
10	217	N	107	-0-	-110	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY WELL #: 13 RRCID -> 157205 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6516 - 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	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3		N	-0-			-0-
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	96	3		N	-0-			-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3		N	-0-			-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3		N	-0-			-0-
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3		N	-0-			-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3		N	-0-			-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3		N	-0-			-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3		N	-0-			-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY WELL #: 14 RRCID -> 157207 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6212 - 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	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3		N	-0-			-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3		N	-0-			-0-
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3		N	-0-			-0-
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3		N	-0-			-0-
05	1085	N	544	-0-	-541	-0-	544	3		N	-0-			-0-
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3		N	-0-			-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3		N	-0-			-0-
08	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3		N	-0-			-0-
09	1230	N	962	-0-	-268	-0-	962	3		N	-0-			-0-
10	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	1014	3		N	-0-			-0-
11	990	N	952	-0-	-38	-0-	952	3		N	-0-			-0-
12	992	N	969	-0-	-23	-0-	969	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '8A' WELL #: 7 RRCID -> 157226 COMPL. DATE 12/27/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7240 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	3		N	-0-			-0-
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3		N	-0-			-0-
04	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	3		N	-0-			-0-
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3		N	-0-			-0-
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3		N	-0-			-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3		N	-0-			-0-
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3		N	-0-			-0-
09	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	3		N	-0-			-0-
10	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	3		N	-0-			-0-
11	240	N	151	-0-	-89	-0-	151	3		N	-0-			-0-
*12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
12	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,760 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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	3			N	-0-					-0-
07	217	N	118	-0-	-99	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,275 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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 143 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	150	N	57	-0-	-93	-0-	57	3			N	-0-					-0-
10	248	N	36	-0-	-212	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	150	N	58	-0-	-92	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,566 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	506	-0-	-176	-0-	506	3			N	-0-					-0-
02	476	N	470	-0-	-6	-0-	470	3			N	-0-					-0-
03	589	N	474	-0-	-115	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	480	N	419	-0-	-61	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
08	558	N	458	-0-	-100	-0-	458	3			N	-0-					-0-
09	540	N	435	-0-	-105	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					-0-
11	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	3			N	-0-					-0-
12	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	84	N	50	-0-	-34	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "C" WELL #: 31 RRCID -> 157396 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6195 - 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	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2015 - PLUGGED 02/25/15

TOTAL GAS PROD: 77 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	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	248	N	32	-0-	-216	-0-	32	3			N	-0-					-0-
09	240	N	159	-0-	-81	-0-	159	3			N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,248 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	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,011 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3		N	-0-			-0-
02	644	N	110	-0-	-534	-0-	110	3		N	-0-			-0-
03	403	N	284	-0-	-119	-0-	284	3		N	-0-			-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	3		N	-0-			-0-
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3		N	-0-			-0-
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			-0-
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3		N	-0-			-0-
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3		N	-0-			-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-			-0-
12	961	N	632	-0-	-329	-0-	632	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,047 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	434	N	351	-0-	-83	-0-	351	3		N	-0-			-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-
03	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	3		N	-0-			-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3		N	-0-			-0-
05	434	N	280	-0-	-154	-0-	280	3		N	-0-			-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3		N	-0-			-0-
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3		N	-0-			-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-
12	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,326 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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		N	-0-			-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3		N	-0-			-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3		N	-0-			-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3		N	-0-			-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3		N	-0-			-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3		N	-0-			-0-
08	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3		N	-0-			-0-
09	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	3		N	-0-			-0-
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3		N	-0-			-0-
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3		N	-0-			-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHILDRESS, C. C. WELL #: 212 RRCID -> 157714 COMPL. DATE 12/06/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6295 - 6398

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	273	N	273	-0-	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
08	248	N	232	-0-	-16	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "6A" WELL #: 3 RRCID -> 157716 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7312 - 7424

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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
08	248	N	220	-0-	-28	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	248	N	210	-0-	-38	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS "8" WELL #: 3 RRCID -> 157936 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5674 - 6196

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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	155	N	114	-0-	-41	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,652 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	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	3			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
12	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,280 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	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,891 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	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	450	N	396	-0-	-54	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	465	N	361	-0-	-104	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	420	N	344	-0-	-76	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	3			N	-0-					-0-
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
11	360	N	325	-0-	-35	-0-	325	3			N	-0-					-0-
12	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-			-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	3		N	-0-			-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3		N	-0-			-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3		N	-0-			-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-			-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3		N	-0-			-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3		N	-0-			-0-
08	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3		N	-0-			-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3		N	-0-			-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3		N	-0-			-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 920 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	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-			-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3		N	-0-			-0-
03	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3		N	-0-			-0-
04	510	N	457	-0-	-53	-0-	457	3		N	-0-			-0-
05	496	N	449	-0-	-47	-0-	449	3		N	-0-			-0-
06	480	N	419	-0-	-61	-0-	419	3		N	-0-			-0-
07	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	3		N	-0-			-0-
08	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	3		N	-0-			-0-
09	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3		N	-0-			-0-
10	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	3		N	-0-			-0-
11	360	N	296	-0-	-64	-0-	296	3		N	-0-			-0-
12	403	N	323	-0-	-80	-0-	323	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,920 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	279	N	114	-0-	-165	-0-	114	3		N	-0-			-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3		N	-0-			-0-
03	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3		N	-0-			-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3		N	-0-			-0-
05	310	N	216	-0-	-94	-0-	216	3		N	-0-			-0-
06	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	3		N	-0-			-0-
07	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	3		N	-0-			-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3		N	-0-			-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3		N	-0-			-0-
10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-
*12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,829 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	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	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	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,171 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	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HATTON, E.H. ESTATE '8C' WELL #: 5 RRCID -> 158140 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6652 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
05	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	360	N	303	-0-	-57	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			N	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
11	300	N	212	-0-	-88	-0-	212	3			N	-0-					-0-
12	341	N	187	-0-	-154	-0-	187	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '14B' WELL #: 6 RRCID -> 158163 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6554 - 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	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
03	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	390	N	338	-0-	-52	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
12	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, E.H. ESTATE '14B' WELL #: 7 RRCID -> 158172 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6412 - 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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
02	448	N	421	-0-	-27	-0-	421	3			N	-0-					-0-
03	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	3			N	-0-					-0-
05	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					-0-
06	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
11	390	N	368	-0-	-22	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3		N	-0-			-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-			-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-			-0-
04	720	N	609	-0-	-111	-0-	609	3		N	-0-			-0-
05	682	N	621	-0-	-61	-0-	621	3		N	-0-			-0-
06	630	N	504	-0-	-126	-0-	504	3		N	-0-			-0-
07	620	N	470	-0-	-150	-0-	470	3		N	-0-			-0-
08	620	N	464	-0-	-156	-0-	464	3		N	-0-			-0-
09	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	3		N	-0-			-0-
10	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	3		N	-0-			-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3		N	-0-			-0-
12	527	N	178	-0-	-349	-0-	178	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,253 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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	248	3		N	-0-			-0-
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3		N	-0-			-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3		N	-0-			-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
10	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	3		N	-0-			-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
12	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 5 RRCID -> 158383 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6880 - 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	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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/20/2015 - PLUGGED 04/20/15

TOTAL GAS PROD: -0- 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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3		N	-0-			-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	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	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3		N	-0-			-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3		N	-0-			-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3		N	-0-			-0-
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3		N	-0-			-0-
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3		N	-0-			-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3		N	-0-			-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	280	N	279	-0-	-1	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
11	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
12	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,360 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	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 907 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	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	3			N	-0-					-0-
06	390	N	243	-0-	-147	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	403	N	18	-0-	-385	-0-	18	3			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
12	620	N	223	-0-	-397	-0-	223	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,279 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	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	3			N	-0-					-0-
12	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,643 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	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
*12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,060 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNION PACIFIC WELL #: 55-F RRCID -> 158474 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 6820 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
05	806	N	765	-0-	-41	-0-	765	3			N	-0-					-0-
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3			N	-0-					-0-
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
*12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, S.C. 2 WELL #: 8 RRCID -> 158480 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 6040 - 7028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	465	N	351	-0-	-114	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	450	N	387	-0-	-63	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	330	N	292	-0-	-38	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	403	N	273	-0-	-130	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	465	N	280	-0-	-185	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 12 RRCID -> 158481 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5924 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3			N	-0-					-0-
02	588	N	479	-0-	-109	-0-	479	3			N	-0-					-0-
03	651	N	549	-0-	-102	-0-	549	3			N	-0-					-0-
04	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	3			N	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
07	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	3			N	-0-					-0-
08	620	N	532	-0-	-88	-0-	532	3			N	-0-					-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
10	558	N	385	-0-	-173	-0-	385	3			N	-0-					-0-
11	510	N	332	-0-	-178	-0-	332	3			N	-0-					-0-
12	558	N	344	-0-	-214	-0-	344	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MILLSPAUGH, AUSTIN "2B" WELL #: 5 RRCID -> 158483 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 6348 - 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	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	224	N	156	-0-	-68	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	279	N	160	-0-	-119	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	240	N	169	-0-	-71	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	3			N	-0-					-0-
12	186	N	15	-0-	-171	-0-	15	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "D" WELL #: 13 RRCID -> 158488 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6215 - 6513

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	30	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	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	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	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

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

UNION PACIFIC "D" WELL #: 15 RRCID -> 158491 COMPL. DATE 02/26/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6294 - 6627

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
05	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
08	279	N	85	-0-	-194	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	420	N	30	-0-	-390	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	372	N	30	-0-	-342	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

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

WATSON RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 158501 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5474 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
*12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,722 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH WELL #: 2607 RRCID -> 158768 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5804 - 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	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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: 1,412 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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,862 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	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
03	899	N	888	-0-	-11	-0-	888	3			N	-0-					-0-
04	870	N	827	-0-	-43	-0-	827	3			N	-0-					-0-
05	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	3			N	-0-					-0-
06	870	N	823	-0-	-47	-0-	823	3			N	-0-					-0-
07	868	N	844	-0-	-24	-0-	844	3			N	-0-					-0-
08	868	N	768	-0-	-100	-0-	768	3			N	-0-					-0-
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
12	961	N	917	-0-	-44	-0-	917	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			N	-0-					-0-
02	504	N	484	-0-	-20	-0-	484	3			N	-0-					-0-
03	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	3			N	-0-					-0-
04	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	3			N	-0-					-0-
05	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
08	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	3			N	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
10	527	N	384	-0-	-143	-0-	384	3			N	-0-					-0-
11	510	N	406	-0-	-104	-0-	406	3			N	-0-					-0-
12	527	N	373	-0-	-154	-0-	373	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,834 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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
*12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,850 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	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
*12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,470 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
02	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
03	1054	X	890	-0-	-164	-0-	890	3			N	-0-					-0-
04	1020	X	645	-0-	-375	-0-	645	3			N	-0-					-0-
05	1054	X	672	-0-	-382	-0-	672	3			N	-0-					-0-
06	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
07	905	X	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
08	899	X	731	-0-	-168	-0-	731	3			N	-0-					-0-
09	930	X	771	-0-	-159	-0-	771	3			N	-0-					-0-
10	961	X	455	-0-	-506	-0-	455	3			N	-0-					-0-
11	930	X	543	-0-	-387	-0-	543	3			N	-0-					-0-
12	899	X	402	-0-	-497	-0-	402	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,505 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	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,504 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	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
03	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	3			N	-0-					-0-
04	600	N	560	-0-	-40	-0-	560	3			N	-0-					-0-
05	620	N	478	-0-	-142	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
07	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
09	690	N	590	-0-	-100	-0-	590	3			N	-0-					-0-
10	620	N	570	-0-	-50	-0-	570	3			N	-0-					-0-
11	600	N	498	-0-	-102	-0-	498	3			N	-0-					-0-
*12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,037 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

BEAN "A" WELL #: 5 RRCID -> 159251 COMPL. DATE 05/18/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8405 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1131	-0-	-39	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
05	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1068	-0-	-110	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	991	-0-	-63	-0-	991	3			N	-0-					-0-
11	990	N	954	-0-	-36	-0-	954	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	1001	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 159255 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8446 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
02	560	N	535	-0-	-25	-0-	535	3			N	-0-					-0-
03	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
06	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	3			N	-0-					-0-
07	992	N	919	-0-	-73	-0-	919	3			N	-0-					-0-
08	961	N	838	-0-	-123	-0-	838	3			N	-0-					-0-
09	900	N	859	-0-	-41	-0-	859	3			N	-0-					-0-
10	930	N	809	-0-	-121	-0-	809	3			N	-0-					-0-
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
12	899	N	843	-0-	-56	-0-	843	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG, ELOISE 53 WELL #: 3 RRCID -> 159262 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5896 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	476	N	408	-0-	-68	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
06	540	N	507	-0-	-33	-0-	507	3			N	-0-					-0-
07	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	3			N	-0-					-0-
08	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	3			N	-0-					-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
10	527	N	21	-0-	-506	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
12	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,269 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	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					-0-
02	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
08	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	3			N	-0-					-0-
09	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	3			N	-0-					-0-
10	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	3			N	-0-					-0-
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
12	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,839 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	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	3			N	-0-					-0-
02	476	N	442	-0-	-34	-0-	442	3			N	-0-					-0-
03	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	3			N	-0-					-0-
04	510	N	452	-0-	-58	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-
06	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	3			N	-0-					-0-
07	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					-0-
08	465	N	367	-0-	-98	-0-	367	3			N	-0-					-0-
09	450	N	342	-0-	-108	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	465	N	338	-0-	-127	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	360	N	314	-0-	-46	-0-	314	3			N	-0-					-0-
12	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	300	N	193	-0-	-107	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
12	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,113 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	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-					-0-
02	476	N	404	-0-	-72	-0-	404	3			N	-0-					-0-
03	527	N	436	-0-	-91	-0-	436	3			N	-0-					-0-
04	480	N	400	-0-	-80	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					-0-
08	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					-0-
09	390	N	256	-0-	-134	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
11	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,717 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	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
06	450	N	402	-0-	-48	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	3			N	-0-					-0-
08	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	3			N	-0-					-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
12	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
02	616	N	587	-0-	-29	-0-	587	3			N	-0-					-0-
03	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	3			N	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
05	651	N	544	-0-	-107	-0-	544	3			N	-0-					-0-
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
09	720	N	642	-0-	-78	-0-	642	3			N	-0-					-0-
10	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	3			N	-0-					-0-
11	660	N	520	-0-	-140	-0-	520	3			N	-0-					-0-
12	651	N	525	-0-	-126	-0-	525	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG WELL #: 5309 RRCID -> 159345 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6004 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 159506 COMPL. DATE 05/18/1996 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8472 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	966	-0-	-57	-0-	966	3			N	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
04	930	N	854	-0-	-76	-0-	854	3			N	-0-					-0-
05	930	N	843	-0-	-87	-0-	843	3			N	-0-					-0-
06	870	N	806	-0-	-64	-0-	806	3			N	-0-					-0-
07	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	3			N	-0-					-0-
08	837	N	787	-0-	-50	-0-	787	3			N	-0-					-0-
09	810	N	736	-0-	-74	-0-	736	3			N	-0-					-0-
10	837	N	747	-0-	-90	-0-	747	3			N	-0-					-0-
11	750	N	729	-0-	-21	-0-	729	3			N	-0-					-0-
12	775	N	721	-0-	-54	-0-	721	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
04	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
*12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,171 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	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,389 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	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	3			N	-0-					-0-
02	476	N	447	-0-	-29	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-					-0-
04	510	N	503	-0-	-7	-0-	503	3			N	-0-					-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
06	510	N	462	-0-	-48	-0-	462	3			N	-0-					-0-
07	527	N	413	-0-	-114	-0-	413	3			N	-0-					-0-
08	527	N	425	-0-	-102	-0-	425	3			N	-0-					-0-
09	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	3			N	-0-					-0-
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
*12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,712 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	651	N	603	-0-	-48	-0-	603	3			N	-0-					-0-
02	588	N	566	-0-	-22	-0-	566	3			N	-0-					-0-
03	651	N	610	-0-	-41	-0-	610	3			N	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
05	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	3			N	-0-					-0-
06	600	N	552	-0-	-48	-0-	552	3			N	-0-					-0-
07	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					-0-
08	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	3			N	-0-					-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
10	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					-0-
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
12	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,719 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	744	N	399	-0-	-345	-0-	399	3			N	-0-					-0-
02	728	N	675	-0-	-53	-0-	675	3			N	-0-					-0-
03	775	N	617	-0-	-158	-0-	617	3			N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
05	744	N	668	-0-	-76	-0-	668	3			N	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
08	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	3			N	-0-					-0-
09	720	N	688	-0-	-32	-0-	688	3			N	-0-					-0-
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
*12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,107 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	682	X	671	-0-	-11	-0-	671	3			N	-0-					-0-
02	644	X	622	-0-	-22	-0-	622	3			N	-0-					-0-
03	713	X	675	-0-	-38	-0-	675	3			N	-0-					-0-
04	690	X	680	-0-	-10	-0-	680	3			N	-0-					-0-
05	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
06	660	X	612	-0-	-48	-0-	612	3			N	-0-					-0-
07	713	X	598	-0-	-115	-0-	598	3			N	-0-					-0-
08	713	X	266	-0-	-447	-0-	266	3			N	-0-					-0-
09	690	X	44	-0-	-646	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	713	X	8	-0-	-705	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	600	X	9	-0-	-591	-0-	9	3			N	-0-					-0-
12	589	X	4	-0-	-585	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	372	N	6	-0-	-366	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	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	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	990	N	464	-0-	-526	-0-	464	3			N	-0-					-0-
07	558	N	457	-0-	-101	-0-	457	3			N	-0-					-0-
08	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-					-0-
09	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	3			N	-0-					-0-
10	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	3			N	-0-					-0-
11	450	N	391	-0-	-59	-0-	391	3			N	-0-					-0-
12	465	N	365	-0-	-100	-0-	365	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. WELL #: 709D RRCID -> 160170 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5872 - 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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	3			N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2015 - PLUGGED 04/01/15

TOTAL GAS PROD: 308 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	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
04	690	N	669	-0-	-21	-0-	669	3			N	-0-					-0-
05	713	N	568	-0-	-145	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	690	N	529	-0-	-161	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
08	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	3			N	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
10	713	N	600	-0-	-113	-0-	600	3			N	-0-					-0-
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
12	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,949 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	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 35 RRCID -> 160269 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6300 - 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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	16	N	-0-	-0-	-16	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2015 - PLUGGED 04/09/15

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

MONTGOMERY, C.C. "5B" WELL #: 8 RRCID -> 160271 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6198 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3		N	-0-			-0-
02	168	N	157	-0-	-11	-0-	157	3		N	-0-			-0-
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3		N	-0-			-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3		N	-0-			-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3		N	-0-			-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3		N	-0-			-0-
08	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3		N	-0-			-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3		N	-0-			-0-
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3		N	-0-			-0-
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3		N	-0-			-0-
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,082 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		N	-0-			-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3		N	-0-			-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3		N	-0-			-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3		N	-0-			-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-			-0-
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	3			N	-0-					-0-
02	700	N	658	-0-	-42	-0-	658	3			N	-0-					-0-
03	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	3			N	-0-					-0-
04	720	N	693	-0-	-27	-0-	693	3			N	-0-					-0-
05	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	3			N	-0-					-0-
06	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	3			N	-0-					-0-
07	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	3			N	-0-					-0-
08	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	3			N	-0-					-0-
09	690	N	629	-0-	-61	-0-	629	3			N	-0-					-0-
10	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	3			N	-0-					-0-
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
*12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,180 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	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					-0-
02	448	N	423	-0-	-25	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
05	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					-0-
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-
08	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-					-0-
09	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	3			N	-0-					-0-
10	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,335 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	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
12	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3		N	-0-			-0-
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	262	3		N	-0-			-0-
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3		N	-0-			-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		N	-0-			-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		N	-0-			-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		N	-0-			-0-
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3		N	-0-			-0-
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3		N	-0-			-0-
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		N	-0-			-0-
10	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3		N	-0-			-0-
11	330	N	284	-0-	-46	-0-	284	3		N	-0-			-0-
12	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3		N	-0-			-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3		N	-0-			-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
08	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3		N	-0-			-0-
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3		N	-0-			-0-
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	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: 3,326 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	230	-0-	-111	-0-	230	3		N	-0-			-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3		N	-0-			-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3		N	-0-			-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			-0-
05	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3		N	-0-			-0-
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3		N	-0-			-0-
07	372	N	242	-0-	-130	-0-	242	3		N	-0-			-0-
08	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	3		N	-0-			-0-
09	360	N	273	-0-	-87	-0-	273	3		N	-0-			-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3		N	-0-			-0-
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. GAS LIFT (I) (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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY 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	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	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	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,522 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. GAS LIFT (I) (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-	447	3			N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	420	N	357	-0-	-63	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	3			N	-0-					-0-
08	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	3			N	-0-					-0-
09	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	3			N	-0-					-0-
10	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 5 RRCID -> 161023 COMPL. DATE 12/22/2001 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 6044 - 7186

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3		N	-0-			-0-
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	265	3		N	-0-			-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3		N	-0-			-0-
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3		N	-0-			-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
07	310	N	205	-0-	-105	-0-	205	3		N	-0-			-0-
08	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	3		N	-0-			-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		N	-0-			-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3		N	-0-			-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
12	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, SARAH C. "16A" WELL #: 4 RRCID -> 161028 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6514 - 6662

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-			-0-
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3		N	-0-			-0-
04	720	N	668	-0-	-52	-0-	668	3		N	-0-			-0-
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3		N	-0-			-0-
06	720	N	684	-0-	-36	-0-	684	3		N	-0-			-0-
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3		N	-0-			-0-
08	775	N	683	-0-	-92	-0-	683	3		N	-0-			-0-
09	690	N	685	-0-	-5	-0-	685	3		N	-0-			-0-
10	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	3		N	-0-			-0-
11	660	N	603	-0-	-57	-0-	603	3		N	-0-			-0-
12	713	N	618	-0-	-95	-0-	618	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH, SARAH C. 16D WELL #: 5 RRCID -> 161029 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 6364 - 7236

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3		N	-0-			-0-
02	784	N	691	-0-	-93	-0-	691	3		N	-0-			-0-
03	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	3		N	-0-			-0-
04	780	N	616	-0-	-164	-0-	616	3		N	-0-			-0-
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3		N	-0-			-0-
06	750	N	724	-0-	-26	-0-	724	3		N	-0-			-0-
07	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	3		N	-0-			-0-
08	837	N	713	-0-	-124	-0-	713	3		N	-0-			-0-
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3		N	-0-			-0-
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-			-0-
11	690	N	538	-0-	-152	-0-	538	3		N	-0-			-0-
12	744	N	678	-0-	-66	-0-	678	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-

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

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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09	330	N	266	-0-	-64	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,790 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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			N	-0-					-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	364	N	358	-0-	-6	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-					-0-
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
09	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2248	3	19	9	N	17					17
10	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					17
11	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2042	3	3	9	N	3	12	1			38
*12	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1814	3	52	9	N	47	45	1			21

TOTAL GAS PROD: 15,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

UNION PACIFIC WELL #: 66 RRCID -> 161483 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6534 - 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	671	-0-	-42	-0-	671	3			N	-0-					-0-
02	616	N	615	-0-	-1	-0-	615	3			N	-0-					-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
05	682	N	390	-0-	-292	-0-	390	3			N	-0-					-0-
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
09	750	N	636	-0-	-114	-0-	636	3			N	-0-					-0-
10	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	3			N	-0-					-0-
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
*12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 67 RRCID -> 161484 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 6534 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	186	3			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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. 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	35	N	35	-0-		-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-		-20	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-		-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-		-8	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-		-9	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MONTGOMERY, C. C. "3C" WELL #: 7 RRCID -> 161492 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6254 - 6374

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	696	N	696	-0-		-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-		-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
03	651	N	581	-0-		-70	-0-	581	3			N	-0-					-0-
04	660	N	555	-0-		-105	-0-	555	3			N	-0-					-0-
05	620	N	546	-0-		-74	-0-	546	3			N	-0-					-0-
06	570	N	529	-0-		-41	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	589	N	579	-0-		-10	-0-	579	3			N	-0-					-0-
08	558	N	550	-0-		-8	-0-	550	3			N	-0-					-0-
09	540	N	434	-0-		-106	-0-	434	3			N	-0-					-0-
10	589	N	408	-0-		-181	-0-	408	3			N	-0-					-0-
11	540	N	245	-0-		-295	-0-	245	3			N	-0-					-0-
12	434	N	102	-0-		-332	-0-	102	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,773 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. 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	367	N	367	-0-		-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-		-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
03	403	N	345	-0-		-58	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	360	N	341	-0-		-19	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	403	N	244	-0-		-159	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-		-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-		-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	363	N	363	-0-		-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
09	360	N	228	-0-		-132	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	499	N	499	-0-		-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-		-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
*12	315	N	315	-0-		-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOOVER "50" WELL #: 4 RRCID -> 161495 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6092 - 7110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-			-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3		N	-0-			-0-
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	3		N	-0-			-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3		N	-0-			-0-
06	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3		N	-0-			-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
08	465	N	312	-0-	-153	-0-	312	3		N	-0-			-0-
09	390	N	332	-0-	-58	-0-	332	3		N	-0-			-0-
10	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3		N	-0-			-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3		N	-0-			-0-
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	3		N	-0-			-0-
02	588	N	566	-0-	-22	-0-	566	3		N	-0-			-0-
03	651	N	572	-0-	-79	-0-	572	3		N	-0-			-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3		N	-0-			-0-
05	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	3		N	-0-			-0-
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3		N	-0-			-0-
07	682	N	600	-0-	-82	-0-	600	3		N	-0-			-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3		N	-0-			-0-
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-			-0-
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3		N	-0-			-0-
11	660	N	595	-0-	-65	-0-	595	3		N	-0-			-0-
12	682	N	385	-0-	-297	-0-	385	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,487 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	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3		N	-0-			-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
07	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3		N	-0-			-0-
08	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	3		N	-0-			-0-
09	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	3		N	-0-			-0-
10	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3		N	-0-			-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	558	N	453	-0-	-105	-0-	453	3			N	-0-					-0-
02	504	N	433	-0-	-71	-0-	433	3			N	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
06	630	N	520	-0-	-110	-0-	520	3			N	-0-					-0-
07	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	3			N	-0-					-0-
08	682	N	546	-0-	-136	-0-	546	3			N	-0-					-0-
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
11	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
12	713	N	654	-0-	-59	-0-	654	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS, J. K. "5C" WELL #: 3 RRCID -> 161828 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6106 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	3			N	-0-					-0-
02	644	N	433	-0-	-211	-0-	433	3			N	-0-					-0-
03	651	N	524	-0-	-127	-0-	524	3			N	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
07	775	N	664	-0-	-111	-0-	664	3			N	-0-					-0-
08	682	N	426	-0-	-256	-0-	426	3			N	-0-					-0-
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
12	744	N	432	-0-	-312	-0-	432	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,969 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	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
09	300	N	243	-0-	-57	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
12	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	558	N	419	-0-	-139	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	448	N	422	-0-	-26	-0-	422	3			N	-0-					-0-
03	527	N	454	-0-	-73	-0-	454	3			N	-0-					-0-
04	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	3			N	-0-					-0-
05	465	N	398	-0-	-67	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	450	N	384	-0-	-66	-0-	384	3			N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
11	720	N	518	-0-	-202	-0-	518	3			N	-0-					-0-
12	682	N	495	-0-	-187	-0-	495	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-
02	448	N	372	-0-	-76	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
09	510	N	483	-0-	-27	-0-	483	3			N	-0-					-0-
10	496	N	412	-0-	-84	-0-	412	3			N	-0-					-0-
11	450	N	397	-0-	-53	-0-	397	3			N	-0-					-0-
12	496	N	401	-0-	-95	-0-	401	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,222 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	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
08	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	3			N	-0-					-0-
09	300	N	149	-0-	-151	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	279	N	146	-0-	-133	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	280	N	242	-0-	-38	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
12	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,751 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	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
05	744	N	674	-0-	-70	-0-	674	3			N	-0-					-0-
06	690	N	646	-0-	-44	-0-	646	3			N	-0-					-0-
07	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	3			N	-0-					-0-
08	682	N	661	-0-	-21	-0-	661	3			N	-0-					-0-
09	660	N	622	-0-	-38	-0-	622	3			N	-0-					-0-
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
11	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
*12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					-0-
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B WELL #: 37 RRCID -> 162264 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6422 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64	1			80
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/11/2015 - TO 7C 19034

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

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	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	3			N	-0-					-0-
02	728	N	632	-0-	-96	-0-	632	3			N	-0-					-0-
03	806	N	739	-0-	-67	-0-	739	3			N	-0-					-0-
04	750	N	738	-0-	-12	-0-	738	3			N	-0-					-0-
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
06	720	N	595	-0-	-125	-0-	595	3			N	-0-					-0-
07	775	N	552	-0-	-223	-0-	552	3			N	-0-					-0-
08	775	N	523	-0-	-252	-0-	523	3			N	-0-					-0-
09	600	N	516	-0-	-84	-0-	516	3			N	-0-					-0-
10	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	3			N	-0-					-0-
11	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	3			N	-0-					-0-
*12	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 164 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	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	3			N	-0-					-0-
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-
09	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	3			N	-0-					-0-
10	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					-0-
11	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	3			N	-0-					-0-
12	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
12	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	806	N	788	-0-	-18	-0-	788	3			N	-0-					-0-
02	700	N	645	-0-	-55	-0-	645	3			N	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-
04	750	N	697	-0-	-53	-0-	697	3			N	-0-					-0-
05	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	3			N	-0-					-0-
06	750	N	748	-0-	-2	-0-	748	3			N	-0-					-0-
07	713	N	659	-0-	-54	-0-	659	3			N	-0-					-0-
08	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	3			N	-0-					-0-
09	750	N	620	-0-	-130	-0-	620	3			N	-0-					-0-
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
*12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER ESTATE WELL #: 9015 RRCID -> 162384 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6758 - 7344

01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	300	N	245	-0-	-55	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
12	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZIPP RANCH "34" WELL #: 12 RRCID -> 162396 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6734 - 6908

01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3		N	-0-			-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3		N	-0-			-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		N	-0-			-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3		N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3		N	-0-			-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 445 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	620	X	558	-0-	-62	-0-	558	3		N	-0-			-0-
02	560	X	518	-0-	-42	-0-	518	3		N	-0-			-0-
03	620	X	565	-0-	-55	-0-	565	3		N	-0-			-0-
04	570	X	545	-0-	-25	-0-	545	3		N	-0-			-0-
05	589	X	503	-0-	-86	-0-	503	3		N	-0-			-0-
06	570	X	539	-0-	-31	-0-	539	3		N	-0-			-0-
07	589	X	536	-0-	-53	-0-	536	3		N	-0-			-0-
08	558	X	511	-0-	-47	-0-	511	3		N	-0-			-0-
09	540	X	484	-0-	-56	-0-	484	3		N	-0-			-0-
10	558	X	487	-0-	-71	-0-	487	3		N	-0-			-0-
11	540	X	428	-0-	-112	-0-	428	3		N	-0-			-0-
12	527	X	431	-0-	-96	-0-	431	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3		N	-0-			-0-
02	1260	N	1238	-0-	-22	-0-	1238	3		N	-0-			-0-
03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3		N	-0-			-0-
04	1350	N	1322	-0-	-28	-0-	1322	3		N	-0-			-0-
05	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	1362	3		N	-0-			-0-
06	1350	N	1308	-0-	-42	-0-	1308	3		N	-0-			-0-
07	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	1344	3		N	-0-			-0-
08	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	1311	3		N	-0-			-0-
09	1320	N	1287	-0-	-33	-0-	1287	3		N	-0-			-0-
10	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	1326	3		N	-0-			-0-
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3		N	-0-			-0-
12	1333	N	1317	-0-	-16	-0-	1317	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,969 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	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
07	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					-0-
12	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	3			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	347	-0-	-1273	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	360	N	265	-0-	-95	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	372	N	65	-0-	-307	-0-	65	3			N	-0-					-0-
08	310	N	15	-0-	-295	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	270	N	89	-0-	-181	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
*12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,556 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	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	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	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	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	224	N	166	-0-	-58	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	240	N	168	-0-	-72	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,080 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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-

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

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 11 RRCID -> 162670 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6908 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	3			N	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
08	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	3			N	-0-					-0-
09	570	N	423	-0-	-147	-0-	423	3			N	-0-					-0-
10	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3			N	-0-					-0-
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3		N	-0-			-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	3		N	-0-			-0-
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3		N	-0-			-0-
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3		N	-0-			-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3		N	-0-			-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-
08	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	3		N	-0-			-0-
09	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	3		N	-0-			-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-			-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,045 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	3		N	-0-			-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3		N	-0-			-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3		N	-0-			-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3		N	-0-			-0-
*12	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	X	288	-0-	-270	-0-	288	3		N	-0-			-0-
02	364	X	261	-0-	-103	-0-	261	3		N	-0-			-0-
03	403	X	218	-0-	-185	-0-	218	3		N	-0-			-0-
04	801	X	801	-0-	-0-	-0-	801	3		N	-0-			-0-
05	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-			-0-
06	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	3		N	-0-			-0-
07	837	X	513	-0-	-324	-0-	513	3		N	-0-			-0-
08	837	X	483	-0-	-354	-0-	483	3		N	-0-			-0-
09	810	X	479	-0-	-331	-0-	479	3		N	-0-			-0-
10	558	X	458	-0-	-100	-0-	458	3		N	-0-			-0-
11	540	X	416	-0-	-124	-0-	416	3		N	-0-			-0-
12	527	X	431	-0-	-96	-0-	431	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3		N	-0-			-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3		N	-0-			-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-			-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-			-0-
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-			-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3		N	-0-			-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-			-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
*12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,301 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	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3		N	-0-			-0-
02	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3		N	-0-			-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
04	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3		N	-0-			-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-
06	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	3		N	-0-			-0-
07	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3		N	-0-			-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-				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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3		N	-0-			-0-
*12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL, TOM-STATE "20A" WELL #: 8 RRCID -> 162915 COMPL. DATE 04/13/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6532 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	3		N	-0-			-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-			-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-			-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3		N	-0-			-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3		N	-0-			-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-
11	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3		N	-0-			-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	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: 1,462 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	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09	330	N	207	-0-	-123	-0-	207	3			N	-0-					-0-
10	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	899	N	676	-0-	-223	-0-	676	3			N	-0-					-0-
02	840	N	727	-0-	-113	-0-	727	3			N	-0-					-0-
03	868	N	617	-0-	-251	-0-	617	3			N	-0-					-0-
04	660	N	417	-0-	-243	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
08	868	N	759	-0-	-109	-0-	759	3			N	-0-					-0-
09	750	N	619	-0-	-131	-0-	619	3			N	-0-					-0-
10	713	N	590	-0-	-123	-0-	590	3			N	-0-					-0-
11	720	N	564	-0-	-156	-0-	564	3			N	-0-					-0-
12	651	N	576	-0-	-75	-0-	576	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	4	N	3	-0-	-1	-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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
12	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47 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	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
08	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28B" WELL #: 8 RRCID -> 163280 COMPL. DATE 04/19/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6188 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
04	660	N	562	-0-	-98	-0-	562	3			N	-0-					-0-
05	620	N	570	-0-	-50	-0-	570	3			N	-0-					-0-
06	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	3			N	-0-					-0-
07	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	3			N	-0-					-0-
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
09	540	N	505	-0-	-35	-0-	505	3			N	-0-					-0-
10	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	3			N	-0-					-0-
11	600	N	476	-0-	-124	-0-	476	3			N	-0-					-0-
12	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHILDRESS, CRYSTELLE "102A" WELL #: 3 RRCID -> 163284 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6126 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	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	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "29A" WELL #: 2 RRCID -> 163355 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 5746 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	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: 2,496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	448	N	409	-0-	-39	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					-0-
04	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	450	N	418	-0-	-32	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-
08	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	3			N	-0-					-0-
10	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-
11	390	N	333	-0-	-57	-0-	333	3			N	-0-					-0-
12	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,938 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	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	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: 493 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
02	728	N	569	-0-	-159	-0-	569	3			N	-0-					-0-
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
04	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
06	990	N	907	-0-	-83	-0-	907	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	746	-0-	-277	-0-	746	3			N	-0-					-0-
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
11	990	N	746	-0-	-244	-0-	746	3			N	-0-					-0-
*12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	252	N	227	-0-	-25	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	240	N	181	-0-	-59	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					-0-
11	240	N	173	-0-	-67	-0-	173	3			N	-0-					-0-
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,630 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	341	N	186	-0-	-155	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-
08	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-					-0-
09	390	N	267	-0-	-123	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	403	N	243	-0-	-160	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	300	N	220	-0-	-80	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	224	N	121	-0-	-103	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	210	N	124	-0-	-86	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	713	X	239	-0-	-474	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	616	X	605	-0-	-11	-0-	605	3			N	-0-					-0-
03	682	X	530	-0-	-152	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	660	X	470	-0-	-190	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	682	X	477	-0-	-205	-0-	477	3			N	-0-					-0-
06	660	X	456	-0-	-204	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	682	X	438	-0-	-244	-0-	438	3			N	-0-					-0-
08	527	X	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					-0-
09	480	X	435	-0-	-45	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
11	480	X	364	-0-	-116	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*12	506	X	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,524 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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	360	N	303	-0-	-57	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	3			N	-0-					-0-
08	403	N	312	-0-	-91	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	300	N	234	-0-	-66	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	341	N	227	-0-	-114	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 6 RRCID -> 163700 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6358 - 6760

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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3		N	-0-			-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		N	-0-			-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-			-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-			-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-			-0-
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3		N	-0-			-0-
07	403	N	320	-0-	-83	-0-	320	3		N	-0-			-0-
08	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	3		N	-0-			-0-
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3		N	-0-			-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-
12	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3		N	-0-			-0-

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

CHILDRESS, CRYSTELLE "7A" WELL #: 6 RRCID -> 163759 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5740 - 6284

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	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3		N	-0-			-0-
02	476	N	453	-0-	-23	-0-	453	3		N	-0-			-0-
03	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	3		N	-0-			-0-
04	510	N	488	-0-	-22	-0-	488	3		N	-0-			-0-
05	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	3		N	-0-			-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-			-0-
07	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3		N	-0-			-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3		N	-0-			-0-
10	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	3		N	-0-			-0-
11	450	N	400	-0-	-50	-0-	400	3		N	-0-			-0-
12	496	N	435	-0-	-61	-0-	435	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "9B" WELL #: 8 RRCID -> 164011 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5948 - 7062

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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3		N	-0-			-0-
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3		N	-0-			-0-
06	390	N	331	-0-	-59	-0-	331	3		N	-0-			-0-
07	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3		N	-0-			-0-
08	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3		N	-0-			-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		N	-0-			-0-
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		N	-0-			-0-
12	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 7 RRCID -> 164012 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5998 - 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	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3		N	-0-			-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-			-0-
03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-			-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3		N	-0-			-0-
05	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3		N	-0-			-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3		N	-0-			-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3		N	-0-			-0-
08	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3		N	-0-			-0-
09	480	N	382	-0-	-98	-0-	382	3		N	-0-			-0-
10	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	3		N	-0-			-0-
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3		N	-0-			-0-
*12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "8" WELL #: 8 RRCID -> 164015 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6136 - 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	589	N	484	-0-	-105	-0-	484	3		N	-0-			-0-
02	504	N	423	-0-	-81	-0-	423	3		N	-0-			-0-
03	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	3		N	-0-			-0-
04	480	N	420	-0-	-60	-0-	420	3		N	-0-			-0-
05	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3		N	-0-			-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3		N	-0-			-0-
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3		N	-0-			-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			-0-
09	600	N	528	-0-	-72	-0-	528	3		N	-0-			-0-
10	651	N	534	-0-	-117	-0-	534	3		N	-0-			-0-
11	570	N	500	-0-	-70	-0-	500	3		N	-0-			-0-
12	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "12C" WELL #: 6 RRCID -> 164056 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6316 - 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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3		N	-0-			-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	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	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-			-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3		N	-0-			-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-			-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3		N	-0-			-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
12	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOODY MINERALS "11D" WELL #: 6 RRCID -> 164544 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6516 - 7188

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	603	-0-	-79	-0-	603	3			N	-0-					-0-
02	812	X	466	-0-	-346	-0-	466	3			N	-0-					-0-
03	899	X	516	-0-	-383	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	870	X	501	-0-	-369	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	589	X	525	-0-	-64	-0-	525	3			N	-0-					-0-
06	570	X	482	-0-	-88	-0-	482	3			N	-0-					-0-
07	527	X	464	-0-	-63	-0-	464	3			N	-0-					-0-
08	527	X	455	-0-	-72	-0-	455	3			N	-0-					-0-
09	510	X	473	-0-	-37	-0-	473	3			N	-0-					-0-
10	527	X	476	-0-	-51	-0-	476	3			N	-0-					-0-
11	480	X	472	-0-	-8	-0-	472	3			N	-0-					-0-
12	496	X	355	-0-	-141	-0-	355	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER ESTATE "19A" WELL #: 5 RRCID -> 164549 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6826 - 7170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 6 RRCID -> 164732 COMPL. DATE 07/05/1997 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 6824 - 6864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	3			N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					-0-
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
12	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
05	341	N	182	-0-	-159	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
09	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	3			N	-0-					-0-
10	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
11	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					-0-
12	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,880 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	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-
02	364	N	356	-0-	-8	-0-	356	3			N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	3			N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					-0-
08	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-					-0-
10	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
12	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	806	N	672	-0-	-134	-0-	672	3			N	-0-					-0-
02	672	N	542	-0-	-130	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03	682	N	573	-0-	-109	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	660	N	567	-0-	-93	-0-	567	3			N	-0-					-0-
05	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	3			N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
07	589	N	383	-0-	-206	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	558	N	433	-0-	-125	-0-	433	3			N	-0-					-0-
09	540	N	441	-0-	-99	-0-	441	3			N	-0-					-0-
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
12	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
04	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	3			N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
06	600	N	584	-0-	-16	-0-	584	3			N	-0-					-0-
07	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	3			N	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
11	570	N	528	-0-	-42	-0-	528	3			N	-0-					-0-
12	620	N	533	-0-	-87	-0-	533	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,035 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	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	3			N	-0-					-0-
04	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	3			N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
12	620	N	530	-0-	-90	-0-	530	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	314	-0-	-89	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	336	N	298	-0-	-38	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	341	N	261	-0-	-80	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	300	N	234	-0-	-66	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	-0-					-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
11	360	N	296	-0-	-64	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
02	504	N	502	-0-	-2	-0-	502	3			N	-0-					-0-
03	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
05	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-					-0-
06	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	3			N	-0-					-0-
08	558	N	490	-0-	-68	-0-	490	3			N	-0-					-0-
09	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	3			N	-0-					-0-
10	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-					-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
12	527	N	464	-0-	-63	-0-	464	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,236 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	620	X	531	-0-	-89	-0-	531	3			N	-0-					-0-
02	532	X	476	-0-	-56	-0-	476	3			N	-0-					-0-
03	589	X	457	-0-	-132	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	540	X	472	-0-	-68	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	527	X	465	-0-	-62	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	510	X	427	-0-	-83	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	527	X	464	-0-	-63	-0-	464	3			N	-0-					-0-
08	496	X	418	-0-	-78	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09	480	X	373	-0-	-107	-0-	373	3			N	-0-					-0-
10	465	X	316	-0-	-149	-0-	316	3			N	-0-					-0-
11	450	X	399	-0-	-51	-0-	399	3			N	-0-					-0-
12	465	X	375	-0-	-90	-0-	375	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	420	N	351	-0-	-69	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
10	496	N	413	-0-	-83	-0-	413	3			N	-0-					-0-
11	450	N	361	-0-	-89	-0-	361	3			N	-0-					-0-
12	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	434	N	312	-0-	-122	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
05	465	N	287	-0-	-178	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	450	N	290	-0-	-160	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	403	N	242	-0-	-161	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	420	N	294	-0-	-126	-0-	294	3			N	-0-					-0-
*12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,487 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	7	N	-0-	-0-	-7	-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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	217	N	118	-0-	-99	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	217	N	156	-0-	-61	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 241 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	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
*12	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG, ELOISE CARSON WELL #: 903 RRCID -> 165801 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6170 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOOVER ESTATE WELL #: 610D RRCID -> 165804 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6800 - 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	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
08	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
12	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-

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

HOOVER ESTATE WELL #: 1511B RRCID -> 165806 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6778 - 7376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
03	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	3			N	-0-					-0-
04	780	N	772	-0-	-8	-0-	772	3			N	-0-					-0-
05	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	3			N	-0-					-0-
06	780	N	748	-0-	-32	-0-	748	3			N	-0-					-0-
07	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	3			N	-0-					-0-
08	775	N	617	-0-	-158	-0-	617	3			N	-0-					-0-
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
12	868	N	583	-0-	-285	-0-	583	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER ESTATE WELL #: 609D RRCID -> 165810 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 6102 - 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	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	3			N	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
03	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	3			N	-0-					-0-
04	690	N	669	-0-	-21	-0-	669	3			N	-0-					-0-
05	713	N	616	-0-	-97	-0-	616	3			N	-0-					-0-
06	690	N	580	-0-	-110	-0-	580	3			N	-0-					-0-
07	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	3			N	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
11	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	3			N	-0-					-0-
12	651	N	513	-0-	-138	-0-	513	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					-0-
03	1104	X	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
04	987	X	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
05	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	1080	X	4	-0-	-1076	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	1116	X	2	-0-	-1114	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,471 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	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	360	N	285	-0-	-75	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
11	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
03	992	N	839	-0-	-153	-0-	839	3			N	-0-					-0-
04	900	N	780	-0-	-120	-0-	780	3			N	-0-					-0-
05	837	N	797	-0-	-40	-0-	797	3			N	-0-					-0-
06	810	N	740	-0-	-70	-0-	740	3			N	-0-					-0-
07	806	N	679	-0-	-127	-0-	679	3			N	-0-					-0-
08	806	N	681	-0-	-125	-0-	681	3			N	-0-					-0-
09	750	N	625	-0-	-125	-0-	625	3			N	-0-					-0-
10	682	N	667	-0-	-15	-0-	667	3			N	-0-					-0-
11	660	N	592	-0-	-68	-0-	592	3			N	-0-					-0-
*12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	186	N	60	-0-	-126	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	150	N	33	-0-	-117	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	186	N	64	-0-	-122	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	3			N	-0-					-0-
12	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 858 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	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	420	N	354	-0-	-66	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
08	310	N	82	-0-	-228	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
12	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	372	N	259	-0-	-113	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09	360	N	264	-0-	-96	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	372	N	263	-0-	-109	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
12	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOOVER "50" WELL #: 7 RRCID -> 166928 COMPL. DATE 09/13/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6422 - 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	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	3			N	-0-					-0-
10	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "50" WELL #: 8 RRCID -> 166929 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5914 - 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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "7" WELL #: 5 RRCID -> 166933 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 5792 - 6126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	280	N	271	-0-	-9	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
04	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					-0-
05	310	N	161	-0-	-149	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
09	330	N	285	-0-	-45	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOOVER, LAURA ESTATE "41D" WELL #: 6 RRCID -> 166935 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 6746 - 7274

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	947	-0-	-138	-0-	947	3		N	-0-			-0-
02	980	X	879	-0-	-101	-0-	879	3		N	-0-			-0-
03	1085	X	966	-0-	-119	-0-	966	3		N	-0-			-0-
04	990	X	913	-0-	-77	-0-	913	3		N	-0-			-0-
05	992	X	909	-0-	-83	-0-	909	3		N	-0-			-0-
06	930	X	900	-0-	-30	-0-	900	3		N	-0-			-0-
07	961	X	922	-0-	-39	-0-	922	3		N	-0-			-0-
08	961	X	721	-0-	-240	-0-	721	3		N	-0-			-0-
09	900	X	720	-0-	-180	-0-	720	3		N	-0-			-0-
10	930	X	747	-0-	-183	-0-	747	3		N	-0-			-0-
11	900	X	699	-0-	-201	-0-	699	3		N	-0-			-0-
12	930	X	598	-0-	-332	-0-	598	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 6 RRCID -> 166937 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6236 - 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	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3		N	-0-			-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3		N	-0-			-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-			-0-
06	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	3		N	-0-			-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		N	-0-			-0-
08	310	N	142	-0-	-168	-0-	142	3		N	-0-			-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-				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: 2,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 7 RRCID -> 166940 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6052 - 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	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3		N	-0-			-0-
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	289	3		N	-0-			-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3		N	-0-			-0-
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	3		N	-0-			-0-
07	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	3		N	-0-			-0-
08	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	3		N	-0-			-0-
09	330	N	265	-0-	-65	-0-	265	3		N	-0-			-0-
10	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3		N	-0-			-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOOVER, LAURA GU "52A" WELL #: 7 RRCID -> 166944 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6682 - 7436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1081	-0-	-29	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1051	-0-	-127	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	982	-0-	-72	-0-	982	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	918	-0-	-252	-0-	918	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	945	-0-	-326	-0-	945	3			N	-0-					-0-
11	960	N	894	-0-	-66	-0-	894	3			N	-0-					-0-
12	961	N	753	-0-	-208	-0-	753	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "7" WELL #: 6 RRCID -> 167162 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6128 - 6200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 15 RRCID -> 167405 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6319 - 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	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
12	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,663 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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY WELL #: 3305R RRCID -> 167408 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6320 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	5	-0-	-26	-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	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	6	N	5	-0-	-1	-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	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 59 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOODY WELL #: 3307 RRCID -> 167410 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6328 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1643	X	1507	-0-	-136	-0-	1507	3		N	-0-			-0-
02	1456	X	1252	-0-	-204	-0-	1252	3		N	-0-			-0-
03	1581	X	1200	-0-	-381	-0-	1200	3		N	-0-			-0-
04	1470	X	1465	-0-	-5	-0-	1465	3		N	-0-			-0-
05	1519	X	1481	-0-	-38	-0-	1481	3		N	-0-			-0-
06	1470	X	1098	-0-	-372	-0-	1098	3		N	-0-			-0-
07	1519	X	1045	-0-	-474	-0-	1045	3		N	-0-			-0-
08	1519	X	1409	-0-	-110	-0-	1409	3		N	-0-			-0-
09	1470	X	1432	-0-	-38	-0-	1432	3		N	-0-			-0-
10	1488	X	1167	-0-	-321	-0-	1167	3		N	-0-			-0-
11	1350	X	1252	-0-	-98	-0-	1252	3		N	-0-			-0-
12	1488	X	1238	-0-	-250	-0-	1238	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY WELL #: 3309 RRCID -> 167411 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6334 - 6919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	3		N	-0-			-0-
02	588	N	572	-0-	-16	-0-	572	3		N	-0-			-0-
03	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3		N	-0-			-0-
04	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	3		N	-0-			-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-			-0-
06	630	N	606	-0-	-24	-0-	606	3		N	-0-			-0-
07	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	3		N	-0-			-0-
08	651	N	593	-0-	-58	-0-	593	3		N	-0-			-0-
09	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	3		N	-0-			-0-
10	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	3		N	-0-			-0-
11	570	N	513	-0-	-57	-0-	513	3		N	-0-			-0-
12	620	N	526	-0-	-94	-0-	526	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3		N	-0-			-0-
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	234	3		N	-0-			-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
04	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3		N	-0-			-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		N	-0-			-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3		N	-0-			-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-			-0-
08	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3		N	-0-			-0-
09	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	3		N	-0-			-0-
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
*12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	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	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
12	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,532 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	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	3			N	-0-					-0-
02	672	N	469	-0-	-203	-0-	469	3			N	-0-					-0-
03	651	N	532	-0-	-119	-0-	532	3			N	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
06	510	N	463	-0-	-47	-0-	463	3			N	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
08	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	3			N	-0-					-0-
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
10	682	N	403	-0-	-279	-0-	403	3			N	-0-					-0-
11	480	N	383	-0-	-97	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
02	840	N	793	-0-	-47	-0-	793	3			N	-0-					-0-
03	899	N	806	-0-	-93	-0-	806	3			N	-0-					-0-
04	870	N	803	-0-	-67	-0-	803	3			N	-0-					-0-
05	868	N	789	-0-	-79	-0-	789	3			N	-0-					-0-
06	780	N	629	-0-	-151	-0-	629	3			N	-0-					-0-
07	837	N	447	-0-	-390	-0-	447	3			N	-0-					-0-
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
11	780	N	577	-0-	-203	-0-	577	3			N	-0-					-0-
12	837	N	697	-0-	-140	-0-	697	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HENDERSON "7" WELL #: 7 RRCID -> 167756 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5818 - 6332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	580	-0-	-9	-0-	580	3			N	-0-					-0-
02	532	N	451	-0-	-81	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
05	496	N	326	-0-	-170	-0-	326	3			N	-0-					-0-
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
09	780	N	385	-0-	-395	-0-	385	3			N	-0-					-0-
10	620	N	403	-0-	-217	-0-	403	3			N	-0-					-0-
11	600	N	396	-0-	-204	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28B" WELL #: 9 RRCID -> 167977 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5780 - 6376

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	-0-					-0-
11	270	N	226	-0-	-44	-0-	226	3			N	-0-					-0-
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "IGN" 7 WELL #: 2 RRCID -> 167979 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5898 - 6772

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	280	N	217	-0-	-63	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	248	N	100	-0-	-148	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09	240	N	182	-0-	-58	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3			N	-0-					-0-
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,507 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	403	N	287	-0-	-116	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
11	300	N	230	-0-	-70	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	186	N	39	-0-	-147	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	280	N	251	-0-	-29	-0-	251	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	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,164 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	527	N	426	-0-	-101	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	476	N	407	-0-	-69	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
05	465	N	395	-0-	-70	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
10	527	N	281	-0-	-246	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
*12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J. W. "C" WELL #: 6 RRCID -> 168569 COMPL. DATE 01/17/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6486 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J. W. "C" 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	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
11	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	3			N	-0-					-0-
12	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,731 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	930	N	766	-0-	-164	-0-	766	3			N	-0-					-0-
02	756	N	601	-0-	-155	-0-	601	3			N	-0-					-0-
03	744	N	556	-0-	-188	-0-	556	3			N	-0-					-0-
04	750	N	682	-0-	-68	-0-	682	3			N	-0-					-0-
05	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	3			N	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
07	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	3			N	-0-					-0-
08	651	N	526	-0-	-125	-0-	526	3			N	-0-					-0-
09	600	N	436	-0-	-164	-0-	436	3			N	-0-					-0-
10	682	N	320	-0-	-362	-0-	320	3			N	-0-					-0-
11	510	N	330	-0-	-180	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	465	N	332	-0-	-133	-0-	332	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	616	N	535	-0-	-81	-0-	535	3			N	-0-					-0-
03	620	N	495	-0-	-125	-0-	495	3			N	-0-					-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
08	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	3			N	-0-					-0-
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
10	682	N	524	-0-	-158	-0-	524	3			N	-0-					-0-
11	660	N	352	-0-	-308	-0-	352	3			N	-0-					-0-
12	682	N	416	-0-	-266	-0-	416	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,432 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	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	420	N	376	-0-	-44	-0-	376	3			N	-0-					-0-
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
04	450	N	393	-0-	-57	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	540	N	342	-0-	-198	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
08	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
10	527	N	376	-0-	-151	-0-	376	3			N	-0-					-0-
11	420	N	326	-0-	-94	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-
08	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					-0-
09	360	N	321	-0-	-39	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	360	N	11	-0-	-349	-0-	11	3			N	-0-					-0-
12	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	620	N	573	-0-	-47	-0-	573	3			N	-0-					-0-
02	588	N	578	-0-	-10	-0-	578	3			N	-0-					-0-
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
05	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	3			N	-0-					-0-
06	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	3			N	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
08	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3			N	-0-					-0-
09	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	3			N	-0-					-0-
10	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					-0-
11	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	3			N	-0-					-0-
*12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,063 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	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	310	N	305	-0-	-5	-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	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	3			N	-0-					-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
10	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	270	N	156	-0-	-114	-0-	156	3			N	-0-					-0-
12	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	224	N	157	-0-	-67	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	252	N	134	-0-	-118	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	300	N	206	-0-	-94	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,150 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	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
08	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "4D" WELL #: 8 RRCID -> 168772 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5906 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
02	728	N	686	-0-	-42	-0-	686	3			N	-0-					-0-
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
06	780	N	722	-0-	-58	-0-	722	3			N	-0-					-0-
07	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	3			N	-0-					-0-
08	775	N	703	-0-	-72	-0-	703	3			N	-0-					-0-
09	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	3			N	-0-					-0-
10	744	N	636	-0-	-108	-0-	636	3			N	-0-					-0-
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
12	744	N	664	-0-	-80	-0-	664	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MILLSPAUGH, DOROTHY B. "22D" WELL #: 5 RRCID -> 168773 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 5880 - 7097

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		N	-0-			-0-
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3		N	-0-			-0-
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3		N	-0-			-0-
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3		N	-0-			-0-
06	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	3		N	-0-			-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-			-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		N	-0-			-0-
10	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3		N	-0-			-0-
11	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	3		N	-0-			-0-
12	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES-MILLER WELL #: 4 RRCID -> 168774 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6512 - 6707

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	3		N	-0-			-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3		N	-0-			-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-
06	510	N	402	-0-	-108	-0-	402	3		N	-0-			-0-
07	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	3		N	-0-			-0-
08	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3		N	-0-			-0-
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3		N	-0-			-0-
10	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	3		N	-0-			-0-
11	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	3		N	-0-			-0-
12	403	N	273	-0-	-130	-0-	273	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES-MILLER WELL #: 5 RRCID -> 168775 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6196 - 6661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	837	-0-	-62	-0-	837	3		N	-0-			-0-
02	784	N	759	-0-	-25	-0-	759	3		N	-0-			-0-
03	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	3		N	-0-			-0-
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3		N	-0-			-0-
05	837	N	823	-0-	-14	-0-	823	3		N	-0-			-0-
06	840	N	795	-0-	-45	-0-	795	3		N	-0-			-0-
07	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	3		N	-0-			-0-
08	837	N	710	-0-	-127	-0-	710	3		N	-0-			-0-
09	810	N	731	-0-	-79	-0-	731	3		N	-0-			-0-
10	837	N	768	-0-	-69	-0-	768	3		N	-0-			-0-
11	690	N	659	-0-	-31	-0-	659	3		N	-0-			-0-
12	744	N	588	-0-	-156	-0-	588	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	3			N	-0-					-0-
02	560	N	557	-0-	-3	-0-	557	3			N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
04	630	N	598	-0-	-32	-0-	598	3			N	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
06	600	N	408	-0-	-192	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	620	N	406	-0-	-214	-0-	406	3			N	-0-					-0-
08	620	N	364	-0-	-256	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09	420	N	365	-0-	-55	-0-	365	3			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
12	372	N	257	-0-	-115	-0-	257	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,693 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	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
09	510	N	435	-0-	-75	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
12	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 43 RRCID -> 168979 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6416 - 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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,391 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY, W. C. WELL #: 44 RRCID -> 168980 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6367 - 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	372	N	173	-0-	-199	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	364	N	157	-0-	-207	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	434	N	165	-0-	-269	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 50 RRCID -> 168981 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6396 - 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	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	3			N	-0-					-0-
02	756	N	731	-0-	-25	-0-	731	3			N	-0-					-0-
03	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	3			N	-0-					-0-
04	840	N	744	-0-	-96	-0-	744	3			N	-0-					-0-
05	806	N	622	-0-	-184	-0-	622	3			N	-0-					-0-
06	810	N	759	-0-	-51	-0-	759	3			N	-0-					-0-
07	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	3			N	-0-					-0-
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	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	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
12	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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			N	-0-					-0-
02	112	N	70	-0-	-42	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
12	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-					-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNION PACIFIC STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169235 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6440 - 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	837	N	754	-0-	-83	-0-	754	3		N	-0-			-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3		N	-0-			-0-
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3		N	-0-			-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3		N	-0-			-0-
05	806	N	612	-0-	-194	-0-	612	3		N	-0-			-0-
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3		N	-0-			-0-
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3		N	-0-			-0-
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3		N	-0-			-0-
09	840	N	757	-0-	-83	-0-	757	3		N	-0-			-0-
10	806	N	759	-0-	-47	-0-	759	3		N	-0-			-0-
11	780	N	692	-0-	-88	-0-	692	3		N	-0-			-0-
12	775	N	680	-0-	-95	-0-	680	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "27B" WELL #: 2 RRCID -> 169237 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6078 - 6754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3		N	-0-			-0-
02	392	N	322	-0-	-70	-0-	322	3		N	-0-			-0-
03	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3		N	-0-			-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3		N	-0-			-0-
05	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3		N	-0-			-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3		N	-0-			-0-
07	403	N	304	-0-	-99	-0-	304	3		N	-0-			-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-			-0-
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3		N	-0-			-0-
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3		N	-0-			-0-
11	480	N	397	-0-	-83	-0-	397	3		N	-0-			-0-
12	868	N	364	-0-	-504	-0-	364	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1364	N	1076	-0-	-288	-0-	1076	3		N	-0-			-0-
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3		N	-0-			-0-
03	1240	N	1205	-0-	-35	-0-	1205	3		N	-0-			-0-
04	1050	N	989	-0-	-61	-0-	989	3		N	-0-			-0-
05	1240	N	861	-0-	-379	-0-	861	3		N	-0-			-0-
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3		N	-0-			-0-
07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3		N	-0-			-0-
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3		N	-0-			-0-
09	1350	N	1220	-0-	-130	-0-	1220	3		N	-0-			-0-
10	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	1238	3		N	-0-			-0-
11	1200	N	1135	-0-	-65	-0-	1135	3		N	-0-			-0-
12	1271	N	1176	-0-	-95	-0-	1176	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3		N	-0-			-0-
02	336	N	312	-0-	-24	-0-	312	3		N	-0-			-0-
03	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3		N	-0-			-0-
04	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	3		N	-0-			-0-
05	341	N	159	-0-	-182	-0-	159	3		N	-0-			-0-
06	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	3		N	-0-			-0-
07	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	3		N	-0-			-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			-0-
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	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	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,334 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	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3		N	-0-			-0-
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	92	3		N	-0-			-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-			-0-
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3		N	-0-			-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3		N	-0-			-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-			-0-
11	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3		N	-0-			-0-
12	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE G U WELL #: 6 RRCID -> 169281 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6465 - 6759

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3		N	-0-			-0-
02	392	N	355	-0-	-37	-0-	355	3		N	-0-			-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-			-0-
04	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3		N	-0-			-0-
05	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	3		N	-0-			-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3		N	-0-			-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-			-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3		N	-0-			-0-
09	450	N	385	-0-	-65	-0-	385	3		N	-0-			-0-
10	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3		N	-0-			-0-
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3		N	-0-			-0-
12	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOOVER, LAURA ESTATE "42D" WELL #: 7 RRCID -> 169517 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6426 - 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	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	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	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "2" WELL #: 2 RRCID -> 169521 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 6670 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	279	N	138	-0-	-141	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	270	N	104	-0-	-166	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	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	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	210	N	95	-0-	-115	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH-STATE 69 WELL #: 14 RRCID -> 169523 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 6312 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
03	868	N	592	-0-	-276	-0-	592	3			N	-0-					-0-
04	840	N	502	-0-	-338	-0-	502	3			N	-0-					-0-
05	682	N	234	-0-	-448	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
10	868	N	694	-0-	-174	-0-	694	3			N	-0-					-0-
11	720	N	583	-0-	-137	-0-	583	3			N	-0-					-0-
12	744	N	596	-0-	-148	-0-	596	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,898 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	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	3			N	-0-					-0-
05	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	3			N	-0-					-0-
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	3			N	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
09	480	N	422	-0-	-58	-0-	422	3			N	-0-					-0-
10	527	N	429	-0-	-98	-0-	429	3			N	-0-					-0-
11	480	N	316	-0-	-164	-0-	316	3			N	-0-					-0-
12	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	N	538	-0-	-82	-0-	538	3			N	-0-					-0-
02	504	N	498	-0-	-6	-0-	498	3			N	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	510	N	366	-0-	-144	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	558	N	440	-0-	-118	-0-	440	3			N	-0-					-0-
06	510	N	401	-0-	-109	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	372	N	284	-0-	-88	-0-	284	3			N	-0-					-0-
08	434	N	298	-0-	-136	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09	390	N	347	-0-	-43	-0-	347	3			N	-0-					-0-
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
*12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOODY WELL #: 3314 RRCID -> 169615 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6264 - 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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY WELL #: 3315 RRCID -> 169620 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5938 - 6930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-
02	420	N	237	-0-	-183	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	465	N	200	-0-	-265	-0-	200	3			N	-0-					-0-
04	450	N	189	-0-	-261	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
12	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOOVER-STATE WELL #: 3 RRCID -> 169623 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6214 - 6607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	3			N	-0-					-0-
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
10	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
11	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1082	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,396 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY MINERALS "21D" WELL #: 6 RRCID -> 169985 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5718 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	X	668	-0-	-138	-0-	668	3			N	-0-					-0-
02	728	X	519	-0-	-209	-0-	519	3			N	-0-					-0-
03	775	X	614	-0-	-161	-0-	614	3			N	-0-					-0-
04	750	X	706	-0-	-44	-0-	706	3			N	-0-					-0-
05	775	X	711	-0-	-64	-0-	711	3			N	-0-					-0-
06	660	X	655	-0-	-5	-0-	655	3			N	-0-					-0-
07	744	X	350	-0-	-394	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	744	X	437	-0-	-307	-0-	437	3			N	-0-					-0-
09	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
10	713	X	564	-0-	-149	-0-	564	3			N	-0-					-0-
11	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
12	775	X	749	-0-	-26	-0-	749	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
03	651	N	398	-0-	-253	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	600	N	394	-0-	-206	-0-	394	3			N	-0-					-0-
05	589	N	293	-0-	-296	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	390	N	328	-0-	-62	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
*12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 10 RRCID -> 169989 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 5712 - 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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3		N	-0-			-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167	3		N	-0-			-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-			-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3		N	-0-			-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3		N	-0-			-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3		N	-0-			-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3		N	-0-			-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3		N	-0-			-0-
10	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3		N	-0-			-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3		N	-0-			-0-
12	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL-STATE, TOM "20C" WELL #: 4 RRCID -> 169991 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 5712 - 7008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3		N	-0-			-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-			-0-
03	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3		N	-0-			-0-
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	3		N	-0-			-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-
06	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	3		N	-0-			-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-
08	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3		N	-0-			-0-
09	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	3		N	-0-			-0-
10	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3		N	-0-			-0-
11	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	3		N	-0-			-0-
12	434	N	355	-0-	-79	-0-	355	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY WELL #: 3311 RRCID -> 170083 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6362 - 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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3		N	-0-			-0-
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	204	3		N	-0-			-0-
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3		N	-0-			-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3		N	-0-			-0-
07	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3		N	-0-			-0-
08	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3		N	-0-			-0-
09	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3		N	-0-			-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-			-0-
12	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
02	364	N	342	-0-	-22	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	3			N	-0-					-0-
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					-0-
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-					-0-
12	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,213 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	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1009	-0-	-307	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	850	-0-	-320	-0-	850	3			N	-0-					-0-
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	766	-0-	-536	-0-	766	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	816	-0-	-384	-0-	816	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	808	-0-	-308	-0-	808	3			N	-0-					-0-
11	750	N	692	-0-	-58	-0-	692	3			N	-0-					-0-
12	837	N	748	-0-	-89	-0-	748	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
08	775	N	625	-0-	-150	-0-	625	3			N	-0-					-0-
09	720	N	439	-0-	-281	-0-	439	3			N	-0-					-0-
10	775	N	579	-0-	-196	-0-	579	3			N	-0-					-0-
11	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	3			N	-0-					-0-
12	465	N	384	-0-	-81	-0-	384	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,025 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	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	3			N	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03	341	N	223	-0-	-118	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
05	465	N	280	-0-	-185	-0-	280	3			N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
10	589	N	266	-0-	-323	-0-	266	3			N	-0-					-0-
11	510	N	232	-0-	-278	-0-	232	3			N	-0-					-0-
12	465	N	135	-0-	-330	-0-	135	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "4B" WELL #: 9 RRCID -> 170265 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5838 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	308	N	271	-0-	-37	-0-	271	3			N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
12	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
04	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	3			N	-0-					-0-
05	465	N	357	-0-	-108	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
09	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	3			N	-0-					-0-
10	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
12	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,539 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	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-					-0-
02	476	N	439	-0-	-37	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	3			N	-0-					-0-
05	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	3			N	-0-					-0-
07	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
09	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					-0-
10	434	N	381	-0-	-53	-0-	381	3			N	-0-					-0-
11	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	3			N	-0-					-0-
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,189 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	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	384	3			N	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-
08	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	3			N	-0-					-0-
09	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	3			N	-0-					-0-
10	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-					-0-
11	390	N	301	-0-	-89	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA GU WELL #: 3052 RRCID -> 170583 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 5740 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09	240	N	144	-0-	-96	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*12	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOOVER, LAURA ESTATE "52C" WELL #: 6 RRCID -> 170585 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5718 - 7004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	280	N	279	-0-	-1	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03	465	N	238	-0-	-227	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	390	N	278	-0-	-112	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
08	372	N	161	-0-	-211	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 39 RRCID -> 170744 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6220 - 6700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
03	465	N	381	-0-	-84	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	450	N	346	-0-	-104	-0-	346	3			N	-0-					-0-
05	465	N	299	-0-	-166	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					-0-
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
12	465	N	332	-0-	-133	-0-	332	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY "2" WELL #: 6 RRCID -> 170900 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6178 - 6780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
07	465	N	333	-0-	-132	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
09	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
11	450	N	309	-0-	-141	-0-	309	3			N	-0-					-0-
12	465	N	329	-0-	-136	-0-	329	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
03	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	3			N	-0-					-0-
04	660	N	449	-0-	-211	-0-	449	3			N	-0-					-0-
05	589	N	189	-0-	-400	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
07	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
09	600	N	370	-0-	-230	-0-	370	3			N	-0-					-0-
10	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
*12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,453 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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
04	900	N	753	-0-	-147	-0-	753	3			N	-0-					-0-
05	992	N	354	-0-	-638	-0-	354	3			N	-0-					-0-
06	930	N	722	-0-	-208	-0-	722	3			N	-0-					-0-
07	775	N	580	-0-	-195	-0-	580	3			N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
10	589	N	399	-0-	-190	-0-	399	3			N	-0-					-0-
11	510	N	263	-0-	-247	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY "20" WELL #: 4 RRCID -> 174598 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6205 - 6588

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

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

JONES-MILLER WELL #: 7 RRCID -> 174732 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 6422 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	1178	-0-	-31	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
02	1092	X	991	-0-	-101	-0-	991	3			N	-0-					-0-
03	1209	X	1165	-0-	-44	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
04	1170	X	1112	-0-	-58	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
05	1209	X	1124	-0-	-85	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
06	1140	X	1080	-0-	-60	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
07	1178	X	1109	-0-	-69	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
08	1178	X	925	-0-	-253	-0-	925	3			N	-0-					-0-
09	1110	X	923	-0-	-187	-0-	923	3			N	-0-					-0-
10	1116	X	979	-0-	-137	-0-	979	3			N	-0-					-0-
11	1080	X	676	-0-	-404	-0-	676	3			N	-0-					-0-
12	1116	X	638	-0-	-478	-0-	638	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	180	N	105	-0-	-75	-0-	105	3			N	-0-					-0-
12	186	N	90	-0-	-96	-0-	90	3			N	-0-					-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1085	N	961	-0-	-124	-0-	961	3			N	-0-					-0-
02	896	N	821	-0-	-75	-0-	821	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	973	-0-	-81	-0-	973	3			N	-0-					-0-
04	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	3			N	-0-					-0-
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
06	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	3			N	-0-					-0-
07	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	3			N	-0-					-0-
08	930	N	863	-0-	-67	-0-	863	3			N	-0-					-0-
09	900	N	730	-0-	-170	-0-	730	3			N	-0-					-0-
10	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	3			N	-0-					-0-
11	840	N	803	-0-	-37	-0-	803	3			N	-0-					-0-
*12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,471 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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
02	308	N	299	-0-	-9	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
08	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
09	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	713	X	532	-0-	-181	-0-	532	3			N	-0-					-0-
02	532	X	402	-0-	-130	-0-	402	3			N	-0-					-0-
03	496	X	495	-0-	-1	-0-	495	3			N	-0-					-0-
04	510	X	456	-0-	-54	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	527	X	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-					-0-
06	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
07	496	X	338	-0-	-158	-0-	338	3			N	-0-					-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
*12	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,159 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		N	-0-			-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		N	-0-			-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-			-0-
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
*12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,041 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	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			-0-
02	560	N	490	-0-	-70	-0-	490	3		N	-0-			-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-			-0-
04	600	N	454	-0-	-146	-0-	454	3		N	-0-			-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3		N	-0-			-0-
06	570	N	414	-0-	-156	-0-	414	3		N	-0-			-0-
07	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3		N	-0-			-0-
08	620	N	562	-0-	-58	-0-	562	3		N	-0-			-0-
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-
10	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	3		N	-0-			-0-
11	540	N	397	-0-	-143	-0-	397	3		N	-0-			-0-
12	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,809 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
05	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	3		N	-0-			-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-			-0-
07	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	3		N	-0-			-0-
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3		N	-0-			-0-
09	420	N	351	-0-	-69	-0-	351	3		N	-0-			-0-
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-			-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-
*12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	548	-0-	-682	-0-	548	3			N	-0-					-0-
05	868	N	843	-0-	-25	-0-	843	3			N	-0-					-0-
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
08	837	N	804	-0-	-33	-0-	804	3			N	-0-					-0-
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
10	899	N	849	-0-	-50	-0-	849	3			N	-0-					-0-
11	780	N	692	-0-	-88	-0-	692	3			N	-0-					-0-
12	868	N	705	-0-	-163	-0-	705	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,518 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	837	N	762	-0-	-75	-0-	762	3			N	-0-					-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
03	806	N	799	-0-	-7	-0-	799	3			N	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
05	806	N	634	-0-	-172	-0-	634	3			N	-0-					-0-
06	780	N	481	-0-	-299	-0-	481	3			N	-0-					-0-
07	775	N	684	-0-	-91	-0-	684	3			N	-0-					-0-
08	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3			N	-0-					-0-
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
10	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	3			N	-0-					-0-
11	570	N	436	-0-	-134	-0-	436	3			N	-0-					-0-
12	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES 12 WELL #: 5 RRCID -> 177018 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7087 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-					-0-
02	448	N	416	-0-	-32	-0-	416	3			N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
04	450	N	373	-0-	-77	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	3			N	-0-					-0-
06	450	N	379	-0-	-71	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
12	496	N	428	-0-	-68	-0-	428	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1563	-0-	-5	-0-	1563	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1604	-0-	-136	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1628	-0-	-108	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1437	-0-	-213	-0-	1437	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1432	-0-	-211	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1369	-0-	-274	-0-	1369	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1394	-0-	-46	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1241	-0-	-185	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
11	1320	N	1252	-0-	-68	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
*12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,895 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	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
05	713	N	583	-0-	-130	-0-	583	3			N	-0-					-0-
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					-0-
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
09	690	N	688	-0-	-2	-0-	688	3			N	-0-					-0-
10	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	3			N	-0-					-0-
11	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	3			N	-0-					-0-
12	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 78 RRCID -> 181436 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6232 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	217	N	107	-0-	-110	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	3			N	-0-					-0-
08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	180	N	82	-0-	-98	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	3			N	-0-					-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNION PACIFIC "D" WELL #: 17 RRCID -> 181449 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6370 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3			N	-0-					-0-
12	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 44 WELL #: 15 RRCID -> 182328 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 6300 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	741	3			N	-0-					-0-
02	672	N	642	-0-	-30	-0-	642	3			N	-0-					-0-
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
04	720	N	715	-0-	-5	-0-	715	3			N	-0-					-0-
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
06	720	N	697	-0-	-23	-0-	697	3			N	-0-					-0-
07	744	N	730	-0-	-14	-0-	730	3			N	-0-					-0-
08	744	N	657	-0-	-87	-0-	657	3			N	-0-					-0-
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
10	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	3			N	-0-					-0-
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
12	744	N	686	-0-	-58	-0-	686	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	252	N	233	-0-	-19	-0-	233	3			N	-0-					-0-
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
08	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	3			N	-0-					-0-
09	420	N	365	-0-	-55	-0-	365	3			N	-0-					-0-
10	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
12	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,384 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	682	X	628	-0-	-54	-0-	628	3			N	-0-					-0-
02	616	X	543	-0-	-73	-0-	543	3			N	-0-					-0-
03	682	X	625	-0-	-57	-0-	625	3			N	-0-					-0-
04	630	X	597	-0-	-33	-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	651	X	519	-0-	-132	-0-	519	3			N	-0-					-0-
06	600	X	556	-0-	-44	-0-	556	3			N	-0-					-0-
07	620	X	557	-0-	-63	-0-	557	3			N	-0-					-0-
08	620	X	495	-0-	-125	-0-	495	3			N	-0-					-0-
09	600	X	512	-0-	-88	-0-	512	3			N	-0-					-0-
10	589	X	534	-0-	-55	-0-	534	3			N	-0-					-0-
11	570	X	498	-0-	-72	-0-	498	3			N	-0-					-0-
12	558	X	386	-0-	-172	-0-	386	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	336	N	323	-0-	-13	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-					-0-
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
08	372	N	273	-0-	-99	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09	330	N	266	-0-	-64	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	3			N	-0-					-0-
11	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*12	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
04	780	N	731	-0-	-49	-0-	731	3			N	-0-					-0-
05	713	N	608	-0-	-105	-0-	608	3			N	-0-					-0-
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
09	960	N	766	-0-	-194	-0-	766	3			N	-0-					-0-
10	899	N	730	-0-	-169	-0-	730	3			N	-0-					-0-
11	810	N	740	-0-	-70	-0-	740	3			N	-0-					-0-
12	806	N	746	-0-	-60	-0-	746	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,182 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	1302	N	877	-0-	-425	-0-	877	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	798	-0-	-210	-0-	798	3			N	-0-					-0-
03	961	N	831	-0-	-130	-0-	831	3			N	-0-					-0-
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	994	-0-	-60	-0-	994	3			N	-0-					-0-
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
11	990	N	832	-0-	-158	-0-	832	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	841	-0-	-275	-0-	841	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	3			N	-0-					-0-
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
03	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	3			N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
05	868	N	836	-0-	-32	-0-	836	3			N	-0-					-0-
06	840	N	648	-0-	-192	-0-	648	3			N	-0-					-0-
07	837	N	665	-0-	-172	-0-	665	3			N	-0-					-0-
08	837	N	573	-0-	-264	-0-	573	3			N	-0-					-0-
09	660	N	599	-0-	-61	-0-	599	3			N	-0-					-0-
10	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	3			N	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
12	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY, W. C. WELL #: 51 RRCID -> 182500 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6144 - 6480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3		N	-0-			-0-
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	307	3		N	-0-			-0-
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3		N	-0-			-0-
04	330	N	293	-0-	-37	-0-	293	3		N	-0-			-0-
05	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	3		N	-0-			-0-
06	330	N	265	-0-	-65	-0-	265	3		N	-0-			-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
09	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3		N	-0-			-0-
10	341	N	196	-0-	-145	-0-	196	3		N	-0-			-0-
11	270	N	125	-0-	-145	-0-	125	3		N	-0-			-0-
12	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "7B" WELL #: 9 RRCID -> 182503 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6238 - 7426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-			-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		N	-0-			-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3		N	-0-			-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		N	-0-			-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		N	-0-			-0-
07	434	N	343	-0-	-91	-0-	343	3		N	-0-			-0-
08	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3		N	-0-			-0-
09	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	3		N	-0-			-0-
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			-0-
11	390	N	315	-0-	-75	-0-	315	3		N	-0-			-0-
12	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT D WELL #: 11 RRCID -> 182506 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 6179 - 6624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	992	N	926	-0-	-66	-0-	926	3		N	-0-			-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3		N	-0-			-0-
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3		N	-0-			-0-
04	900	N	894	-0-	-6	-0-	894	3		N	-0-			-0-
05	930	N	774	-0-	-156	-0-	774	3		N	-0-			-0-
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3		N	-0-			-0-
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3		N	-0-			-0-
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3		N	-0-			-0-
09	1080	N	989	-0-	-91	-0-	989	3		N	-0-			-0-
10	1054	N	986	-0-	-68	-0-	986	3		N	-0-			-0-
11	990	N	918	-0-	-72	-0-	918	3		N	-0-			-0-
12	1023	N	949	-0-	-74	-0-	949	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
04	870	N	793	-0-	-77	-0-	793	3			N	-0-					-0-
05	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	3			N	-0-					-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
08	899	N	811	-0-	-88	-0-	811	3			N	-0-					-0-
09	870	N	865	-0-	-5	-0-	865	3			N	-0-					-0-
10	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	3			N	-0-					-0-
11	780	N	595	-0-	-185	-0-	595	3			N	-0-					-0-
12	899	N	543	-0-	-356	-0-	543	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,666 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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "7" WELL #: 7 RRCID -> 182515 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6073 - 6561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY "16" WELL #: 11 RRCID -> 185544 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6509 - 6529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	X	585	-0-	-128	-0-	585	3			N	-0-					-0-
02	644	X	578	-0-	-66	-0-	578	3			N	-0-					-0-
03	713	X	651	-0-	-62	-0-	651	3			N	-0-					-0-
04	660	X	551	-0-	-109	-0-	551	3			N	-0-					-0-
05	682	X	331	-0-	-351	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	783	X	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
07	651	X	610	-0-	-41	-0-	610	3			N	-0-					-0-
08	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
09	780	X	600	-0-	-180	-0-	600	3			N	-0-					-0-
10	806	X	609	-0-	-197	-0-	609	3			N	-0-					-0-
11	780	X	646	-0-	-134	-0-	646	3			N	-0-					-0-
12	713	X	638	-0-	-75	-0-	638	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 9 RRCID -> 185750 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6270 - 6717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	672	-0-	-134	-0-	672	3			N	-0-					-0-
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
03	806	N	719	-0-	-87	-0-	719	3			N	-0-					-0-
04	660	N	576	-0-	-84	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	806	N	367	-0-	-439	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
09	780	N	740	-0-	-40	-0-	740	3			N	-0-					-0-
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					-0-
11	810	N	763	-0-	-47	-0-	763	3			N	-0-					-0-
*12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "54" WELL #: 8 RRCID -> 185782 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 5792 - 6933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	3			N	-0-					-0-
02	644	N	387	-0-	-257	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	744	N	718	-0-	-26	-0-	718	3			N	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
06	690	N	614	-0-	-76	-0-	614	3			N	-0-					-0-
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
10	682	N	599	-0-	-83	-0-	599	3			N	-0-					-0-
11	660	N	530	-0-	-130	-0-	530	3			N	-0-					-0-
12	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	899	N	759	-0-	-140	-0-	759	3			N	-0-					-0-
02	980	N	973	-0-	-7	-0-	973	3			N	-0-					-0-
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	962	-0-	-123	-0-	962	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	892	-0-	-188	-0-	892	3			N	-0-					-0-
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
08	961	N	895	-0-	-66	-0-	895	3			N	-0-					-0-
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
12	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,431 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	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	119	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	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	120	N	41	-0-	-79	-0-	41	3			N	-0-					-0-
12	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG, BILL "A" WELL #: 5517 RRCID -> 186428 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5416 - 6009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CLEGG, BILL "A" WELL #: 5518 RRCID -> 186429 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4742 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	N	499	-0-	-121	-0-	499	3		N	-0-			-0-
02	476	N	462	-0-	-14	-0-	462	3		N	-0-			-0-
03	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3		N	-0-			-0-
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	3		N	-0-			-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3		N	-0-			-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-			-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3		N	-0-			-0-
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3		N	-0-			-0-
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3		N	-0-			-0-
10	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	3		N	-0-			-0-
11	780	N	433	-0-	-347	-0-	433	3		N	-0-			-0-
12	775	N	564	-0-	-211	-0-	564	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 187014 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7917 - 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-	-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-

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-	-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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCMULLAN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 187022 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6098 - 7902

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

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

MCMULLAN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 187031 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6206 - 6313

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

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

CLEGG, ELOISE 61 WELL #: 5 RRCID -> 187410 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6189 - 6901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	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	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	992	N	936	-0-	-56	-0-	936	3			N	-0-					-0-
02	840	N	827	-0-	-13	-0-	827	3			N	-0-					-0-
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
04	900	N	754	-0-	-146	-0-	754	3			N	-0-					-0-
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
06	960	N	785	-0-	-175	-0-	785	3			N	-0-					-0-
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	803	-0-	-251	-0-	803	3			N	-0-					-0-
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
10	837	N	776	-0-	-61	-0-	776	3			N	-0-					-0-
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
12	837	N	723	-0-	-114	-0-	723	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "18" WELL #: 6 RRCID -> 187962 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6207 - 6330

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

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

MCDONALD "18" WELL #: 7 RRCID -> 187969 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6150 - 7951

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

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CHILDRESS, C. "7" WELL #: 6 RRCID -> 187975 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5694 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	603	-0-	-110	-0-	603	3			N	-0-					-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
06	690	N	660	-0-	-30	-0-	660	3			N	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
08	744	N	685	-0-	-59	-0-	685	3			N	-0-					-0-
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
12	837	N	695	-0-	-142	-0-	695	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH WELL #: 908 RRCID -> 188586 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6128 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	527	N	426	-0-	-101	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
08	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					-0-
09	510	N	407	-0-	-103	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	496	N	356	-0-	-140	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	3			N	-0-					-0-
12	434	N	209	-0-	-225	-0-	209	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					-0-
05	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
02	504	N	472	-0-	-32	-0-	472	3			N	-0-					-0-
03	589	N	488	-0-	-101	-0-	488	3			N	-0-					-0-
04	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	3			N	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					-0-
08	558	N	486	-0-	-72	-0-	486	3			N	-0-					-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
10	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
*12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,140 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	930	N	920	-0-	-10	-0-	920	3			N	-0-					-0-
02	812	N	766	-0-	-46	-0-	766	3			N	-0-					-0-
03	930	N	873	-0-	-57	-0-	873	3			N	-0-					-0-
04	900	N	851	-0-	-49	-0-	851	3			N	-0-					-0-
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
08	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	3			N	-0-					-0-
09	840	N	831	-0-	-9	-0-	831	3			N	-0-					-0-
10	899	N	882	-0-	-17	-0-	882	3			N	-0-					-0-
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
12	868	N	856	-0-	-12	-0-	856	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
02	588	N	538	-0-	-50	-0-	538	3			N	-0-					-0-
03	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	3			N	-0-					-0-
04	630	N	508	-0-	-122	-0-	508	3			N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
06	600	N	599	-0-	-1	-0-	599	3			N	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
09	600	N	585	-0-	-15	-0-	585	3			N	-0-					-0-
10	651	N	590	-0-	-61	-0-	590	3			N	-0-					-0-
11	570	N	249	-0-	-321	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	620	N	503	-0-	-117	-0-	503	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HUTCHINGS 43 WELL #: 12 RRCID -> 188631 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6200 - 7231

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	327	-0-	-324	-0-	327	3		N	-0-			-0-
02	476	N	451	-0-	-25	-0-	451	3		N	-0-			-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3		N	-0-			-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-			-0-
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3		N	-0-			-0-
06	630	N	488	-0-	-142	-0-	488	3		N	-0-			-0-
07	620	N	545	-0-	-75	-0-	545	3		N	-0-			-0-
08	620	N	545	-0-	-75	-0-	545	3		N	-0-			-0-
09	480	N	360	-0-	-120	-0-	360	3		N	-0-			-0-
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-			-0-
11	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	3		N	-0-			-0-
12	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 13 RRCID -> 188634 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6490 - 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	1147	X	1112	-0-	-35	-0-	1112	3		N	-0-			-0-
02	1036	X	1009	-0-	-27	-0-	1009	3		N	-0-			-0-
03	1147	X	1114	-0-	-33	-0-	1114	3		N	-0-			-0-
04	1110	X	1017	-0-	-93	-0-	1017	3		N	-0-			-0-
05	1116	X	574	-0-	-542	-0-	574	3		N	-0-			-0-
06	1415	X	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3		N	-0-			-0-
07	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3		N	-0-			-0-
08	1116	X	1041	-0-	-75	-0-	1041	3		N	-0-			-0-
09	1410	X	960	-0-	-450	-0-	960	3		N	-0-			-0-
10	1457	X	912	-0-	-545	-0-	912	3		N	-0-			-0-
11	1410	X	1000	-0-	-410	-0-	1000	3		N	-0-			-0-
12	1147	X	1023	-0-	-124	-0-	1023	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 12 RRCID -> 188637 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5883 - 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	682	N	633	-0-	-49	-0-	633	3		N	-0-			-0-
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			-0-
03	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	3		N	-0-			-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3		N	-0-			-0-
05	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	3		N	-0-			-0-
06	630	N	619	-0-	-11	-0-	619	3		N	-0-			-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-			-0-
08	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	3		N	-0-			-0-
09	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	3		N	-0-			-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-			-0-
11	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	3		N	-0-			-0-
12	651	N	591	-0-	-60	-0-	591	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
03	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	3			N	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
05	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	3			N	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
07	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	3			N	-0-					-0-
08	713	N	617	-0-	-96	-0-	617	3			N	-0-					-0-
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
12	744	N	666	-0-	-78	-0-	666	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,231 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	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
02	700	N	658	-0-	-42	-0-	658	3			N	-0-					-0-
03	775	N	767	-0-	-8	-0-	767	3			N	-0-					-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
06	750	N	705	-0-	-45	-0-	705	3			N	-0-					-0-
07	775	N	731	-0-	-44	-0-	731	3			N	-0-					-0-
08	806	N	571	-0-	-235	-0-	571	3			N	-0-					-0-
09	720	N	640	-0-	-80	-0-	640	3			N	-0-					-0-
10	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	3			N	-0-					-0-
11	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
*12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 54 RRCID -> 188955 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6050 - 6571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	496	N	414	-0-	-82	-0-	414	3			N	-0-					-0-
04	450	N	371	-0-	-79	-0-	371	3			N	-0-					-0-
05	434	N	340	-0-	-94	-0-	340	3			N	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
09	510	N	444	-0-	-66	-0-	444	3			N	-0-					-0-
10	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					-0-
11	390	N	308	-0-	-82	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 7 RRCID -> 189644 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6254 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1024	-0-	-146	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	866	-0-	-250	-0-	866	3			N	-0-					-0-
06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1144	-0-	-26	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1121	-0-	-88	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1145	-0-	-33	-0-	1145	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 6 RRCID -> 189645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6517 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	308	N	132	-0-	-176	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	270	N	179	-0-	-91	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. "44" WELL #: 6 RRCID -> 189796 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5926 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	3			N	-0-					-0-
02	700	N	669	-0-	-31	-0-	669	3			N	-0-					-0-
03	806	N	797	-0-	-9	-0-	797	3			N	-0-					-0-
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
07	961	N	798	-0-	-163	-0-	798	3			N	-0-					-0-
08	930	N	661	-0-	-269	-0-	661	3			N	-0-					-0-
09	810	N	414	-0-	-396	-0-	414	3			N	-0-					-0-
10	806	N	554	-0-	-252	-0-	554	3			N	-0-					-0-
11	630	N	287	-0-	-343	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2201	N	1829	-0-	-372	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1850	-0-	-82	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1733	-0-	-37	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
05	2046	N	1030	-0-	-1016	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
07	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3			N	-0-					-0-
08	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	2024	-0-	-286	-0-	2024	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	2085	-0-	-23	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	2052	-0-	-18	-0-	2052	3			N	-0-					-0-
*12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY "16" WELL #: 14 RRCID -> 190266 COMPL. DATE 04/14/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6535 - 6741

01	992	X	606	-0-	-386	-0-	606	3			N	-0-					-0-
02	896	X	851	-0-	-45	-0-	851	3			N	-0-					-0-
03	992	X	781	-0-	-211	-0-	781	3			N	-0-					-0-
04	930	X	399	-0-	-531	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	930	X	154	-0-	-776	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	900	X	831	-0-	-69	-0-	831	3			N	-0-					-0-
07	966	X	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
08	775	X	741	-0-	-34	-0-	741	3			N	-0-					-0-
09	840	X	666	-0-	-174	-0-	666	3			N	-0-					-0-
10	961	X	701	-0-	-260	-0-	701	3			N	-0-					-0-
11	930	X	667	-0-	-263	-0-	667	3			N	-0-					-0-
12	961	X	673	-0-	-288	-0-	673	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 93 RRCID -> 190269 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6332 - 6982

01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	308	N	180	-0-	-128	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
09	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	3			N	-0-					-0-
10	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
11	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

UNION PACIFIC "A" WELL #: 92 RRCID -> 190272 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6666 - 6770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	849	-0-	-81	-0-	849	3		N	-0-			-0-
02	784	N	765	-0-	-19	-0-	765	3		N	-0-			-0-
03	899	N	814	-0-	-85	-0-	814	3		N	-0-			-0-
04	810	N	788	-0-	-22	-0-	788	3		N	-0-			-0-
05	837	N	605	-0-	-232	-0-	605	3		N	-0-			-0-
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3		N	-0-			-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3		N	-0-			-0-
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3		N	-0-			-0-
09	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3		N	-0-			-0-
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3		N	-0-			-0-
11	930	N	898	-0-	-32	-0-	898	3		N	-0-			-0-
12	930	N	910	-0-	-20	-0-	910	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 13 RRCID -> 190289 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6202 - 6461

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	3		N	-0-			-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			-0-
03	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3		N	-0-			-0-
04	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	3		N	-0-			-0-
05	372	N	237	-0-	-135	-0-	237	3		N	-0-			-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3		N	-0-			-0-
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
09	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	3		N	-0-			-0-
10	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	3		N	-0-			-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
12	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 14 RRCID -> 190292 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6206 - 6492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1109	-0-	-69	-0-	1109	3		N	-0-			-0-
02	980	N	942	-0-	-38	-0-	942	3		N	-0-			-0-
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3		N	-0-			-0-
04	1080	N	953	-0-	-127	-0-	953	3		N	-0-			-0-
05	1054	N	585	-0-	-469	-0-	585	3		N	-0-			-0-
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3		N	-0-			-0-
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3		N	-0-			-0-
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3		N	-0-			-0-
09	1230	N	1062	-0-	-168	-0-	1062	3		N	-0-			-0-
10	1147	N	1060	-0-	-87	-0-	1060	3		N	-0-			-0-
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3		N	-0-			-0-
12	1085	N	983	-0-	-102	-0-	983	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNION PACIFIC "D" WELL #: 18 RRCID -> 190296 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6268 - 6624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 38 RRCID -> 190309 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6217 - 9317

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	224	N	206	-0-	-18	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	210	N	54	-0-	-156	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09	270	N	168	-0-	-102	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	217	N	114	-0-	-103	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	180	N	99	-0-	-81	-0-	99	3			N	-0-					-0-
12	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 15 RRCID -> 190313 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6210 - 6716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	851	-0-	-48	-0-	851	3			N	-0-					-0-
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
03	899	N	840	-0-	-59	-0-	840	3			N	-0-					-0-
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
05	899	N	567	-0-	-332	-0-	567	3			N	-0-					-0-
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					-0-
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
09	990	N	873	-0-	-117	-0-	873	3			N	-0-					-0-
10	930	N	875	-0-	-55	-0-	875	3			N	-0-					-0-
11	900	N	782	-0-	-118	-0-	782	3			N	-0-					-0-
12	899	N	848	-0-	-51	-0-	848	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MILLSPAUGH, AUSTIN "14A" WELL #: 3 RRCID -> 190551 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5996 - 6652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1181	-0-	-524	-0-	1181	3		N	-0-			-0-
02	1568	N	1269	-0-	-299	-0-	1269	3		N	-0-			-0-
03	1705	N	1098	-0-	-607	-0-	1098	3		N	-0-			-0-
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3		N	-0-			-0-
05	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3		N	-0-			-0-
06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3		N	-0-			-0-
07	1705	N	1638	-0-	-67	-0-	1638	3		N	-0-			-0-
08	1674	N	1509	-0-	-165	-0-	1509	3		N	-0-			-0-
09	1560	N	1555	-0-	-5	-0-	1555	3		N	-0-			-0-
10	1643	N	1457	-0-	-186	-0-	1457	3		N	-0-			-0-
11	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3		N	-0-			-0-
12	1612	N	1405	-0-	-207	-0-	1405	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 79 RRCID -> 190681 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 6798 - 9448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1753	-0-	-14	-0-	1753	3		N	-0-			-0-
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3		N	-0-			-0-
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3		N	-0-			-0-
04	1710	N	1605	-0-	-105	-0-	1605	3		N	-0-			-0-
05	1798	N	1425	-0-	-373	-0-	1425	3		N	-0-			-0-
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3		N	-0-			-0-
07	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3		N	-0-			-0-
08	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3		N	-0-			-0-
09	1890	N	1713	-0-	-177	-0-	1713	3		N	-0-			-0-
10	1860	N	1678	-0-	-182	-0-	1678	3		N	-0-			-0-
11	1770	N	1678	-0-	-92	-0-	1678	3		N	-0-			-0-
12	1767	N	1705	-0-	-62	-0-	1705	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS RANCH NORTH WELL #: 901 RRCID -> 191122 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 6046 - 6136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-			196
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2		N	-0-			196
03	930	N	637	-0-	-293	-0-	637	2		N	-0-			196
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2		N	-0-			196
05	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	2		N	-0-			196
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-			196
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2		N	-0-			196
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2		N	-0-			196
09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2		N	-0-			196
10	930	N	673	-0-	-257	-0-	673	2		N	-0-			196
11	900	N	850	-0-	-50	-0-	850	2		N	-0-			196
12	930	N	452	-0-	-478	-0-	452	2		N	-0-			196

TOTAL GAS PROD: 9,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	620	N	601	-0-	-19	-0-	601	3			N	-0-					-0-
02	560	N	535	-0-	-25	-0-	535	3			N	-0-					-0-
03	713	N	635	-0-	-78	-0-	635	3			N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
07	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	3			N	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
09	660	N	465	-0-	-195	-0-	465	3			N	-0-					-0-
10	620	N	492	-0-	-128	-0-	492	3			N	-0-					-0-
11	600	N	335	-0-	-265	-0-	335	3			N	-0-					-0-
12	496	N	399	-0-	-97	-0-	399	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,641 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	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1027	-0-	-65	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1055	-0-	-55	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	984	-0-	-163	-0-	984	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	963	-0-	-122	-0-	963	3			N	-0-					-0-
11	960	N	487	-0-	-473	-0-	487	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	917	-0-	-168	-0-	917	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					-0-
02	476	N	443	-0-	-33	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	480	N	464	-0-	-16	-0-	464	3			N	-0-					-0-
05	496	N	376	-0-	-120	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
09	510	N	454	-0-	-56	-0-	454	3			N	-0-					-0-
10	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					-0-
11	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	3			N	-0-					-0-
*12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3		N	-0-			-0-
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3		N	-0-			-0-
03	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1934	3		N	-0-			-0-
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3		N	-0-			-0-
05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2009	3		N	-0-			-0-
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3		N	-0-			-0-
07	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3		N	-0-			-0-
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3		N	-0-			-0-
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	3		N	-0-			-0-
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3		N	-0-			-0-
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3		N	-0-			-0-
*12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 21,546 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	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3		N	-0-			-0-
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3		N	-0-			-0-
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3		N	-0-			-0-
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3		N	-0-			-0-
05	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	1136	3		N	-0-			-0-
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3		N	-0-			-0-
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3		N	-0-			-0-
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3		N	-0-			-0-
09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3		N	-0-			-0-
10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3		N	-0-			-0-
11	1110	N	969	-0-	-141	-0-	969	3		N	-0-			-0-
*12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. "A" WELL #: 8 RRCID -> 192614 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6126 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	868	N	687	-0-	-181	-0-	687	3		N	-0-			-0-
02	672	N	595	-0-	-77	-0-	595	3		N	-0-			-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3		N	-0-			-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3		N	-0-			-0-
05	651	N	395	-0-	-256	-0-	395	3		N	-0-			-0-
06	780	N	659	-0-	-121	-0-	659	3		N	-0-			-0-
07	744	N	578	-0-	-166	-0-	578	3		N	-0-			-0-
08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-			-0-
09	660	N	501	-0-	-159	-0-	501	3		N	-0-			-0-
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3		N	-0-			-0-
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3		N	-0-			-0-
*12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNION PACIFIC "C" WELL #: 24 RRCID -> 192615 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 6167 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-					-0-
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2056	-0-	-194	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
05	2325	N	1873	-0-	-452	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
06	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			N	-0-					-0-
07	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	3			N	-0-					-0-
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	2008	-0-	-542	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
10	2325	N	2016	-0-	-309	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1949	-0-	-91	-0-	1949	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1976	-0-	-101	-0-	1976	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,571 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 95 RRCID -> 192616 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6358 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	482	-0-	-355	-0-	482	3			N	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
05	651	N	367	-0-	-284	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
09	720	N	719	-0-	-1	-0-	719	3			N	-0-					-0-
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
11	720	N	689	-0-	-31	-0-	689	3			N	-0-					-0-
12	744	N	617	-0-	-127	-0-	617	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,679 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. GAS UNIT B WELL #: 38 RRCID -> 192618 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6347 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	3			N	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
03	682	N	588	-0-	-94	-0-	588	3			N	-0-					-0-
04	570	N	535	-0-	-35	-0-	535	3			N	-0-					-0-
05	589	N	472	-0-	-117	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
09	660	N	578	-0-	-82	-0-	578	3			N	-0-					-0-
10	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	3			N	-0-					-0-
11	570	N	536	-0-	-34	-0-	536	3			N	-0-					-0-
12	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNION PACIFIC "C" WELL #: 28 RRCID -> 192627 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6162 - 8870

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	961	N	895	-0-	-66	-0-	895	3		N	-0-			-0-
02	840	N	721	-0-	-119	-0-	721	3		N	-0-			-0-
03	992	N	847	-0-	-145	-0-	847	3		N	-0-			-0-
04	870	N	765	-0-	-105	-0-	765	3		N	-0-			-0-
05	806	N	678	-0-	-128	-0-	678	3		N	-0-			-0-
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3		N	-0-			-0-
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3		N	-0-			-0-
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3		N	-0-			-0-
09	960	N	828	-0-	-132	-0-	828	3		N	-0-			-0-
10	899	N	817	-0-	-82	-0-	817	3		N	-0-			-0-
11	810	N	744	-0-	-66	-0-	744	3		N	-0-			-0-
12	868	N	765	-0-	-103	-0-	765	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,764 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. 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	651	N	574	-0-	-77	-0-	574	3		N	-0-			-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3		N	-0-			-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-			-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			-0-
05	713	N	408	-0-	-305	-0-	408	3		N	-0-			-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3		N	-0-			-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3		N	-0-			-0-
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3		N	-0-			-0-
09	840	N	667	-0-	-173	-0-	667	3		N	-0-			-0-
10	837	N	600	-0-	-237	-0-	600	3		N	-0-			-0-
11	720	N	613	-0-	-107	-0-	613	3		N	-0-			-0-
12	682	N	563	-0-	-119	-0-	563	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 23 RRCID -> 193509 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 6234 - 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	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	2941	N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3		N	-0-			-0-
02	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	3		N	-0-			-0-
03	2945	N	2894	-0-	-51	-0-	2894	3		N	-0-			-0-
04	2850	N	2562	-0-	-288	-0-	2562	3		N	-0-			-0-
05	2914	N	2188	-0-	-726	-0-	2188	3		N	-0-			-0-
06	3000	N	3071	-0-	71	71	3071	3		N	-0-			-0-
07	2756	N	2685	-0-	-71	-0-	2685	3		N	-0-			-0-
08	2201	N	2155	-0-	-46	-0-	2155	3		N	-0-			-0-
09	3000	X	2059	-0-	-941	-0-	2059	3		N	-0-			-0-
10	3100	X	2189	-0-	-911	-0-	2189	3		N	-0-			-0-
11	3000	X	2164	-0-	-836	-0-	2164	3		N	-0-			-0-
12	2697	X	2180	-0-	-517	-0-	2180	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 29,720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNION PACIFIC WELL #: 27 RRCID -> 193515 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 6220 - 9230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2138	-0-	-63	-0-	2138	3			N	-0-					-0-
02	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
03	2170	N	2145	-0-	-25	-0-	2145	3			N	-0-					-0-
04	2070	N	1946	-0-	-124	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	1620	-0-	-519	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
06	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	3			N	-0-					-0-
07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
08	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	2019	-0-	-291	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
10	2108	N	2036	-0-	-72	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
11	2070	N	1989	-0-	-81	-0-	1989	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	2020	-0-	-57	-0-	2020	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,407 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. (I) GAS LIFT(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	780	-0-	-88	-0-	780	3			N	-0-					-0-
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
03	899	N	898	-0-	-1	-0-	898	3			N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
05	899	N	718	-0-	-181	-0-	718	3			N	-0-					-0-
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
09	930	N	853	-0-	-77	-0-	853	3			N	-0-					-0-
10	899	N	865	-0-	-34	-0-	865	3			N	-0-					-0-
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
12	868	N	860	-0-	-8	-0-	860	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 94 RRCID -> 193517 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6294 - 6894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	341	N	264	-0-	-77	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					-0-
10	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	3			N	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
12	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY, W. C. STATE WELL #: 8 RRCID -> 193727 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6448 - 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	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	3		N	-0-			-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-			-0-
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3		N	-0-			-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3		N	-0-			-0-
05	620	N	514	-0-	-106	-0-	514	3		N	-0-			-0-
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3		N	-0-			-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3		N	-0-			-0-
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3		N	-0-			-0-
09	720	N	652	-0-	-68	-0-	652	3		N	-0-			-0-
10	713	N	659	-0-	-54	-0-	659	3		N	-0-			-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3		N	-0-			-0-
12	682	N	668	-0-	-14	-0-	668	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC 'A" WELL #: 98 RRCID -> 193742 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6178 - 6731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	840	-0-	-28	-0-	840	3		N	-0-			-0-
02	756	N	734	-0-	-22	-0-	734	3		N	-0-			-0-
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3		N	-0-			-0-
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3		N	-0-			-0-
05	806	N	776	-0-	-30	-0-	776	3		N	-0-			-0-
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3		N	-0-			-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3		N	-0-			-0-
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3		N	-0-			-0-
09	1020	N	918	-0-	-102	-0-	918	3		N	-0-			-0-
10	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	3		N	-0-			-0-
11	900	N	896	-0-	-4	-0-	896	3		N	-0-			-0-
12	961	N	914	-0-	-47	-0-	914	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 96 RRCID -> 193743 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6392 - 7006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	3		N	-0-			-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3		N	-0-			-0-
05	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	3		N	-0-			-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3		N	-0-			-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
09	120	N	23	-0-	-97	-0-	23	3		N	-0-			-0-
10	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	3		N	-0-			-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,224 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	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	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	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
09	360	N	270	-0-	-90	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	270	N	242	-0-	-28	-0-	242	3			N	-0-					-0-
12	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
09	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	3			N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					192
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					192
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					192
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					192
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					192
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	217	2			N	-0-					192
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					192
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					192
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					192
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					192
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					192
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					192

TOTAL GAS PROD: 2,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					36
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					36
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					36
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					36
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					36
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					36
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					36
08	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			N	-0-					36
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					36
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					36
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					36
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON "4" WELL #: 8 RRCID -> 197144 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					233
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					233
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					233
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					233
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					233
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					233
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					233
08	620	N	462	-0-	-158	-0-	462	2			N	-0-					233
09	480	N	260	-0-	-220	-0-	260	2			N	-0-					233
10	806	N	441	-0-	-365	-0-	441	2			N	-0-					233
11	450	N	241	-0-	-209	-0-	240	2	1	9	N	1	1	8			233
12	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					233

TOTAL GAS PROD: 5,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY, W. C. WELL #: 36 RRCID -> 199051 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6113 - 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	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	999	-0-	-93	-0-	999	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1080	-0-	-129	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1024	-0-	-86	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	868	-0-	-248	-0-	868	3			N	-0-					-0-
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1080	-0-	-90	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
*12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 199055 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 6115 - 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	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
05	620	N	570	-0-	-50	-0-	570	3			N	-0-					-0-
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
12	620	N	425	-0-	-195	-0-	425	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1395	N	1361	-0-	-34	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1154	-0-	-106	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1219	-0-	-101	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	691	-0-	-580	-0-	691	3			N	-0-					-0-
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1292	-0-	-298	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	766	-0-	-443	-0-	766	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1306	-0-	-44	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
*12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	744	N	674	-0-	-70	-0-	674	3			N	-0-					-0-
02	588	N	571	-0-	-17	-0-	571	3			N	-0-					-0-
03	713	N	652	-0-	-61	-0-	652	3			N	-0-					-0-
04	660	N	588	-0-	-72	-0-	588	3			N	-0-					-0-
05	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	3			N	-0-					-0-
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
08	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	3			N	-0-					-0-
09	810	N	537	-0-	-273	-0-	537	3			N	-0-					-0-
10	682	N	610	-0-	-72	-0-	610	3			N	-0-					-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
*12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,403 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	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
03	620	N	615	-0-	-5	-0-	615	3			N	-0-					-0-
04	630	N	581	-0-	-49	-0-	581	3			N	-0-					-0-
05	620	N	481	-0-	-139	-0-	481	3			N	-0-					-0-
06	600	N	524	-0-	-76	-0-	524	3			N	-0-					-0-
07	589	N	493	-0-	-96	-0-	493	3			N	-0-					-0-
08	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	3			N	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
12	589	N	528	-0-	-61	-0-	528	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	3			N	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
04	750	N	735	-0-	-15	-0-	735	3			N	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
06	750	N	732	-0-	-18	-0-	732	3			N	-0-					-0-
07	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	3			N	-0-					-0-
08	744	N	551	-0-	-193	-0-	551	3			N	-0-					-0-
09	720	N	550	-0-	-170	-0-	550	3			N	-0-					-0-
10	744	N	562	-0-	-182	-0-	562	3			N	-0-					-0-
11	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	3			N	-0-					-0-
12	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	899	N	792	-0-	-107	-0-	792	3			N	-0-					-0-
02	728	N	705	-0-	-23	-0-	705	3			N	-0-					-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
05	775	N	702	-0-	-73	-0-	702	3			N	-0-					-0-
06	810	N	694	-0-	-116	-0-	694	3			N	-0-					-0-
07	930	N	743	-0-	-187	-0-	743	3			N	-0-					-0-
08	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	3			N	-0-					-0-
09	690	N	689	-0-	-1	-0-	689	3			N	-0-					-0-
10	744	N	687	-0-	-57	-0-	687	3			N	-0-					-0-
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
*12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,941 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	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
03	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	3			N	-0-					-0-
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
07	806	N	769	-0-	-37	-0-	769	3			N	-0-					-0-
08	775	N	629	-0-	-146	-0-	629	3			N	-0-					-0-
09	750	N	659	-0-	-91	-0-	659	3			N	-0-					-0-
10	775	N	671	-0-	-104	-0-	671	3			N	-0-					-0-
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
12	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
*12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MILLSPAUGH, S. "14" WELL #: 8 RRCID -> 200858 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6131 - 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	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
02	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
08	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	3			N	-0-					-0-
09	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	3			N	-0-					-0-
10	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					-0-
11	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					-0-
12	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY WELL #: 17 RRCID -> 200860 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6282 - 6793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	991	-0-	-125	-0-	991	3			N	-0-					-0-
02	952	N	793	-0-	-159	-0-	793	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	858	-0-	-258	-0-	858	3			N	-0-					-0-
04	960	N	861	-0-	-99	-0-	861	3			N	-0-					-0-
05	868	N	505	-0-	-363	-0-	505	3			N	-0-					-0-
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	825	-0-	-255	-0-	825	3			N	-0-					-0-
10	992	N	876	-0-	-116	-0-	876	3			N	-0-					-0-
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
12	868	N	848	-0-	-20	-0-	848	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
04	930	N	857	-0-	-73	-0-	857	3			N	-0-					-0-
05	899	N	876	-0-	-23	-0-	876	3			N	-0-					-0-
06	870	N	806	-0-	-64	-0-	806	3			N	-0-					-0-
07	899	N	794	-0-	-105	-0-	794	3			N	-0-					-0-
08	868	N	791	-0-	-77	-0-	791	3			N	-0-					-0-
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
12	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CARSON, IRA "11" WELL #: 13 RRCID -> 200874 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 5926 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	616	N	587	-0-	-29	-0-	587	3			N	-0-					-0-
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
06	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	3			N	-0-					-0-
07	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	3			N	-0-					-0-
08	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	3			N	-0-					-0-
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
10	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	3			N	-0-					-0-
11	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	3			N	-0-					-0-
12	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC "B" WELL #: 16 RRCID -> 205091 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6239 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	403	N	278	-0-	-125	-0-	278	3			N	-0-					-0-
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
09	450	N	267	-0-	-183	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	300	N	227	-0-	-73	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*12	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA '11' WELL #: 14 RRCID -> 205227 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6358 - 6622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
02	616	N	607	-0-	-9	-0-	607	3			N	-0-					-0-
03	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	3			N	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
08	806	N	751	-0-	-55	-0-	751	3			N	-0-					-0-
09	750	N	741	-0-	-9	-0-	741	3			N	-0-					-0-
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
*12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			15
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			15
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2		N	-0-			15
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			15
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			15
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2		N	-0-			15
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			15
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2		N	-0-			15
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2		N	-0-			15
10	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2		N	-0-			15
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2		N	-0-			15
12	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2		N	-0-			15

TOTAL GAS PROD: 1,266 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	992	N	922	-0-	-70	-0-	922	3		N	-0-			-0-
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3		N	-0-			-0-
03	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	3		N	-0-			-0-
04	900	N	869	-0-	-31	-0-	869	3		N	-0-			-0-
05	961	N	758	-0-	-203	-0-	758	3		N	-0-			-0-
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3		N	-0-			-0-
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3		N	-0-			-0-
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3		N	-0-			-0-
09	990	N	875	-0-	-115	-0-	875	3		N	-0-			-0-
10	992	N	887	-0-	-105	-0-	887	3		N	-0-			-0-
11	900	N	861	-0-	-39	-0-	861	3		N	-0-			-0-
12	899	N	868	-0-	-31	-0-	868	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNION PACIFIC WELL #: 26 RRCID -> 207127 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 6268 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3		N	-0-			-0-
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3		N	-0-			-0-
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3		N	-0-			-0-
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3		N	-0-			-0-
05	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	1138	3		N	-0-			-0-
06	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3		N	-0-			-0-
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3		N	-0-			-0-
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3		N	-0-			-0-
09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3		N	-0-			-0-
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3		N	-0-			-0-
11	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3		N	-0-			-0-
*12	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CARSON, IRA 10 WELL #: 16 RRCID -> 209599 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6089 - 6691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN MILLSPAUGH 12 WELL #: 19 RRCID -> 213217 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6484 - 6637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
*12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
02	784	N	726	-0-	-58	-0-	726	3			N	-0-					-0-
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			N	-0-					-0-
04	900	N	811	-0-	-89	-0-	811	3			N	-0-					-0-
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
06	840	N	775	-0-	-65	-0-	775	3			N	-0-					-0-
07	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	3			N	-0-					-0-
08	837	N	690	-0-	-147	-0-	690	3			N	-0-					-0-
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
12	992	N	916	-0-	-76	-0-	916	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1200	-0-	-32	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
04	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1344	-0-	-36	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1236	-0-	-190	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1179	-0-	-216	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1144	-0-	-206	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1059	-0-	-181	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1096	-0-	-44	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1089	-0-	-89	-0-	1089	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,933 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	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	168	N	110	-0-	-58	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	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	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
04	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
*12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
06	540	N	502	-0-	-38	-0-	502	3			N	-0-					-0-
07	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	3			N	-0-					-0-
08	589	N	479	-0-	-110	-0-	479	3			N	-0-					-0-
09	510	N	384	-0-	-126	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10	527	N	361	-0-	-166	-0-	361	3			N	-0-					-0-
11	450	N	327	-0-	-123	-0-	327	3			N	-0-					-0-
12	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,643 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	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
09	510	N	361	-0-	-149	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	558	N	437	-0-	-121	-0-	437	3			N	-0-					-0-
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
*12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
06	540	N	423	-0-	-117	-0-	423	3			N	-0-					-0-
07	558	N	402	-0-	-156	-0-	402	3			N	-0-					-0-
08	558	N	390	-0-	-168	-0-	390	3			N	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
12	527	N	409	-0-	-118	-0-	409	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
02	532	N	475	-0-	-57	-0-	475	3			N	-0-					-0-
03	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
05	527	N	507	-0-	-20	-0-	507	3			N	-0-					-0-
06	540	N	434	-0-	-106	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	558	N	462	-0-	-96	-0-	462	3			N	-0-					-0-
08	496	N	418	-0-	-78	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
*12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,865 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	899	N	846	-0-	-53	-0-	846	3			N	-0-					-0-
02	700	N	655	-0-	-45	-0-	655	3			N	-0-					-0-
03	775	N	730	-0-	-45	-0-	730	3			N	-0-					-0-
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
08	868	N	331	-0-	-537	-0-	331	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					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: 6,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
04	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	558	N	499	-0-	-59	-0-	499	3			N	-0-					-0-
06	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	3			N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
08	496	N	390	-0-	-106	-0-	390	3			N	-0-					-0-
09	510	N	382	-0-	-128	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	527	N	429	-0-	-98	-0-	429	3			N	-0-					-0-
11	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	3			N	-0-					-0-
12	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LAURA HOOVER ESTATE 7D WELL #: 5 RRCID -> 215746 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6616 - 7277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	446	-0-	-422	-0-	446	3			N	-0-					-0-
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
03	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	819	-0-	-204	-0-	819	3			N	-0-					-0-
06	840	N	788	-0-	-52	-0-	788	3			N	-0-					-0-
07	837	N	807	-0-	-30	-0-	807	3			N	-0-					-0-
08	806	N	742	-0-	-64	-0-	742	3			N	-0-					-0-
09	780	N	771	-0-	-9	-0-	771	3			N	-0-					-0-
10	806	N	650	-0-	-156	-0-	650	3			N	-0-					-0-
11	720	N	604	-0-	-116	-0-	604	3			N	-0-					-0-
12	806	N	613	-0-	-193	-0-	613	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN MILLSPAUGH 12 WELL #: 20 RRCID -> 215747 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6497 - 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	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
*12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

AUSTIN MILLSPAUGH 12 WELL #: 18 RRCID -> 215818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5966 - 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	558	N	535	-0-	-23	-0-	532	2	3	9	N	3					80
02	504	N	468	-0-	-36	-0-	461	2	7	9	N	6					86
03	558	N	544	-0-	-14	-0-	534	2	10	9	N	9					95
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	538	2	7	9	N	6	1	8			100
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	549	2	8	9	N	7	1	8			106
06	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	2			N	-0-					106
07	558	N	540	-0-	-18	-0-	534	2	6	9	N	5	1	8			110
08	558	N	513	-0-	-45	-0-	503	2	10	9	N	9					119
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	507	2	6	9	N	5					124
10	527	N	519	-0-	-8	-0-	512	2	7	9	N	6					130
11	510	N	491	-0-	-19	-0-	488	2	3	9	N	3					133
12	527	N	506	-0-	-21	-0-	497	2	9	9	N	8					141

TOTAL GAS PROD: 6,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	3			N	-0-					-0-
02	616	N	480	-0-	-136	-0-	480	3			N	-0-					-0-
03	682	N	479	-0-	-203	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	630	N	464	-0-	-166	-0-	464	3			N	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
08	744	N	472	-0-	-272	-0-	472	3			N	-0-					-0-
09	570	N	417	-0-	-153	-0-	417	3			N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
*12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,748 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	589	N	543	-0-	-46	-0-	543	3			N	-0-					-0-
02	560	N	463	-0-	-97	-0-	463	3			N	-0-					-0-
03	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	3			N	-0-					-0-
04	540	N	446	-0-	-94	-0-	446	3			N	-0-					-0-
05	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	3			N	-0-					-0-
06	480	N	442	-0-	-38	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
08	496	N	391	-0-	-105	-0-	391	3			N	-0-					-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
12	589	N	510	-0-	-79	-0-	510	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-					-0-
02	476	N	458	-0-	-18	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
04	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	3			N	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
11	630	N	541	-0-	-89	-0-	541	3			N	-0-					-0-
12	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 772 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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
02	392	N	381	-0-	-11	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-
08	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	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	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	3			N	-0-					-0-
12	434	N	362	-0-	-72	-0-	362	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
06	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	3			N	-0-					-0-
07	403	N	312	-0-	-91	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	403	N	283	-0-	-120	-0-	283	3			N	-0-					-0-
09	360	N	283	-0-	-77	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	196	N	160	-0-	-36	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	3			N	-0-					-0-
12	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,462 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	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
02	812	N	791	-0-	-21	-0-	791	3			N	-0-					-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
06	870	N	850	-0-	-20	-0-	850	3			N	-0-					-0-
07	899	N	886	-0-	-13	-0-	886	3			N	-0-					-0-
08	930	N	789	-0-	-141	-0-	789	3			N	-0-					-0-
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
10	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	3			N	-0-					-0-
11	750	N	699	-0-	-51	-0-	699	3			N	-0-					-0-
12	899	N	719	-0-	-180	-0-	719	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3782	X	3675	-0-	-107	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
02	3360	X	3296	-0-	-64	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3499	-0-	-190	-0-	3499	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	3055	-0-	-515	-0-	3055	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	2371	-0-	-1318	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	3230	-0-	-340	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
07	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	3			N	-0-					-0-
08	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	3833	3			N	-0-					-0-
09	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	3			N	-0-					-0-
10	4030	X	3753	-0-	-277	-0-	3753	3			N	-0-					-0-
11	3900	X	3562	-0-	-338	-0-	3562	3			N	-0-					-0-
12	4030	X	3628	-0-	-402	-0-	3628	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	392	N	319	-0-	-73	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03	403	N	317	-0-	-86	-0-	317	3			N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	403	N	274	-0-	-129	-0-	274	3			N	-0-					-0-
08	372	N	252	-0-	-120	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09	300	N	239	-0-	-61	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	240	N	110	-0-	-130	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	248	N	134	-0-	-114	-0-	134	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,307 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	682	N	557	-0-	-125	-0-	557	3			N	-0-					-0-
02	532	N	456	-0-	-76	-0-	456	3			N	-0-					-0-
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
08	713	N	609	-0-	-104	-0-	609	3			N	-0-					-0-
09	660	N	572	-0-	-88	-0-	572	3			N	-0-					-0-
10	682	N	475	-0-	-207	-0-	475	3			N	-0-					-0-
11	600	N	371	-0-	-229	-0-	371	3			N	-0-					-0-
12	589	N	477	-0-	-112	-0-	477	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	243	-0-	-253	-0-	243	3			N	-0-					-0-
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	428	3			N	-0-					-0-
03	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
08	527	N	364	-0-	-163	-0-	364	3			N	-0-					-0-
09	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					-0-
10	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-					-0-
11	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3			N	-0-					-0-
12	496	N	304	-0-	-192	-0-	304	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	558	N	292	-0-	-266	-0-	292	3		N	-0-			-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-			-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3		N	-0-			-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3		N	-0-			-0-
05	620	N	512	-0-	-108	-0-	512	3		N	-0-			-0-
06	540	N	471	-0-	-69	-0-	471	3		N	-0-			-0-
07	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	3		N	-0-			-0-
08	527	N	424	-0-	-103	-0-	424	3		N	-0-			-0-
09	480	N	425	-0-	-55	-0-	425	3		N	-0-			-0-
10	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	3		N	-0-			-0-
11	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3		N	-0-			-0-
12	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,412 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	1023	N	961	-0-	-62	-0-	961	3		N	-0-			-0-
02	896	N	852	-0-	-44	-0-	852	3		N	-0-			-0-
03	992	N	949	-0-	-43	-0-	949	3		N	-0-			-0-
04	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	3		N	-0-			-0-
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3		N	-0-			-0-
06	930	N	709	-0-	-221	-0-	709	3		N	-0-			-0-
07	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	3		N	-0-			-0-
08	930	N	718	-0-	-212	-0-	718	3		N	-0-			-0-
09	720	N	675	-0-	-45	-0-	675	3		N	-0-			-0-
10	899	N	630	-0-	-269	-0-	630	3		N	-0-			-0-
11	690	N	570	-0-	-120	-0-	570	3		N	-0-			-0-
12	713	N	610	-0-	-103	-0-	610	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1085	N	776	-0-	-309	-0-	776	3		N	-0-			-0-
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3		N	-0-			-0-
03	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	3		N	-0-			-0-
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3		N	-0-			-0-
05	1147	N	1097	-0-	-50	-0-	1097	3		N	-0-			-0-
06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3		N	-0-			-0-
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3		N	-0-			-0-
08	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	1022	3		N	-0-			-0-
09	1050	N	1025	-0-	-25	-0-	1025	3		N	-0-			-0-
10	1085	N	889	-0-	-196	-0-	889	3		N	-0-			-0-
11	990	N	839	-0-	-151	-0-	839	3		N	-0-			-0-
12	1054	N	617	-0-	-437	-0-	617	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOOVER ESTATE WELL #: 1515A RRCID -> 220982 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7176 - 7336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
04	600	N	548	-0-	-52	-0-	548	3			N	-0-					-0-
05	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	570	N	529	-0-	-41	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
09	540	N	443	-0-	-97	-0-	443	3			N	-0-					-0-
10	589	N	545	-0-	-44	-0-	545	3			N	-0-					-0-
11	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	3			N	-0-					-0-
12	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAURA HOOVER ESTATE 6A WELL #: 5 RRCID -> 221486 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6186 - 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	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-					-0-
02	588	N	557	-0-	-31	-0-	557	3			N	-0-					-0-
03	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	3			N	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
05	620	N	549	-0-	-71	-0-	549	3			N	-0-					-0-
06	540	N	491	-0-	-49	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	620	N	530	-0-	-90	-0-	530	3			N	-0-					-0-
08	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
12	527	N	483	-0-	-44	-0-	483	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER ESTATE WELL #: 612 RRCID -> 221834 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6770 - 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	806	N	761	-0-	-45	-0-	761	3			N	-0-					-0-
02	700	N	674	-0-	-26	-0-	674	3			N	-0-					-0-
03	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	3			N	-0-					-0-
04	750	N	674	-0-	-76	-0-	674	3			N	-0-					-0-
05	744	N	677	-0-	-67	-0-	677	3			N	-0-					-0-
06	720	N	668	-0-	-52	-0-	668	3			N	-0-					-0-
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
12	713	N	528	-0-	-185	-0-	528	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
LAURA HOOVER ESTATE 6A WELL #: 7 RRCID -> 221835 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6872 - 7418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
12	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-

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

HOOVER ESTATE WELL #: 614 RRCID -> 221866 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6064 - 7360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	480	N	418	-0-	-62	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-					-0-
09	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					-0-
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
12	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER ESTATE WELL #: 613 RRCID -> 221872 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6768 - 7353

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	473	-0-	-54	-0-	473	3			N	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
07	713	N	604	-0-	-109	-0-	604	3			N	-0-					-0-
08	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	3			N	-0-					-0-
09	600	N	560	-0-	-40	-0-	560	3			N	-0-					-0-
10	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	3			N	-0-					-0-
11	570	N	531	-0-	-39	-0-	531	3			N	-0-					-0-
12	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOOVER ESTATE WELL #: 615 RRCID -> 221891 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6128 - 7390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
02	728	N	712	-0-	-16	-0-	712	3			N	-0-					-0-
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
04	810	N	668	-0-	-142	-0-	668	3			N	-0-					-0-
05	775	N	691	-0-	-84	-0-	691	3			N	-0-					-0-
06	780	N	635	-0-	-145	-0-	635	3			N	-0-					-0-
07	682	N	595	-0-	-87	-0-	595	3			N	-0-					-0-
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
11	720	N	613	-0-	-107	-0-	613	3			N	-0-					-0-
12	682	N	620	-0-	-62	-0-	620	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER ESTATE WELL #: 616 RRCID -> 221906 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6130 - 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	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
04	990	N	934	-0-	-56	-0-	934	3			N	-0-					-0-
05	992	N	875	-0-	-117	-0-	875	3			N	-0-					-0-
06	990	N	883	-0-	-107	-0-	883	3			N	-0-					-0-
07	961	N	805	-0-	-156	-0-	805	3			N	-0-					-0-
08	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	3			N	-0-					-0-
09	870	N	757	-0-	-113	-0-	757	3			N	-0-					-0-
10	806	N	673	-0-	-133	-0-	673	3			N	-0-					-0-
11	780	N	601	-0-	-179	-0-	601	3			N	-0-					-0-
12	775	N	634	-0-	-141	-0-	634	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER ESTATE WELL #: 1514A RRCID -> 221912 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6830 - 7360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	360	N	307	-0-	-53	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
08	310	N	207	-0-	-103	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
12	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,579 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	465	N	291	-0-	-174	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	336	N	301	-0-	-35	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
10	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					-0-
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,578 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	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-
02	336	N	319	-0-	-17	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
09	360	N	316	-0-	-44	-0-	316	3			N	-0-					-0-
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
11	390	N	328	-0-	-62	-0-	328	3			N	-0-					-0-
12	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
02	672	N	336	-0-	-336	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
04	840	N	784	-0-	-56	-0-	784	3			N	-0-					-0-
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
06	930	N	599	-0-	-331	-0-	599	3			N	-0-					-0-
07	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	3			N	-0-					-0-
08	806	N	565	-0-	-241	-0-	565	3			N	-0-					-0-
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
10	806	N	602	-0-	-204	-0-	602	3			N	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
12	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
04	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	3			N	-0-					-0-
05	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					-0-
06	540	N	231	-0-	-309	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	558	N	368	-0-	-190	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	527	N	362	-0-	-165	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
*12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,361 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	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	3			N	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
05	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	3			N	-0-					-0-
06	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	3			N	-0-					-0-
07	527	N	445	-0-	-82	-0-	445	3			N	-0-					-0-
08	558	N	423	-0-	-135	-0-	423	3			N	-0-					-0-
09	510	N	396	-0-	-114	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-					-0-
11	420	N	353	-0-	-67	-0-	353	3			N	-0-					-0-
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	806	N	789	-0-	-17	-0-	789	3			N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
03	837	N	646	-0-	-191	-0-	646	3			N	-0-					-0-
04	750	N	674	-0-	-76	-0-	674	3			N	-0-					-0-
05	775	N	737	-0-	-38	-0-	737	3			N	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
07	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	3			N	-0-					-0-
08	744	N	520	-0-	-224	-0-	520	3			N	-0-					-0-
09	720	N	633	-0-	-87	-0-	633	3			N	-0-					-0-
10	682	N	610	-0-	-72	-0-	610	3			N	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
12	651	N	368	-0-	-283	-0-	368	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1023	N	996	-0-	-27	-0-	996	3			N	-0-					-0-
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
04	960	N	938	-0-	-22	-0-	938	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	935	-0-	-88	-0-	935	3			N	-0-					-0-
06	990	N	825	-0-	-165	-0-	825	3			N	-0-					-0-
07	961	N	797	-0-	-164	-0-	797	3			N	-0-					-0-
08	930	N	614	-0-	-316	-0-	614	3			N	-0-					-0-
09	840	N	648	-0-	-192	-0-	648	3			N	-0-					-0-
10	806	N	694	-0-	-112	-0-	694	3			N	-0-					-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
12	682	N	464	-0-	-218	-0-	464	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,520 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	1178	X	936	-0-	-242	-0-	936	3			N	-0-					-0-
02	1064	X	895	-0-	-169	-0-	895	3			N	-0-					-0-
03	1178	X	995	-0-	-183	-0-	995	3			N	-0-					-0-
04	962	X	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
05	992	X	986	-0-	-6	-0-	986	3			N	-0-					-0-
06	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
07	992	X	924	-0-	-68	-0-	924	3			N	-0-					-0-
08	992	X	786	-0-	-206	-0-	786	3			N	-0-					-0-
09	960	X	705	-0-	-255	-0-	705	3			N	-0-					-0-
10	992	X	733	-0-	-259	-0-	733	3			N	-0-					-0-
11	960	X	657	-0-	-303	-0-	657	3			N	-0-					-0-
12	930	X	656	-0-	-274	-0-	656	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
11	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
*12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,097 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HOOVER, LAURA ESTATE 52D WELL #: 5 RRCID -> 223133 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6674 - 7424

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	371	-0-	-187	-0-	371	3		N	-0-			-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3		N	-0-			-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3		N	-0-			-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3		N	-0-			-0-
05	682	N	441	-0-	-241	-0-	441	3		N	-0-			-0-
06	510	N	291	-0-	-219	-0-	291	3		N	-0-			-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3		N	-0-			-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3		N	-0-			-0-
10	558	N	398	-0-	-160	-0-	398	3		N	-0-			-0-
11	420	N	344	-0-	-76	-0-	344	3		N	-0-			-0-
12	558	N	386	-0-	-172	-0-	386	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAURA HOOVER ESTATE 52C WELL #: 7 RRCID -> 223135 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 6754 - 7264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3		N	-0-			-0-
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3		N	-0-			-0-
03	930	N	821	-0-	-109	-0-	821	3		N	-0-			-0-
04	840	N	810	-0-	-30	-0-	810	3		N	-0-			-0-
05	899	N	830	-0-	-69	-0-	830	3		N	-0-			-0-
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3		N	-0-			-0-
07	837	N	807	-0-	-30	-0-	807	3		N	-0-			-0-
08	837	N	598	-0-	-239	-0-	598	3		N	-0-			-0-
09	780	N	654	-0-	-126	-0-	654	3		N	-0-			-0-
10	806	N	600	-0-	-206	-0-	600	3		N	-0-			-0-
11	570	N	435	-0-	-135	-0-	435	3		N	-0-			-0-
12	682	N	553	-0-	-129	-0-	553	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAURA HOOVER ESTATE 52C WELL #: 10 RRCID -> 223139 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6000 - 7272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	1219	3		N	-0-			-0-
02	1120	N	1097	-0-	-23	-0-	1097	3		N	-0-			-0-
03	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	1201	3		N	-0-			-0-
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3		N	-0-			-0-
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3		N	-0-			-0-
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3		N	-0-			-0-
07	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3		N	-0-			-0-
08	1333	N	1062	-0-	-271	-0-	1062	3		N	-0-			-0-
09	1320	N	1081	-0-	-239	-0-	1081	3		N	-0-			-0-
10	1302	N	1110	-0-	-192	-0-	1110	3		N	-0-			-0-
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3		N	-0-			-0-
12	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	1090	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	899	X	890	-0-	-9	-0-	890	3		N	-0-			-0-
02	812	X	709	-0-	-103	-0-	709	3		N	-0-			-0-
03	930	X	698	-0-	-232	-0-	698	3		N	-0-			-0-
04	900	X	763	-0-	-137	-0-	763	3		N	-0-			-0-
05	930	X	832	-0-	-98	-0-	832	3		N	-0-			-0-
06	870	X	736	-0-	-134	-0-	736	3		N	-0-			-0-
07	775	X	691	-0-	-84	-0-	691	3		N	-0-			-0-
08	837	X	623	-0-	-214	-0-	623	3		N	-0-			-0-
09	810	X	703	-0-	-107	-0-	703	3		N	-0-			-0-
10	837	X	745	-0-	-92	-0-	745	3		N	-0-			-0-
11	759	X	759	-0-	-0-	-0-	759	3		N	-0-			-0-
*12	840	X	840	-0-	-0-	-0-	840	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,989 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	961	X	863	-0-	-98	-0-	863	3		N	-0-			-0-
02	840	X	760	-0-	-80	-0-	760	3		N	-0-			-0-
03	930	X	822	-0-	-108	-0-	822	3		N	-0-			-0-
04	900	X	832	-0-	-68	-0-	832	3		N	-0-			-0-
05	868	X	635	-0-	-233	-0-	635	3		N	-0-			-0-
06	840	X	443	-0-	-397	-0-	443	3		N	-0-			-0-
07	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	3		N	-0-			-0-
08	868	X	701	-0-	-167	-0-	701	3		N	-0-			-0-
09	840	X	457	-0-	-383	-0-	457	3		N	-0-			-0-
10	899	X	770	-0-	-129	-0-	770	3		N	-0-			-0-
11	870	X	745	-0-	-125	-0-	745	3		N	-0-			-0-
12	899	X	815	-0-	-84	-0-	815	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3		N	-0-			-0-
02	784	N	759	-0-	-25	-0-	759	3		N	-0-			-0-
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3		N	-0-			-0-
04	840	N	807	-0-	-33	-0-	807	3		N	-0-			-0-
05	837	N	821	-0-	-16	-0-	821	3		N	-0-			-0-
06	810	N	802	-0-	-8	-0-	802	3		N	-0-			-0-
07	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	3		N	-0-			-0-
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3		N	-0-			-0-
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3		N	-0-			-0-
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3		N	-0-			-0-
11	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	3		N	-0-			-0-
12	868	N	798	-0-	-70	-0-	798	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
03	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	3			N	-0-					-0-
04	960	N	814	-0-	-146	-0-	814	3			N	-0-					-0-
05	992	N	965	-0-	-27	-0-	965	3			N	-0-					-0-
06	870	N	778	-0-	-92	-0-	778	3			N	-0-					-0-
07	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	3			N	-0-					-0-
08	961	N	801	-0-	-160	-0-	801	3			N	-0-					-0-
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
12	899	N	832	-0-	-67	-0-	832	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,461 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	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					-0-
02	784	N	550	-0-	-234	-0-	550	3			N	-0-					-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
04	840	N	839	-0-	-1	-0-	839	3			N	-0-					-0-
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-
08	899	N	782	-0-	-117	-0-	782	3			N	-0-					-0-
09	990	N	790	-0-	-200	-0-	790	3			N	-0-					-0-
10	961	N	824	-0-	-137	-0-	824	3			N	-0-					-0-
11	750	N	668	-0-	-82	-0-	668	3			N	-0-					-0-
*12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
07	837	N	797	-0-	-40	-0-	797	3			N	-0-					-0-
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	1076	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
03	837	N	769	-0-	-68	-0-	769	3			N	-0-					-0-
04	810	N	708	-0-	-102	-0-	708	3			N	-0-					-0-
05	806	N	746	-0-	-60	-0-	746	3			N	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
08	744	N	405	-0-	-339	-0-	405	3			N	-0-					-0-
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
10	744	N	668	-0-	-76	-0-	668	3			N	-0-					-0-
11	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
*12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,238 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	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1123	-0-	-25	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1165	-0-	-5	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
06	1200	N	1103	-0-	-97	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
08	1209	N	917	-0-	-292	-0-	917	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	929	-0-	-181	-0-	929	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	948	-0-	-261	-0-	948	3			N	-0-					-0-
11	900	N	892	-0-	-8	-0-	892	3			N	-0-					-0-
12	961	N	891	-0-	-70	-0-	891	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	992	N	829	-0-	-163	-0-	829	3			N	-0-					-0-
02	868	N	542	-0-	-326	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03	930	N	598	-0-	-332	-0-	598	3			N	-0-					-0-
04	810	N	609	-0-	-201	-0-	609	3			N	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
07	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	3			N	-0-					-0-
08	620	N	522	-0-	-98	-0-	522	3			N	-0-					-0-
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-
11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
*12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1023	N	811	-0-	-212	-0-	811	3			N	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
03	868	N	683	-0-	-185	-0-	683	3			N	-0-					-0-
04	780	N	759	-0-	-21	-0-	759	3			N	-0-					-0-
05	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	3			N	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					-0-
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
08	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	3			N	-0-					-0-
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
10	837	N	607	-0-	-230	-0-	607	3			N	-0-					-0-
11	750	N	385	-0-	-365	-0-	385	3			N	-0-					-0-
12	837	N	606	-0-	-231	-0-	606	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,663 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	899	N	797	-0-	-102	-0-	797	3			N	-0-					-0-
02	840	N	654	-0-	-186	-0-	654	3			N	-0-					-0-
03	868	N	743	-0-	-125	-0-	743	3			N	-0-					-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
05	713	N	704	-0-	-9	-0-	704	3			N	-0-					-0-
06	720	N	672	-0-	-48	-0-	672	3			N	-0-					-0-
07	806	N	724	-0-	-82	-0-	724	3			N	-0-					-0-
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					-0-
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
11	870	N	861	-0-	-9	-0-	861	3			N	-0-					-0-
12	961	N	863	-0-	-98	-0-	863	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA WELL #: 2052 RRCID -> 227752 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 5676 - 6782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
02	644	N	622	-0-	-22	-0-	622	3			N	-0-					-0-
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
04	720	N	689	-0-	-31	-0-	689	3			N	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
06	720	N	691	-0-	-29	-0-	691	3			N	-0-					-0-
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
08	713	N	515	-0-	-198	-0-	515	3			N	-0-					-0-
09	690	N	545	-0-	-145	-0-	545	3			N	-0-					-0-
10	806	N	553	-0-	-253	-0-	553	3			N	-0-					-0-
11	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	3			N	-0-					-0-
12	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CARSON, IRA WELL #: 3052 RRCID -> 227754 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 5880 - 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	1550	X	1529	-0-	-21	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
02	1400	X	1333	-0-	-67	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
03	1519	X	1353	-0-	-166	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
04	1470	X	1381	-0-	-89	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
05	1519	X	1410	-0-	-109	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
06	1470	X	1106	-0-	-364	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
07	1488	X	1136	-0-	-352	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
08	1426	X	1251	-0-	-175	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
09	1380	X	1170	-0-	-210	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
10	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
11	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
*12	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,629 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. (I) GAS LIFT(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	819	-0-	-111	-0-	819	3			N	-0-					-0-
02	784	N	730	-0-	-54	-0-	730	3			N	-0-					-0-
03	868	N	625	-0-	-243	-0-	625	3			N	-0-					-0-
04	780	N	731	-0-	-49	-0-	731	3			N	-0-					-0-
05	806	N	669	-0-	-137	-0-	669	3			N	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-
07	744	N	674	-0-	-70	-0-	674	3			N	-0-					-0-
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
12	837	N	734	-0-	-103	-0-	734	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER, LAURA ESTATE "51" WELL #: 10 RRCID -> 228522 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 6150 - 7286

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
*12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
08	713	N	634	-0-	-79	-0-	634	3			N	-0-					-0-
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					-0-
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
*12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,365 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	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
04	630	N	569	-0-	-61	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	651	N	559	-0-	-92	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	570	N	538	-0-	-32	-0-	538	3			N	-0-					-0-
07	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	3			N	-0-					-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
10	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	3			N	-0-					-0-
11	540	N	511	-0-	-29	-0-	511	3			N	-0-					-0-
12	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	3			N	-0-					-0-
09	420	N	339	-0-	-81	-0-	339	3			N	-0-					-0-
10	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	3			N	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	589	N	538	-0-	-51	-0-	538	3			N	-0-					-0-
02	532	N	482	-0-	-50	-0-	482	3			N	-0-					-0-
03	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	3			N	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
12	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,265 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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
08	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	3			N	-0-					-0-
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,009 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
02	616	N	580	-0-	-36	-0-	580	3			N	-0-					-0-
03	682	N	645	-0-	-37	-0-	645	3			N	-0-					-0-
04	660	N	632	-0-	-28	-0-	632	3			N	-0-					-0-
05	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	3			N	-0-					-0-
06	630	N	588	-0-	-42	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
08	651	N	594	-0-	-57	-0-	594	3			N	-0-					-0-
09	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	3			N	-0-					-0-
10	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	3			N	-0-					-0-
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
*12	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	3		N	-0-			-0-
02	700	N	665	-0-	-35	-0-	665	3		N	-0-			-0-
03	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	3		N	-0-			-0-
04	720	N	638	-0-	-82	-0-	638	3		N	-0-			-0-
05	744	N	359	-0-	-385	-0-	359	3		N	-0-			-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3		N	-0-			-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3		N	-0-			-0-
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-			-0-
09	780	N	604	-0-	-176	-0-	604	3		N	-0-			-0-
10	713	N	611	-0-	-102	-0-	611	3		N	-0-			-0-
11	690	N	573	-0-	-117	-0-	573	3		N	-0-			-0-
12	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,716 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	992	X	899	-0-	-93	-0-	899	3		N	-0-			-0-
02	840	X	793	-0-	-47	-0-	793	3		N	-0-			-0-
03	930	X	914	-0-	-16	-0-	914	3		N	-0-			-0-
04	900	X	870	-0-	-30	-0-	870	3		N	-0-			-0-
05	930	X	824	-0-	-106	-0-	824	3		N	-0-			-0-
06	870	X	731	-0-	-139	-0-	731	3		N	-0-			-0-
07	899	X	761	-0-	-138	-0-	761	3		N	-0-			-0-
08	899	X	710	-0-	-189	-0-	710	3		N	-0-			-0-
09	870	X	638	-0-	-232	-0-	638	3		N	-0-			-0-
10	837	X	369	-0-	-468	-0-	369	3		N	-0-			-0-
11	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	3		N	-0-			-0-
*12	830	X	830	-0-	-0-	-0-	830	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3		N	-0-			-0-
02	756	N	755	-0-	-1	-0-	755	3		N	-0-			-0-
03	837	N	758	-0-	-79	-0-	758	3		N	-0-			-0-
04	780	N	756	-0-	-24	-0-	756	3		N	-0-			-0-
05	837	N	823	-0-	-14	-0-	823	3		N	-0-			-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3		N	-0-			-0-
07	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	3		N	-0-			-0-
08	837	N	757	-0-	-80	-0-	757	3		N	-0-			-0-
09	750	N	741	-0-	-9	-0-	741	3		N	-0-			-0-
10	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	3		N	-0-			-0-
11	720	N	479	-0-	-241	-0-	479	3		N	-0-			-0-
*12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HENDERSON "C" (BBB6) WELL #: 4 RRCID -> 237328 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 5836 - 6368

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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3		N	-0-			-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3		N	-0-			-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "C" WELL #: 9 RRCID -> 237331 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 6971 - 8822

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	4185	X	4117	-0-	-68	-0-	4117	3		N	-0-			-0-
02	3780	X	3721	-0-	-59	-0-	3721	3		N	-0-			-0-
03	4154	X	4063	-0-	-91	-0-	4063	3		N	-0-			-0-
04	4020	X	3652	-0-	-368	-0-	3652	3		N	-0-			-0-
05	4154	X	2851	-0-	-1303	-0-	2851	3		N	-0-			-0-
06	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	3		N	-0-			-0-
07	4123	X	3978	-0-	-145	-0-	3978	3		N	-0-			-0-
08	4061	X	3938	-0-	-123	-0-	3938	3		N	-0-			-0-
09	4050	X	3823	-0-	-227	-0-	3823	3		N	-0-			-0-
10	4185	X	3929	-0-	-256	-0-	3929	3		N	-0-			-0-
11	4050	X	3798	-0-	-252	-0-	3798	3		N	-0-			-0-
12	3968	X	3903	-0-	-65	-0-	3903	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 46,046 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "A" WELL #: 8 RRCID -> 237336 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8892 PERF. 6318 - 8734

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	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3		N	-0-			-0-
02	1652	N	1580	-0-	-72	-0-	1580	3		N	-0-			-0-
03	1767	N	1695	-0-	-72	-0-	1695	3		N	-0-			-0-
04	1770	N	1640	-0-	-130	-0-	1640	3		N	-0-			-0-
05	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	1692	3		N	-0-			-0-
06	1650	N	1605	-0-	-45	-0-	1605	3		N	-0-			-0-
07	1705	N	1649	-0-	-56	-0-	1649	3		N	-0-			-0-
08	1705	N	1511	-0-	-194	-0-	1511	3		N	-0-			-0-
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3		N	-0-			-0-
10	1643	N	1572	-0-	-71	-0-	1572	3		N	-0-			-0-
11	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3		N	-0-			-0-
12	1674	N	1465	-0-	-209	-0-	1465	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	4092	X	3632	-0-	-460	-0-	3632	3		N	-0-			-0-
02	3696	X	3276	-0-	-420	-0-	3276	3		N	-0-			-0-
03	4092	X	3600	-0-	-492	-0-	3600	3		N	-0-			-0-
04	3660	X	3212	-0-	-448	-0-	3212	3		N	-0-			-0-
05	3720	X	2623	-0-	-1097	-0-	2623	3		N	-0-			-0-
06	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	3737	3		N	-0-			-0-
07	3627	X	3358	-0-	-269	-0-	3358	3		N	-0-			-0-
08	3596	X	3584	-0-	-12	-0-	3584	3		N	-0-			-0-
09	3750	X	3398	-0-	-352	-0-	3398	3		N	-0-			-0-
10	3875	X	2963	-0-	-912	-0-	2963	3		N	-0-			-0-
11	3750	X	2894	-0-	-856	-0-	2894	3		N	-0-			-0-
12	3596	X	2997	-0-	-599	-0-	2997	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 39,274 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	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			-0-
02	392	N	356	-0-	-36	-0-	356	3		N	-0-			-0-
03	465	N	341	-0-	-124	-0-	341	3		N	-0-			-0-
04	450	N	362	-0-	-88	-0-	362	3		N	-0-			-0-
05	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3		N	-0-			-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	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	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3		N	-0-			-0-
11	450	N	394	-0-	-56	-0-	394	3		N	-0-			-0-
*12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3		N	-0-			-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-			-0-
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3		N	-0-			-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-			-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3		N	-0-			-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3		N	-0-			-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-			-0-
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	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	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3		N	-0-			-0-
*12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	3			N	-0-					-0-
02	532	N	527	-0-	-5	-0-	527	3			N	-0-					-0-
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
04	570	N	546	-0-	-24	-0-	546	3			N	-0-					-0-
05	589	N	301	-0-	-288	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
07	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	3			N	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
09	630	N	444	-0-	-186	-0-	444	3			N	-0-					-0-
10	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	3			N	-0-					-0-
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
*12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,220 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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,486 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	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1429	-0-	-139	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1452	-0-	-284	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	3			N	-0-					-0-
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			N	-0-					-0-
08	1736	N	1677	-0-	-59	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
12	1736	N	1440	-0-	-296	-0-	1440	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MOODY ESTATE "53" WELL #: 7 RRCID -> 239797 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6076 - 7268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
03	744	N	679	-0-	-65	-0-	679	3			N	-0-					-0-
04	780	N	567	-0-	-213	-0-	567	3			N	-0-					-0-
05	775	N	580	-0-	-195	-0-	580	3			N	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
09	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	3			N	-0-					-0-
10	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	3			N	-0-					-0-
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
12	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARREN, W. K. FOUNDATION "24" WELL #: 13 RRCID -> 239800 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5900 - 7111

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "17" WELL #: 8 RRCID -> 240241 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 6144 - 6928

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1374	-0-	-82	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	1538	3			N	-0-					-0-
04	1500	N	1470	-0-	-30	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
05	1519	N	1504	-0-	-15	-0-	1504	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1454	-0-	-46	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1493	-0-	-26	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1311	-0-	-208	-0-	1311	3			N	-0-					-0-
09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
12	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	1475	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	757	-0-	-443	-0-	757	3			N	-0-					-0-
05	992	N	559	-0-	-433	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	512	-0-	-568	-0-	512	3			N	-0-					-0-
07	775	N	685	-0-	-90	-0-	685	3			N	-0-					-0-
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
12	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,452 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	DLQ G-10		291	-0-	291	291	291	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		263	-0-	263	554	263	3			N	-0-					-0-
03	852	N	298	-0-	-554	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
06	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3			N	-0-					-0-
10	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	3			N	-0-					-0-
11	270	N	217	-0-	-53	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,290 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	1116	X	1007	-0-	-109	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
02	1008	X	873	-0-	-135	-0-	873	3			N	-0-					-0-
03	1085	X	995	-0-	-90	-0-	995	3			N	-0-					-0-
04	1050	X	954	-0-	-96	-0-	954	3			N	-0-					-0-
05	992	X	971	-0-	-21	-0-	971	3			N	-0-					-0-
06	960	X	941	-0-	-19	-0-	941	3			N	-0-					-0-
07	992	X	990	-0-	-2	-0-	990	3			N	-0-					-0-
08	992	X	921	-0-	-71	-0-	921	3			N	-0-					-0-
09	960	X	877	-0-	-83	-0-	877	3			N	-0-					-0-
10	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
11	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
*12	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-			-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-			-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		N	-0-			-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3		N	-0-			-0-
08	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3		N	-0-			-0-
09	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,250 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	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3		N	-0-			-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3		N	-0-			-0-
03	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	3		N	-0-			-0-
04	780	N	742	-0-	-38	-0-	742	3		N	-0-			-0-
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3		N	-0-			-0-
06	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	3		N	-0-			-0-
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3		N	-0-			-0-
08	806	N	757	-0-	-49	-0-	757	3		N	-0-			-0-
09	780	N	777	-0-	-3	-0-	777	3		N	-0-			-0-
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3		N	-0-			-0-
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3		N	-0-			-0-
12	806	N	740	-0-	-66	-0-	740	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,269 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	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3		N	-0-			-0-
02	448	N	422	-0-	-26	-0-	422	3		N	-0-			-0-
03	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	3		N	-0-			-0-
04	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	3		N	-0-			-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3		N	-0-			-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			-0-
07	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3		N	-0-			-0-
08	527	N	445	-0-	-82	-0-	445	3		N	-0-			-0-
09	480	N	429	-0-	-51	-0-	429	3		N	-0-			-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3		N	-0-			-0-
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3		N	-0-			-0-
*12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
COATES, DOLLYE 69 WELL #: 7 RRCID -> 241013 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5972 - 6652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	X	1060	-0-	-56	-0-	1060	3		N	-0-			-0-
02	1148	X	929	-0-	-219	-0-	929	3		N	-0-			-0-
03	1271	X	1060	-0-	-211	-0-	1060	3		N	-0-			-0-
04	1230	X	1027	-0-	-203	-0-	1027	3		N	-0-			-0-
05	1178	X	955	-0-	-223	-0-	955	3		N	-0-			-0-
06	1020	X	817	-0-	-203	-0-	817	3		N	-0-			-0-
07	1054	X	799	-0-	-255	-0-	799	3		N	-0-			-0-
08	1054	X	704	-0-	-350	-0-	704	3		N	-0-			-0-
09	1020	X	702	-0-	-318	-0-	702	3		N	-0-			-0-
10	961	X	623	-0-	-338	-0-	623	3		N	-0-			-0-
11	810	X	767	-0-	-43	-0-	767	3		N	-0-			-0-
12	806	X	787	-0-	-19	-0-	787	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,230 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	1377	-0-	-80	-0-	1377	3		N	-0-			-0-
02	1288	X	1209	-0-	-79	-0-	1209	3		N	-0-			-0-
03	1426	X	1370	-0-	-56	-0-	1370	3		N	-0-			-0-
04	1380	X	1320	-0-	-60	-0-	1320	3		N	-0-			-0-
05	1364	X	1313	-0-	-51	-0-	1313	3		N	-0-			-0-
06	1320	X	1184	-0-	-136	-0-	1184	3		N	-0-			-0-
07	1364	X	1179	-0-	-185	-0-	1179	3		N	-0-			-0-
08	1364	X	1027	-0-	-337	-0-	1027	3		N	-0-			-0-
09	1320	X	1053	-0-	-267	-0-	1053	3		N	-0-			-0-
10	1302	X	1079	-0-	-223	-0-	1079	3		N	-0-			-0-
11	1170	X	1051	-0-	-119	-0-	1051	3		N	-0-			-0-
12	1178	X	1072	-0-	-106	-0-	1072	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,234 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. GAS LIFT (I)(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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3		N	-0-			-0-
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3		N	-0-			-0-
12	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3		N	-0-			-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1090	3	139	9	N	126					145
02	1008	N	864	-0-	-144	-0-	847	3	17	9	N	15	1	8			159
03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1073	3	17	9	N	15					174
04	1200	N	800	-0-	-400	-0-	603	3	197	9	N	179	165	1			188
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			N	-0-					188
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1107	3	1	9	N	1	1	8			188
07	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1096	3	2	9	N	2	2	8			188
08	1302	N	1053	-0-	-249	-0-	1053	3			N	-0-					188
09	1110	N	1058	-0-	-52	-0-	1057	3	1	9	N	1	1	8			188
10	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1068	3	1	9	N	1	167	1			22
11	1020	N	810	-0-	-210	-0-	810	3			N	-0-					22
12	1085	N	635	-0-	-450	-0-	635	3			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 12,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 340

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	992	N	974	-0-	-18	-0-	974	3			N	-0-					-0-
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
03	899	N	887	-0-	-12	-0-	887	3			N	-0-					-0-
04	930	N	863	-0-	-67	-0-	863	3			N	-0-					-0-
05	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	3			N	-0-					-0-
06	870	N	850	-0-	-20	-0-	850	3			N	-0-					-0-
07	899	N	868	-0-	-31	-0-	868	3			N	-0-					-0-
08	899	N	799	-0-	-100	-0-	799	3			N	-0-					-0-
09	840	N	798	-0-	-42	-0-	798	3			N	-0-					-0-
10	868	N	802	-0-	-66	-0-	802	3			N	-0-					-0-
11	780	N	723	-0-	-57	-0-	723	3			N	-0-					-0-
12	837	N	665	-0-	-172	-0-	665	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,962 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	496	X	452	-0-	-44	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	448	X	409	-0-	-39	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03	465	X	387	-0-	-78	-0-	387	3			N	-0-					-0-
04	450	X	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	465	X	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					-0-
06	491	X	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
07	481	X	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
08	465	X	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					-0-
09	480	X	435	-0-	-45	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	496	X	422	-0-	-74	-0-	422	3			N	-0-					-0-
11	480	X	403	-0-	-77	-0-	403	3			N	-0-					-0-
12	496	X	426	-0-	-70	-0-	426	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	224	N	136	-0-	-88	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
08	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
12	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 6 RRCID -> 242387 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6265 - 6821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1298	-0-	-46	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1315	-0-	-80	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1428	-0-	-12	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1403	-0-	-23	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
06	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1407	-0-	-81	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1323	-0-	-72	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1210	-0-	-140	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	991	-0-	-299	-0-	991	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1002	-0-	-238	-0-	1002	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLEGG 83 WELL #: 7 RRCID -> 243580 COMPL. DATE 10/15/2008 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	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
02	2044	N	-0-	-0-	-2044	-0-					N	-0-					-0-
03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
04	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
05	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
06	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
07	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
08	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
09	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
10	1488	N	-0-	-0-	-1488	-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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1023	N	745	-0-		-278	-0-	745	3			N	-0-					-0-
02	784	N	738	-0-		-46	-0-	738	3			N	-0-					-0-
03	838	N	838	-0-		-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
04	800	N	800	-0-		-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
05	806	N	749	-0-		-57	-0-	749	3			N	-0-					-0-
06	1039	N	1039	-0-		-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
07	850	N	850	-0-		-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
08	1100	N	1100	-0-		-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	1023	-0-		-27	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
10	1014	N	1014	-0-		-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	986	-0-		-64	-0-	986	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	967	-0-		-87	-0-	967	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,849 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	496	N	424	-0-		-72	-0-	424	3			N	-0-					-0-
02	392	N	342	-0-		-50	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	434	N	402	-0-		-32	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04	420	N	407	-0-		-13	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	372	N	348	-0-		-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-		-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-		-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-		-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09	450	N	367	-0-		-83	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	465	N	383	-0-		-82	-0-	383	3			N	-0-					-0-
11	390	N	313	-0-		-77	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12	372	N	218	-0-		-154	-0-	218	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,510 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	1271	N	1229	-0-		-42	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	988	-0-		-132	-0-	988	3			N	-0-					-0-
03	1240	N	1038	-0-		-202	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1042	-0-		-158	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	757	-0-		-328	-0-	757	3			N	-0-					-0-
06	1039	N	1039	-0-		-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1069	-0-		-16	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
08	919	N	919	-0-		-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	963	-0-		-87	-0-	963	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1025	-0-		-29	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
11	1047	N	1047	-0-		-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
12	992	N	952	-0-		-40	-0-	952	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
BEAN "C" WELL #: 8 RRCID -> 243793 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8676 - 8849

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	1302	N	1070	-0-		-232	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1022	-0-		-98	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1155	-0-		-23	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	999	-0-		-51	-0-	999	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	773	-0-		-374	-0-	773	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1106	-0-		-4	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
07	1199	N	1199	-0-		-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
08	1187	N	1187	-0-		-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
09	1162	N	1162	-0-		-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1116	-0-		-93	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
11	1210	N	1210	-0-		-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1208	-0-		-1	-0-	1208	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, MARSHALL STATE GU WELL #: 7 RRCID -> 245044 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6129 - 6776

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	1412	N	1412	-0-		-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
02	1247	N	1247	-0-		-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
03	1467	N	1467	-0-		-0-	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1252	-0-		-128	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1026	-0-		-369	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
06	1601	N	1601	-0-		-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
07	1593	N	1593	-0-		-0-	-0-	1593	3			N	-0-					-0-
08	1541	N	1541	-0-		-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1301	-0-		-289	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1246	-0-		-335	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1221	-0-		-279	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
12	1333	N	1249	-0-		-84	-0-	1249	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,156 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 20 WELL #: 6 RRCID -> 245047 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6136 - 6667

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	804	-0-		-126	-0-	804	3			N	-0-					-0-
02	784	N	744	-0-		-40	-0-	744	3			N	-0-					-0-
03	806	N	643	-0-		-163	-0-	643	3			N	-0-					-0-
04	780	N	699	-0-		-81	-0-	699	3			N	-0-					-0-
05	837	N	582	-0-		-255	-0-	582	3			N	-0-					-0-
06	630	N	570	-0-		-60	-0-	570	3			N	-0-					-0-
07	713	N	632	-0-		-81	-0-	632	3			N	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-		-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
09	570	N	536	-0-		-34	-0-	536	3			N	-0-					-0-
10	620	N	615	-0-		-5	-0-	615	3			N	-0-					-0-
11	570	N	495	-0-		-75	-0-	495	3			N	-0-					-0-
12	558	N	489	-0-		-69	-0-	489	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	210	N	147	-0-	-63	-0-	147	3			N	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,131 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	556	X	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
02	689	X	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
03	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
04	540	X	532	-0-	-8	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	775	X	512	-0-	-263	-0-	512	3			N	-0-					-0-
06	750	X	349	-0-	-401	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	775	X	727	-0-	-48	-0-	727	3			N	-0-					-0-
08	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
09	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
10	713	X	560	-0-	-153	-0-	560	3			N	-0-					-0-
11	690	X	519	-0-	-171	-0-	519	3			N	-0-					-0-
12	713	X	531	-0-	-182	-0-	531	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,887 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	1209	N	922	-0-	-287	-0-	922	3			N	-0-					-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	658	-0-	-458	-0-	658	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1060	-0-	-50	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1080	-0-	-67	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	1023	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1643	X	1262	-0-	-381	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
02	1624	X	1429	-0-	-195	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
03	1798	X	1600	-0-	-198	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
04	1740	X	1544	-0-	-196	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
05	1581	X	1570	-0-	-11	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
06	1560	X	1188	-0-	-372	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
07	1612	X	1077	-0-	-535	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
08	1612	X	1111	-0-	-501	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
09	1530	X	1226	-0-	-304	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
10	1581	X	1405	-0-	-176	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
11	1200	X	1110	-0-	-90	-0-	1110	3			N	-0-					-0-
12	1271	X	744	-0-	-527	-0-	744	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,266 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	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1052	-0-	-250	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			N	-0-					-0-
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
12	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	1293	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,152 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	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1074	-0-	-46	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1146	-0-	-24	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
06	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1165	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	868	N	842	-0-	-26	-0-	842	3			N	-0-					-0-
02	840	N	709	-0-	-131	-0-	709	3			N	-0-					-0-
03	899	N	802	-0-	-97	-0-	802	3			N	-0-					-0-
04	810	N	801	-0-	-9	-0-	801	3			N	-0-					-0-
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
07	837	N	795	-0-	-42	-0-	795	3			N	-0-					-0-
08	806	N	757	-0-	-49	-0-	757	3			N	-0-					-0-
09	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	3			N	-0-					-0-
10	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	3			N	-0-					-0-
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
12	806	N	643	-0-	-163	-0-	643	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,268 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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	112	N	72	-0-	-40	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,100 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	X	2903	-0-	-197	-0-	2903	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2641	-0-	-131	-0-	2641	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2841	-0-	-197	-0-	2841	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2672	-0-	-268	-0-	2672	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	1548	-0-	-1428	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
06	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	3457	3			N	-0-					-0-
07	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			N	-0-					-0-
08	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	1992	-0-	-1458	-0-	1992	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	2044	-0-	-1521	-0-	2044	3			N	-0-					-0-
11	3450	X	1931	-0-	-1519	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
12	2945	X	1977	-0-	-968	-0-	1977	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
02	700	N	600	-0-	-100	-0-	600	3			N	-0-					-0-
03	744	N	600	-0-	-144	-0-	600	3			N	-0-					-0-
04	690	N	625	-0-	-65	-0-	625	3			N	-0-					-0-
05	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	3			N	-0-					-0-
06	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	3			N	-0-					-0-
08	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	3			N	-0-					-0-
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
11	600	N	507	-0-	-93	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,477 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	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
02	616	N	549	-0-	-67	-0-	549	3			N	-0-					-0-
03	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	3			N	-0-					-0-
04	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	3			N	-0-					-0-
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
06	600	N	550	-0-	-50	-0-	550	3			N	-0-					-0-
07	651	N	450	-0-	-201	-0-	450	3			N	-0-					-0-
08	651	N	467	-0-	-184	-0-	467	3			N	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
12	713	N	481	-0-	-232	-0-	481	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,021 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	755	N	755	-0-	-0-	-0-	719	3	36	9	N	33					46
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	570	3	103	9	N	94	1	8			139
03	837	N	657	-0-	-180	-0-	642	3	15	9	N	14					153
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	580	3	209	9	N	190	163	1	1	8	179
05	744	N	682	-0-	-62	-0-	681	3	1	9	N	1	1	8			179
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					179
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1129	3	1	9	N	1	1	8			179
08	682	N	436	-0-	-246	-0-	436	3			N	-0-					179
09	690	N	407	-0-	-283	-0-	407	3			N	-0-					179
10	837	N	355	-0-	-482	-0-	342	3	13	9	N	12	173	1			18
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					18
*12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 7,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 345

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
CARSON, IRA 10 WELL #: 18 RRCID -> 255662 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 6037 - 6559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	248	N	116	-0-	-132	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA 10 WELL #: 19 RRCID -> 255822 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 5944 - 6567

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	180	N	137	-0-	-43	-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	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HATTON, EH 12 WELL #: 12 RRCID -> 256184 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 5720 - 6977

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-					-0-
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-					-0-
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
12	837	N	770	-0-	-67	-0-	770	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3		N	-0-			-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	123	3		N	-0-			-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3		N	-0-			-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3		N	-0-			-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3		N	-0-			-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3		N	-0-			-0-
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3		N	-0-			-0-
12	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,438 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	992	N	941	-0-	-51	-0-	941	3		N	-0-			-0-
02	924	N	863	-0-	-61	-0-	863	3		N	-0-			-0-
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3		N	-0-			-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3		N	-0-			-0-
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3		N	-0-			-0-
06	990	N	875	-0-	-115	-0-	875	3		N	-0-			-0-
07	992	N	929	-0-	-63	-0-	929	3		N	-0-			-0-
08	992	N	872	-0-	-120	-0-	872	3		N	-0-			-0-
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3		N	-0-			-0-
10	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	3		N	-0-			-0-
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3		N	-0-			-0-
12	930	N	755	-0-	-175	-0-	755	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,863 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	2232	N	2165	-0-	-67	-0-	2165	3		N	-0-			-0-
02	2016	N	1709	-0-	-307	-0-	1709	3		N	-0-			-0-
03	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3		N	-0-			-0-
04	2100	N	1918	-0-	-182	-0-	1918	3		N	-0-			-0-
05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2176	3		N	-0-			-0-
06	2160	N	1957	-0-	-203	-0-	1957	3		N	-0-			-0-
07	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3		N	-0-			-0-
08	2170	N	2084	-0-	-86	-0-	2084	3		N	-0-			-0-
09	1950	N	1933	-0-	-17	-0-	1933	3		N	-0-			-0-
10	2232	N	2070	-0-	-162	-0-	2070	3		N	-0-			-0-
11	2010	N	1505	-0-	-505	-0-	1505	3		N	-0-			-0-
12	1984	N	1386	-0-	-598	-0-	1386	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 23,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2449	N	2326	-0-	-123	-0-	2326	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1990	-0-	-138	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
03	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-					-0-
04	2250	N	2164	-0-	-86	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	2119	-0-	-71	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
07	2232	N	2164	-0-	-68	-0-	2164	3			N	-0-					-0-
08	2201	N	2035	-0-	-166	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
09	2130	N	2008	-0-	-122	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
10	2170	N	2056	-0-	-114	-0-	2056	3			N	-0-					-0-
11	1980	N	1783	-0-	-197	-0-	1783	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1351	-0-	-726	-0-	1351	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,452 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	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	3			N	-0-					-0-
02	560	N	527	-0-	-33	-0-	527	3			N	-0-					-0-
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	570	N	567	-0-	-3	-0-	567	3			N	-0-					-0-
05	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	3			N	-0-					-0-
06	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	3			N	-0-					-0-
07	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	3			N	-0-					-0-
08	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	3			N	-0-					-0-
09	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	3			N	-0-					-0-
10	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	3			N	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
12	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,625 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	3584	X	-0-	-0-	-3584	-0-					N	-0-					-0-
03	3968	X	-0-	-0-	-3968	-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	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	DELQ PR		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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	0		1900	-0-	1900	6905	1900	3			N	-0-					-0-
02	0		1462	-0-	1462	8367	1462	3			N	-0-					-0-
03	0		1578	-0-	1578	9945	1578	3			N	-0-					-0-
04	0		1445	-0-	1445	11390	1445	3			N	-0-					-0-
05	SWR	10	1482	-0-	1482	12872	1482	3			N	-0-					-0-
06	SWR	10	1514	-0-	1514	14386	1514	3			N	-0-					-0-
07	SWR	10	1494	-0-	1494	15880	1494	3			N	-0-					-0-
08	SWR	10	1448	-0-	1448	17328	1448	3			N	-0-					-0-
09	SWR	10	1498	-0-	1498	18826	1498	3			N	-0-					-0-
10	SWR	10	1502	-0-	1502	20328	1502	3			N	-0-					-0-
11	SWR	10	1244	-0-	1244	21572	1244	3			N	-0-					-0-
12	SWR	10	1516	-0-	1516	23088	1516	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
04	450	N	404	-0-	-46	-0-	404	2			N	-0-					-0-
05	465	N	372	-0-	-93	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	450	N	276	-0-	-174	-0-	276	2			N	-0-					-0-
07	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
12	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,769 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	806	N	730	-0-	-76	-0-	730	2			N	-0-					-0-
02	756	N	650	-0-	-106	-0-	648	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	806	N	724	-0-	-82	-0-	724	2			N	-0-					-0-
04	720	N	676	-0-	-44	-0-	676	2			N	-0-					-0-
05	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	2			N	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
07	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	2			N	-0-					-0-
08	682	N	617	-0-	-65	-0-	617	2			N	-0-					-0-
09	690	N	612	-0-	-78	-0-	612	2			N	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
11	600	N	599	-0-	-1	-0-	599	2			N	-0-					-0-
12	620	N	431	-0-	-189	-0-	431	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANDERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 022435
WHITE, FRANK WELL #: 3092 RRCID -> 132106 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7183 PERF. 6370 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
02	476	N	415	-0-	-61	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					-0-
04	510	N	222	-0-	-288	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
08	620	N	525	-0-	-95	-0-	525	2			N	-0-					-0-
09	540	N	463	-0-	-77	-0-	463	2			N	-0-					-0-
10	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	2			N	-0-					-0-
11	510	N	445	-0-	-65	-0-	445	2			N	-0-					-0-
12	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	336	N	142	-0-	-194	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
09	390	N	160	-0-	-230	-0-	160	2			N	-0-					-0-
10	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,151 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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
07	248	N	116	-0-	-132	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	2			N	-0-					-0-
09	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
AUSTIN PHOENIX OPERATING, LLC 037055
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	515	-0-	515	515	515	3			N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	817	-0-	817	1332	817	3			N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	619	-0-	619	1951	619	3			N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	281	-0-	281	2232	281	3			N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	389	-0-	389	2621	389	3			N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	332	-0-	332	2953	332	3			N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	326	-0-	326	3279	326	3			N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	164	-0-	164	3443	164	3			N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3443					N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3443					N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	588	-0-	588	4031	588	3			N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4031					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	17	-0-	17	17	17	3			N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	12	-0-	12	29	12	3			N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	17	-0-	17	46	17	3			N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	24	-0-	24	70	24	3			N	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	10	-0-	10	80	10	3			N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	9	-0-	9	89	9	3			N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	89					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 89 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	122	-0-	122	122	122	3			N	-0-					-0-
02	407	N	285	-0-	-122	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	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	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
AUSTIN PHOENIX OPERATING, LLC //CONT.// 037055
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	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	T. A.		-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-

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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	338	X	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	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: 3,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 7 RRCID -> 105698 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6024 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	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	T. A.		-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
AUSTIN PHOENIX OPERATING, LLC //CONT.// 037055
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	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	T. A.		-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-

MONTGOMERY, C. C. "2" WELL #: 7 RRCID -> 128956 COMPL. DATE 11/16/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6046 - 6263

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-

MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 11 RRCID -> 158833 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6054 - 6422

01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
04	1680	X	80	-0-	-1600	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	1953	X	16	-0-	-1937	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*11	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
AUSTIN PHOENIX OPERATING, LLC //CONT.// 037055
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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	28	X	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	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: 465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "7" WELL #: 5 RRCID -> 161489 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6216 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 11 RRCID -> 161935 COMPL. DATE 06/09/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6298 - 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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03	321	X	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	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	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: 2,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
AUSTIN PHOENIX OPERATING, LLC //CONT.// 037055
MONTGOMERY, C.C. "10" WELL #: 12 RRCID -> 163483 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6188 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		211	-0-	211	211	211	3			N	-0-					-0-
02	466	N	255	-0-	-211	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 14 RRCID -> 164395 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6280 - 6394

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	220	X	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	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: 2,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 15 RRCID -> 164398 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6210 - 6380

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	866	3	3	9	N	3	3	0			-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	518	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03	403	X	403	-0-	-0-	-0-	401	3	2	9	N	2	2	0			-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	587	3	3	9	N	3	3	0			-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	308	3	1	9	N	1	1	0			-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	631	3	2	9	N	2	2	0			-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	700	3	3	9	N	3	3	0			-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	631	3	2	9	N	2	2	0			-0-
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1653	3	4	9	N	4	4	0			-0-
10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1799	3	4	9	N	4	4	0			-0-
*11	3000	N	3308	-0-	308	308	3298	3	10	9	N	9	9	0			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
AUSTIN PHOENIX OPERATING, LLC //CONT.// 037055
MONTGOMERY, C. C. "6D" WELL #: 7 RRCID -> 164726 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6374 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	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.		1	-0-	1	3	1	3			N	-0-					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT					-0-

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

MONTGOMERY, C.C. "11S" WELL #: 12 RRCID -> 164953 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6244 - 6412

01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	798	X	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	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: 4,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "2" WELL #: 8 RRCID -> 165360 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 5812 - 6260

01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	448	X	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	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	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
AUSTIN PHOENIX OPERATING, LLC //CONT.// 037055
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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3		N	-0-			-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3		N	-0-			-0-
03	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	3		N	-0-			-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		N	-0-			-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3		N	-0-			-0-
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3		N	-0-			-0-
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	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: 463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "8A" WELL #: 5 RRCID -> 166923 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 5810 - 6204

01	DLQ G-10		252	-0-	252	252	252	3		N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		295	-0-	295	547	295	3		N	-0-			-0-
03	DLQ G-10		193	-0-	193	740	193	3		N	-0-			-0-
04	DLQ G-10		377	-0-	377	1117	377	3		N	-0-			-0-
05	DLQ G-10		302	-0-	302	1419	302	3		N	-0-			-0-
06	DLQ G-10		176	-0-	176	1595	176	3		N	-0-			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1595				N	-0-			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1595				N	-0-			-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1595				N	-0-			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1595				N	-0-			-0-
11	DLQ G-10		321	-0-	321	1916	321	3		N	-0-			-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1916				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,916 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "2B" WELL #: 8 RRCID -> 166924 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 5948 - 6356

01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3		N	-0-			-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		N	-0-			-0-
03	22	X	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3		N	-0-			-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3		N	-0-			-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3		N	-0-			-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
*11	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: 710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1721	2	1	9	Y	1					20
02	2156	N	1932	-0-	-224	-0-	1931	2	1	9	Y	1					21
03	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			Y	-0-					21
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1779	2	1	9	Y	1					22
05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2217	2	1	9	Y	1					23
06	2460	N	2114	-0-	-346	-0-	2113	2	1	9	Y	1					24
07	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2238	2	1	9	Y	1					25
08	1984	N	1310	-0-	-674	-0-	1309	2	1	9	Y	1					26
09	1920	N	1735	-0-	-185	-0-	1734	2	1	9	Y	1					27
10	1984	N	1362	-0-	-622	-0-	1362	2			Y	-0-					27
11	1260	N	1141	-0-	-119	-0-	1141	2			Y	-0-					27
12	1798	N	1695	-0-	-103	-0-	1695	2			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 21,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

7403 JV-D HOWARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 183482 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6309 - 6386

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

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

BAKER RESOURCES 044365
MONTGOMERY, C. C. ESTATE WELL #: 1 Z RRCID -> 078797 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6271 - 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	DLQ G-10		58	-0-	58	419	58	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		51	-0-	51	470	51	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		68	-0-	68	538	68	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		72	-0-	72	610	72	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		72	-0-	72	682	72	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		71	-0-	71	753	71	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		71	-0-	71	824	71	2			Y	-0-					-0-
08	902	N	78	-0-	-824	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
PIERCE, V. I. WELL #: 302 RRCID -> 079653 COMPL. DATE 11/24/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6057 - 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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					77
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					77
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					77
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					77
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					77
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					77
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					77
08	434	N	316	-0-	-118	-0-	316	2			N	-0-					77
09	360	N	277	-0-	-83	-0-	277	2			N	-0-					77
10	372	N	282	-0-	-90	-0-	282	2			N	-0-					77
11	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	2			N	-0-					77
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

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

PIERCE-HENDERSON WELL #: 307 RRCID -> 080858 COMPL. DATE 01/29/1979 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6325 - 6509

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	40	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	34		-0-	34	74	34	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10	3		-0-	3	77	3	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10	37		-0-	37	114	37	2			N	-0-					-0-
05	DLQ G-10	3		-0-	3	117	3	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10	10		-0-	10	127	10	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10	238		-0-	238	365	238	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10	76		-0-	76	441	76	2			N	-0-					-0-
09	DLQ G-10	27		-0-	27	468	27	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	37		-0-	37	505	37	2			N	-0-					-0-
11	DLQ G-10	35		-0-	35	540	35	2			N	-0-					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	540					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. ESTATE WELL #: Z 2 RRCID -> 130190 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 6290 - 6321

		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	71		-0-	71	516	71	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	63		-0-	63	579	63	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	84		-0-	84	663	84	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	88		-0-	88	751	88	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	88		-0-	88	839	88	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	88		-0-	88	927	88	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	87		-0-	87	1014	87	2			Y	-0-					-0-
08	1110	N	96	-0-	-1014	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
PIERCE, V. I. WELL #: 204 RRCID -> 133383 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 6413 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		468	-0-	468	4084	468	2			Y	-0-			107
02	DLQ G-10		382	-0-	382	4466	382	2			Y	-0-			107
03	DLQ G-10		374	-0-	374	4840	374	2			Y	-0-			107
04	DLQ G-10		415	-0-	415	5255	415	2			Y	-0-			107
05	DLQ G-10		440	-0-	440	5695	440	2			Y	-0-			107
06	DLQ G-10		710	-0-	710	6405	710	2			Y	-0-			107
07	DLQ G-10		632	-0-	632	7037	632	2			Y	-0-			107
08	DLQ G-10		694	-0-	694	7731	694	2			Y	-0-			107
09	DLQ G-10		701	-0-	701	8432	701	2			Y	-0-			107
10	DLQ G-10		666	-0-	666	9098	666	2			Y	-0-			107
11	DLQ G-10		440	-0-	440	9538	440	2			Y	-0-			107
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9538					Y	NO RPT			107

TOTAL GAS PROD: 5,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. ESTATE WELL #: 302 RRCID -> 147324 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6276 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		339	-0-	339	2469	339	2			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		303	-0-	303	2772	303	2			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		403	-0-	403	3175	403	2			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		423	-0-	423	3598	423	2			Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10		424	-0-	424	4022	424	2			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10		422	-0-	422	4444	422	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		418	-0-	418	4862	418	2			Y	-0-			-0-
08	3000	N	462	-0-	-2538	2324	462	2			Y	-0-			-0-
09	2846	N	522	-0-	-2324	-0-	522	2			Y	-0-			-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-			-0-
*11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. WELL #: 206 RRCID -> 161125 COMPL. DATE 10/27/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6357 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		333	-0-	333	2918	333	2			Y	-0-			80
02	DLQ G-10		266	-0-	266	3184	266	2			Y	-0-			80
03	DLQ G-10		294	-0-	294	3478	294	2			Y	-0-			80
04	DLQ G-10		289	-0-	289	3767	289	2			Y	-0-			80
05	DLQ G-10		318	-0-	318	4085	318	2			Y	-0-			80
06	DLQ G-10		514	-0-	514	4599	514	2			Y	-0-			80
07	DLQ G-10		457	-0-	457	5056	457	2			Y	-0-			80
08	DLQ G-10		503	-0-	503	5559	503	2			Y	-0-			80
09	DLQ G-10		508	-0-	508	6067	508	2			Y	-0-			80
10	DLQ G-10		482	-0-	482	6549	482	2			Y	-0-			80
11	DLQ G-10		319	-0-	319	6868	319	2			Y	-0-			80
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6868					Y	NO RPT			80

TOTAL GAS PROD: 4,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BAKER RESOURCES //CONT.// 044365
MONTGOMERY, C C WELL #: 304 RRCID -> 211293 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6469 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	149					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	405	-0-	405	554	405	2			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	451	-0-	451	1005	451	2			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	509	-0-	509	1514	509	2			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	499	-0-	499	2013	499	2			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	377	-0-	377	2390	377	2			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2390					Y	NO RPT			-0-

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

MONTGOMERY, C.C. WELL #: 305 RRCID -> 213825 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6228 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	180					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	445	-0-	445	625	445	2			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	489	-0-	489	1114	489	2			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	552	-0-	552	1666	552	2			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	540	-0-	540	2206	540	2			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	409	-0-	409	2615	409	2			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2615					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,435 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

01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-			-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-			-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-			-0-
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-			-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-			-0-
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-			-0-
*11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
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	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
03	558	N	499	-0-	-59	-0-	499	2			N	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
08	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	2			N	-0-					-0-
09	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	2			N	-0-					-0-
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
*12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,259 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	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
02	812	N	778	-0-	-34	-0-	778	2			N	-0-					-0-
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
06	840	N	809	-0-	-31	-0-	809	2			N	-0-					-0-
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
08	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	2			N	-0-					-0-
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
10	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	2			N	-0-					-0-
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
12	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	211	2			N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			N	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC //CONT.// 078032
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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	210	N	117	-0-	-93	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	217	N	85	-0-	-132	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
09	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	217	N	76	-0-	-141	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,892 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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY -12- WELL #: 1 RRCID -> 241617 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6547 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	2			N	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			N	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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	868	N	79	-0-	-789	-0-	79	2			N	-0-					21
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					21
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					21
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 79 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	2179	-0-	-239	-0-	2162	2	17	9	N	15					53
02	2156	N	1927	-0-	-229	-0-	1912	2	15	9	N	14					67
03	2294	N	2154	-0-	-140	-0-	2136	2	18	9	N	16					83
04	2100	N	1799	-0-	-301	-0-	1786	2	13	9	N	12					95
05	2139	N	1222	-0-	-917	-0-	1212	2	10	9	N	9					104
06	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2475	2	12	9	N	11					115
07	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2092	2	87	9	N	79	172	1			22
08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2147	2	12	9	N	11					33
09	2340	N	2073	-0-	-267	-0-	2056	2	17	9	N	15					48
10	2170	N	2116	-0-	-54	-0-	2099	2	17	9	N	15					63
11	2100	N	2020	-0-	-80	-0-	2003	2	17	9	N	15					78
12	2139	N	2057	-0-	-82	-0-	2042	2	15	9	N	14					92

TOTAL GAS PROD: 24,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

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. (I) GAS LIFT(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	2533	-0-	-567	1599	2524	2	9	9	N	8					35
02	2800	N	2384	-0-	-416	1183	2376	2	8	9	N	7					42
03	3100	N	2657	-0-	-443	740	2646	2	11	9	N	10					52
04	3000	N	2281	-0-	-719	21	2269	2	12	9	N	11					63
05	2635	N	2277	-0-	-358	-0-	2269	2	8	9	N	7					70
06	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2917	2	11	9	N	10					80
07	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2614	2	8	9	N	7					87
08	2263	N	2140	-0-	-123	-0-	2133	2	7	9	N	6					93
09	2790	N	2531	-0-	-259	-0-	2523	2	8	9	N	7					100
10	2635	N	2544	-0-	-91	-0-	2535	2	9	9	N	8					108
*11	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2400	2	8	9	N	7					115
12	2604	N	2433	-0-	-171	-0-	2426	2	7	9	N	6					121

TOTAL GAS PROD: 29,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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. (I) GAS LIFT(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-	838	3			N	-0-					-0-
02	672	N	586	-0-	-86	-0-	586	3			N	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
04	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
07	961	N	671	-0-	-290	-0-	671	3			N	-0-					-0-
08	899	N	587	-0-	-312	-0-	587	3			N	-0-					-0-
09	690	N	579	-0-	-111	-0-	579	2			N	-0-					-0-
10	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	3			N	-0-					-0-
11	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
*12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	186	N	68	-0-	-118	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	180	N	3	-0-	-177	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

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

PIERCE WELL #: 3 RRCID -> 153140 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6041 - 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	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
04	780	N	574	-0-	-206	-0-	574	3			N	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					-0-
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
10	930	N	590	-0-	-340	-0-	590	3			N	-0-					-0-
11	720	N	566	-0-	-154	-0-	566	3			N	-0-					-0-
12	651	N	581	-0-	-70	-0-	581	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CLARK, JOHN M., INC. //CONT.// 157283
PIERCE WELL #: 4 RRCID -> 158533 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6032 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	3		N	-0-			-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-			-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3		N	-0-			-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3		N	-0-			-0-
05	682	N	611	-0-	-71	-0-	611	3		N	-0-			-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3		N	-0-			-0-
07	744	N	556	-0-	-188	-0-	556	3		N	-0-			-0-
08	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	3		N	-0-			-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-			-0-
10	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	3		N	-0-			-0-
11	570	N	477	-0-	-93	-0-	477	3		N	-0-			-0-
*12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	N	307	-0-	-313	-0-	307	3		N	-0-			-0-
02	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	3		N	-0-			-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		N	-0-			-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3		N	-0-			-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-			-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
07	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	3		N	-0-			-0-
08	465	N	384	-0-	-81	-0-	384	3		N	-0-			-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-
10	310	N	225	-0-	-85	-0-	225	3		N	-0-			-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			-0-
*12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,495 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	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3		N	-0-			-0-
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3		N	-0-			-0-
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3		N	-0-			-0-
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3		N	-0-			-0-
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3		N	-0-			-0-
06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3		N	-0-			-0-
07	1736	N	1409	-0-	-327	-0-	1409	3		N	-0-			-0-
08	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	1170	3		N	-0-			-0-
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		N	-0-			-0-
10	1395	N	1086	-0-	-309	-0-	1086	3		N	-0-			-0-
11	1140	N	967	-0-	-173	-0-	967	3		N	-0-			-0-
*12	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	2			N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
04	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	434	N	238	-0-	-196	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	480	N	472	-0-	-8	-0-	472	2			N	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
09	480	N	424	-0-	-56	-0-	424	2			N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
11	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-					-0-
12	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, VADA WELL #: 2 RRCID -> 037678 COMPL. DATE 11/28/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6084 - 6382

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. 15 WELL #: 1 RRCID -> 042586 COMPL. DATE 09/14/1967 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

01	775	N	637	-0-	-138	-0-	637	2			N	-0-					-0-
02	728	N	544	-0-	-184	-0-	544	2			N	-0-					-0-
03	744	N	603	-0-	-141	-0-	603	2			N	-0-					-0-
04	630	N	560	-0-	-70	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	589	N	381	-0-	-208	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
12	682	N	610	-0-	-72	-0-	610	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MONTGOMERY, W. C. 14 WELL #: 1 RRCID -> 042662 COMPL. DATE 09/23/1967 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	1023	N	891	-0-	-132	-0-	891	2		N	-0-			-0-
02	924	N	885	-0-	-39	-0-	885	2		N	-0-			-0-
03	961	N	938	-0-	-23	-0-	938	2		N	-0-			-0-
04	870	N	625	-0-	-245	-0-	625	2		N	-0-			-0-
05	992	N	361	-0-	-631	-0-	361	2		N	-0-			-0-
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2		N	-0-			-0-
07	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	2		N	-0-			-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2		N	-0-			-0-
09	960	N	886	-0-	-74	-0-	886	2		N	-0-			-0-
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-			-0-
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-			-0-
12	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 2 RRCID -> 043218 COMPL. DATE 10/11/1967 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	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	2		N	-0-			-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		N	-0-			-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			-0-
04	540	N	429	-0-	-111	-0-	429	2		N	-0-			-0-
05	465	N	278	-0-	-187	-0-	278	2		N	-0-			-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-			-0-
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2		N	-0-			-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2		N	-0-			-0-
09	540	N	468	-0-	-72	-0-	468	2		N	-0-			-0-
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2		N	-0-			-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		N	-0-			-0-
12	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 3 RRCID -> 064802 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713	N	515	-0-	-198	-0-	515	2		N	-0-			-0-
02	588	N	531	-0-	-57	-0-	531	2		N	-0-			-0-
03	620	N	499	-0-	-121	-0-	499	2		N	-0-			-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2		N	-0-			-0-
05	589	N	367	-0-	-222	-0-	367	2		N	-0-			-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		N	-0-			-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-			-0-
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-			-0-
09	750	N	596	-0-	-154	-0-	596	2		N	-0-			-0-
10	682	N	542	-0-	-140	-0-	542	2		N	-0-			-0-
11	660	N	511	-0-	-149	-0-	511	2		N	-0-			-0-
12	620	N	545	-0-	-75	-0-	545	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MONTGOMERY, W. C. 14 WELL #: 2 RRCID -> 070355 COMPL. DATE 01/06/1977 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	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2		N	-0-			-0-
02	336	N	335	-0-	-1	-0-	335	2		N	-0-			-0-
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2		N	-0-			-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
05	372	N	208	-0-	-164	-0-	208	2		N	-0-			-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2		N	-0-			-0-
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2		N	-0-			-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			-0-
09	420	N	338	-0-	-82	-0-	338	2		N	-0-			-0-
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2		N	-0-			-0-
11	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	2		N	-0-			-0-
12	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 4 RRCID -> 070356 COMPL. DATE 01/19/1977 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		N	-0-			-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-			-0-
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2		N	-0-			-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-			-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2		N	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, VADA WELL #: 3 RRCID -> 077520 COMPL. DATE 01/30/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6059 - 6626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2		N	-0-			-0-
02	392	N	389	-0-	-3	-0-	389	2		N	-0-			-0-
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2		N	-0-			-0-
04	420	N	309	-0-	-111	-0-	309	2		N	-0-			-0-
05	434	N	268	-0-	-166	-0-	268	2		N	-0-			-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2		N	-0-			-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2		N	-0-			-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-			-0-
09	540	N	448	-0-	-92	-0-	448	2		N	-0-			-0-
10	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	2		N	-0-			-0-
11	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	2		N	-0-			-0-
12	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	180	N	148	-0-	-32	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	2			N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
*12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,046 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	713	N	190	-0-	-523	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
03	248	N	38	-0-	-210	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	180	N	48	-0-	-132	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	558	N	56	-0-	-502	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	828	-0-	-342	-0-	828	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	953	-0-	-256	-0-	953	2			N	-0-					-0-
11	960	N	510	-0-	-450	-0-	510	2			N	-0-					-0-
*12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,508 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	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-					89
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-					89
03	899	N	897	-0-	-2	-0-	897	2			Y	-0-					89
04	840	N	792	-0-	-48	-0-	792	2			Y	-0-					89
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					89
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					89
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					89
08	992	N	929	-0-	-63	-0-	929	2			Y	-0-					89
09	930	N	882	-0-	-48	-0-	882	2			Y	-0-					89
10	992	N	927	-0-	-65	-0-	927	2			Y	-0-					89
11	900	N	814	-0-	-86	-0-	812	2	2	9	Y	2					91
12	899	N	536	-0-	-363	-0-	536	2			Y	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 10,396 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

UNIVERSITY 30-34A WELL #: 1 RRCID -> 102655 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6453 - 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	217	N	114	-0-	-103	-0-	114	2			N	-0-					61
02	196	N	156	-0-	-40	-0-	3	1	153	2	N	-0-					61
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					61
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					61
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					61
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					61
07	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	2			N	-0-					61
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					61
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					61
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					61
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

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

UNIVERSITY 30-34B WELL #: 1 RRCID -> 107572 COMPL. DATE 09/24/1983 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 6452 - 6589

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					133
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					133
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					133
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					133
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					133
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					133
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					133
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					133
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					133
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					133
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					133
*12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 2,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 107904 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7041 - 7063

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-					-0-
02	756	N	580	-0-	-176	-0-	580	2			N	-0-					-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
06	720	N	677	-0-	-43	-0-	677	2			N	-0-					-0-
07	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	2			N	-0-					-0-
08	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			N	-0-					-0-
09	690	N	634	-0-	-56	-0-	634	2			N	-0-					-0-
10	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	2			N	-0-					-0-
11	630	N	626	-0-	-4	-0-	626	2			N	-0-					-0-
12	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	2			N	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
04	570	N	536	-0-	-34	-0-	536	2			N	-0-					-0-
05	682	N	355	-0-	-327	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	690	N	561	-0-	-129	-0-	561	2			N	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
10	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	2			N	-0-					-0-
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
*12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. 15 WELL #: 5 RRCID -> 143363 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6413 - 6674

01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
09	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					-0-
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MONTGOMERY, W. C. 14 WELL #: 3 RRCID -> 145025 COMPL. DATE 03/11/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6406 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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. 15 WELL #: 6 RRCID -> 147325 COMPL. DATE 09/17/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6443 - 6682

	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	449	-0-	-47	-0-	449	2			N	-0-					-0-
02	392	N	367	-0-	-25	-0-	367	2			N	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
04	420	N	290	-0-	-130	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	403	N	210	-0-	-193	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	420	N	230	-0-	-190	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
10	589	N	412	-0-	-177	-0-	412	2			N	-0-					-0-
11	450	N	371	-0-	-79	-0-	371	2			N	-0-					-0-
12	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. 14 WELL #: 4 RRCID -> 147326 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6399 - 6625

	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	1085	N	940	-0-	-145	-0-	940	2			N	-0-					-0-
02	952	N	692	-0-	-260	-0-	692	2			N	-0-					-0-
03	899	N	803	-0-	-96	-0-	803	2			N	-0-					-0-
04	900	N	698	-0-	-202	-0-	698	2			N	-0-					-0-
05	775	N	532	-0-	-243	-0-	532	2			N	-0-					-0-
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
09	870	N	793	-0-	-77	-0-	793	2			N	-0-					-0-
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					-0-
*12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	806	N	633	-0-	-173	-0-	633	2			N	-0-					-0-
02	700	N	630	-0-	-70	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-					-0-
04	600	N	531	-0-	-69	-0-	531	2			N	-0-					-0-
05	713	N	356	-0-	-357	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
09	780	N	650	-0-	-130	-0-	650	2			N	-0-					-0-
10	744	N	687	-0-	-57	-0-	687	2			N	-0-					-0-
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
*12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,786 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
02	308	N	268	-0-	-40	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	310	N	157	-0-	-153	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
07	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	2			N	-0-					-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,370 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	541	N	541	-0-	-0-	-0-	31	1	510	2	N	-0-					-0-
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	72	1	1100	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1256	-0-	-232	-0-	73	1	1183	2	N	-0-					-0-
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	66	1	1084	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	735	-0-	-567	-0-	45	1	690	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	995	-0-	-235	-0-	36	1	959	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	44	1	1114	2	N	-0-					-0-
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	40	1	1021	2	N	-0-					-0-
09	990	N	873	-0-	-117	-0-	38	1	835	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	60	1	1074	2	N	-0-					-0-
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	56	1	1014	2	N	-0-					-0-
12	899	N	846	-0-	-53	-0-	46	1	800	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
05	837	N	786	-0-	-51	-0-	786	2			N	-0-					-0-
06	840	N	810	-0-	-30	-0-	810	2			N	-0-					-0-
07	837	N	813	-0-	-24	-0-	813	2			N	-0-					-0-
08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
09	810	N	763	-0-	-47	-0-	763	2			N	-0-					-0-
10	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	2			N	-0-					-0-
11	810	N	538	-0-	-272	-0-	538	2			N	-0-					-0-
*12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,379 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	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
04	390	N	310	-0-	-80	-0-	310	2			N	-0-					-0-
05	465	N	319	-0-	-146	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					-0-
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-
09	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	2			N	-0-					-0-
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
*12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	961	N	792	-0-	-169	-0-	792	2			N	-0-					-0-
02	840	N	698	-0-	-142	-0-	698	2			N	-0-					-0-
03	899	N	887	-0-	-12	-0-	887	2			N	-0-					-0-
04	780	N	571	-0-	-209	-0-	571	2			N	-0-					-0-
05	775	N	533	-0-	-242	-0-	533	2			N	-0-					-0-
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	995	-0-	-25	-0-	995	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	1023	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,053 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	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
05	744	N	419	-0-	-325	-0-	419	2			N	-0-					-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
09	840	N	675	-0-	-165	-0-	675	2			N	-0-					-0-
10	775	N	729	-0-	-46	-0-	729	2			N	-0-					-0-
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
12	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	744	N	565	-0-	-179	-0-	565	2			N	-0-					-0-
02	616	N	538	-0-	-78	-0-	538	2			N	-0-					-0-
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
04	540	N	359	-0-	-181	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	589	N	194	-0-	-395	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	532	-0-	-578	-0-	532	2			N	-0-					-0-
10	744	N	639	-0-	-105	-0-	639	2			N	-0-					-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
12	558	N	300	-0-	-258	-0-	300	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, W. C. 14 WELL #: 5 RRCID -> 161138 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6622 - 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	1023	N	896	-0-	-127	-0-	896	2			N	-0-					-0-
02	896	N	721	-0-	-175	-0-	721	2			N	-0-					-0-
03	961	N	903	-0-	-58	-0-	903	2			N	-0-					-0-
04	870	N	751	-0-	-119	-0-	751	2			N	-0-					-0-
05	806	N	400	-0-	-406	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	870	N	846	-0-	-24	-0-	846	2			N	-0-					-0-
07	775	N	563	-0-	-212	-0-	563	2			N	-0-					-0-
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-					-0-
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
12	899	N	864	-0-	-35	-0-	864	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 30-34A WELL #: 2 RRCID -> 182735 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6541 - 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	1116	N	851	-0-	-265	-0-	850	2	1	9	N	1					17
02	784	N	780	-0-	-4	-0-	777	2	3	9	N	3					20
03	837	N	794	-0-	-43	-0-	792	2	2	9	N	2					22
04	810	N	802	-0-	-8	-0-	799	2	3	9	N	3					25
05	868	N	850	-0-	-18	-0-	842	2	8	9	N	7					32
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	801	2	4	9	N	4					36
07	837	N	799	-0-	-38	-0-	799	2			N	-0-					36
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	856	2	108	9	N	98					134
09	810	N	798	-0-	-12	-0-	797	2	1	9	N	1	82	1			53
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	850	2	24	9	N	22					75
11	930	N	862	-0-	-68	-0-	862	2			N	-0-					75
12	837	N	719	-0-	-118	-0-	719	2			N	-0-					75

TOTAL GAS PROD: 9,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

UNIVERSITY 30-34B WELL #: 2 RRCID -> 183086 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6258 - 6625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	434	-0-	-124	-0-	434	2			N	-0-					20
02	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2			N	-0-					20
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					20
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					20
05	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-					20
06	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	2			N	-0-					20
07	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					20
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					20
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-	6	1			14
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-	4	6			10
11	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	2			N	-0-	10	6			-0-
12	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 30-34A WELL #: 3 RRCID -> 183088 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	754	-0-	-300	-0-	754	2			N	-0-					135
02	756	N	608	-0-	-148	-0-	608	2			N	-0-					135
03	806	N	664	-0-	-142	-0-	664	2			N	-0-					135
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					135
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					135
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					135
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					135
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					135
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					135
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					135
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					135
12	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	2			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 9,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, VADA WELL #: 9 RRCID -> 201391 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6175 - 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	468	-0-	-121	-0-	468	2			N	-0-					-0-
02	504	N	340	-0-	-164	-0-	340	2			N	-0-					-0-
03	527	N	429	-0-	-98	-0-	429	2			N	-0-					-0-
04	450	N	330	-0-	-120	-0-	330	2			N	-0-					-0-
05	372	N	210	-0-	-162	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
12	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	620	N	18	-0-	-602	-0-	18	2		N	-0-			-0-
02	560	N	80	-0-	-480	-0-	80	2		N	-0-			-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2		N	-0-			-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2		N	-0-			-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2		N	-0-			-0-
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2		N	-0-			-0-
10	713	N	655	-0-	-58	-0-	655	2		N	-0-			-0-
11	660	N	479	-0-	-181	-0-	479	2		N	-0-			-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		N	-0-			-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2		N	-0-			-0-
04	240	N	178	-0-	-62	-0-	178	2		N	-0-			-0-
05	248	N	133	-0-	-115	-0-	133	2		N	-0-			-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2		N	-0-			-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,489 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	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	2		N	-0-			-0-
02	448	N	398	-0-	-50	-0-	398	2		N	-0-			-0-
03	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2		N	-0-			-0-
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	2		N	-0-			-0-
05	434	N	257	-0-	-177	-0-	257	2		N	-0-			-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-			-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-			-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			-0-
09	600	N	455	-0-	-145	-0-	455	2		N	-0-			-0-
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2		N	-0-			-0-
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2		N	-0-			-0-
*12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	558	N	414	-0-	-144	-0-	414	2			N	-0-					125
02	420	N	357	-0-	-63	-0-	357	2			N	-0-					125
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					125
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					125
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					125
06	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	2			N	-0-					125
07	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					125
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					125
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-	39	1			86
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-	22	6			64
11	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	2			N	-0-	64	6			-0-
12	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. 15 WELL #: 11 RRCID -> 207486 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6350 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	280	N	216	-0-	-64	-0-	216	2			N	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
09	330	N	220	-0-	-110	-0-	220	2			N	-0-					-0-
10	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,087 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	775	N	591	-0-	-184	-0-	591	2			N	-0-					-0-
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
05	775	N	558	-0-	-217	-0-	558	2			N	-0-					-0-
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	947	-0-	-193	-0-	947	2			N	-0-					-0-
10	992	N	952	-0-	-40	-0-	952	2			N	-0-					-0-
11	930	N	893	-0-	-37	-0-	893	2			N	-0-					-0-
12	992	N	900	-0-	-92	-0-	900	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	403	N	321	-0-	-82	-0-	309	2	12	9	N	11					41
02	308	N	291	-0-	-17	-0-	287	2	4	9	N	4					45
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	294	2	3	9	N	3					48
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	275	2	3	9	N	3					51
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	307	2	7	9	N	6					57
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	285	2	7	9	N	6					63
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	352	2	2	9	N	2					65
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					65
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	40	1			25
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 2,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
04	270	N	218	-0-	-52	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	279	N	159	-0-	-120	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
09	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	2			N	-0-					-0-
10	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					-0-
11	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					-0-
*12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,022 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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	4	1	154	3	Y	2					8
							2	9									
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	27	1	145	3	Y	2					10
							2	9									
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	25	1	129	3	Y	2	10	1			2
							2	9									
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	52	1	251	3	Y	2					4
							2	9									
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	25	1	148	3	Y	1					5
							1	9									
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	58	1	349	3	Y	3					8
							3	9									
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	130	1	379	3	Y	2					10
							2	9									
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	142	1	431	3	Y	2					12
							2	9									
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	66	1	419	3	Y	4					16
							4	9									
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	64	1	411	3	Y	3					19
							3	9									
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	422	3	4	9	Y	4					23
*12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	3	1	442	3	Y	6					29
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 4,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
03	775	N	760	-0-	-15	-0-	760	3			N	-0-					-0-
04	750	N	732	-0-	-18	-0-	732	3			N	-0-					-0-
05	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	3			N	-0-					-0-
06	750	N	736	-0-	-14	-0-	736	3			N	-0-					-0-
07	744	N	705	-0-	-39	-0-	705	3			N	-0-					-0-
08	744	N	619	-0-	-125	-0-	619	3			N	-0-					-0-
09	750	N	650	-0-	-100	-0-	650	3			N	-0-					-0-
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
12	682	N	461	-0-	-221	-0-	461	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,300 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	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
02	504	N	475	-0-	-29	-0-	475	3			N	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
06	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	3			N	-0-					-0-
07	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	3			N	-0-					-0-
08	558	N	487	-0-	-71	-0-	487	3			N	-0-					-0-
09	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	3			N	-0-					-0-
10	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	3			N	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
12	527	N	447	-0-	-80	-0-	447	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,096 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	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
03	310	N	22	-0-	-288	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	300	N	12	-0-	-288	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	310	N	18	-0-	-292	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	3			N	-0-					-0-
12	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,737 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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
02	224	N	194	-0-	-30	-0-	194	3		N	-0-			-0-
03	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	3		N	-0-			-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3		N	-0-			-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3		N	-0-			-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
07	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	3		N	-0-			-0-
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3		N	-0-			-0-
09	240	N	206	-0-	-34	-0-	206	3		N	-0-			-0-
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
11	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	3		N	-0-			-0-
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 1 RRCID -> 065854 COMPL. DATE 03/22/1976 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	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	3		N	-0-			-0-
02	672	N	624	-0-	-48	-0-	624	3		N	-0-			-0-
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3		N	-0-			-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3		N	-0-			-0-
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3		N	-0-			-0-
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3		N	-0-			-0-
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3		N	-0-			-0-
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3		N	-0-			-0-
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3		N	-0-			-0-
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3		N	-0-			-0-
11	720	N	405	-0-	-315	-0-	405	3		N	-0-			-0-
*12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, CRYSTELLE "28C" WELL #: 1 RRCID -> 065855 COMPL. DATE 03/24/1976 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	308	N	269	-0-	-39	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	310	N	73	-0-	-237	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-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: 631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. "101B" WELL #: 2 RRCID -> 065857 COMPL. DATE 03/23/1976 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	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	300	N	180	-0-	-120	-0-	180	3			N	-0-					-0-
05	310	N	187	-0-	-123	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 3 RRCID -> 066055 COMPL. DATE 04/02/1976 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	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	224	N	183	-0-	-41	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					-0-
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,780 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	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	3		N	-0-			-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3		N	-0-			-0-
03	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	3		N	-0-			-0-
04	690	N	648	-0-	-42	-0-	648	3		N	-0-			-0-
05	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	3		N	-0-			-0-
06	660	N	652	-0-	-8	-0-	652	3		N	-0-			-0-
07	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	3		N	-0-			-0-
08	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	3		N	-0-			-0-
09	660	N	629	-0-	-31	-0-	629	3		N	-0-			-0-
10	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	3		N	-0-			-0-
11	630	N	523	-0-	-107	-0-	523	3		N	-0-			-0-
*12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,895 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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3		N	-0-			-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3		N	-0-			-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3		N	-0-			-0-
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3		N	-0-			-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3		N	-0-			-0-
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3		N	-0-			-0-
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3		N	-0-			-0-
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,620 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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3		N	-0-			-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3		N	-0-			-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3		N	-0-			-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3		N	-0-			-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	683	3			N	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
03	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	3			N	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
06	720	N	717	-0-	-3	-0-	717	3			N	-0-					-0-
07	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	3			N	-0-					-0-
08	775	N	680	-0-	-95	-0-	680	3			N	-0-					-0-
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
12	744	N	712	-0-	-32	-0-	712	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,758 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 5 RRCID -> 106320 COMPL. DATE 06/29/1983 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6127 - 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	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	280	N	252	-0-	-28	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	279	N	141	-0-	-138	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	270	N	181	-0-	-89	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS WELL #: 2 RRCID -> 113260 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5991 - 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	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	3			N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
08	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	3			N	-0-					-0-
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
12	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,420 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 (-)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. "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 (-)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-	485	3			N	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
03	558	N	380	-0-	-178	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	480	N	278	-0-	-202	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	527	N	380	-0-	-147	-0-	380	3			N	-0-					-0-
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
08	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					-0-
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
*12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,427 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 (-)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-

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	516	-0-	-73	-0-	516	3		N	-0-			-0-
02	532	N	458	-0-	-74	-0-	458	3		N	-0-			-0-
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3		N	-0-			-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3		N	-0-			-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-			-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3		N	-0-			-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3		N	-0-			-0-
08	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	3		N	-0-			-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-			-0-
10	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	3		N	-0-			-0-
11	540	N	517	-0-	-23	-0-	517	3		N	-0-			-0-
12	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,056 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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	3		N	-0-			-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3		N	-0-			-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-			-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	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	41	-0-	-21	-0-	41	3		N	-0-			-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3		N	-0-			-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3		N	-0-			-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 532 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	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	3		N	-0-			-0-
03	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	3		N	-0-			-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3		N	-0-			-0-
05	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3		N	-0-			-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-			-0-
07	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3		N	-0-			-0-
08	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3		N	-0-			-0-
09	450	N	407	-0-	-43	-0-	407	3		N	-0-			-0-
10	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3		N	-0-			-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3		N	-0-			-0-
*12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,153 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	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	955	-0-	-125	-0-	955	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1003	-0-	-77	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	637	-0-	-383	-0-	637	3			N	-0-					-0-
*12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE-HENDERSON STATE "Z" WELL #: 3 RRCID -> 127835 COMPL. DATE 06/19/1988 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6195 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	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	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: 17 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE-HENDERSON STATE "Z" WELL #: 4 RRCID -> 130711 COMPL. DATE 05/07/1989 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6200 - 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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
09	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,578 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

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	806	N	723	-0-		-83	-0-		18	1	694	3	Y	10					32
									11	9									
02	704	N	704	-0-		-0-	-0-		110	1	586	3	Y	7					39
									8	9									
03	793	N	793	-0-		-0-	-0-		126	1	656	3	Y	10	49	1			-0-
									11	9									
04	690	N	616	-0-		-74	-0-		105	1	508	3	Y	3					3
									3	9									
05	775	N	476	-0-		-299	-0-		69	1	404	3	Y	3					6
									3	9									
06	780	N	719	-0-		-61	-0-		101	1	612	3	Y	5					11
									6	9									
07	976	N	976	-0-		-0-	-0-		249	1	724	3	Y	3					14
									3	9									
08	980	N	980	-0-		-0-	-0-		242	1	736	3	Y	2					16
									2	9									
09	787	N	787	-0-		-0-	-0-		106	1	675	3	Y	5					21
									6	9									
10	716	N	716	-0-		-0-	-0-		96	1	614	3	Y	5					26
									6	9									
11	750	N	488	-0-		-262	-0-		484	3	4	9	Y	4					30
12	775	N	447	-0-		-328	-0-		2	1	438	3	Y	6					36
									7	9									

TOTAL GAS PROD: 8,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

CHILDRESS, C. "101B" WELL #: 6 RRCID -> 157961 COMPL. DATE 03/11/1996 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 6150 - 6382

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	372	N	350	-0-		-22	-0-		350	3			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-		-0-	-0-		339	3			N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-		-0-	-0-		352	3			N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-		-0-	-0-		371	3			N	-0-					-0-
05	372	N	370	-0-		-2	-0-		370	3			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-		-0-	-0-		362	3			N	-0-					-0-
07	372	N	364	-0-		-8	-0-		364	3			N	-0-					-0-
08	372	N	340	-0-		-32	-0-		340	3			N	-0-					-0-
09	360	N	324	-0-		-36	-0-		324	3			N	-0-					-0-
10	372	N	291	-0-		-81	-0-		291	3			N	-0-					-0-
11	330	N	255	-0-		-75	-0-		255	3			N	-0-					-0-
12	341	N	279	-0-		-62	-0-		279	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,997 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. "101B" WELL #: 7 RRCID -> 157962 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6062 - 6276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	214	-0-		-34	-0-		214	3			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-		-0-	-0-		205	3			N	-0-					-0-
03	248	N	190	-0-		-58	-0-		190	3			N	-0-					-0-
04	210	N	178	-0-		-32	-0-		178	3			N	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-		-6	-0-		211	3			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-		-0-	-0-		249	3			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-		-0-	-0-		212	3			N	-0-					-0-
08	217	N	181	-0-		-36	-0-		181	3			N	-0-					-0-
09	240	N	156	-0-		-84	-0-		156	3			N	-0-					-0-
10	217	N	148	-0-		-69	-0-		148	3			N	-0-					-0-
11	180	N	140	-0-		-40	-0-		140	3			N	-0-					-0-
12	155	N	141	-0-		-14	-0-		141	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,225 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	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-

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

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 9 RRCID -> 158031 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6110 - 6126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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, EVELYN "B" WELL #: 3 RRCID -> 158183 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5823 - 6307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	558	-0-	-62	-0-	14	1	535	3	Y	8					35
							9	9									
02	560	N	552	-0-	-8	-0-	87	1	459	3	Y	5					40
							6	9									
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	94	1	493	3	Y	7	34	1			13
							8	9									
04	540	N	521	-0-	-19	-0-	89	1	430	3	Y	2					15
							2	9									
05	620	N	376	-0-	-244	-0-	55	1	320	3	Y	1					16
							1	9									
06	570	N	564	-0-	-6	-0-	80	1	481	3	Y	3					19
							3	9									
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	150	1	436	3	Y	2					21
							2	9									
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	155	1	471	3	Y	1					22
							1	9									
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	75	1	476	3	Y	3					25
							3	9									
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	77	1	498	3	Y	4					29
							4	9									
11	570	N	533	-0-	-37	-0-	527	3	6	9	Y	5					34
12	558	N	524	-0-	-34	-0-	3	1	514	3	Y	6					40
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 6,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
02	504	N	480	-0-	-24	-0-	480	3			N	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
08	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	3			N	-0-					-0-
09	540	N	517	-0-	-23	-0-	517	3			N	-0-					-0-
10	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	3			N	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
12	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,365 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	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 902 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	1426	N	1128	-0-	-298	-0-	27	1	1082	3	Y	17					61
							19	9									
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	220	1	1166	3	Y	13					74
							14	9									
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	243	1	1273	3	Y	18	88	1			4
							20	9									
04	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	256	1	1241	3	Y	8					12
							9	9									
05	1426	N	1046	-0-	-380	-0-	151	1	888	3	Y	6					18
							7	9									
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	220	1	1329	3	Y	10					28
							11	9									
07	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	426	1	1237	3	Y	5					33
							6	9									
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	367	1	1115	3	Y	3					36
							3	9									
09	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	192	1	1227	3	Y	10					46
							11	9									
10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	202	1	1300	3	Y	9					55
							10	9									
11	1350	N	1288	-0-	-62	-0-	1277	3	11	9	Y	10					65
12	1395	N	1262	-0-	-133	-0-	7	1	1237	3	Y	16					81
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 16,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 5 RRCID -> 160125 COMPL. DATE 08/11/1996 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6044 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	341	N	228	-0-	-113	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	330	N	203	-0-	-127	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	270	N	168	-0-	-102	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,835 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 6 RRCID -> 160126 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5916 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
03	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	558	N	415	-0-	-143	-0-	415	3			N	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
09	540	N	478	-0-	-62	-0-	478	3			N	-0-					-0-
10	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	3			N	-0-					-0-
11	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	3			N	-0-					-0-
*12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,214 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. 15 WELL #: 13 RRCID -> 161827 COMPL. DATE 01/04/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6774 - 6892

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	249	-0-	-31	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					-0-
07	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					-0-
08	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	3			N	-0-					-0-
12	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,140 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	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
05	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	3			N	-0-					-0-
07	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					-0-
08	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-					-0-
09	540	N	517	-0-	-23	-0-	517	3			N	-0-					-0-
10	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	3			N	-0-					-0-
11	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	3			N	-0-					-0-
12	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,430 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	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
03	961	N	935	-0-	-26	-0-	935	3			N	-0-					-0-
04	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	3			N	-0-					-0-
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			N	-0-					-0-
06	900	N	883	-0-	-17	-0-	883	3			N	-0-					-0-
07	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	3			N	-0-					-0-
08	961	N	885	-0-	-76	-0-	885	3			N	-0-					-0-
09	870	N	834	-0-	-36	-0-	834	3			N	-0-					-0-
10	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	3			N	-0-					-0-
11	870	N	856	-0-	-14	-0-	856	3			N	-0-					-0-
*12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,731 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	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
03	806	N	797	-0-	-9	-0-	797	3			N	-0-					-0-
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					-0-
06	780	N	747	-0-	-33	-0-	747	3			N	-0-					-0-
07	806	N	706	-0-	-100	-0-	706	3			N	-0-					-0-
08	806	N	644	-0-	-162	-0-	644	3			N	-0-					-0-
09	750	N	603	-0-	-147	-0-	603	3			N	-0-					-0-
10	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	3			N	-0-					-0-
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
*12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,849 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	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3		N	-0-			-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3		N	-0-			-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3		N	-0-			-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-			-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3		N	-0-			-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-			-0-
07	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3		N	-0-			-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 294 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	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	3		N	-0-			-0-
02	560	N	555	-0-	-5	-0-	555	3		N	-0-			-0-
03	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	3		N	-0-			-0-
04	600	N	576	-0-	-24	-0-	576	3		N	-0-			-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3		N	-0-			-0-
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3		N	-0-			-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3		N	-0-			-0-
08	682	N	595	-0-	-87	-0-	595	3		N	-0-			-0-
09	690	N	615	-0-	-75	-0-	615	3		N	-0-			-0-
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3		N	-0-			-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-			-0-
12	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,544 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
02	504	N	396	-0-	-108	-0-	396	3			N	-0-					-0-
03	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	3			N	-0-					-0-
04	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	3			N	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
08	558	N	424	-0-	-134	-0-	424	3			N	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
12	558	N	452	-0-	-106	-0-	452	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, C. "3" WELL #: 10 RRCID -> 202677 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5786 - 6317

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
06	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	3			N	-0-					-0-
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-
08	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
10	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-
11	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	3			N	-0-					-0-
12	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,600 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		22	-0-	22	22	22	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		28	-0-	28	50	28	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		34	-0-	34	84	34	2			Y	-0-					-0-
04	116	N	32	-0-	-84	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
10	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 183 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		205	-0-	205	205	205	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		202	-0-	202	407	202	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		205	-0-	205	612	205	2			Y	-0-					-0-
04	822	N	210	-0-	-612	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	192	-0-	-48	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
*11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,243 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		156	-0-	156	156	156	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		121	-0-	121	277	121	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		199	-0-	199	476	199	2			Y	-0-					-0-
04	647	N	171	-0-	-476	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
*11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,963 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1009	-0-	1009	1009	1009	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		954	-0-	954	1963	954	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1013	-0-	1013	2976	1013	2			Y	-0-					-0-
04	2200	N	940	-0-	-1260	1716	940	2			Y	-0-					-0-
05	2392	N	676	-0-	-1716	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	943	-0-	-77	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
*11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,581 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	DLQ G-10		1102	-0-	1102	1102	1102	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1324	-0-	1324	2426	1324	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1513	-0-	1513	3939	1513	2			Y	-0-					-0-
04	2200	N	1460	-0-	-740	3199	1460	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	946	-0-	-2154	1045	946	2			Y	-0-					-0-
06	2768	N	1723	-0-	-1045	-0-	1723	2			Y	-0-					-0-
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
08	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
09	1710	N	774	-0-	-936	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
10	1178	N	818	-0-	-360	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
*11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,776 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	DLQ G-10		575	-0-	575	575	575	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		407	-0-	407	982	407	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		571	-0-	571	1553	571	2			Y	-0-					-0-
04	2094	N	541	-0-	-1553	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	418	-0-	-140	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
*11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,947 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	DLQ G-10		708	-0-	708	708	708	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		783	-0-	783	1491	783	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		760	-0-	760	2251	760	2			Y	-0-					-0-
04	2700	N	624	-0-	-2076	175	624	2			Y	-0-					-0-
05	442	N	267	-0-	-175	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
06	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			Y	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
08	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	679	-0-	-101	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	717	-0-	-58	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
*11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,707 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		544	-0-	544	544	544	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		515	-0-	515	1059	515	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		555	-0-	555	1614	555	2			Y	-0-					-0-
04	2136	N	522	-0-	-1614	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	517	-0-	-53	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
*11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROY WELL #: 107 RRCID -> 092047 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 6122 - 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	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1122	2	2	9	N	2					49
02	1092	N	909	-0-	-183	-0-	905	2	4	9	N	4					53
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1010	2	6	9	N	5					58
04	1080	N	1052	-0-	-28	-0-	1044	2	8	9	N	7					65
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	918	2	9	9	N	8					73
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					73
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					73
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1069	2	52	9	N	47					120
09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					120
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					120
*11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					120
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: 10,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

MILLER-HOOVER B UNIT WELL #: 306 RRCID -> 143601 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6202 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		441	-0-	441	441	441	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		460	-0-	460	901	460	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		474	-0-	474	1375	474	2			Y	-0-					-0-
04	1816	N	441	-0-	-1375	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	422	-0-	-88	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
*11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,894 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		929	-0-	929	929	929	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1289	-0-	1289	2218	1289	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1327	-0-	1327	3545	1327	2		Y	-0-			-0-
04	2000	N	1170	-0-	-830	2715	1170	2		Y	-0-			-0-
05	3100	N	653	-0-	-2447	268	653	2		Y	-0-			-0-
06	1823	N	1555	-0-	-268	-0-	1555	2		Y	-0-			-0-
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2		Y	-0-			-0-
08	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2		Y	-0-			-0-
09	1380	N	1242	-0-	-138	-0-	1242	2		Y	-0-			-0-
10	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	1313	2		Y	-0-			-0-
*11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2		Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,477 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 (-)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-				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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1001	-0-	1001	1001	1001	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		1140	-0-	1140	2141	1140	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1164	-0-	1164	3305	1164	2		Y	-0-			-0-
04	2900	N	1022	-0-	-1878	1427	1022	2		Y	-0-			-0-
05	2010	N	583	-0-	-1427	-0-	583	2		Y	-0-			-0-
06	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		Y	-0-			-0-
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2		Y	-0-			-0-
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2		Y	-0-			-0-
09	1260	N	951	-0-	-309	-0-	951	2		Y	-0-			-0-
10	1209	N	1005	-0-	-204	-0-	1005	2		Y	-0-			-0-
*11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2		Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,684 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	DLQ G-10		1400	-0-	1400	1400	1400	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1291	-0-	1291	2691	1291	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1461	-0-	1461	4152	1461	2			Y	-0-					-0-
04	2900	N	1176	-0-	-1724	2428	1176	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	713	-0-	-2387	41	713	2			Y	-0-					-0-
06	1027	N	986	-0-	-41	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
10	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
*11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,097 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	532	N	532	-0-	-0-	-0-	493	2	39	9	N	35					176
02	364	N	332	-0-	-32	-0-	324	2	8	9	N	7					183
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					183
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	456	2	24	9	N	22	163	1			42
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	440	2	36	9	N	33					75
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	887	2	32	9	N	29					104
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	781	2	87	9	N	79					183
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	817	2	78	9	N	71	168	1			86
09	390	N	259	-0-	-131	-0-	255	2	4	9	N	4					90
10	403	N	336	-0-	-67	-0-	269	2	67	9	N	61					151
*11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	285	2	12	9	N	11					162
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

TOTAL GAS PROD: 5,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 352

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	DLQ G-10		388	-0-	388	388	388	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		289	-0-	289	677	289	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		375	-0-	375	1052	375	2			Y	-0-					-0-
04	1436	N	384	-0-	-1052	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	303	-0-	-162	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
*11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,202 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1121	-0-	1121	1121	1121	2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		857	-0-	857	1978	857	2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1077	-0-	1077	3055	1077	2		Y	-0-			-0-
04	2900	N	1109	-0-	-1791	1264	1109	2		Y	-0-			-0-
05	2502	N	1238	-0-	-1264	-0-	1238	2		Y	-0-			-0-
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		Y	-0-			-0-
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2		Y	-0-			-0-
08	1240	N	845	-0-	-395	-0-	845	2		Y	-0-			-0-
09	1170	N	1123	-0-	-47	-0-	1123	2		Y	-0-			-0-
10	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	1154	2		Y	-0-			-0-
*11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2		Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,922 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		1201	-0-	1201	1201	1201	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1280	-0-	1280	2481	1280	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1361	-0-	1361	3842	1361	2			Y	-0-					-0-
04	2900	N	1248	-0-	-1652	2190	1248	2			Y	-0-					-0-
05	3076	N	886	-0-	-2190	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					-0-
07	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
09	1410	N	1180	-0-	-230	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1246	-0-	-25	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
*11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,561 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		728	-0-	728	728	728	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		756	-0-	756	1484	756	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		787	-0-	787	2271	787	2			Y	-0-					-0-
04	2900	N	716	-0-	-2184	87	716	2			Y	-0-					-0-
05	477	N	390	-0-	-87	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	730	-0-	-140	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
10	806	N	772	-0-	-34	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
*11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROY WELL #: 307 RRCID -> 175874 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6150 - 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	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					139
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					139
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					139
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					139
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-	119	1			20
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					20
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					20
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					20
09	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-					20
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					20
*11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 3,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, NORMAN WELL #: 3 RRCID -> 177019 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6355 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	2015	N	1863	-0-	-152	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1539	-0-	-281	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
06	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
07	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	1538	-0-	-539	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
09	2190	N	2020	-0-	-170	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	2077	-0-	-62	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
*11	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,472 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	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
*11	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,298 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 (-)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-

MONTGOMERY A WELL #: 410 RRCID -> 185778 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6365 - 6556

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		576	-0-	576	576	576	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		373	-0-	373	949	373	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		547	-0-	547	1496	547	2			Y	-0-					-0-
04	2111	N	615	-0-	-1496	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	463	-0-	-126	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	585	-0-	-75	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
*11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY C WELL #: 309 RRCID -> 186351 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 6360 - 6564

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
02	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
08	527	N	336	-0-	-191	-0-	336	2			N	-0-					-0-
09	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	2			N	-0-					-0-
10	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	2			N	-0-					-0-
*11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,901 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	DLQ G-10		398	-0-	398	398	398	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		270	-0-	270	668	270	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		407	-0-	407	1075	407	2			Y	-0-					-0-
04	1335	N	260	-0-	-1075	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			Y	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	241	-0-	-131	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	326	-0-	-64	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
*11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,672 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	DLQ G-10		356	-0-	356	356	356	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		266	-0-	266	622	266	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		361	-0-	361	983	361	2			Y	-0-					-0-
04	1350	N	367	-0-	-983	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	259	-0-	-113	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	315	-0-	-75	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
*11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,755 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	DLQ G-10		339	-0-	339	339	339	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		261	-0-	261	600	261	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		430	-0-	430	1030	430	2			Y	-0-					-0-
04	1415	N	385	-0-	-1030	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	293	-0-	-110	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
09	480	N	395	-0-	-85	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
*11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,140 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1733	-0-	1733	1733	1733	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1309	-0-	1309	3042	1309	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1586	-0-	1586	4628	1586	2			Y	-0-					-0-
04	2200	N	1736	-0-	-464	4164	1736	2			Y	-0-					-0-
05	3100	N	1825	-0-	-1275	2889	1825	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1778	-0-	-1222	1667	1778	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	1727	-0-	-1373	294	1727	2			Y	-0-					-0-
08	1829	N	1239	-0-	-590	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
09	1770	N	1594	-0-	-176	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
10	1736	N	1639	-0-	-97	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
*11	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY A WELL #: 1010 RRCID -> 193426 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6268 - 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	DLQ G-10		338	-0-	338	338	338	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		259	-0-	259	597	259	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		336	-0-	336	933	336	2			Y	-0-					-0-
04	1259	N	326	-0-	-933	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
*11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY WELL #: 411 RRCID -> 193869 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6365 - 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	DLQ G-10		672	-0-	672	672	672	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		535	-0-	535	1207	535	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		694	-0-	694	1901	694	2			Y	-0-					-0-
04	2300	N	678	-0-	-1622	279	678	2			Y	-0-					-0-
05	1041	N	762	-0-	-279	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	557	-0-	-218	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	723	-0-	-57	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	743	-0-	-32	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
*11	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MONTGOMERY D WELL #: 613 RRCID -> 193870 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6573 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		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-

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		668	-0-	668	668	668	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		517	-0-	517	1185	517	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		680	-0-	680	1865	680	2			Y	-0-					-0-
04	2200	N	667	-0-	-1533	332	667	2			Y	-0-					-0-
05	1062	N	730	-0-	-332	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	522	-0-	-222	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
*11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY A WELL #: 1110 RRCID -> 197845 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6106 - 6549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		452	-0-	452	452	452	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		264	-0-	264	716	264	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		446	-0-	446	1162	446	2			Y	-0-					-0-
04	1620	N	458	-0-	-1162	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	404	-0-	-106	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
*11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JOHNSON WELL #: 903 RRCID -> 197850 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		493	-0-	493	493	493	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		452	-0-	452	945	452	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		555	-0-	555	1500	555	2			Y	-0-					-0-
04	1934	N	434	-0-	-1500	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
*11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		1183	-0-	1183	1183	1183	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1138	-0-	1138	2321	1138	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1181	-0-	1181	3502	1181	2			Y	-0-					-0-
04	2900	N	1109	-0-	-1791	1711	1109	2			Y	-0-					-0-
05	2318	N	607	-0-	-1711	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-
08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			Y	-0-					-0-
09	1230	N	1111	-0-	-119	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
10	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
*11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	164	-0-	-32	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	100	-0-	-110	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	73	-0-	-113	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	30	-0-	-150	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	133	-0-	-146	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	239	-0-	-41	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,351 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	672	N	672	-0-	-0-	-0-	670	2	2	9	Y	2					4
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					4
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	788	2	1	9	Y	1					5
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	881	2	1	9	Y	1					6
05	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	2			Y	-0-					6
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	958	2	1	9	Y	1					7
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	759	2	1	9	Y	1	7	1			1
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					1
09	960	N	746	-0-	-214	-0-	745	2	1	9	Y	1					2
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	994	2	1	9	Y	1					3
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	950	2	1	9	Y	1					4
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 8,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 078333 COMPL. DATE 05/29/1978 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 6182 - 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	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	992	N	677	-0-	-315	-0-	675	2	2	9	Y	2					9
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	602	2	1	9	Y	1	8	1			2
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	718	2	2	9	Y	2					4
04	660	N	392	-0-	-268	-0-	391	2	1	9	Y	1					5
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					5
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	793	2	1	9	Y	1					6
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1158	2	1	9	Y	1					7
08	806	N	671	-0-	-135	-0-	671	2			Y	-0-					7
09	780	N	613	-0-	-167	-0-	613	2			Y	-0-					7
10	1147	N	751	-0-	-396	-0-	750	2	1	9	Y	1					8
11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1923	2	1	9	Y	1					9
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 9,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					1
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					1
03	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	2			Y	-0-					1
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	Y	1					2
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-	2	1			-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	156	2	1	9	Y	1					1
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					1
09	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			Y	-0-					1
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					1
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					1
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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			N	-0-					-0-
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	86	2			N	-0-					-0-
03	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	90	N	22	-0-	-68	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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. (I) GAS LIFT(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-	431	2	19	9	Y	17					57
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	401	2	17	9	Y	15					72
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	567	2	17	9	Y	15					87
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	487	2	9	9	Y	8					95
05	465	N	204	-0-	-261	-0-	198	2	6	9	Y	5					100
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	588	2	13	9	Y	12					112
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	373	2	10	9	Y	9					121
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	715	2	13	9	Y	12					133
09	570	N	463	-0-	-107	-0-	449	2	14	9	Y	13					146
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	847	2	13	9	Y	12	135	1			23
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1000	2	14	9	Y	13					36
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 6,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1137	2	4	9	Y	4					42
02	1064	N	1039	-0-	-25	-0-	1037	2	2	9	Y	2					44
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1514	2	3	9	Y	3					47
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1291	2	3	9	Y	3					50
05	1147	N	746	-0-	-401	-0-	745	2	1	9	Y	1					51
06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1640	2	2	9	Y	2					53
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-	48	1			5
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			Y	-0-					5
09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	966	2	1	9	Y	1					6
10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1236	2	2	9	Y	2					8
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1294	2	2	9	Y	2					10
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 12,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	2			Y	-0-					102
02	616	N	506	-0-	-110	-0-	506	2			Y	-0-					102
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					102
04	690	N	488	-0-	-202	-0-	488	2			Y	-0-					102
05	558	N	236	-0-	-322	-0-	236	2			Y	-0-					102
06	690	N	644	-0-	-46	-0-	644	2			Y	-0-					102
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					102
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					102
09	630	N	601	-0-	-29	-0-	601	2			Y	-0-					102
10	961	N	511	-0-	-450	-0-	511	2			Y	-0-					102
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					102
12	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					102

TOTAL GAS PROD: 6,762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1441	2	24	9	Y	22					136
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1429	2	18	9	Y	16	127	1			25
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1759	2	18	9	Y	16					41
04	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1489	2	11	9	Y	10					51
05	1612	N	1101	-0-	-511	-0-	1092	2	9	9	Y	8					59
06	1710	N	1454	-0-	-256	-0-	1445	2	9	9	Y	8					67
07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1849	2	11	9	Y	10					77
08	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2073	2	9	9	Y	8					85
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1552	2	6	9	Y	5					90
10	1860	N	1195	-0-	-665	-0-	1185	2	10	9	Y	9					99
11	2010	N	1644	-0-	-366	-0-	1632	2	12	9	Y	11					110
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					110

TOTAL GAS PROD: 17,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

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	403	N	400	-0-	-3	-0-	393	2	7	9	Y	6					21
02	364	N	338	-0-	-26	-0-	332	2	6	9	Y	5					26
03	403	N	401	-0-	-2	-0-	394	2	7	9	Y	6					32
04	390	N	247	-0-	-143	-0-	244	2	3	9	Y	3					35
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	394	2	2	9	Y	2					37
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	388	2	4	9	Y	4					41
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	688	2	3	9	Y	3					44
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	528	2	6	9	Y	5					49
09	390	N	272	-0-	-118	-0-	266	2	6	9	Y	5					54
10	589	N	421	-0-	-168	-0-	415	2	6	9	Y	5	50	1			9
11	510	N	430	-0-	-80	-0-	426	2	4	9	Y	4					13
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 4,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	641	-0-	-320	-0-	641	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	528	-0-	-200	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	664	-0-	-80	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	453	-0-	-177	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
06	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
09	1170	N	763	-0-	-407	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	639	-0-	-322	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,675 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	620	N	547	-0-	-73	-0-	546	2	1	9	Y	1					9
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	514	2	2	9	Y	2	9	1			2
03	737	N	737	-0-	-0-	-0-	736	2	1	9	Y	1					3
04	540	N	456	-0-	-84	-0-	456	2			Y	-0-					3
05	558	N	302	-0-	-256	-0-	301	2	1	9	Y	1					4
06	630	N	590	-0-	-40	-0-	589	2	1	9	Y	1					5
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			Y	-0-					5
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	707	2	1	9	Y	1					6
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					6
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	582	2	1	9	Y	1					7
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	679	2	1	9	Y	1					8
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 6,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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-	193					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	193					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	193					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	193					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	193					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	193					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	193					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	193					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	193					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	193					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	193					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	193					Y	NO RPT					-0-

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

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	2			Y	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	263	-0-	-97	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	139	-0-	-202	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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. (I) GAS LIFT(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-	242	2	1	9	Y	1					4
02	168	N	137	-0-	-31	-0-	136	2	1	9	Y	1	4	1			1
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	Y	1					2
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			Y	-0-					2
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					2
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	267	2	1	9	Y	1					3
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					3
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					3
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					3
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					3
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	165	2	1	9	Y	1					4
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 2,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
09	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
11	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. 111 "K" WELL #: 28 RRCID -> 102329 COMPL. DATE 10/16/1982 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8625 - 8713

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2555	-0-	-49	-0-	2555	2			Y	-0-					1
02	2632	X	2206	-0-	-426	-0-	2206	2			Y	-0-					1
03	2914	X	2639	-0-	-275	-0-	2639	2			Y	-0-					1
04	2820	X	2278	-0-	-542	-0-	2278	2			Y	-0-					1
05	2542	X	1286	-0-	-1256	-0-	1286	2			Y	-0-					1
06	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	2827	2			Y	-0-					1
07	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			Y	-0-					1
08	2635	X	2566	-0-	-69	-0-	2566	2			Y	-0-					1
09	2820	X	2360	-0-	-460	-0-	2360	2			Y	-0-					1
10	2914	X	2511	-0-	-403	-0-	2511	2			Y	-0-					1
11	2820	X	2437	-0-	-383	-0-	2437	2			Y	-0-					1
12	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 26,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
HENDERSON, JOHN W. 111 "N" WELL #: 30 RRCID -> 106727 COMPL. DATE 06/27/1983 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 6875 - 9091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	463	-0-	-64	-0-	462	2	1	9	Y	1					4
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	480	2	1	9	Y	1					5
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	674	2	2	9	Y	2					7
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	499	2	1	9	Y	1	6	1			2
05	527	N	393	-0-	-134	-0-	393	2			Y	-0-					2
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					2
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	606	2	1	9	Y	1					3
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	467	2	1	9	Y	1					4
09	570	N	460	-0-	-110	-0-	460	2			Y	-0-					4
10	589	N	464	-0-	-125	-0-	463	2	1	9	Y	1					5
11	450	N	285	-0-	-165	-0-	283	2	2	9	Y	2					7
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 5,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 29 RRCID -> 106829 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 6900 - 8763

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	454	-0-	-73	-0-	453	2	1	9	Y	1					2
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	444	2	1	9	Y	1					3
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					3
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	526	2	1	9	Y	1	3	1			1
05	496	N	363	-0-	-133	-0-	363	2			Y	-0-					1
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					1
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	627	2	1	9	Y	1					2
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					2
09	810	N	402	-0-	-408	-0-	402	2			Y	-0-					2
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	660	2	1	9	Y	1					3
11	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	2			Y	-0-					3
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HENDERSON, ROY ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 114960 COMPL. DATE 02/02/1985 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8837 - 8864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	622	-0-	-215	-0-	622	2			N	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
05	713	N	568	-0-	-145	-0-	568	2			N	-0-					-0-
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	572	-0-	-508	-0-	572	2			N	-0-					-0-
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
HENDERSON, JOHN W. III "L" WELL #: 34 U RRCID -> 137809 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8250 - 8608

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

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

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 37 RRCID -> 139973 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6890 - 6959

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					1
02	700	N	668	-0-	-32	-0-	668	2			Y	-0-					1
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	883	2	1	9	Y	1					2
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	744	N	575	-0-	-169	-0-	574	2	1	9	Y	1					1
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			Y	-0-					1
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					1
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					1
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					1
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					1
11	720	N	648	-0-	-72	-0-	647	2	1	9	Y	1					2
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 9,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					1
02	476	N	363	-0-	-113	-0-	363	2			Y	-0-					1
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					1
04	570	N	496	-0-	-74	-0-	496	2			Y	-0-					1
05	403	N	261	-0-	-142	-0-	261	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	639	2	1	9	Y	1					1
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					1
09	900	N	517	-0-	-383	-0-	517	2			Y	-0-					1
10	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	2			Y	-0-					1
11	570	N	527	-0-	-43	-0-	527	2			Y	-0-					1
12	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	544	-0-		-76	-0-	536	2	8	9	Y	7					44
02	455	N	455	-0-		-0-	-0-	449	2	6	9	Y	5	41	1			8
03	620	N	568	-0-		-52	-0-	562	2	6	9	Y	5					13
04	540	N	454	-0-		-86	-0-	451	2	3	9	Y	3					16
05	496	N	268	-0-		-228	-0-	265	2	3	9	Y	3					19
06	874	N	874	-0-		-0-	-0-	871	2	3	9	Y	3					22
07	993	N	993	-0-		-0-	-0-	990	2	3	9	Y	3					25
08	690	N	690	-0-		-0-	-0-	687	2	3	9	Y	3					28
09	810	N	562	-0-		-248	-0-	561	2	1	9	Y	1					29
10	837	N	347	-0-		-490	-0-	344	2	3	9	Y	3					32
11	660	N	355	-0-		-305	-0-	351	2	4	9	Y	4					36
12	589	N	NO RPT	-0-		-589	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 6,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

VADA BEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 140674 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 6396 - 6483

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	553	-0-		-191	-0-	550	2	3	9	Y	3					18
02	476	N	427	-0-		-49	-0-	424	2	3	9	Y	3					21
03	651	N	445	-0-		-206	-0-	443	2	2	9	Y	2					23
04	618	N	618	-0-		-0-	-0-	616	2	2	9	Y	2					25
05	465	N	384	-0-		-81	-0-	383	2	1	9	Y	1	22	1			4
06	674	N	674	-0-		-0-	-0-	672	2	2	9	Y	2					6
07	894	N	894	-0-		-0-	-0-	891	2	3	9	Y	3					9
08	1044	N	1044	-0-		-0-	-0-	1037	2	7	9	Y	6					15
09	660	N	597	-0-		-63	-0-	593	2	4	9	Y	4					19
10	868	N	728	-0-		-140	-0-	726	2	2	9	Y	2					21
11	840	N	564	-0-		-276	-0-	561	2	3	9	Y	3					24
12	620	N	NO RPT	-0-		-620	-0-					Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 6,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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. GAS	(I) LIFT(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-	667	2	73	9	Y	66	99	1			68
02	560	N	553	-0-		-7	-0-	485	2	68	9	Y	62	90	1			40
03	558	N	519	-0-		-39	-0-	444	2	75	9	Y	68					108
04	720	N	671	-0-		-49	-0-	619	2	52	9	Y	47	88	1			67
05	620	N	398	-0-		-222	-0-	361	2	37	9	Y	34	93	1			8
06	888	N	888	-0-		-0-	-0-	813	2	75	9	Y	68					76
07	1111	N	1111	-0-		-0-	-0-	1059	2	52	9	Y	47	92	1			31
08	779	N	779	-0-		-0-	-0-	712	2	67	9	Y	61					92
09	1197	N	1197	-0-		-0-	-0-	1125	2	72	9	Y	65	84	1			73
10	1116	N	662	-0-		-454	-0-	590	2	72	9	Y	65	85	1			53
11	750	N	664	-0-		-86	-0-	596	2	68	9	Y	62	87	1			28
12	1240	N	NO RPT	-0-		-1240	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 8,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 645

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	321	-0-	-51	-0-	320	2	1	9	Y	1					2
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					2
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					2
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	336	2	1	9	Y	1	2	1			1
05	465	N	277	-0-	-188	-0-	277	2			Y	-0-					1
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					1
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					1
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					1
09	330	N	195	-0-	-135	-0-	194	2	1	9	Y	1					2
10	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	2			Y	-0-					2
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			Y	-0-					2
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1170	-0-	-256	-0-	1168	2	2	9	Y	2					10
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1275	2	1	9	Y	1	9	1			2
03	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1195	2	1	9	Y	1					3
04	1140	N	1000	-0-	-140	-0-	999	2	1	9	Y	1					4
05	1426	N	657	-0-	-769	-0-	657	2			Y	-0-					4
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1552	2	1	9	Y	1					5
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1588	2	1	9	Y	1					6
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					6
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					6
10	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	1486	2	1	9	Y	1					7
11	1320	N	1176	-0-	-144	-0-	1175	2	1	9	Y	1					8
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 14,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	2496	N	2385	-0-	-111	-0-	2384	2	1	9	N	1					4
02	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					4
03	2790	X	2651	-0-	-139	-0-	2650	2	1	9	N	1					5
04	2700	X	1930	-0-	-770	-0-	1930	2			N	-0-					5
05	2790	X	1235	-0-	-1555	-0-	1235	2			N	-0-	4	1			1
06	2700	X	2531	-0-	-169	-0-	2531	2			N	-0-					1
07	2790	X	2376	-0-	-414	-0-	2375	2	1	9	N	1					2
08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2150	2	1	9	N	1					3
09	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2657	2	1	9	N	1					4
10	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					4
11	2070	N	1785	-0-	-285	-0-	1784	2	1	9	N	1					5
12	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 24,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
04	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1077	-0-	-690	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1690	-0-	-260	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
10	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
11	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 14 U RRCID -> 143858 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8291 - 8301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	730	2	3	9	Y	3					16
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	727	2	2	9	Y	2					18
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1044	2	2	9	Y	2					20
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	947	2	2	9	Y	2					22
05	806	N	503	-0-	-303	-0-	503	2			Y	-0-	19	1			3
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1170	2	2	9	Y	2					5
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	816	2	3	9	Y	3					8
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1238	2	6	9	Y	5					13
09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1295	2	4	9	Y	4					17
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	944	2	1	9	Y	1					18
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	991	2	3	9	Y	3					21
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 10,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	1984	N	1435	-0-	-549	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1094	-0-	-698	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
04	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	896	-0-	-313	-0-	896	2			N	-0-					-0-
06	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	1486	-0-	-312	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
09	1920	N	972	-0-	-948	-0-	972	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	525	-0-	-963	-0-	525	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	660	-0-	-990	-0-	660	2			N	-0-					-0-
12	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,706 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	713	N	647	-0-	-66	-0-	646	2	1	9	Y	1					2
02	644	N	551	-0-	-93	-0-	550	2	1	9	Y	1					3
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	646	2	1	9	Y	1					4
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	650	2	1	9	Y	1	4	1			1
05	620	N	358	-0-	-262	-0-	358	2			Y	-0-					1
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					1
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	851	2	1	9	Y	1					2
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					2
09	930	N	744	-0-	-186	-0-	743	2	1	9	Y	1					3
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					3
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	822	2	1	9	Y	1					4
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 8,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	465	N	425	-0-	-40	-0-	424	2	1	9	Y	1					3
02	448	N	367	-0-	-81	-0-	367	2			Y	-0-					3
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	436	2	1	9	Y	1					4
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	Y	1	4	1			1
05	403	N	255	-0-	-148	-0-	255	2			Y	-0-					1
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	646	2	1	9	Y	1					2
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					2
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			Y	-0-					2
09	660	N	545	-0-	-115	-0-	544	2	1	9	Y	1					3
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					3
11	570	N	539	-0-	-31	-0-	538	2	1	9	Y	1					4
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 5,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	620	N	535	-0-	-85	-0-	531	2	4	9	Y	4					10
02	532	N	503	-0-	-29	-0-	501	2	2	9	Y	2					12
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	570	2	4	9	Y	4					16
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	519	2	3	9	Y	3	15	1			4
05	558	N	294	-0-	-264	-0-	293	2	1	9	Y	1					5
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	704	2	1	9	Y	1					6
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	586	2	1	9	Y	1					7
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	715	2	2	9	Y	2					9
09	720	N	694	-0-	-26	-0-	693	2	1	9	Y	1					10
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	701	2	3	9	Y	3					13
11	690	N	678	-0-	-12	-0-	675	2	3	9	Y	3					16
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 6,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	403	N	228	-0-	-175	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09	390	N	322	-0-	-68	-0-	322	2			N	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VADA BEAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 169447 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 6435 - 8678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	217	-0-	-35	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 49 RRCID -> 169449 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 6860 - 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	248	N	178	-0-	-70	-0-	172	2	6	9	Y	5					13
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	153	2	3	9	Y	3					16
03	186	N	148	-0-	-38	-0-	144	2	4	9	Y	4					20
04	180	N	122	-0-	-58	-0-	118	2	4	9	Y	4	19	1			5
05	186	N	94	-0-	-92	-0-	93	2	1	9	Y	1					6
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	307	2	1	9	Y	1					7
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	269	2	2	9	Y	2					9
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	284	2	2	9	Y	2					11
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	458	2	2	9	Y	2					13
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	324	2	3	9	Y	3					16
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	300	2	6	9	Y	5					21
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 2,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

VADA BEAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 169664 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 6478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					1
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					1
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					1
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					1
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	82	2	1	9	Y	1					1
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					1
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					1
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					1
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 875 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	628	-0-	-178	-0-	626	2	2	9	Y	2					6
02	672	N	508	-0-	-164	-0-	506	2	2	9	Y	2					8
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	692	2	2	9	Y	2					10
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	636	2	2	9	Y	2	9	1			3
05	558	N	481	-0-	-77	-0-	481	2			Y	-0-					3
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	897	2	1	9	Y	1					4
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	844	2	1	9	Y	1					5
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					5
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	927	2	2	9	Y	2					7
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1089	2	1	9	Y	1					8
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	899	2	2	9	Y	2					10
12	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 8,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 1 RRCID -> 180922 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 6861 - 8629

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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	899	N	795	-0-		-104	-0-		794	2	1	9	Y	1					2
02	784	N	684	-0-		-100	-0-		683	2	1	9	Y	1					3
03	941	N	941	-0-		-0-	-0-		941	2			Y	-0-					3
04	904	N	904	-0-		-0-	-0-		903	2	1	9	Y	1	3	1			1
05	744	N	482	-0-		-262	-0-		482	2			Y	-0-					1
06	1213	N	1213	-0-		-0-	-0-		1213	2			Y	-0-					1
07	1161	N	1161	-0-		-0-	-0-		1160	2	1	9	Y	1					2
08	1239	N	1239	-0-		-0-	-0-		1239	2			Y	-0-					2
09	1200	N	1079	-0-		-121	-0-		1079	2			Y	-0-					2
10	1229	N	1229	-0-		-0-	-0-		1228	2	1	9	Y	1					3
11	1200	N	1039	-0-		-161	-0-		1039	2			Y	-0-					3
12	1116	N	NO RPT	-0-		-1116	-0-						Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 10,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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. 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	1953	X	1709	-0-		-244	-0-		1707	2	2	9	Y	2					7
02	1736	X	1595	-0-		-141	-0-		1594	2	1	9	Y	1	6	1			2
03	1922	X	1767	-0-		-155	-0-		1766	2	1	9	Y	1					3
04	1800	X	1448	-0-		-352	-0-		1448	2			Y	-0-					3
05	1767	X	1058	-0-		-709	-0-		1057	2	1	9	Y	1					4
06	2221	X	2221	-0-		-0-	-0-		2220	2	1	9	Y	1					5
07	2024	N	2024	-0-		-0-	-0-		2024	2			Y	-0-					5
08	2186	N	2186	-0-		-0-	-0-		2186	2			Y	-0-					5
09	2220	N	1882	-0-		-338	-0-		1882	2			Y	-0-					5
10	2144	N	2144	-0-		-0-	-0-		2143	2	1	9	Y	1					6
11	2130	N	1884	-0-		-246	-0-		1883	2	1	9	Y	1					7
12	1953	N	NO RPT	-0-		-1953	-0-						Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 19,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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. 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	403	N	318	-0-		-85	-0-		311	2	7	9	Y	6					15
02	355	N	355	-0-		-0-	-0-		352	2	3	9	Y	3					18
03	539	N	539	-0-		-0-	-0-		532	2	7	9	Y	6					24
04	440	N	440	-0-		-0-	-0-		436	2	4	9	Y	4	22	1			6
05	403	N	229	-0-		-174	-0-		228	2	1	9	Y	1					7
06	641	N	641	-0-		-0-	-0-		639	2	2	9	Y	2					9
07	421	N	421	-0-		-0-	-0-		419	2	2	9	Y	2					11
08	402	N	402	-0-		-0-	-0-		400	2	2	9	Y	2					13
09	630	N	377	-0-		-253	-0-		375	2	2	9	Y	2					15
10	458	N	458	-0-		-0-	-0-		454	2	4	9	Y	4					19
11	390	N	375	-0-		-15	-0-		369	2	6	9	Y	5					24
12	403	N	NO RPT	-0-		-403	-0-						Y	NO RPT					24

TOTAL GAS PROD: 4,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	375	N	375	-0-	-0-	-0-	369	2	6	9	Y	5					14
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	340	2	4	9	Y	4					18
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	413	2	6	9	Y	5					23
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	396	2	4	9	Y	4	21	1			6
05	372	N	223	-0-	-149	-0-	222	2	1	9	Y	1					7
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	436	2	1	9	Y	1					8
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	480	2	3	9	Y	3					11
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	503	2	2	9	Y	2					13
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	405	2	2	9	Y	2					15
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	393	2	3	9	Y	3					18
11	360	N	343	-0-	-17	-0-	337	2	6	9	Y	5					23
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 4,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	1674	N	1312	-0-	-362	-0-	1310	2	2	9	Y	2					7
02	1428	N	1044	-0-	-384	-0-	1042	2	2	9	Y	2	7	1			2
03	1488	N	1238	-0-	-250	-0-	1237	2	1	9	Y	1					3
04	1260	N	1193	-0-	-67	-0-	1192	2	1	9	Y	1					4
05	1147	N	474	-0-	-673	-0-	474	2			Y	-0-					4
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1660	2	1	9	Y	1					5
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			Y	-0-					5
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					5
09	1650	N	813	-0-	-837	-0-	812	2	1	9	Y	1					6
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-					6
11	1110	N	836	-0-	-274	-0-	835	2	1	9	Y	1					7
12	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 11,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

VADA BEAN G. U. 2 "C" WELL #: 12A RRCID -> 182298 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6914 - 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	527	N	362	-0-	-165	-0-	361	2	1	9	Y	1					3
02	420	N	387	-0-	-33	-0-	386	2	1	9	Y	1	3	1			1
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					1
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					1
05	434	N	250	-0-	-184	-0-	250	2			Y	-0-					1
06	540	N	527	-0-	-13	-0-	526	2	1	9	Y	1					2
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					2
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					2
09	510	N	340	-0-	-170	-0-	340	2			Y	-0-					2
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					2
11	450	N	432	-0-	-18	-0-	431	2	1	9	Y	1					3
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 3 RRCID -> 183947 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 6897 - 8715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	556	2			Y	-0-					1
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					1
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					1
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	965	2	1	9	Y	1					1
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					1
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-					1
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					1
10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			Y	-0-					1
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					1
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 9,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 5 RRCID -> 183949 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6919 - 8788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	1258	2	4	9	Y	4					14
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1122	2	2	9	Y	2	13	1			3
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1212	2	2	9	Y	2					5
04	1230	N	1025	-0-	-205	-0-	1023	2	2	9	Y	2					7
05	1240	N	1040	-0-	-200	-0-	1040	2			Y	-0-					7
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1510	2	2	9	Y	2					9
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1229	2	1	9	Y	1					10
08	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					10
09	1500	N	1444	-0-	-56	-0-	1443	2	1	9	Y	1					11
10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1640	2	1	9	Y	1					12
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1433	2	2	9	Y	2					14
12	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 14,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 4 RRCID -> 183951 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6895 - 8750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	443	-0-	-146	-0-	442	2	1	9	Y	1					4
02	476	N	426	-0-	-50	-0-	425	2	1	9	Y	1	4	1			1
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	734	2	1	9	Y	1					2
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					2
05	465	N	398	-0-	-67	-0-	398	2			Y	-0-					2
06	720	N	650	-0-	-70	-0-	649	2	1	9	Y	1					3
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			Y	-0-					3
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			Y	-0-					3
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	782	2	1	9	Y	1					4
10	651	N	590	-0-	-61	-0-	590	2			Y	-0-					4
11	990	N	533	-0-	-457	-0-	532	2	1	9	Y	1					5
12	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 6,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 57 RRCID -> 183958 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 6937 - 8926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1603	-0-	-226	-0-	1585	2	18	9	Y	16					56
02	1344	N	963	-0-	-381	-0-	953	2	10	9	Y	9	52	1			13
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	2044	2	10	9	Y	9					22
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1712	2	7	9	Y	6					28
05	1054	N	738	-0-	-316	-0-	736	2	2	9	Y	2					30
06	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	2958	2	9	9	Y	8					38
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1119	2	2	9	Y	2					40
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1655	2	1	9	Y	1					41
09	2850	N	1761	-0-	-1089	-0-	1757	2	4	9	Y	4					45
10	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2812	2	3	9	Y	3					48
11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2192	2	11	9	Y	10					58
12	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 19,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 58 RRCID -> 184516 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6932 - 8762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1250	-0-	-455	-0-	1248	2	2	9	Y	2					6
02	1204	N	1044	-0-	-160	-0-	1044	2			Y	-0-	5	1			1
03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1464	2	1	9	Y	1					2
04	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1306	2	1	9	Y	1					3
05	1147	N	749	-0-	-398	-0-	749	2			Y	-0-					3
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1879	2	1	9	Y	1					4
07	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-					4
08	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					4
09	1860	N	1578	-0-	-282	-0-	1578	2			Y	-0-					4
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1686	2	1	9	Y	1					5
11	1620	N	1512	-0-	-108	-0-	1511	2	1	9	Y	1					6
12	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 15,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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. (I) GAS LIFT(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-	893	2	2	9	Y	2					7
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	769	2	1	9	Y	1	6	1			2
03	806	N	771	-0-	-35	-0-	770	2	1	9	Y	1					3
04	870	N	554	-0-	-316	-0-	554	2			Y	-0-					3
05	868	N	383	-0-	-485	-0-	382	2	1	9	Y	1					4
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1411	2	1	9	Y	1					5
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			Y	-0-					5
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					5
09	960	N	859	-0-	-101	-0-	859	2			Y	-0-					5
10	899	N	866	-0-	-33	-0-	865	2	1	9	Y	1					6
11	960	N	812	-0-	-148	-0-	811	2	1	9	Y	1					7
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 9,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 7 RRCID -> 185144 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6854 - 9400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	954	-0-		-131	-0-	951	2	3	9	Y	3					7
02	866	N	866	-0-		-0-	-0-	864	2	2	9	Y	2					9
03	1164	N	1164	-0-		-0-	-0-	1161	2	3	9	Y	3					12
04	935	N	935	-0-		-0-	-0-	933	2	2	9	Y	2	11	1			3
05	961	N	532	-0-		-429	-0-	531	2	1	9	Y	1					4
06	1339	N	1339	-0-		-0-	-0-	1339	2			Y	-0-					4
07	1214	N	1214	-0-		-0-	-0-	1213	2	1	9	Y	1					5
08	1319	N	1319	-0-		-0-	-0-	1317	2	2	9	Y	2					7
09	1258	N	1258	-0-		-0-	-0-	1257	2	1	9	Y	1					8
10	1331	N	1331	-0-		-0-	-0-	1330	2	1	9	Y	1					9
11	1140	N	1139	-0-		-1	-0-	1136	2	3	9	Y	3					12
12	1178	N	NO RPT	-0-		-1178	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 12,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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 LIFT (I)	(L)	MONTHLY 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-	231	2	2	9	Y	2					5
02	252	N	235	-0-		-17	-0-	234	2	1	9	Y	1					6
03	345	N	345	-0-		-0-	-0-	343	2	2	9	Y	2					8
04	266	N	266	-0-		-0-	-0-	265	2	1	9	Y	1	7	1			2
05	248	N	122	-0-		-126	-0-	122	2			Y	-0-					2
06	330	N	254	-0-		-76	-0-	253	2	1	9	Y	1					3
07	304	N	304	-0-		-0-	-0-	303	2	1	9	Y	1					4
08	342	N	342	-0-		-0-	-0-	342	2			Y	-0-					4
09	227	N	227	-0-		-0-	-0-	226	2	1	9	Y	1					5
10	349	N	349	-0-		-0-	-0-	348	2	1	9	Y	1					6
11	373	N	373	-0-		-0-	-0-	371	2	2	9	Y	2					8
12	155	N	NO RPT	-0-		-155	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 3,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ROBERTSON, W. B. JR. WELL #: 6 RRCID -> 185147 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6897 - 8735

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(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	763	-0-		-167	-0-	761	2	2	9	Y	2					6
02	812	N	513	-0-		-299	-0-	511	2	2	9	Y	2					8
03	806	N	728	-0-		-78	-0-	726	2	2	9	Y	2					10
04	953	N	953	-0-		-0-	-0-	951	2	2	9	Y	2	9	1			3
05	558	N	409	-0-		-149	-0-	409	2			Y	-0-					3
06	1176	N	1176	-0-		-0-	-0-	1175	2	1	9	Y	1					4
07	888	N	888	-0-		-0-	-0-	887	2	1	9	Y	1					5
08	894	N	894	-0-		-0-	-0-	894	2			Y	-0-					5
09	1170	N	830	-0-		-340	-0-	828	2	2	9	Y	2					7
10	899	N	654	-0-		-245	-0-	653	2	1	9	Y	1					8
11	870	N	748	-0-		-122	-0-	746	2	2	9	Y	2					10
12	868	N	NO RPT	-0-		-868	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 8,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 60 RRCID -> 185784 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6936 - 8770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1025	-0-	-277	-0-	1023	2	2	9	Y	2					7
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1157	2	2	9	Y	2	7	1			2
03	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1263	2	1	9	Y	1					3
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1142	2	1	9	Y	1					4
05	1271	N	1116	-0-	-155	-0-	1116	2			Y	-0-					4
06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2012	2	1	9	Y	1					5
07	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-					5
08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			Y	-0-					5
09	2010	N	1281	-0-	-729	-0-	1280	2	1	9	Y	1					6
10	1581	N	1322	-0-	-259	-0-	1322	2			Y	-0-					6
11	1590	N	1435	-0-	-155	-0-	1434	2	1	9	Y	1					7
12	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 14,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 61 RRCID -> 185785 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6941 - 8755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2729	2	1	9	Y	1					5
02	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2319	2	1	9	Y	1	5	1			1
03	2077	X	1965	-0-	-112	-0-	1964	2	1	9	Y	1					2
04	2010	X	1818	-0-	-192	-0-	1818	2			Y	-0-					2
05	2077	X	1090	-0-	-987	-0-	1089	2	1	9	Y	1					3
06	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			Y	-0-					3
07	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3203	2	1	9	Y	1					4
08	3100	N	3750	-0-	650	650	3750	2			Y	-0-					4
09	3595	X	2945	-0-	-650	-0-	2945	2			Y	-0-					4
10	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			Y	-0-					4
11	2100	X	1697	-0-	-403	-0-	1696	2	1	9	Y	1					5
12	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 27,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	703	N	703	-0-	-0-	-0-	701	2	2	9	Y	2					8
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	744	2	2	9	Y	2	8	1			2
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	876	2	1	9	Y	1					3
04	600	N	533	-0-	-67	-0-	532	2	1	9	Y	1					4
05	620	N	283	-0-	-337	-0-	283	2			Y	-0-					4
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	754	2	2	9	Y	2					6
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					6
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					6
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	852	2	1	9	Y	1					7
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					7
11	990	N	914	-0-	-76	-0-	913	2	1	9	Y	1					8
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 8,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	922	-0-	-163	-0-	920	2	2	9	Y	2					7
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	878	2	2	9	Y	2	7	1			2
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	953	2	1	9	Y	1					3
04	900	N	855	-0-	-45	-0-	854	2	1	9	Y	1					4
05	961	N	501	-0-	-460	-0-	501	2			Y	-0-					4
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1492	2	1	9	Y	1					5
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					5
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					5
09	1410	N	1170	-0-	-240	-0-	1169	2	1	9	Y	1					6
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					6
11	1350	N	1150	-0-	-200	-0-	1148	2	2	9	Y	2					8
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 11,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	944	-0-	-17	-0-	942	2	2	9	Y	2					9
02	812	N	760	-0-	-52	-0-	758	2	2	9	Y	2	9	1			2
03	837	N	787	-0-	-50	-0-	785	2	2	9	Y	2					4
04	900	N	781	-0-	-119	-0-	780	2	1	9	Y	1					5
05	837	N	292	-0-	-545	-0-	292	2			Y	-0-					5
06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1114	2	1	9	Y	1					6
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1099	2	1	9	Y	1					7
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			Y	-0-					7
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			Y	-0-					7
10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	893	2	1	9	Y	1					8
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	831	2	1	9	Y	1					9
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 9,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	943	-0-	-266	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	685	-0-	-71	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	789	-0-	-79	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	288	-0-	-456	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-
09	1380	N	1071	-0-	-309	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
10	1426	N	869	-0-	-557	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
11	1320	N	986	-0-	-334	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 68 RRCID -> 186551 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6931 - 9059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1689	2	1	9	Y	1					5
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1534	2	1	9	Y	1	5	1			1
03	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1703	2	1	9	Y	1					2
04	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			Y	-0-					2
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	758	2	1	9	Y	1					3
06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					3
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1235	2	1	9	Y	1					4
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			Y	-0-					4
09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			Y	-0-					4
10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-					4
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1381	2	1	9	Y	1					5
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 15,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A" WELL #: 7 RRCID -> 196808 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 9819 PERF. 6480 - 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	2046	N	1886	-0-	-160	-0-	1886	2			Y	-0-					-0-
02	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			Y	-0-					-0-
03	1891	N	1800	-0-	-91	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-
04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			Y	-0-					-0-
05	2325	N	1151	-0-	-1174	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
06	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			Y	-0-					-0-
07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1926	2			Y	-0-					-0-
08	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					-0-
09	2490	N	2050	-0-	-440	-0-	2050	2			Y	-0-					-0-
10	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			Y	-0-					-0-
11	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			Y	-0-					-0-
12	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON, NORMAN DUDLEY "A" WELL #: 10 RRCID -> 196821 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6380 - 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	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1794	2	1	9	Y	1					4
02	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			Y	-0-					4
03	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2536	2	1	9	Y	1					5
04	2885	N	2885	-0-	-0-	-0-	2884	2	1	9	Y	1					6
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	2			Y	-0-					6
06	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2370	2	1	9	Y	1					7
07	3100	N	3747	-0-	647	647	3746	2	1	9	Y	1	7	1			1
08	3036	N	2389	-0-	-647	-0-	2389	2			Y	-0-					1
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1809	2	1	9	Y	1					2
10	1612	X	1362	-0-	-250	-0-	1361	2	1	9	Y	1					3
11	1560	X	1228	-0-	-332	-0-	1227	2	1	9	Y	1					4
12	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 24,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1167	2	4	9	Y	4					12
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1334	2	2	9	Y	2	11	1			3
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1349	2	1	9	Y	1					4
04	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1239	2	2	9	Y	2					6
05	713	N	646	-0-	-67	-0-	646	2			Y	-0-					6
06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1719	2	2	9	Y	2					8
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-					8
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			Y	-0-					8
09	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1521	2	1	9	Y	1					9
10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1646	2	1	9	Y	1					10
11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1489	2	2	9	Y	2					12
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 15,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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. (I) GAS LIFT(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	1274	-0-	-183	-0-	1274	2			Y	-0-					-0-
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
05	1333	N	736	-0-	-597	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			Y	-0-					-0-
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-					-0-
08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
09	1740	N	1686	-0-	-54	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-
10	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			Y	-0-					-0-
11	1740	N	1608	-0-	-132	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	999	N	999	-0-	-0-	-0-	996	2	3	9	Y	3	4	1			2
02	924	N	820	-0-	-104	-0-	818	2	2	9	Y	2					4
03	899	N	667	-0-	-232	-0-	665	2	2	9	Y	2	4	1			2
04	960	N	776	-0-	-184	-0-	774	2	2	9	Y	2					4
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1044	2	1	9	Y	1	4	1			1
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1132	2	2	9	Y	2					3
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1016	2	1	9	Y	1					4
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1159	2	1	9	Y	1	4	1			1
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1152	2	2	9	Y	2					3
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	963	2	1	9	Y	1					4
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	979	2	3	9	Y	3	4	1			3
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 10,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	4095	X	3059	-0-	-1036	-0-	3058	2	1	9	Y	1					1
02	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			Y	-0-					1
03	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			Y	-0-					1
04	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			Y	-0-					1
05	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-					1
06	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			Y	-0-					1
07	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			Y	-0-					-0-
09	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	2			Y	-0-					-0-
10	2697	X	1963	-0-	-734	-0-	1963	2			Y	-0-					-0-
11	2610	X	2091	-0-	-519	-0-	2090	2	1	9	Y	1					1
12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 30,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1657	2	9	9	Y	8	13	1			7
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1278	2	8	9	Y	7					14
03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1600	2	8	9	Y	7	13	1			8
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1533	2	6	9	Y	5					13
05	1426	N	1312	-0-	-114	-0-	1308	2	4	9	Y	4	12	1			5
06	1530	N	1459	-0-	-71	-0-	1455	2	4	9	Y	4					9
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1333	2	4	9	Y	4					13
08	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1557	2	4	9	Y	4	12	1			5
09	1470	N	1149	-0-	-321	-0-	1145	2	4	9	Y	4					9
10	1333	N	1073	-0-	-260	-0-	1067	2	6	9	Y	5					14
11	1500	N	947	-0-	-553	-0-	939	2	8	9	Y	7	12	1			9
12	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 14,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

DAVIDSON, JOE TOM JR. "A" WELL #: 44 RRCID -> 220330 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 6264 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
HENDERSON, JOHN W. III "A" WELL #: 73 RRCID -> 246319 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 6967 - 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	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1691	2	9	9	N	8					27
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1464	2	4	9	N	4	25	1			6
03	310	N	240	-0-	-70	-0-	236	2	4	9	N	4					10
04	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1402	2	3	9	N	3					13
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	757	2	1	9	N	1					14
06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2039	2	4	9	N	4					18
07	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1929	2	1	9	N	1					19
08	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2279	2	1	9	N	1					20
09	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1862	2	1	9	N	1					21
10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1649	2	2	9	N	2					23
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1455	2	4	9	N	4					27
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 16,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

JOHNSON, NORMAN DUDLEY WELL #: 12 RRCID -> 247082 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6366 - 6390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	3096	-0-	-1182	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3832	-0-	-32	-0-	3832	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3107	-0-	-303	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	1548	-0-	-2699	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3849	-0-	-261	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
07	4247	X	2646	-0-	-1601	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	3189	-0-	-562	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	3268	-0-	-572	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	3493	-0-	-475	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
11	3840	X	3186	-0-	-654	-0-	3186	2			N	-0-					-0-
12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "N" WELL #: 75 RRCID -> 247111 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 6866 - 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	961	N	723	-0-	-238	-0-	710	2	13	9	N	12					31
02	952	N	792	-0-	-160	-0-	783	2	9	9	N	8					39
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	866	2	13	9	N	12					51
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	861	2	10	9	N	9	47	1			13
05	868	N	662	-0-	-206	-0-	659	2	3	9	N	3					16
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1204	2	2	9	N	2					18
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1158	2	6	9	N	5					23
08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1303	2	6	9	N	5					28
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1178	2	6	9	N	5					33
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1410	2	8	9	N	7					40
11	1170	N	1102	-0-	-68	-0-	1090	2	12	9	N	11					51
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 11,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC 378641
PIERCE, DOROTHY SECTION 100 WELL #: 1 RRCID -> 090142 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6601 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		-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-

PIERCE, DOROTHY SECTION 7 WELL #: 1 RRCID -> 090143 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 6450 - 6555

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			45
02	T. A.		229	-0-	229	229	214	2	15	9	Y	14	44	1			15
03	T. A.		148	-0-	148	377	148	2			Y	-0-					15
04	T. A.		172	-0-	172	549	166	2	6	9	Y	5					20
05	T. A.		159	-0-	159	708	159	2			Y	-0-					20
06	T. A.		126	-0-	126	834	126	2			Y	-0-					20
07	857	X	23	-0-	-834	-0-	23	2			Y	-0-					20
08	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					20
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					20
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	76	2	57	9	Y	52					72
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					72
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 1,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

PIERCE, DOROTHY SECTION 7 WELL #: 2 RRCID -> 090144 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6530 - 6563

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			123
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	119	1			4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
HENDERSON, J. W. SECTION 18 WELL #: 2 RRCID -> 090145 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 6529 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	-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-

PIERCE-HENDERSON, SECTION 7 WELL #: 5 RRCID -> 091718 COMPL. DATE 12/21/1980 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6321 - 6610

01	T. A.	1513	-0-	1513	1513	1513	2	Y	-0-	1 1		6
02	T. A.	1330	-0-	1330	2843	1330	2	Y	-0-	6 1		-0-
03	T. A.	1344	-0-	1344	4187	1344	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	1447	-0-	1447	5634	1447	2	Y	-0-			-0-
05	7128 X	1494	-0-	-5634	-0-	1494	2	Y	-0-			-0-
06	1156 X	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2	Y	-0-			-0-
07	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2	Y	-0-			-0-
08	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2	Y	-0-			-0-
09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2	Y	-0-			-0-
10	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2	Y	-0-			-0-
11	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2	Y	-0-			-0-
12	1085 N	1050	-0-	-35	-0-	1050	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE-HENDERSON, SECTION 8 WELL #: 2 RRCID -> 091719 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 6829 PERF. 5979 - 6592

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	997	2	10	9	N	9					66
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					66
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-	4	7			62
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					62
05	1178	N	883	-0-	-295	-0-	883	2			N	-0-					62
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					62
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					62
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					62
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					62
10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					62
11	870	N	683	-0-	-187	-0-	683	2			N	-0-					62
*12	1116	N	617	-0-	-499	-0-	617	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 10,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	248	N	163	-0-	-85	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	112	N	40	-0-	-72	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	217	N	83	-0-	-134	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,279 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	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	468	-0-	-59	-0-	468	2			N	-0-					4
02	448	N	366	-0-	-82	-0-	366	2			N	-0-	4	1			-0-
03	682	N	467	-0-	-215	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	2			N	-0-					-0-
05	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	240	N	111	-0-	-129	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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	4247	X	3558	-0-	-689	-0-	3558	2			N	-0-					92
02	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					92
03	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2			N	-0-					92
04	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4933	2			N	-0-					92
05	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-					92
06	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4623	2			N	-0-					92
07	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					92
08	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2			N	-0-					92
09	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			N	-0-					92
10	4247	X	3454	-0-	-793	-0-	3454	2			N	-0-					92
11	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4440	2			N	-0-					92
12	4247	X	4157	-0-	-90	-0-	4157	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 53,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LOCIN OIL CORPORATION 504678
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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	2	1	137	2	N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	2	1	160	2	N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	2	1	153	2	N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	2	1	155	2	N	-0-					-0-
05	186	N	150	-0-	-36	-0-	2	1	148	2	N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	2	1	150	2	N	-0-					-0-
07	155	N	100	-0-	-55	-0-	2	1	98	2	N	-0-					-0-
08	155	N	91	-0-	-64	-0-	2	1	89	2	N	-0-					-0-
09	104	N	94	-0-	-10	-0-	2	1	92	2	N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	2	1	89	2	N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	2	1	127	2	N	-0-					-0-
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	2	1	235	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
06	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LOCIN OIL CORPORATION //CONT.// 504678

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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	2	1	267	2	N	-0-			-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	2	1	333	2	N	-0-			-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	2	1	244	2	N	-0-			-0-
04	270	N	215	-0-	-55	-0-	2	1	213	2	N	-0-			-0-
05	372	N	201	-0-	-171	-0-	2	1	199	2	N	-0-			-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	2	1	258	2	N	-0-			-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	2	1	205	2	N	-0-			-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	2	1	191	2	N	-0-			-0-
09	204	N	203	-0-	-1	-0-	2	1	201	2	N	-0-			-0-
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	2	1	214	2	N	-0-			-0-
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	2	1	169	2	N	-0-			-0-
*12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	2	1	461	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,979 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	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-			-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-			-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-			-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-			-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-			-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-			-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-			-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-			-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-			-0-
11	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	2			N	-0-			-0-
12	465	N	201	-0-	-264	-0-	201	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "10S" WELL #: 4 RRCID -> 074023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6147 - 6291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	2	1	915	2	N	-0-			-0-
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	2	1	832	2	N	-0-			-0-
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	2	1	884	2	N	-0-			-0-
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	2	1	886	2	N	-0-			-0-
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	2	1	940	2	N	-0-			-0-
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	2	1	884	2	N	-0-			-0-
07	806	N	648	-0-	-158	-0-	2	1	646	2	N	-0-			-0-
08	806	N	563	-0-	-243	-0-	2	1	561	2	N	-0-			-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	2	1	395	2	N	-0-			-0-
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	2	1	633	2	N	-0-			-0-
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	2	1	851	2	N	-0-			-0-
12	341	N	2	-0-	-339	-0-	2	1			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LOCIN OIL CORPORATION //CONT.// 504678

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. 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	186	N	115	-0-	-71	-0-	2	1	113	2	N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	2	1	85	2	N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	2	1	122	2	N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	2	1	173	2	N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	2	1	158	2	N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	2	1	124	2	N	-0-					-0-
07	186	N	61	-0-	-125	-0-	2	1	59	2	N	-0-					-0-
08	155	N	71	-0-	-84	-0-	2	1	69	2	N	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	2	1	124	2	N	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	2	1	147	2	N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	2	1	105	2	N	-0-					-0-
*12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	2	1	524	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,827 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. 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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	2	1	137	2	N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	2	1	144	2	N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	2	1	131	2	N	-0-					-0-
04	120	N	56	-0-	-64	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-
05	155	N	99	-0-	-56	-0-	2	1	97	2	N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	2	1	121	2	N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	2	1	140	2	N	-0-					-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	2	1	131	2	N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	2	1	115	2	N	-0-					-0-
10	155	N	111	-0-	-44	-0-	2	1	109	2	N	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	2	1	100	2	N	-0-					-0-
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	2	1	140	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "10S" WELL #: 2 RRCID -> 074027 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	MC	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	123	-0-	-32	-0-	2	1	121	2	N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	2	1	96	2	N	-0-					-0-
03	155	N	84	-0-	-71	-0-	2	1	82	2	N	-0-					-0-
04	120	N	72	-0-	-48	-0-	2	1	70	2	N	-0-					-0-
05	124	N	71	-0-	-53	-0-	2	1	69	2	N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	2	1	130	2	N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	2	1	118	2	N	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	2	1	157	2	N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	2	1	123	2	N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	2	1	135	2	N	-0-					-0-
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	2	1	129	2	N	-0-					-0-
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	2	1	193	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LOCIN OIL CORPORATION //CONT.// 504678
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	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	2		N	-0-			-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2		N	-0-			-0-
03	279	N	206	-0-	-73	-0-	206	2		N	-0-			-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2		N	-0-			-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-			-0-
07	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	2		N	-0-			-0-
08	465	N	302	-0-	-163	-0-	302	2		N	-0-			-0-
09	390	N	213	-0-	-177	-0-	213	2		N	-0-			-0-
10	434	N	282	-0-	-152	-0-	282	2		N	-0-			-0-
11	300	N	68	-0-	-232	-0-	68	2		N	-0-			-0-
12	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,473 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	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-			-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-			-0-
04	660	N	506	-0-	-154	-0-	506	2		N	-0-			-0-
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2		N	-0-			-0-
06	660	N	432	-0-	-228	-0-	432	2		N	-0-			-0-
07	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	2		N	-0-			-0-
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		N	-0-			-0-
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2		N	-0-			-0-
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2		N	-0-			-0-
11	660	N	347	-0-	-313	-0-	347	2		N	-0-			-0-
12	651	N	2	-0-	-649	-0-	2	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. 11S WELL #: 4 RRCID -> 074030 COMPL. DATE 09/17/1977 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-			-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-			-0-
03	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	2		N	-0-			-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2		N	-0-			-0-
05	589	N	431	-0-	-158	-0-	431	2		N	-0-			-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2		N	-0-			-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2		N	-0-			-0-
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2		N	-0-			-0-
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-			-0-
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-			-0-
11	750	N	710	-0-	-40	-0-	710	2		N	-0-			-0-
12	806	N	158	-0-	-648	-0-	158	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LOCIN OIL CORPORATION //CONT.// 504678
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	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-

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

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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
03	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
*12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 873 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	155	N	62	-0-	-93	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
03	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
05	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
11	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-					-0-
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LOCIN OIL CORPORATION //CONT.// 504678
MONTGOMERY, C.C. "10S" WELL #: 6 RRCID -> 105911 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6119 - 6256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
09	330	N	195	-0-	-135	-0-	195	2			N	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "10" WELL #: 7 RRCID -> 105913 COMPL. DATE 06/11/1983 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6157 - 6327

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	187	-0-	-154	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
04	180	N	124	-0-	-56	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
10	434	N	192	-0-	-242	-0-	192	2			N	-0-					-0-
11	300	N	167	-0-	-133	-0-	167	2			N	-0-					-0-
12	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "2" WELL #: 6 RRCID -> 113117 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5962 - 6365

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	2	1	1116	2	N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	2	1	129	2	N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	2	1	259	2	N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	2	1	257	2	N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	2	1	310	2	N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	2	1	686	2	N	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	2	1	456	2	N	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	2	1	576	2	N	-0-					-0-
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	2	1	791	2	N	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	2	1	533	2	N	-0-					-0-
12	589	N	69	-0-	-520	-0-	2	1	67	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LOCIN OIL CORPORATION //CONT.// 504678
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	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
03	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,971 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "10S" WELL #: 8 RRCID -> 126614 COMPL. DATE 02/13/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6030 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	3	-0-	-177	-0-	3	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,961 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	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
03	496	N	240	-0-	-256	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	2			N	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
07	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	2			N	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
*12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LOCIN OIL CORPORATION //CONT.// 504678
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	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,064 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	961	N	667	-0-	-294	-0-	2	1	665	2	N	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	2	1	546	2	N	-0-					-0-
03	744	N	356	-0-	-388	-0-	2	1	354	2	N	-0-					-0-
04	660	N	281	-0-	-379	-0-	2	1	279	2	N	-0-					-0-
05	620	N	447	-0-	-173	-0-	2	1	445	2	N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	2	1	412	2	N	-0-					-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	2	1	673	2	N	-0-					-0-
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	2	1	719	2	N	-0-					-0-
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	2	1	697	2	N	-0-					-0-
10	682	N	613	-0-	-69	-0-	2	1	611	2	N	-0-					-0-
11	690	N	498	-0-	-192	-0-	2	1	496	2	N	-0-					-0-
12	713	N	142	-0-	-571	-0-	2	1	140	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,061 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	2	1	1463	2	N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	1457	N	2	-0-	-1455	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LOCIN OIL CORPORATION //CONT.// 504678
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	707	N	707	-0-	-0-	-0-	2	1	705	2	N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	2	1	323	2	N	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	2	1	470	2	N	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	2	1	680	2	N	-0-					-0-
05	248	N	189	-0-	-59	-0-	2	1	187	2	N	-0-					-0-
06	240	N	9	-0-	-231	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
07	248	N	5	-0-	-243	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
08	186	N	3	-0-	-183	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
09	9	N	3	-0-	-6	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
10	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	1			N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C.C. "10S" WELL #: 10 RRCID -> 159600 COMPL. DATE 06/09/1996 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6014 - 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "9A" WELL #: 5 RRCID -> 160630 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6082 - 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	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
05	620	N	364	-0-	-256	-0-	364	2			N	-0-					-0-
06	240	N	185	-0-	-55	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
08	372	N	47	-0-	-325	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	180	N	117	-0-	-63	-0-	117	2			N	-0-					-0-
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
12	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LOCIN OIL CORPORATION //CONT.// 504678
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	682	N	396	-0-	-286	-0-	396	2			N	-0-					-0-
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
03	527	N	431	-0-	-96	-0-	431	2			N	-0-					-0-
04	390	N	353	-0-	-37	-0-	353	2			N	-0-					-0-
05	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	2			N	-0-					-0-
06	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	2			N	-0-					-0-
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	434	N	285	-0-	-149	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
*12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,203 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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,240 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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	2			N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LOCIN OIL CORPORATION //CONT.// 504678
MONTGOMERY, C. C. "7" WELL #: 6 RRCID -> 165905 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6242 - 6374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			N	-0-					-0-
04	570	N	557	-0-	-13	-0-	557	2			N	-0-					-0-
05	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			N	-0-					-0-
06	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	2			N	-0-					-0-
07	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-					-0-
08	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-					-0-
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
10	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
12	589	N	141	-0-	-448	-0-	141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "7" WELL #: 7 RRCID -> 177841 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6050 - 6198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03	434	N	346	-0-	-88	-0-	346	2			N	-0-					-0-
04	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
10	434	N	332	-0-	-102	-0-	332	2			N	-0-					-0-
11	390	N	321	-0-	-69	-0-	321	2			N	-0-					-0-
12	403	N	77	-0-	-326	-0-	77	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY, C. C. "11" WELL #: 16 RRCID -> 177847 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6058 - 6420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	187	-0-	-185	-0-	187	2			N	-0-					-0-
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
03	837	N	436	-0-	-401	-0-	436	2			N	-0-					-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
05	713	N	598	-0-	-115	-0-	598	2			N	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
07	713	N	647	-0-	-66	-0-	647	2			N	-0-					-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
09	638	N	558	-0-	-80	-0-	558	2			N	-0-					-0-
10	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	2			N	-0-					-0-
11	630	N	484	-0-	-146	-0-	484	2			N	-0-					-0-
12	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LOCIN OIL CORPORATION //CONT.// 504678
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	403	N	188	-0-	-215	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03	403	N	181	-0-	-222	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	180	N	99	-0-	-81	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	279	N	90	-0-	-189	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	180	N	76	-0-	-104	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
12	248	N	114	-0-	-134	-0-	114	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	31	1	1334	2	N	-0-					40
02	1260	N	1228	-0-	-32	-0-	28	1	1200	2	N	-0-					40
03	1364	N	1328	-0-	-36	-0-	31	1	1297	2	N	-0-					40
04	1320	N	1297	-0-	-23	-0-	30	1	1267	2	N	-0-					40
05	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	31	1	1313	2	N	3	3	8			40
							3	9									
06	1290	N	1289	-0-	-1	-0-	30	1	1259	2	N	-0-					40
07	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	31	1	1301	2	N	-0-					40
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	31	1	1309	2	N	-0-					40
09	1290	N	1282	-0-	-8	-0-	30	1	1252	2	N	-0-					40
10	1333	N	1313	-0-	-20	-0-	31	1	1280	2	N	2	2	8			40
							2	9									
11	1290	N	1211	-0-	-79	-0-	30	1	1181	2	N	-0-					40
12	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	31	1	1292	2	N	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 15,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	310	N	298	-0-	-12	-0-	296	2	2	9	Y	2					6
02	308	N	276	-0-	-32	-0-	272	2	4	9	Y	4					10
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	271	2	2	9	Y	2					12
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	364	2	2	9	Y	2					14
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	379	2	2	9	Y	2					16
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	361	2	2	9	Y	2					18
07	DLQ G-10		409	-0-	409	409	403	2	6	9	Y	5					23
08	DLQ G-10		446	-0-	446	855	443	2	3	9	Y	3					26
09	800	N	457	-0-	-343	512	451	2	6	9	Y	5					31
10	859	N	347	-0-	-512	-0-	344	2	3	9	Y	3					34
11	420	N	402	-0-	-18	-0-	400	2	2	9	Y	2					36
*12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	496	2	2	9	Y	2	36	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
MOLEO GAS CORP. //CONT.// 574080
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	414	N	414	-0-	-0-	-0-	411	2	3	9	Y	3					7
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	312	2	3	9	Y	3					10
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	454	2	3	9	Y	3					13
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	469	2	3	9	Y	3					16
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	576	2	3	9	Y	3					19
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	602	2	3	9	Y	3					22
07		DLQ G-10	622	-0-	622	622	613	2	9	9	Y	8					30
08		DLQ G-10	691	-0-	691	1313	687	2	4	9	Y	4					34
09	800	N	573	-0-	-227	1086	566	2	7	9	Y	6					40
10	1648	N	562	-0-	-1086	-0-	555	2	7	9	Y	6					46
11	660	N	640	-0-	-20	-0-	636	2	4	9	Y	4					50
*12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	615	2	3	9	Y	3	50	1			3

TOTAL GAS PROD: 6,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	Y	1					3
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	91	2	2	9	Y	2					5
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	126	2	2	9	Y	2					7
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	126	2	2	9	Y	2					9
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	250	2	2	9	Y	2					11
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	174	2	1	9	Y	1					12
07		DLQ G-10	148	-0-	148	148	146	2	2	9	Y	2					14
08		DLQ G-10	133	-0-	133	281	131	2	2	9	Y	2					16
09	398	N	117	-0-	-281	-0-	115	2	2	9	Y	2					18
*10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	147	2	2	9	Y	2					20
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	132	2	2	9	Y	2					22
12	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	2			Y	-0-	21	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

PIERCE, V. I. WELL #: 409 RRCID -> 168521 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5931 - 6345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	105	2	1	9	Y	1					2
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	61	2	2	9	Y	2					4
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	69	2	1	9	Y	1					5
04	90	N	45	-0-	-45	-0-	45	2			Y	-0-					5
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	106	2	1	9	Y	1					6
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	9	Y	1					7
07		DLQ G-10	124	-0-	124	124	121	2	3	9	Y	3					10
08		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	124					Y	-0-					10
09	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	1					11
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	80	2	2	9	Y	2					13
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	Y	1					14
*12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	53	2	1	9	Y	1	14	1			1

TOTAL GAS PROD: 784 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
MOLEO GAS CORP. //CONT.// 574080
PIERCE, V. I. WELL #: 509 RRCID -> 168522 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6314 - 6531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	219	2	3	9	Y	3					7
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	216	2	4	9	Y	4					11
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	194	2	2	9	Y	2					13
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	279	2	3	9	Y	3					16
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	300	2	2	9	Y	2					18
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	305	2	3	9	Y	3					21
07	DLQ G-10		337	-0-	337	337	329	2	8	9	Y	7					28
08	DLQ G-10		714	-0-	714	1051	707	2	7	9	Y	6					34
09	800	N	414	-0-	-386	665	407	2	7	9	Y	6					40
10	1110	N	445	-0-	-665	-0-	437	2	8	9	Y	7					47
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	426	2	4	9	Y	4					51
*12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	451	2	3	9	Y	3	51	1			3

TOTAL GAS PROD: 4,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

OCCIDENTAL PERMIAN LTD. 617544
MITCHELL 328 WELL #: 1 RRCID -> 242582 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 4986 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
02	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	1792	-0-	-368	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1776	-0-	-84	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
07	1860	N	1662	-0-	-198	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1120	-0-	-709	-0-	1120	2			N	-0-					-0-
09	1770	N	1219	-0-	-551	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
10	1674	N	1487	-0-	-187	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
*12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1229	-0-	-11	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1003	-0-	-117	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1039	-0-	-161	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	548	-0-	-568	-0-	548	2			N	-0-					-0-
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1170	-0-	-30	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	1183	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PIERCE "2" WELL #: 1 RRCID -> 176893 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6312 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					60
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					60
03	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					60
04	360	N	340	-0-	-20	-0-	338	2	2	9	N	2					62
05	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					62
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					62
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					62
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					62
09	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	2			N	-0-					62
10	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					62
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					62
12	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 4,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PIERCE 2A WELL #: 1 RRCID -> 178366 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6022 - 6395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					110
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1388	2	42	9	N	38					148
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					148
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					148
05	1581	N	1568	-0-	-13	-0-	1568	2			N	-0-					148
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1516	2	58	9	N	53	182	1			19
07	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	1461	2	10	9	N	9					28
08	1581	N	1354	-0-	-227	-0-	1336	2	18	9	N	16					44
09	1530	N	1525	-0-	-5	-0-	1512	2	13	9	N	12					56
10	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1537	2	12	9	N	11					67
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					67
*12	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1566	2	32	9	N	29					96

TOTAL GAS PROD: 17,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					22
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					22
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	620	N	502	-0-	-118	-0-	502	2			N	-0-					-0-
02	476	N	462	-0-	-14	-0-	462	2			N	-0-					-0-
03	620	N	556	-0-	-64	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
06	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	2			N	-0-					-0-
07	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	2			N	-0-					-0-
08	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-					-0-
09	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	2			N	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
12	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,383 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	434	N	319	-0-	-115	-0-	319	2			N	-0-					-0-
02	392	N	254	-0-	-138	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	341	N	208	-0-	-133	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	300	N	237	-0-	-63	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-					-0-
08	341	N	257	-0-	-84	-0-	257	2			N	-0-					-0-
09	270	N	212	-0-	-58	-0-	212	2			N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
*12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE 4 WELL #: 3 RRCID -> 183081 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6072 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1141	-0-	-7	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	1193	-0-	-67	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1186	-0-	-14	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1147	-0-	-93	-0-	1147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PIERCE 4B WELL #: 1 RRCID -> 183082 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6101 - 6310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1066	-0-	-174	-0-	1041	2	25	9	N	23					122
02	980	N	923	-0-	-57	-0-	911	2	12	9	N	11					133
03	1116	N	740	-0-	-376	-0-	727	2	13	9	N	12					145
04	1020	N	347	-0-	-673	-0-	346	2	1	9	N	1					146
05	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1149	2	12	9	N	11	4	8			153
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1041	2	13	9	N	12					165
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	829	2	4	9	N	4					169
08	1147	N	860	-0-	-287	-0-	860	2			N	-0-					169
09	1050	N	973	-0-	-77	-0-	951	2	22	9	N	20					189
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	823	2	19	9	N	17	180	0			26
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					26
12	992	N	906	-0-	-86	-0-	898	2	8	9	N	7					33

TOTAL GAS PROD: 10,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

PIERCE 4B WELL #: 2 RRCID -> 185773 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5989 - 9354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
07	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-
08	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09	270	N	194	-0-	-76	-0-	194	2			N	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 193792 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6332 - 6926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1039	-0-	-25	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1045	-0-	-65	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	573	-0-	-574	-0-	573	2			N	-0-					-0-
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1130	-0-	-100	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
10	992	N	933	-0-	-59	-0-	933	2			N	-0-					-0-
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	535	-0-	-643	-0-	535	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZARK EXPLORATION, INC. 630611
BEAN, JOE "D" WELL #: 1032 RRCID -> 161219 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6527 - 6719

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1091	3	4	9	Y	4	28	1			10
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	959	3	18	9	Y	16					26
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1096	3	20	9	Y	18	42	1			2
04	840	N	621	-0-	-219	-0-	614	3	7	9	Y	6					8
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1115	3	9	9	Y	8					16
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1379	3	19	9	Y	17					33
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1177	3	11	9	Y	10	40	1			3
08	1116	N	923	-0-	-193	-0-	920	3	3	9	Y	3					6
09	1200	N	1004	-0-	-196	-0-	1004	3			Y	-0-					6
10	1178	N	714	-0-	-464	-0-	694	3	20	9	Y	18	2	8			22
11	900	N	555	-0-	-345	-0-	545	3	10	9	Y	9					31
12	1023	N	524	-0-	-499	-0-	523	3	1	9	Y	1					32

TOTAL GAS PROD: 11,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

BEAN, JOE WELL #: 1050 RRCID -> 165868 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 6567 - 7076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	364	N	297	-0-	-67	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	304	-0-	-116	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	351	-0-	-83	-0-	351	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, JOE "F" WELL #: 3050 RRCID -> 166802 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 6539 - 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	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					177
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					177
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					177
04	780	N	664	-0-	-116	-0-	662	3	2	9	N	2	177	5	2	8	-0-
05	744	N	568	-0-	-176	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					-0-
10	868	N	766	-0-	-102	-0-	766	3			N	-0-					-0-
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
12	806	N	605	-0-	-201	-0-	605	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OZARK EXPLORATION, INC. //CONT.// 630611
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	155	N	46	-0-	-109	-0-	46	3			Y	-0-	8	1			1
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	287	3	6	9	Y	5					6
03	155	N	96	-0-	-59	-0-	94	3	2	9	Y	2	7	1			1
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	174	3	2	9	Y	2					3
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	318	3	2	9	Y	2					5
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	337	3	4	9	Y	4					9
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	321	3	3	9	Y	3	10	1			2
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					2
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					2
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	502	3	13	9	Y	12					14
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	499	3	10	9	Y	9					23
*12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 4,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	1019	3			N	-0-					78
02	1204	N	1011	-0-	-193	-0-	1011	3			N	-0-					78
03	1209	N	985	-0-	-224	-0-	985	3			N	-0-					78
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-					78
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1304	3	1	9	N	1					79
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1372	3	3	9	N	3					82
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1502	3	2	9	N	2					84
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1266	3	1	9	N	1					85
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					85
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1266	3	14	9	N	13					98
11	1080	N	1024	-0-	-56	-0-	1022	3	2	9	N	2	2	8			98
12	1116	N	951	-0-	-165	-0-	942	3	9	9	N	8					106

TOTAL GAS PROD: 14,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2276	3	10	9	Y	9	88	1			11
02	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2268	3	41	9	Y	37					48
03	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2340	3	43	9	Y	39	72	1			15
04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1984	3	20	9	Y	18					33
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1964	3	15	9	Y	14					47
06	2310	N	1952	-0-	-358	-0-	1927	3	25	9	Y	23					70
07	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2131	3	21	9	Y	19	85	1			4
08	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2233	3	7	9	Y	6					10
09	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3			Y	-0-					10
10	2139	N	1266	-0-	-873	-0-	1234	3	32	9	Y	29					39
11	2160	N	922	-0-	-1238	-0-	904	3	18	9	Y	16					55
12	2077	N	1314	-0-	-763	-0-	1312	3	2	9	Y	2					57

TOTAL GAS PROD: 22,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
MITCHELL - STATE 22 WELL #: 1 RRCID -> 091333 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 4745 - 4779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1866	N	866	-0-	-1000	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
02	2212	X	762	-0-	-1450	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
03	2449	X	806	-0-	-1643	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
04	2370	X	736	-0-	-1634	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
05	2449	X	706	-0-	-1743	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
06	840	X	585	-0-	-255	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		206	-0-	206	206	206	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	206					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	206					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	206					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	206					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	206					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX, L. B. SECTION 11 WELL #: 1 RRCID -> 093063 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4008 - 7372

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

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

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	3000	N	1360	-0-	-1640	5179	1360	2			Y	-0-					-0-
02	6364	X	1185	-0-	-5179	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
03	1550	X	1255	-0-	-295	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-
04	1500	X	1143	-0-	-357	-0-	1143	2			Y	-0-					-0-
05	1550	X	1099	-0-	-451	-0-	1099	2			Y	-0-					-0-
06	1320	X	909	-0-	-411	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		321	-0-	321	321	321	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	321					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	321					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	321					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	321					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	321					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,272 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PATNO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 643327
MITCHELL-STATE "22" WELL #: 4 RRCID -> 094097 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5307 - 5317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	85	-0-	-139	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	23					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	23					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	23					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	23					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON -C- WELL #: 2 RRCID -> 207659 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6389 - 6478

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	167					172
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-	162	1			10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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

PITTS ENERGY CO. 666430
CHILDRESS "22" WELL #: 1 RRCID -> 127244 COMPL. DATE 04/27/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5941 - 5970

01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					45
02	476	N	353	-0-	-123	-0-	353	2			N	-0-					45
03	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	2			N	-0-					45
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					45
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					45
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					45
07	1085	N	860	-0-	-225	-0-	860	2			N	-0-					45
08	837	N	826	-0-	-11	-0-	826	2			N	-0-					45
09	780	N	566	-0-	-214	-0-	566	2			N	-0-					45
10	868	N	613	-0-	-255	-0-	613	2			N	-0-					45
11	810	N	416	-0-	-394	-0-	416	2			N	-0-					45
12	589	N	441	-0-	-148	-0-	441	2			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 7,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PITTS ENERGY CO. //CONT.// 666430
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	2263	X	1218	-0-	-1045	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
02	1456	X	1117	-0-	-339	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
03	1391	X	1391	-0-	-0-	-0-	1308	2	83	9	N	75					75
04	1230	X	1171	-0-	-59	-0-	1171	2			N	-0-					75
05	1240	N	939	-0-	-301	-0-	939	2			N	-0-					75
06	1350	N	875	-0-	-475	-0-	875	2			N	-0-					75
07	1209	N	971	-0-	-238	-0-	970	2	1	9	N	1					76
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	932	2	1	9	N	1					77
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1007	2	3	9	N	3					80
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					80
11	900	N	886	-0-	-14	-0-	885	2	1	9	N	1					81
*12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 12,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	252	N	215	-0-	-37	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	270	N	198	-0-	-72	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	372	N	6	-0-	-366	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOGO III LLC 800311
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	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	1019	-0-	-129	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	1196	3			N	-0-					-0-
04	1140	N	1133	-0-	-7	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	987	-0-	-183	-0-	987	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1029	-0-	-149	-0-	1029	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1010	-0-	-168	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
09	990	N	966	-0-	-24	-0-	966	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	960	-0-	-63	-0-	960	3			N	-0-					-0-
11	990	N	911	-0-	-79	-0-	911	3			N	-0-					-0-
12	992	N	922	-0-	-70	-0-	922	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
MONTGOMERY 17 WELL #: 2 RRCID -> 041079 COMPL. DATE 02/02/1967 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	1116	N	760	-0-	-356	-0-	760	3		N	-0-			-0-
02	952	N	886	-0-	-66	-0-	886	3		N	-0-			-0-
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3		N	-0-			-0-
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3		N	-0-			-0-
05	992	N	398	-0-	-594	-0-	398	3		N	-0-			-0-
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3		N	-0-			-0-
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3		N	-0-			-0-
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3		N	-0-			-0-
09	1110	N	846	-0-	-264	-0-	846	3		N	-0-			-0-
10	1023	N	874	-0-	-149	-0-	874	3		N	-0-			-0-
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3		N	-0-			-0-
*12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY "B" WELL #: 1 RRCID -> 043297 COMPL. DATE 08/15/1967 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6242 - 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	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	3		N	-0-			-0-
02	84	N	54	-0-	-30	-0-	54	3		N	-0-			-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3		N	-0-			-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3		N	-0-			-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3		N	-0-			-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3		N	-0-			-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		N	-0-			-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3		N	-0-			-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-			-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3		N	-0-			-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH WELL #: 3801 RRCID -> 070063 COMPL. DATE 01/15/1977 TOTAL DEPTH 7438 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	3		N	-0-			-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		N	-0-			-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-			-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3		N	-0-			-0-
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3		N	-0-			-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3		N	-0-			-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3		N	-0-			-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3		N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	420	N	411	-0-	-9	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
04	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	3			N	-0-					-0-
05	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					-0-
08	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	3			N	-0-					-0-
10	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
*12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,270 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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	310	N	94	-0-	-216	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	372	N	106	-0-	-266	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	240	N	45	-0-	-195	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
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	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	270	N	234	-0-	-36	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	3			N	-0-					-0-
08	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,826 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	252	N	175	-0-	-77	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	210	N	148	-0-	-62	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,076 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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-					-0-
09	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
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	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3		N	-0-			-0-
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	331	3		N	-0-			-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3		N	-0-			-0-
05	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3		N	-0-			-0-
06	360	N	92	-0-	-268	-0-	92	3		N	-0-			-0-
07	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3		N	-0-			-0-
08	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3		N	-0-			-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		N	-0-			-0-
10	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3		N	-0-			-0-
11	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	3		N	-0-			-0-
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY 37 WELL #: 2 RRCID -> 078708 COMPL. DATE 08/19/1978 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6173 - 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	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	3		N	-0-			-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	213	3		N	-0-			-0-
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3		N	-0-			-0-
04	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3		N	-0-			-0-
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3		N	-0-			-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3		N	-0-			-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3		N	-0-			-0-
08	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3		N	-0-			-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				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: 1,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOODY 39 WELL #: 4 RRCID -> 078798 COMPL. DATE 09/10/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6555 - 6869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3		N	-0-			-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	219	3		N	-0-			-0-
03	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	3		N	-0-			-0-
04	240	N	165	-0-	-75	-0-	165	3		N	-0-			-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
08	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3		N	-0-			-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3		N	-0-			-0-
11	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3		N	-0-			-0-
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
HOOVER 49 WELL #: 3 RRCID -> 078800 COMPL. DATE 09/12/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6008 - 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	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	3			N	-0-					-0-
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			N	-0-					-0-
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
09	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	252	N	156	-0-	-96	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	360	N	231	-0-	-129	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
10	589	N	430	-0-	-159	-0-	430	3			N	-0-					-0-
11	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	3			N	-0-					-0-
12	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,125 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	510	-0-	-17	-0-	510	3			N	-0-					-0-
02	476	N	471	-0-	-5	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
05	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	3			N	-0-					-0-
06	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	3			N	-0-					-0-
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
12	527	N	250	-0-	-277	-0-	250	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
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	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
05	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-					-0-
08	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					-0-
09	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	3			N	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
*12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH 69 WELL #: 4 RRCID -> 079321 COMPL. DATE 10/16/1978 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6746 - 7213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
03	651	N	581	-0-	-70	-0-	581	3			N	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
05	589	N	437	-0-	-152	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
07	651	N	504	-0-	-147	-0-	504	3			N	-0-					-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
09	570	N	411	-0-	-159	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	3			N	-0-					-0-
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
12	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER WELL #: 2010 RRCID -> 079367 COMPL. DATE 10/13/1978 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 5852 - 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	398	-0-	-67	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
06	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					-0-
08	434	N	174	-0-	-260	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
12	589	N	427	-0-	-162	-0-	427	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
MOODY 45 WELL #: 2 RRCID -> 079695 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6202 - 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	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	3		N	-0-			-0-
02	336	N	291	-0-	-45	-0-	291	3		N	-0-			-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		N	-0-			-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		N	-0-			-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
06	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	3		N	-0-			-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3		N	-0-			-0-
08	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3		N	-0-			-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3		N	-0-			-0-
*12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			-0-
02	364	N	184	-0-	-180	-0-	184	3		N	-0-			-0-
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3		N	-0-			-0-
04	390	N	341	-0-	-49	-0-	341	3		N	-0-			-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		N	-0-			-0-
06	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	3		N	-0-			-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3		N	-0-			-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3		N	-0-			-0-
09	330	N	257	-0-	-73	-0-	257	3		N	-0-			-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3		N	-0-			-0-
11	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	3		N	-0-			-0-
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,003 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	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3		N	-0-			-0-
02	728	N	555	-0-	-173	-0-	555	3		N	-0-			-0-
03	682	N	623	-0-	-59	-0-	623	3		N	-0-			-0-
04	720	N	633	-0-	-87	-0-	633	3		N	-0-			-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3		N	-0-			-0-
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3		N	-0-			-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-			-0-
09	990	N	640	-0-	-350	-0-	640	3		N	-0-			-0-
10	744	N	486	-0-	-258	-0-	486	3		N	-0-			-0-
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-			-0-
*12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	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	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
*12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-					-0-
02	448	N	363	-0-	-85	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03	651	N	446	-0-	-205	-0-	446	3			N	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
07	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	3			N	-0-					-0-
08	496	N	452	-0-	-44	-0-	452	3			N	-0-					-0-
09	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	3			N	-0-					-0-
10	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,352 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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	217	N	42	-0-	-175	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
12	341	N	97	-0-	-244	-0-	97	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
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	403	N	138	-0-	-265	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
08	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	3			N	-0-					-0-
09	660	N	626	-0-	-34	-0-	626	3			N	-0-					-0-
10	682	N	613	-0-	-69	-0-	613	3			N	-0-					-0-
11	600	N	576	-0-	-24	-0-	576	3			N	-0-					-0-
12	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,526 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRAVES "12" WELL #: 1 RRCID -> 088023 COMPL. DATE 05/13/1980 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7078 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	370	-0-	-126	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
07	372	N	109	-0-	-263	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	465	N	3	-0-	-462	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
*12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,295 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	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
04	510	N	471	-0-	-39	-0-	471	3			N	-0-					-0-
05	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	3			N	-0-					-0-
06	510	N	429	-0-	-81	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	3			N	-0-					-0-
08	496	N	426	-0-	-70	-0-	426	3			N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	465	N	374	-0-	-91	-0-	374	3			N	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
12	465	N	365	-0-	-100	-0-	365	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
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	341	N	160	-0-	-181	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	224	N	148	-0-	-76	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
08	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
09	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
02	644	N	633	-0-	-11	-0-	633	3			N	-0-					-0-
03	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	3			N	-0-					-0-
04	690	N	664	-0-	-26	-0-	664	3			N	-0-					-0-
05	713	N	668	-0-	-45	-0-	668	3			N	-0-					-0-
06	690	N	654	-0-	-36	-0-	654	3			N	-0-					-0-
07	682	N	510	-0-	-172	-0-	510	3			N	-0-					-0-
08	682	N	292	-0-	-390	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09	660	N	423	-0-	-237	-0-	423	3			N	-0-					-0-
10	496	N	307	-0-	-189	-0-	307	3			N	-0-					-0-
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
*12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,578 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	589	N	427	-0-	-162	-0-	427	3			N	-0-					-0-
02	448	N	228	-0-	-220	-0-	228	3			N	-0-					-0-
03	403	N	296	-0-	-107	-0-	296	3			N	-0-					-0-
04	420	N	353	-0-	-67	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	300	N	166	-0-	-134	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	310	N	173	-0-	-137	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
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	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	3			N	-0-					-0-
02	644	N	610	-0-	-34	-0-	610	3			N	-0-					-0-
03	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	3			N	-0-					-0-
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
06	690	N	610	-0-	-80	-0-	610	3			N	-0-					-0-
07	713	N	642	-0-	-71	-0-	642	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	630	-0-	-610	-0-	630	3			N	-0-					-0-
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
10	651	N	631	-0-	-20	-0-	631	3			N	-0-					-0-
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
12	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "7" WELL #: 1 RRCID -> 099137 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6166 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
02	812	N	791	-0-	-21	-0-	791	3			N	-0-					-0-
03	899	N	896	-0-	-3	-0-	896	3			N	-0-					-0-
04	900	N	841	-0-	-59	-0-	841	3			N	-0-					-0-
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
06	870	N	825	-0-	-45	-0-	825	3			N	-0-					-0-
07	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	3			N	-0-					-0-
08	868	N	790	-0-	-78	-0-	790	3			N	-0-					-0-
09	840	N	808	-0-	-32	-0-	808	3			N	-0-					-0-
10	868	N	793	-0-	-75	-0-	793	3			N	-0-					-0-
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
12	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,043 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	961	N	827	-0-	-134	-0-	827	3			N	-0-					-0-
02	868	N	768	-0-	-100	-0-	768	3			N	-0-					-0-
03	899	N	867	-0-	-32	-0-	867	3			N	-0-					-0-
04	810	N	666	-0-	-144	-0-	666	3			N	-0-					-0-
05	837	N	382	-0-	-455	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	840	N	748	-0-	-92	-0-	748	3			N	-0-					-0-
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
*12	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
MONTGOMERY "B" WELL #: 2 RRCID -> 124491 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6450 - 6730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	244	-0-		-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	196	N	143	-0-		-53	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	186	N	160	-0-		-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	240	N	130	-0-		-110	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	155	N	64	-0-		-91	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-		-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-		-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-		-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	240	N	186	-0-		-54	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	188	N	188	-0-		-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	180	N	63	-0-		-117	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*12	191	N	191	-0-		-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY -3- WELL #: 1 RRCID -> 125298 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6366 - 6394

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	1147	N	1021	-0-		-126	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	880	-0-		-128	-0-	880	3			N	-0-					-0-
03	1162	N	1162	-0-		-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
04	990	N	921	-0-		-69	-0-	921	3			N	-0-					-0-
05	961	N	448	-0-		-513	-0-	448	3			N	-0-					-0-
06	1210	N	1210	-0-		-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
07	1050	N	1050	-0-		-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
08	890	N	890	-0-		-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	896	-0-		-304	-0-	896	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	615	-0-		-439	-0-	615	3			N	-0-					-0-
11	899	N	899	-0-		-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
*12	988	N	988	-0-		-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 4 RRCID -> 128669 COMPL. DATE 10/04/1988 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6752 - 6785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	186	-0-		-124	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	196	N	116	-0-		-80	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	186	N	131	-0-		-55	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	180	N	144	-0-		-36	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	124	N	51	-0-		-73	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	120	N	72	-0-		-48	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	155	N	74	-0-		-81	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-		-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-		-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	269	N	269	-0-		-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-		-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*12	321	N	321	-0-		-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
BOGGESS WELL #: 1 RRCID -> 128738 COMPL. DATE 10/20/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 6763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	N	393	-0-	-258	-0-	393	3		N	-0-			-0-
02	476	N	78	-0-	-398	-0-	78	3		N	-0-			-0-
03	558	N	23	-0-	-535	-0-	23	3		N	-0-			-0-
04	390	N	23	-0-	-367	-0-	23	3		N	-0-			-0-
05	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	3		N	-0-			-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3		N	-0-			-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3		N	-0-			-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		N	-0-			-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		N	-0-			-0-
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		N	-0-			-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		N	-0-			-0-
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 17 WELL #: 6 RRCID -> 132969 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6711 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3		N	-0-			-0-
02	840	N	783	-0-	-57	-0-	783	3		N	-0-			-0-
03	961	N	788	-0-	-173	-0-	788	3		N	-0-			-0-
04	840	N	798	-0-	-42	-0-	798	3		N	-0-			-0-
05	868	N	413	-0-	-455	-0-	413	3		N	-0-			-0-
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3		N	-0-			-0-
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3		N	-0-			-0-
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3		N	-0-			-0-
09	960	N	945	-0-	-15	-0-	945	3		N	-0-			-0-
10	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3		N	-0-			-0-
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3		N	-0-			-0-
*12	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 7 WELL #: 1A RRCID -> 136281 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6103 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	252	N	163	-0-	-89	-0-	163	3		N	-0-			-0-
03	279	N	102	-0-	-177	-0-	102	3		N	-0-			-0-
04	390	N	266	-0-	-124	-0-	266	3		N	-0-			-0-
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3		N	-0-			-0-
08	372	N	162	-0-	-210	-0-	162	3		N	-0-			-0-
09	300	N	182	-0-	-118	-0-	182	3		N	-0-			-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			-0-
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-
*12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
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	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	480	N	379	-0-	-101	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	527	N	197	-0-	-330	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	480	N	395	-0-	-85	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
*12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,742 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	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	248	N	105	-0-	-143	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
09	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,437 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	775	N	732	-0-	-43	-0-	732	3			N	-0-					-0-
02	700	N	674	-0-	-26	-0-	674	3			N	-0-					-0-
03	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	3			N	-0-					-0-
04	720	N	675	-0-	-45	-0-	675	3			N	-0-					-0-
05	744	N	347	-0-	-397	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
09	960	N	703	-0-	-257	-0-	703	3			N	-0-					-0-
10	775	N	724	-0-	-51	-0-	724	3			N	-0-					-0-
11	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	3			N	-0-					-0-
12	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
MONTGOMERY "B" WELL #: 4 RRCID -> 158773 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6458 - 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	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	883	-0-	-137	-0-	883	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	436	-0-	-618	-0-	436	3			N	-0-					-0-
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	915	-0-	-105	-0-	915	3			N	-0-					-0-
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
11	960	N	930	-0-	-30	-0-	930	3			N	-0-					-0-
*12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,209 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. (I) GAS LIFT(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	617	-0-	-127	-0-	617	3			N	-0-					-0-
02	644	N	435	-0-	-209	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
08	806	N	722	-0-	-84	-0-	722	3			N	-0-					-0-
09	750	N	723	-0-	-27	-0-	723	3			N	-0-					-0-
10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
12	744	N	582	-0-	-162	-0-	582	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,090 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
09	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	3			N	-0-					-0-
10	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			N	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
12	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
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	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-					-0-
02	476	N	447	-0-	-29	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-					-0-
04	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					-0-
08	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
12	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,707 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	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					-0-
02	476	N	391	-0-	-85	-0-	391	3			N	-0-					-0-
03	527	N	202	-0-	-325	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	510	N	380	-0-	-130	-0-	380	3			N	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	3			N	-0-					-0-
08	589	N	309	-0-	-280	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09	420	N	348	-0-	-72	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	3			N	-0-					-0-
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,517 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	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	3			N	-0-					-0-
02	644	N	605	-0-	-39	-0-	605	3			N	-0-					-0-
03	682	N	601	-0-	-81	-0-	601	3			N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
05	682	N	341	-0-	-341	-0-	341	3			N	-0-					-0-
06	570	N	190	-0-	-380	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
10	744	N	642	-0-	-102	-0-	642	3			N	-0-					-0-
11	690	N	297	-0-	-393	-0-	297	3			N	-0-					-0-
12	713	N	221	-0-	-492	-0-	221	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,361 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
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	372	N	291	-0-	-81	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	336	N	249	-0-	-87	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
12	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,196 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	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
02	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
04	960	N	739	-0-	-221	-0-	739	3			N	-0-					-0-
05	930	N	601	-0-	-329	-0-	601	3			N	-0-					-0-
06	870	N	598	-0-	-272	-0-	598	3			N	-0-					-0-
07	775	N	592	-0-	-183	-0-	592	3			N	-0-					-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
09	600	N	576	-0-	-24	-0-	576	3			N	-0-					-0-
10	589	N	543	-0-	-46	-0-	543	3			N	-0-					-0-
11	600	N	510	-0-	-90	-0-	510	3			N	-0-					-0-
12	589	N	512	-0-	-77	-0-	512	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,988 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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
02	140	N	84	-0-	-56	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
MILLSPAUGH WELL #: 3806 RRCID -> 161811 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 6238 - 6940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-			-0-
02	1092	N	984	-0-	-108	-0-	984	3		N	-0-			-0-
03	1178	N	1017	-0-	-161	-0-	1017	3		N	-0-			-0-
04	1110	N	1079	-0-	-31	-0-	1079	3		N	-0-			-0-
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3		N	-0-			-0-
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3		N	-0-			-0-
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3		N	-0-			-0-
08	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	1060	3		N	-0-			-0-
09	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	1061	3		N	-0-			-0-
10	1116	N	992	-0-	-124	-0-	992	3		N	-0-			-0-
11	1020	N	657	-0-	-363	-0-	657	3		N	-0-			-0-
12	1085	N	470	-0-	-615	-0-	470	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLSPAUGH WELL #: 3807 RRCID -> 161812 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6742 - 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	651	N	526	-0-	-125	-0-	526	3		N	-0-			-0-
02	588	N	431	-0-	-157	-0-	431	3		N	-0-			-0-
03	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	3		N	-0-			-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3		N	-0-			-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-			-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-			-0-
07	589	N	487	-0-	-102	-0-	487	3		N	-0-			-0-
08	620	N	453	-0-	-167	-0-	453	3		N	-0-			-0-
09	600	N	408	-0-	-192	-0-	408	3		N	-0-			-0-
10	496	N	394	-0-	-102	-0-	394	3		N	-0-			-0-
11	450	N	345	-0-	-105	-0-	345	3		N	-0-			-0-
12	434	N	345	-0-	-89	-0-	345	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 44 WELL #: 5 RRCID -> 161817 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6220 - 7332

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3		N	-0-			-0-
02	224	N	199	-0-	-25	-0-	199	3		N	-0-			-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3		N	-0-			-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3		N	-0-			-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3		N	-0-			-0-
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	3		N	-0-			-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3		N	-0-			-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3		N	-0-			-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-			-0-
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3		N	-0-			-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		N	-0-			-0-
12	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
HOOVER 49 WELL #: 7 RRCID -> 167051 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 6908 - 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	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					-0-
02	364	N	278	-0-	-86	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
06	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	3			N	-0-					-0-
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-					-0-
11	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	3			N	-0-					-0-
*12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 49 WELL #: 8 RRCID -> 167053 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6142 - 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	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	3			N	-0-					-0-
02	504	N	460	-0-	-44	-0-	460	3			N	-0-					-0-
03	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	3			N	-0-					-0-
04	510	N	504	-0-	-6	-0-	504	3			N	-0-					-0-
05	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
07	527	N	216	-0-	-311	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
12	620	N	437	-0-	-183	-0-	437	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1116	N	1009	-0-	-107	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1044	-0-	-196	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1019	-0-	-31	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1010	-0-	-261	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	975	-0-	-79	-0-	975	3			N	-0-					-0-
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
11	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1120	-0-	-89	-0-	1120	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
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	992	N	877	-0-	-115	-0-	877	3			N	-0-					-0-
02	952	N	946	-0-	-6	-0-	946	3			N	-0-					-0-
03	992	N	817	-0-	-175	-0-	817	3			N	-0-					-0-
04	840	N	791	-0-	-49	-0-	791	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	763	-0-	-291	-0-	763	3			N	-0-					-0-
06	780	N	623	-0-	-157	-0-	623	3			N	-0-					-0-
07	806	N	552	-0-	-254	-0-	552	3			N	-0-					-0-
08	775	N	533	-0-	-242	-0-	533	3			N	-0-					-0-
09	630	N	586	-0-	-44	-0-	586	3			N	-0-					-0-
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
*12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,982 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	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	3			N	-0-					-0-
02	616	N	615	-0-	-1	-0-	615	3			N	-0-					-0-
03	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	3			N	-0-					-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
05	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	3			N	-0-					-0-
06	660	N	655	-0-	-5	-0-	655	3			N	-0-					-0-
07	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	3			N	-0-					-0-
08	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	3			N	-0-					-0-
09	660	N	641	-0-	-19	-0-	641	3			N	-0-					-0-
10	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	3			N	-0-					-0-
11	600	N	513	-0-	-87	-0-	513	3			N	-0-					-0-
12	651	N	176	-0-	-475	-0-	176	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1025	-0-	-39	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1079	-0-	-68	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	912	-0-	-168	-0-	912	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	926	-0-	-221	-0-	926	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	870	-0-	-180	-0-	870	3			N	-0-					-0-
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-					-0-
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
10	992	N	920	-0-	-72	-0-	920	3			N	-0-					-0-
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
12	930	N	655	-0-	-275	-0-	655	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	390	N	107	-0-	-283	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	589	N	391	-0-	-198	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	450	N	347	-0-	-103	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	403	N	300	-0-	-103	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09	360	N	296	-0-	-64	-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,004 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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	248	N	118	-0-	-130	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
07	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	3			N	-0-					-0-
08	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					-0-
09	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					-0-
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	310	N	163	-0-	-147	-0-	163	3			N	-0-					-0-
08	279	N	136	-0-	-143	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
12	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,256 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	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	252	N	222	-0-	-30	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	300	N	166	-0-	-134	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	248	N	139	-0-	-109	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	180	N	115	-0-	-65	-0-	115	3			N	-0-					-0-
07	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	3			N	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
04	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-
08	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	3			N	-0-					-0-
09	360	N	265	-0-	-95	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
*12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
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	372	N	201	-0-	-171	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	308	N	186	-0-	-122	-0-	186	1			N	-0-					-0-
03	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	210	N	163	-0-	-47	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	248	N	161	-0-	-87	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,197 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	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			N	-0-					-0-
02	896	N	783	-0-	-113	-0-	783	3			N	-0-					-0-
03	992	N	885	-0-	-107	-0-	885	3			N	-0-					-0-
04	990	N	840	-0-	-150	-0-	840	3			N	-0-					-0-
05	868	N	759	-0-	-109	-0-	759	3			N	-0-					-0-
06	870	N	840	-0-	-30	-0-	840	3			N	-0-					-0-
07	868	N	643	-0-	-225	-0-	643	3			N	-0-					-0-
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
12	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	112	N	76	-0-	-36	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
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	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	336	N	304	-0-	-32	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	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	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					-0-
10	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	3			N	-0-					-0-
11	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					-0-
12	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,974 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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	445	-0-	-144	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	364	N	274	-0-	-90	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	434	N	359	-0-	-75	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
08	620	N	518	-0-	-102	-0-	518	3			N	-0-					-0-
09	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	3			N	-0-					-0-
10	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	3			N	-0-					-0-
11	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	3			N	-0-					-0-
12	527	N	52	-0-	-475	-0-	52	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
ROBERTSON 5A WELL #: 2 RRCID -> 168722 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6011 - 6583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOGGESS WELL #: 2 RRCID -> 168723 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6202 - 6789

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	588	N	578	-0-	-10	-0-	578	3			N	-0-					-0-
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
04	630	N	602	-0-	-28	-0-	602	3			N	-0-					-0-
05	651	N	300	-0-	-351	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
09	840	N	417	-0-	-423	-0-	417	3			N	-0-					-0-
10	651	N	434	-0-	-217	-0-	434	3			N	-0-					-0-
11	390	N	180	-0-	-210	-0-	180	3			N	-0-					-0-
12	434	N	11	-0-	-423	-0-	11	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "8" WELL #: 3A RRCID -> 169122 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6173 - 6729

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	308	N	278	-0-	-30	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	300	N	264	-0-	-36	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
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	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	3		N	-0-			-0-
02	896	N	850	-0-	-46	-0-	850	3		N	-0-			-0-
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	3		N	-0-			-0-
04	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	3		N	-0-			-0-
05	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	3		N	-0-			-0-
06	930	N	466	-0-	-464	-0-	466	3		N	-0-			-0-
07	961	N	418	-0-	-543	-0-	418	3		N	-0-			-0-
08	899	N	601	-0-	-298	-0-	601	3		N	-0-			-0-
09	480	N	399	-0-	-81	-0-	399	3		N	-0-			-0-
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3		N	-0-			-0-
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3		N	-0-			-0-
*12	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,442 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	527	N	419	-0-	-108	-0-	419	3		N	-0-			-0-
02	420	N	350	-0-	-70	-0-	350	3		N	-0-			-0-
03	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3		N	-0-			-0-
04	420	N	329	-0-	-91	-0-	329	3		N	-0-			-0-
05	403	N	292	-0-	-111	-0-	292	3		N	-0-			-0-
06	420	N	258	-0-	-162	-0-	258	3		N	-0-			-0-
07	341	N	247	-0-	-94	-0-	247	3		N	-0-			-0-
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3		N	-0-			-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		N	-0-			-0-
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
11	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3		N	-0-			-0-
12	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3		N	-0-			-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3		N	-0-			-0-
03	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	3		N	-0-			-0-
04	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	3		N	-0-			-0-
05	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3		N	-0-			-0-
06	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	3		N	-0-			-0-
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3		N	-0-			-0-
08	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3		N	-0-			-0-
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3		N	-0-			-0-
10	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3		N	-0-			-0-
11	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3		N	-0-			-0-
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * 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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 428 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-

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

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 (-)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-	246	3			N	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
07	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					-0-
08	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
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	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	280	N	279	-0-	-1	-0-	279	3			N	-0-					-0-
03	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-					-0-
09	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,338 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	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	3			N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	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	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	3			N	-0-					-0-
12	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			N	-0-					-0-
02	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	425	3			N	-0-					-0-
05	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	3			N	-0-					-0-
06	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	3			N	-0-					-0-
07	434	N	314	-0-	-120	-0-	314	3			N	-0-					-0-
08	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
12	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
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	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	392	N	316	-0-	-76	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03	527	N	357	-0-	-170	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
09	510	N	334	-0-	-176	-0-	334	3			N	-0-					-0-
10	465	N	322	-0-	-143	-0-	322	3			N	-0-					-0-
11	360	N	311	-0-	-49	-0-	311	3			N	-0-					-0-
12	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,429 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	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	465	N	332	-0-	-133	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	420	N	316	-0-	-104	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	3			N	-0-					-0-
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	3			N	-0-					-0-
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	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	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
12	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
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	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 467 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	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3			N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1	1	8			-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-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	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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 142 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
HOOVER 44 WELL #: 14 RRCID -> 171630 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 6124 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03	651	N	434	-0-	-217	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	3			N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					-0-
10	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
12	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER 49 WELL #: 15 RRCID -> 171737 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6230 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	808	-0-	-91	-0-	808	3			N	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
03	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	3			N	-0-					-0-
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
05	806	N	763	-0-	-43	-0-	763	3			N	-0-					-0-
06	810	N	791	-0-	-19	-0-	791	3			N	-0-					-0-
07	837	N	805	-0-	-32	-0-	805	3			N	-0-					-0-
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
10	806	N	753	-0-	-53	-0-	753	3			N	-0-					-0-
11	750	N	660	-0-	-90	-0-	660	3			N	-0-					-0-
12	837	N	695	-0-	-142	-0-	695	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	930	N	736	-0-	-194	-0-	736	3			N	-0-					-0-
02	840	N	763	-0-	-77	-0-	763	3			N	-0-					-0-
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			N	-0-					-0-
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
07	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	3			N	-0-					-0-
08	868	N	439	-0-	-429	-0-	439	3			N	-0-					-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-
*12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
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	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1005	-0-	-31	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	853	-0-	-197	-0-	853	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	768	-0-	-348	-0-	768	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	853	-0-	-197	-0-	853	3			N	-0-					-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
08	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	3			N	-0-					-0-
09	840	N	828	-0-	-12	-0-	828	3			N	-0-					-0-
10	868	N	820	-0-	-48	-0-	820	3			N	-0-					-0-
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					-0-
12	868	N	812	-0-	-56	-0-	812	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,565 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	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1013	-0-	-23	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
03	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	993	-0-	-117	-0-	993	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1011	-0-	-136	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
08	1054	N	973	-0-	-81	-0-	973	3			N	-0-					-0-
09	990	N	972	-0-	-18	-0-	972	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
*12	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1984	N	1938	-0-	-46	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1737	-0-	-55	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
03	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-					-0-
05	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1888	-0-	-62	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1975	-0-	-40	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
08	2015	N	1858	-0-	-157	-0-	1858	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1849	-0-	-41	-0-	1849	3			N	-0-					-0-
10	1984	N	1325	-0-	-659	-0-	1325	3			N	-0-					-0-
11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					-0-
12	1922	N	1918	-0-	-4	-0-	1918	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
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	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3			N	-0-					-0-
02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	3			N	-0-					-0-
03	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
04	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
05	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
06	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
07	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	3			N	-0-					-0-
08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					-0-
09	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			N	-0-					-0-
10	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3			N	-0-					-0-
11	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
*12	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,149 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	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	881	-0-	-211	-0-	881	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1038	-0-	-140	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1017	-0-	-63	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
06	990	N	943	-0-	-47	-0-	943	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	925	-0-	-129	-0-	925	3			N	-0-					-0-
08	992	N	918	-0-	-74	-0-	918	3			N	-0-					-0-
09	930	N	909	-0-	-21	-0-	909	3			N	-0-					-0-
10	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	3			N	-0-					-0-
11	900	N	640	-0-	-260	-0-	640	3			N	-0-					-0-
12	930	N	725	-0-	-205	-0-	725	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
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	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	364	N	348	-0-	-16	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	392	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					-0-
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	248	N	144	-0-	-104	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	248	N	127	-0-	-121	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	240	N	82	-0-	-158	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
12	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,327 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	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	93	N	15	-0-	-78	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					148
02	112	N	70	-0-	-42	-0-	70	2			N	-0-					148
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					148
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					148
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					148
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					148
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					148
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					148
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					148
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					148
*11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					148
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STANOLIND OPERATING LLC 813995
MILLSPAUGH WELL #: 3802 RRCID -> 077261 COMPL. DATE 06/07/1978 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6729 - 6883

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 33 WELL #: 2 RRCID -> 078369 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6762 - 6795

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 OPERATING LLC //CONT.// 813995
HENDERSON "6" WELL #: 2 RRCID -> 147752 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6079 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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-

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	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-

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	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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND OPERATING LLC //CONT.// 813995
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	14B DENY		24	-0-	24	24	24	3			N	-0-					-0-
09	40	X	16	-0-	-24	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		22	-0-	22	22	22	3			N	-0-					-0-
12	14B DENY		5	-0-	5	27	5	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC. 835630
SUTTON WELL #: 801 RRCID -> 055272 COMPL. DATE 01/03/1973 TOTAL DEPTH 6430 PERF. N/A

01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	30	1	727	3	Y	-0-					46
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	30	1	609	3	Y	-0-					46
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	30	1	597	3	Y	-0-					46
04	570	N	487	-0-	-83	-0-	487	3			Y	-0-					46
05	589	N	341	-0-	-248	-0-	341	3			Y	-0-					46
06	570	N	302	-0-	-268	-0-	302	3			Y	-0-					46
07	496	N	179	-0-	-317	-0-	178	3	1	9	Y	1	1	8			46
08	341	N	238	-0-	-103	-0-	237	3	1	9	Y	1	1	8			46
09	300	N	180	-0-	-120	-0-	180	3			Y	-0-					46
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					46
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					46
*12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 4,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SUTTON WELL #: 1401 RRCID -> 055273 COMPL. DATE 01/04/1973 TOTAL DEPTH 6520 PERF. N/A

01	465	N	38	-0-	-427	-0-	30	1	8	3	Y	-0-					60
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	30	1	431	3	Y	-0-					60
03	310	N	177	-0-	-133	-0-	30	1	147	3	Y	-0-					60
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					60
05	496	N	194	-0-	-302	-0-	194	3			Y	-0-					60
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					60
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	211	3	2	9	Y	2	2	8			60
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			Y	-0-					60
09	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	3			Y	-0-					60
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					60
11	180	N	88	-0-	-92	-0-	88	3			Y	-0-					60
*12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 2,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
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	350	N	350	-0-	-0-	-0-	30	1	320	3	Y	-0-					15
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	30	1	222	3	Y	-0-					15
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	30	1	349	3	Y	-0-					15
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					15
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					15
06	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			Y	-0-					15
07	248	N	101	-0-	-147	-0-	101	3			Y	-0-					15
08	248	N	163	-0-	-85	-0-	163	3			Y	-0-					15
09	210	N	137	-0-	-73	-0-	137	3			Y	-0-					15
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					15
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					15
*12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 2,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	30	1	84	3	Y	-0-					8
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	30	1	79	3	Y	-0-					8
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	30	1	104	3	Y	-0-					8
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			Y	-0-					8
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-					8
06	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	3			Y	-0-					8
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					8
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					8
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					8
10	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			Y	-0-					8
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			Y	-0-					8
*12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 1,097 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	961	N	866	-0-	-95	-0-	30	1	836	3	Y	-0-					31
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	30	1	933	3	Y	-0-					31
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	30	1	1016	3	Y	-0-					31
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-					31
05	1054	N	957	-0-	-97	-0-	957	3			Y	-0-					31
06	1020	N	853	-0-	-167	-0-	853	3			Y	-0-					31
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-					31
08	961	N	934	-0-	-27	-0-	934	3			Y	-0-					31
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			Y	-0-					31
10	930	N	750	-0-	-180	-0-	750	3			Y	-0-					31
11	900	N	876	-0-	-24	-0-	876	3			Y	-0-					31
*12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	3			Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 11,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
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	248	N	193	-0-	-55	-0-	30	1	163	3	Y	-0-					28
02	196	N	112	-0-	-84	-0-	30	1	82	3	Y	-0-					28
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	30	1	104	3	Y	-0-					28
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			Y	-0-					28
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					28
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					28
07	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	3			Y	-0-					28
08	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			Y	-0-					28
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					28
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					28
11	150	N	73	-0-	-77	-0-	73	3			Y	-0-					28
12	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	3			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 1,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "18" WELL #: 1 RRCID -> 057614 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 6560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	30	1	211	3	Y	-0-					42
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	30	1	239	3	Y	-0-					42
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	30	1	286	3	Y	-0-					42
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					42
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					42
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					42
07	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			Y	-0-					42
08	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	3			Y	-0-					42
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					42
10	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	3			Y	-0-					42
11	270	N	155	-0-	-115	-0-	155	3			Y	-0-					42
12	310	N	187	-0-	-123	-0-	187	3			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 3,059 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	186	N	127	-0-	-59	-0-	30	1	97	3	Y	-0-					77
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	30	1	140	3	Y	-0-					77
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	30	1	126	3	Y	-0-					77
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			Y	-0-					77
05	186	N	22	-0-	-164	-0-	22	3			Y	-0-					77
06	150	N	43	-0-	-107	-0-	43	3			Y	-0-					77
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					77
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					77
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					77
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					77
11	180	N	114	-0-	-66	-0-	114	3			Y	-0-					77
*12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 1,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
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	310	N	182	-0-	-128	-0-	30	1	152	3	Y	-0-			37
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	30	1	214	3	Y	-0-			37
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	30	1	291	3	Y	-0-			37
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-			37
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			Y	-0-			37
06	300	N	218	-0-	-82	-0-	218	3			Y	-0-			37
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-			37
08	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			Y	-0-			37
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-			37
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			Y	-0-			37
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-			37
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-			37

TOTAL GAS PROD: 3,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "13" WELL #: 2 RRCID -> 060145 COMPL. DATE 11/11/1974 TOTAL DEPTH 6636 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	30	1	399	3	Y	-0-			35
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	30	1	758	3	Y	-0-			35
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	30	1	558	3	Y	-0-			35
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-			35
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-			35
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-			35
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			Y	-0-			35
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-			35
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-			35
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			Y	-0-			35
11	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			Y	-0-			35
*12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			Y	-0-			35

TOTAL GAS PROD: 8,240 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	217	N	148	-0-	-69	-0-	30	1	118	3	N	-0-			-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	30	1	169	3	N	-0-			-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	30	1	226	3	N	-0-			-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-			-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-			-0-
06	240	N	185	-0-	-55	-0-	185	3			N	-0-			-0-
07	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	3			N	-0-			-0-
08	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	3			N	-0-			-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-			-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-			-0-
11	180	N	84	-0-	-96	-0-	84	3			N	-0-			-0-
12	248	N	106	-0-	-142	-0-	106	3			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
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	620	N	483	-0-	-137	-0-	30	1	453	3	Y	-0-					62
02	560	N	537	-0-	-23	-0-	30	1	507	3	Y	-0-					62
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	30	1	791	3	Y	-0-					62
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					62
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			Y	-0-					62
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			Y	-0-					62
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			Y	-0-					62
08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					62
09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					62
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			Y	-0-					62
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			Y	-0-					62
*12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			Y	-0-					62

TOTAL GAS PROD: 10,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	76	-0-	-17	-0-	30	1	46	3	Y	-0-					170
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	30	1	36	3	Y	-0-					170
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	30	1	54	3	Y	-0-					170
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					170
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-					170
06	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	3			Y	-0-					170
07	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			Y	-0-					170
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					170
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					170
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					170
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					170
*12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					170

TOTAL GAS PROD: 567 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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	30	1	311	3	Y	-0-					28
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	30	1	151	3	Y	-0-					28
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	30	1	282	3	Y	15	15	8			28
							17	9									
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					28
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					28
06	150	N	23	-0-	-127	-0-	23	3			Y	-0-					28
07	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			Y	-0-					28
08	186	N	20	-0-	-166	-0-	19	3	1	9	Y	1	1	8			28
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					28
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					28
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					28
*12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 2,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	30	1	102	3	Y	-0-					47
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	30	1	35	3	Y	-0-					47
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	30	1	68	3	Y	-0-					47
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-					47
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-					47
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					47
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					47
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					47
09	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	3			Y	-0-					47
10	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	3			Y	-0-					47
11	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	3			Y	-0-					47
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					47

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

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	279	N	254	-0-	-25	-0-	30	1	224	3	Y	-0-					34
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	30	1	281	3	Y	-0-					34
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	30	1	580	3	Y	-0-					34
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					34
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					34
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					34
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					34
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					34
09	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	3			Y	-0-					34
10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					34
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					34
12	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 4,969 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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	30	1	99	3	N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	30	1	107	3	N	-0-					-0-
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	30	1	117	3	N	-0-					-0-
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	3			N	-0-					-0-
06	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	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	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	3			N	-0-					-0-
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,180 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	30	1	383	3	Y	-0-					37
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	30	1	413	3	Y	-0-					37
03	403	N	395	-0-	-8	-0-	30	1	365	3	Y	-0-					37
04	390	N	299	-0-	-91	-0-	299	3			Y	-0-					37
05	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	3			Y	-0-					37
06	390	N	331	-0-	-59	-0-	331	3			Y	-0-					37
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					37
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					37
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			Y	-0-					37
10	403	N	104	-0-	-299	-0-	104	3			Y	-0-					37
11	420	N	97	-0-	-323	-0-	97	3			Y	-0-					37
*12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 3,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1404 RRCID -> 091720 COMPL. DATE 02/04/1981 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6276 - 6393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	486	-0-	-72	-0-	30	1	456	3	Y	-0-					24
02	504	N	257	-0-	-247	-0-	30	1	227	3	Y	-0-					24
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	30	1	586	3	Y	-0-					24
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			Y	-0-					24
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					24
06	540	N	319	-0-	-221	-0-	319	3			Y	-0-					24
07	465	N	229	-0-	-236	-0-	229	3			Y	-0-					24
08	465	N	90	-0-	-375	-0-	90	3			Y	-0-					24
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					24
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					24
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					24
12	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 5,559 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	551	N	551	-0-	-0-	-0-	30	1	521	3	Y	-0-					15
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	30	1	458	3	Y	-0-					15
03	527	N	446	-0-	-81	-0-	30	1	416	3	Y	-0-					15
04	540	N	355	-0-	-185	-0-	355	3			Y	-0-					15
05	527	N	325	-0-	-202	-0-	325	3			Y	-0-					15
06	420	N	143	-0-	-277	-0-	143	3			Y	-0-					15
07	372	N	108	-0-	-264	-0-	108	3			Y	-0-					15
08	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	3			Y	-0-					15
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					15
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					15
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					15
*12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 3,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
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	503	N	503	-0-	-0-	-0-	30	1	473	3	Y	-0-					27
02	448	N	328	-0-	-120	-0-	30	1	298	3	Y	-0-					27
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	30	1	531	3	Y	-0-					27
04	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	3			Y	-0-					27
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					27
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					27
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					27
08	403	N	275	-0-	-128	-0-	275	3			Y	-0-					27
09	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	3			Y	-0-					27
10	403	N	292	-0-	-111	-0-	292	3			Y	-0-					27
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					27
*12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 5,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 803 RRCID -> 148629 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6123 - 6227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	30	1	20	3	Y	-0-					12
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	30	1	12	3	Y	-0-					12
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	30	1	32	3	Y	-0-					12
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			Y	-0-					12
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					12
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			Y	-0-					12
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					12
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			Y	-0-					12
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			Y	-0-					12
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					12
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					12
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 465 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	507	N	507	-0-	-0-	-0-	30	1	477	3	Y	-0-					48
02	504	N	346	-0-	-158	-0-	30	1	316	3	Y	-0-					48
03	465	N	414	-0-	-51	-0-	30	1	384	3	Y	-0-					48
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					48
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					48
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					48
07	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	3			Y	-0-					48
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					48
09	540	N	472	-0-	-68	-0-	472	3			Y	-0-					48
10	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	3			Y	-0-					48
11	510	N	489	-0-	-21	-0-	489	3			Y	-0-					48
*12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 5,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
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	589	N	529	-0-	-60	-0-	30	1	499	3	Y	-0-					17
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	30	1	416	3	Y	-0-					17
03	651	N	480	-0-	-171	-0-	30	1	450	3	Y	-0-					17
04	510	N	452	-0-	-58	-0-	452	3			Y	-0-					17
05	496	N	209	-0-	-287	-0-	209	3			Y	-0-					17
06	450	N	402	-0-	-48	-0-	402	3			Y	-0-					17
07	465	N	370	-0-	-95	-0-	370	3			Y	-0-					17
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					17
09	390	N	223	-0-	-167	-0-	223	3			Y	-0-					17
10	372	N	211	-0-	-161	-0-	211	3			Y	-0-					17
11	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	3			Y	-0-					17
*12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 4,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1504 RRCID -> 149129 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5800 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	192	-0-	-87	-0-	30	1	162	3	Y	-0-					21
02	392	N	227	-0-	-165	-0-	30	1	197	3	Y	-0-					21
03	527	N	93	-0-	-434	-0-	30	1	63	3	Y	-0-					21
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					21
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					21
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					21
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					21
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					21
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			Y	-0-					21
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					21
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			Y	-0-					21
*12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 6,263 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	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	30	1	1484	3	Y	-0-					48
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	30	1	1167	3	Y	-0-					48
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	30	1	1187	3	Y	-0-					48
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			Y	-0-					48
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			Y	-0-					48
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			Y	-0-					48
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			Y	-0-					48
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					48
09	600	N	519	-0-	-81	-0-	519	3			Y	-0-					48
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-					48
11	600	N	523	-0-	-77	-0-	523	3			Y	-0-					48
*12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 10,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	30	1	226	3	Y	-0-					44
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	30	1	138	3	Y	1	1	8			44
							1	9									
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	30	1	253	3	Y	6	6	8			44
							7	9									
04	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	3			Y	-0-					44
05	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	3			Y	-0-					44
06	180	N	107	-0-	-73	-0-	107	3			Y	-0-					44
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					44
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	228	3	1	9	Y	1	1	8			44
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					44
10	248	N	129	-0-	-119	-0-	129	3			Y	-0-					44
11	210	N	137	-0-	-73	-0-	137	3			Y	-0-					44
12	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	3			Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 1,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	496	N	481	-0-	-15	-0-	30	1	451	3	Y	-0-					37
02	448	N	385	-0-	-63	-0-	30	1	355	3	Y	-0-					37
03	496	N	451	-0-	-45	-0-	30	1	421	3	Y	-0-					37
04	480	N	391	-0-	-89	-0-	391	3			Y	-0-					37
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					37
06	450	N	343	-0-	-107	-0-	343	3			Y	-0-					37
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					37
08	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	3			Y	-0-					37
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					37
10	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	3			Y	-0-					37
11	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3			Y	-0-					37
*12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 4,998 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	811	N	811	-0-	-0-	-0-	30	1	781	3	Y	-0-					74
02	901	N	901	-0-	-0-	-0-	30	1	871	3	Y	-0-					74
03	775	N	717	-0-	-58	-0-	30	1	687	3	Y	-0-					74
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					74
05	806	N	710	-0-	-96	-0-	710	3			Y	-0-					74
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					74
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1326	3	2	9	Y	2	2	8			74
08	713	N	547	-0-	-166	-0-	547	3			Y	-0-					74
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-					74
10	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	3			Y	-0-					74
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-					74
12	744	N	343	-0-	-401	-0-	343	3			Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 9,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
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	341	N	233	-0-	-108	-0-	30	1	203	3	Y	-0-					29
02	364	N	188	-0-	-176	-0-	30	1	158	3	Y	-0-					29
03	527	N	112	-0-	-415	-0-	30	1	82	3	Y	-0-					29
04	240	N	141	-0-	-99	-0-	141	3			Y	-0-					29
05	217	N	46	-0-	-171	-0-	46	3			Y	-0-					29
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					29
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	153	3	4	9	Y	4	4	8			29
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					29
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					29
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-					29
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					29
12	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 2,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	186	N	176	-0-	-10	-0-	30	1	146	3	Y	-0-					48
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	30	1	202	3	Y	-0-					48
03	124	N	82	-0-	-42	-0-	30	1	52	3	Y	-0-					48
04	180	N	28	-0-	-152	-0-	28	3			Y	-0-					48
05	248	N	53	-0-	-195	-0-	53	3			Y	-0-					48
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3			Y	-0-					48
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					48
08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					48
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					48
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					48
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					48
*12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 2,228 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	552	N	552	-0-	-0-	-0-	30	1	522	3	Y	-0-					45
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	30	1	455	3	Y	-0-					45
03	620	N	427	-0-	-193	-0-	30	1	397	3	Y	-0-					45
04	540	N	487	-0-	-53	-0-	487	3			Y	-0-					45
05	527	N	418	-0-	-109	-0-	418	3			Y	-0-					45
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					45
07	496	N	433	-0-	-63	-0-	433	3			Y	-0-					45
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					45
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					45
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					45
11	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	3			Y	-0-					45
*12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 5,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	30	1	264	3	Y	-0-					35
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	30	1	298	3	Y	-0-					35
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	30	1	537	3	Y	-0-					35
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					35
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					35
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					35
07	341	N	174	-0-	-167	-0-	174	3			Y	-0-					35
08	341	N	194	-0-	-147	-0-	194	3			Y	-0-					35
09	270	N	231	-0-	-39	-0-	231	3			Y	-0-					35
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			Y	-0-					35
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			Y	-0-					35
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 3,458 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1406 RRCID -> 152916 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6222 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	338	-0-	-65	-0-	30	1	308	3	Y	-0-					23
02	420	N	329	-0-	-91	-0-	30	1	299	3	Y	-0-					23
03	558	N	418	-0-	-140	-0-	30	1	388	3	Y	-0-					23
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	385	3	3	9	Y	3	3	8			23
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					23
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					23
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					23
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			Y	-0-					23
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					23
10	496	N	159	-0-	-337	-0-	159	3			Y	-0-					23
11	480	N	335	-0-	-145	-0-	335	3			Y	-0-					23
*12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 4,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	30	1	66	3	Y	-0-					32
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					32
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					32
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					32
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					32
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					32
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					32
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					32
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					32
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					32
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					32
*12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					32

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
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	248	N	174	-0-	-74	-0-	30	1	144	3	Y	-0-					37
02	308	N	228	-0-	-80	-0-	30	1	198	3	Y	-0-					37
03	217	N	187	-0-	-30	-0-	30	1	157	3	Y	-0-					37
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	154	3	6	9	Y	5	5	8			37
05	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	3			Y	-0-					37
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					37
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					37
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					37
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					37
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					37
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					37
12	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	3			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 3,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SUTTON WELL #: 1409 RRCID -> 157210 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6008 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	30	1	202	3	Y	-0-					21
02	224	N	206	-0-	-18	-0-	30	1	176	3	Y	-0-					21
03	279	N	240	-0-	-39	-0-	30	1	210	3	Y	-0-					21
04	210	N	153	-0-	-57	-0-	153	3			Y	-0-					21
05	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			Y	-0-					21
06	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	3			Y	-0-					21
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					21
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					21
09	210	N	130	-0-	-80	-0-	130	3			Y	-0-					21
10	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	3			Y	-0-					21
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					21
*12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 2,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1506 RRCID -> 157211 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5883 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	30	1	169	3	Y	-0-					16
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	30	1	314	3	Y	-0-					16
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	30	1	233	3	Y	-0-					16
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					16
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					16
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					16
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			Y	-0-					16
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					16
09	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	3			Y	-0-					16
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					16
11	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	3			Y	-0-					16
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					16

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
SUTTON WELL #: 1410 RRCID -> 162488 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6030 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	456	-0-	-40	-0-	30	1	426	3	Y	-0-					16
02	420	N	409	-0-	-11	-0-	30	1	379	3	Y	-0-					16
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	30	1	393	3	Y	-0-					16
04	450	N	349	-0-	-101	-0-	349	3			Y	-0-					16
05	465	N	320	-0-	-145	-0-	320	3			Y	-0-					16
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					16
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					16
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					16
09	450	N	255	-0-	-195	-0-	255	3			Y	-0-					16
10	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	3			Y	-0-					16
11	420	N	261	-0-	-159	-0-	261	3			Y	-0-					16
*12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 4,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 108 RRCID -> 162533 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6024 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	30	1	469	3	Y	-0-					61
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	30	1	348	3	Y	-0-					61
03	372	N	43	-0-	-329	-0-	30	1	13	3	Y	-0-					61
04	360	N	245	-0-	-115	-0-	245	3			Y	-0-					61
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					61
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					61
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					61
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					61
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					61
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					61
11	240	N	137	-0-	-103	-0-	137	3			Y	-0-					61
12	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	3			Y	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 3,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "18" WELL #: 9 RRCID -> 162639 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6210 - 6220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	207	-0-	-134	-0-	30	1	177	3	Y	-0-					32
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	30	1	636	3	Y	-0-					32
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	30	1	604	3	Y	-0-					32
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					32
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					32
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			Y	-0-					32
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	978	3	1	9	Y	1	1	8			32
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			Y	-0-					32
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					32
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			Y	-0-					32
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-					32
*12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 8,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
HOOVER "18" WELL #: 10 RRCID -> 162640 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6285 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	30	1	162	3	Y	-0-					80
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	30	1	149	3	Y	-0-					80
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	30	1	365	3	Y	-0-					80
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-					80
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					80
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					80
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					80
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					80
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					80
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					80
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					80
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 4,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1508 RRCID -> 162641 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5952 - 6293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	148	-0-	-100	-0-	30	1	118	3	Y	-0-					74
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	30	1	493	3	Y	-0-					74
03	527	N	215	-0-	-312	-0-	30	1	185	3	Y	-0-					74
04	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	3			Y	-0-					74
05	589	N	195	-0-	-394	-0-	195	3			Y	-0-					74
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					74
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					74
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					74
09	570	N	76	-0-	-494	-0-	76	3			Y	-0-					74
10	465	N	71	-0-	-394	-0-	71	3			Y	-0-					74
11	330	N	116	-0-	-214	-0-	116	3			Y	-0-					74
*12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 2,997 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	496	N	342	-0-	-154	-0-	30	1	312	3	Y	-0-					48
02	308	N	276	-0-	-32	-0-	30	1	246	3	Y	-0-					48
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	30	1	354	3	Y	-0-					48
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					48
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					48
06	360	N	178	-0-	-182	-0-	178	3			Y	-0-					48
07	372	N	158	-0-	-214	-0-	158	3			Y	-0-					48
08	372	N	153	-0-	-219	-0-	153	3			Y	-0-					48
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					48
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					48
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					48
*12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					48

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
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	682	N	418	-0-	-264	-0-	30	1	388	3	Y	-0-					48
02	448	N	416	-0-	-32	-0-	30	1	386	3	Y	-0-					48
03	372	N	249	-0-	-123	-0-	30	1	219	3	Y	-0-					48
04	390	N	291	-0-	-99	-0-	291	3			Y	-0-					48
05	465	N	241	-0-	-224	-0-	241	3			Y	-0-					48
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					48
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					48
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					48
09	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3			Y	-0-					48
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	283	3	1	9	Y	1	1	8			48
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					48
12	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 4,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	620	N	566	-0-	-54	-0-	30	1	536	3	Y	-0-					55
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	30	1	634	3	Y	-0-					55
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	30	1	829	3	Y	-0-					55
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					55
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					55
06	720	N	408	-0-	-312	-0-	408	3			Y	-0-					55
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-					55
08	682	N	464	-0-	-218	-0-	463	3	1	9	Y	1	1	8			55
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					55
10	682	N	206	-0-	-476	-0-	206	3			Y	-0-					55
11	450	N	114	-0-	-336	-0-	114	3			Y	-0-					55
*12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 6,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	593	N	593	-0-	-0-	-0-	30 2	1 9	561	3	Y	2	2	8			43
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	30	1	425	3	Y	-0-					43
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	30	1	669	3	Y	-0-					43
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					43
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					43
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			Y	-0-					43
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			Y	-0-					43
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					43
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-					43
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			Y	-0-					43
11	540	N	280	-0-	-260	-0-	280	3			Y	-0-					43
12	558	N	427	-0-	-131	-0-	427	3			Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 8,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	30	1	84	3	Y	-0-					15
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	30	1	53	3	Y	-0-					15
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	30	1	49	3	Y	-0-					15
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					15
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					15
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			Y	-0-					15
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					15
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					15
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	3			Y	-0-					15
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					15
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					15
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					15

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

SUTTON WELL #: 804 RRCID -> 167689 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6088 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	480	-0-	-140	-0-	30	1	450	3	Y	-0-					45
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	30	1	574	3	Y	-0-					45
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	30	1	523	3	Y	-0-					45
04	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	3			Y	-0-					45
05	620	N	284	-0-	-336	-0-	284	3			Y	-0-					45
06	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	3			Y	-0-					45
07	434	N	341	-0-	-93	-0-	339	3	2	9	Y	2	2	8			45
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					45
09	510	N	281	-0-	-229	-0-	281	3			Y	-0-					45
10	341	N	223	-0-	-118	-0-	223	3			Y	-0-					45
11	270	N	178	-0-	-92	-0-	178	3			Y	-0-					45
12	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 4,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	678	N	678	-0-	-0-	-0-	30	1	648	3	Y	-0-					20
02	588	N	447	-0-	-141	-0-	30	1	417	3	Y	-0-					20
03	651	N	493	-0-	-158	-0-	30	1	463	3	Y	-0-					20
04	660	N	427	-0-	-233	-0-	427	3			Y	-0-					20
05	496	N	424	-0-	-72	-0-	424	3			Y	-0-					20
06	480	N	414	-0-	-66	-0-	414	3			Y	-0-					20
07	434	N	239	-0-	-195	-0-	239	3			Y	-0-					20
08	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	3			Y	-0-					20
09	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	3			Y	-0-					20
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					20
11	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	3			Y	-0-					20
*12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 5,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
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	539	N	539	-0-	-0-	-0-	30	1	509	3	Y	-0-					87
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	30	1	377	3	Y	-0-					87
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	30	1	1004	3	Y	-0-					87
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-					87
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					87
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-					87
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					87
08	558	N	217	-0-	-341	-0-	217	3			Y	-0-					87
09	720	N	446	-0-	-274	-0-	446	3			Y	-0-					87
10	744	N	359	-0-	-385	-0-	359	3			Y	-0-					87
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					87
12	465	N	345	-0-	-120	-0-	345	3			Y	-0-					87

TOTAL GAS PROD: 6,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "18" WELL #: 14 RRCID -> 167693 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6310 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	30	1	123	3	Y	-0-					43
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					43
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					43
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					43
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					43
06	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	3			Y	-0-					43
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			Y	-0-					43
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					43
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					43
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					43
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			Y	-0-					43
12	248	N	170	-0-	-78	-0-	170	3			Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 2,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "18" WELL #: 13 RRCID -> 167768 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6158 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	30	1	124	3	Y	-0-					25
02	112	N	42	-0-	-70	-0-	30	1	12	3	Y	-0-					25
03	124	N	70	-0-	-54	-0-	30	1	40	3	Y	-0-					25
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					25
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					25
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					25
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					25
08	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	3			Y	-0-					25
09	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	3			Y	-0-					25
10	248	N	37	-0-	-211	-0-	37	3			Y	-0-					25
11	180	N	27	-0-	-153	-0-	27	3			Y	-0-					25
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 1,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
HOOVER "18" WELL #: 11 RRCID -> 168043 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6348 - 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	434	N	434	-0-	-0-	-0-	30	1	404	3	Y	-0-					136
02	420	N	302	-0-	-118	-0-	30	1	272	3	Y	-0-					136
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	30	1	634	3	Y	-0-					136
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					136
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					136
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	3			Y	-0-					136
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3			Y	-0-					136
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					136
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					136
10	434	N	334	-0-	-100	-0-	334	3			Y	-0-					136
11	450	N	294	-0-	-156	-0-	294	3			Y	-0-					136
12	496	N	261	-0-	-235	-0-	261	3			Y	-0-					136

TOTAL GAS PROD: 4,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "18" WELL #: 15 RRCID -> 168289 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6344 - 6418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	30	1	155	3	Y	-0-					51
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	30	1	168	3	Y	-0-					51
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	30	1	301	3	Y	-0-					51
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					51
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					51
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					51
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			Y	-0-					51
08	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	3			Y	-0-					51
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					51
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					51
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					51
12	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	3			Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 3,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1510 RRCID -> 168767 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 5892 - 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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	30	1	170	3	Y	-0-					34
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	30	1	141	3	Y	-0-					34
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	30	1	427	3	Y	-0-					34
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					34
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					34
06	210	N	162	-0-	-48	-0-	162	3			Y	-0-					34
07	372	N	162	-0-	-210	-0-	162	3			Y	-0-					34
08	434	N	175	-0-	-259	-0-	175	3			Y	-0-					34
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					34
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					34
11	180	N	75	-0-	-105	-0-	75	3			Y	-0-					34
12	465	N	154	-0-	-311	-0-	154	3			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 3,128 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
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	467	N	467	-0-	-0-	-0-	30	1	437	3	Y	-0-					27
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	30	1	513	3	Y	-0-					27
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	30	1	575	3	Y	-0-					27
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					27
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					27
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					27
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					27
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					27
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					27
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-					27
11	480	N	435	-0-	-45	-0-	435	3			Y	-0-					27
*12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 5,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1413 RRCID -> 172525 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6126 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	321	-0-	-516	-0-	30	1	291	3	Y	-0-					69
02	616	N	565	-0-	-51	-0-	30	1	535	3	Y	-0-					69
03	837	N	600	-0-	-237	-0-	30	1	570	3	Y	-0-					69
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	485	3	6	9	Y	5	5	8			69
05	620	N	493	-0-	-127	-0-	493	3			Y	-0-					69
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	-0-					69
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-					69
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					69
09	780	N	468	-0-	-312	-0-	468	3			Y	-0-					69
10	682	N	452	-0-	-230	-0-	452	3			Y	-0-					69
11	480	N	300	-0-	-180	-0-	300	3			Y	-0-					69
*12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-					69

TOTAL GAS PROD: 6,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SUTTON WELL #: 1414 RRCID -> 172526 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6296 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	406	-0-	-121	-0-	30	1	376	3	Y	-0-					37
02	504	N	426	-0-	-78	-0-	30	1	396	3	Y	-0-					37
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	30	1	415	3	Y	-0-					37
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					37
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					37
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					37
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					37
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					37
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					37
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					37
11	510	N	379	-0-	-131	-0-	379	3			Y	-0-					37
12	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	3			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 5,914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
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	C M	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-

HOOVER "13" WELL #: 11 RRCID -> 173105 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6328 - 6450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	30	1	155	3	Y	-0-					52
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	30	1	160	3	Y	-0-					52
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	30	1	197	3	Y	-0-					52
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					52
05	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			Y	-0-					52
06	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	3			Y	-0-					52
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					52
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					52
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					52
10	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			Y	-0-					52
11	210	N	117	-0-	-93	-0-	117	3			Y	-0-					52
12	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	3			Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 2,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOOVER "18" WELL #: 16 RRCID -> 173106 COMPL. DATE 04/05/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6340 - 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	302	N	302	-0-	-0-	-0-	30	1	272	3	Y	-0-					44
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	30	1	258	3	Y	-0-					44
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	30	1	814	3	Y	-0-					44
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					44
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					44
06	180	N	78	-0-	-102	-0-	78	3			Y	-0-					44
07	651	N	330	-0-	-321	-0-	330	3			Y	-0-					44
08	589	N	493	-0-	-96	-0-	493	3			Y	-0-					44
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					44
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					44
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					44
12	527	N	289	-0-	-238	-0-	289	3			Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 5,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
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	515	N	515	-0-	-0-	-0-	30	1	485	3	Y	-0-					81
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	30	1	169	3	Y	-0-					81
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	30	1	256	3	Y	-0-					81
04	510	N	311	-0-	-199	-0-	311	3			Y	-0-					81
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					81
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					81
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					81
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	456	3	1	9	Y	1	1	8			81
09	360	N	252	-0-	-108	-0-	252	3			Y	-0-					81
10	496	N	196	-0-	-300	-0-	196	3			Y	-0-					81
11	450	N	291	-0-	-159	-0-	291	3			Y	-0-					81
*12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 4,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HOOVER "18" WELL #: 18 RRCID -> 173149 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6152 - 6244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	30	1	672	3	Y	-0-					48
02	616	N	459	-0-	-157	-0-	30	1	429	3	Y	-0-					48
03	682	N	49	-0-	-633	-0-	30	1	19	3	Y	-0-					48
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					48
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	2	2	8			48
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	107	3	1	9	Y	1	1	8			48
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			48
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					48
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					48
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					48
12	186	N	52	-0-	-134	-0-	52	3			Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 1,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SUTTON WELL #: 112 RRCID -> 176979 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6320 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	313	-0-	-276	-0-	30	1	283	3	Y	-0-					31
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	30	1	650	3	Y	-0-					31
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	30	1	250	3	Y	-0-					31
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					31
05	620	N	523	-0-	-97	-0-	523	3			Y	-0-					31
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					31
07	434	N	242	-0-	-192	-0-	242	3			Y	-0-					31
08	527	N	261	-0-	-266	-0-	261	3			Y	-0-					31
09	540	N	372	-0-	-168	-0-	372	3			Y	-0-					31
10	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			Y	-0-					31
11	240	N	163	-0-	-77	-0-	163	3			Y	-0-					31
12	372	N	143	-0-	-229	-0-	143	3			Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 4,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
SUTTON WELL #: 113 RRCID -> 176982 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	139	-0-	-47	-0-	30	1	109	3	Y	-0-					21
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	30	1	338	3	Y	-0-					21
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	30	1	503	3	Y	-0-					21
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					21
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					21
06	240	N	111	-0-	-129	-0-	111	3			Y	-0-					21
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					21
08	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			Y	-0-					21
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					21
10	558	N	78	-0-	-480	-0-	78	3			Y	-0-					21
11	300	N	139	-0-	-161	-0-	139	3			Y	-0-					21
*12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 3,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUTTON WELL #: 1415 RRCID -> 176983 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	857	-0-	-11	-0-	30	1	827	3	Y	-0-					65
02	784	N	700	-0-	-84	-0-	30	1	670	3	Y	-0-					65
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	30	1	887	3	Y	-0-					65
04	840	N	555	-0-	-285	-0-	555	3			Y	-0-					65
05	775	N	644	-0-	-131	-0-	644	3			Y	-0-					65
06	840	N	799	-0-	-41	-0-	799	3			Y	-0-					65
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-					65
08	651	N	352	-0-	-299	-0-	352	3			Y	-0-					65
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-					65
10	775	N	356	-0-	-419	-0-	355	3	1	9	Y	1	1	8			65
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					65
12	775	N	593	-0-	-182	-0-	593	3			Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 7,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SUTTON WELL #: 1512 RRCID -> 176984 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5990 - 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	-0-	-0-	-31	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2015 - PLUGGED 08/20/2015

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TAMARACK PETROLEUM COMPANY, INC.//CONT.// 835630
SUTTON WELL #: 1513 RRCID -> 176985 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	30	1	700	3	Y	-0-					31
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	30	1	332	3	Y	-0-					31
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	30	1	571	3	Y	-0-					31
04	600	N	435	-0-	-165	-0-	435	3			Y	-0-					31
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					31
06	570	N	505	-0-	-65	-0-	505	3			Y	-0-					31
07	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			Y	-0-					31
08	434	N	378	-0-	-56	-0-	377	3	1	9	Y	1	1	8			31
09	510	N	344	-0-	-166	-0-	344	3			Y	-0-					31
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					31
11	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	3			Y	-0-					31
*12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 5,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	30	1	318	3	Y	-0-					101
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	30	1	141	3	Y	-0-					101
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	30	1	298	3	Y	4	4	8			101
							4	9									
04	330	N	212	-0-	-118	-0-	212	3			Y	-0-					101
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					101
06	330	N	239	-0-	-91	-0-	239	3			Y	-0-					101
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			Y	-0-					101
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					101
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					101
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					101
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			Y	-0-					101
12	341	N	206	-0-	-135	-0-	206	3			Y	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 3,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

THOMAS OIL AND GAS INC. 852145
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	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	2			N	-0-					63
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					63
03	651	N	387	-0-	-264	-0-	387	2			N	-0-					63
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					63
05	434	N	305	-0-	-129	-0-	305	2			N	-0-					63
06	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	2			N	-0-					63
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					63
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					63
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					63
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					63
11	330	N	292	-0-	-38	-0-	292	2			N	-0-					63
12	434	N	295	-0-	-139	-0-	295	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 4,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMAS OIL AND GAS INC. //CONT.// 852145
HOOVER WELL #: 1 RRCID -> 051531 COMPL. DATE 08/17/1971 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	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/02/2014

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

PIERCE, V. I. WELL #: 12 RRCID -> 131402 COMPL. DATE 02/11/1977 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5979 - 6425

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	2			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	2			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
*12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. WELL #: 24 RRCID -> 131403 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6015 - 6065

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	118	2			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	310	N	194	-0-	-116	-0-	194	2			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-					-0-
06	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
11	150	N	35	-0-	-115	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	217	N	36	-0-	-181	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
MEADOWS WELL #: 1 RRCID -> 030767 COMPL. DATE 05/12/1963 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7102 - 7160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	206	-0-	-166	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	202	-0-	-106	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	158	-0-	-214	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	155	-0-	-62	-0-	149	3	6	9	Y	5	3	1			2
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	292	3	4	9	Y	4	3	1			3
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	141	3	6	9	Y	5	6	1			2
10	155	N	15	-0-	-140	-0-	8	3	7	9	Y	6	5	1			3
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	186	3	7	9	Y	6	5	1			4
12	155	N	131	-0-	-24	-0-	124	3	7	9	Y	6	7	1			3

TOTAL GAS PROD: 2,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

PIERCE, V. I. WELL #: 1 RRCID -> 038566 COMPL. DATE 01/31/1966 TOTAL DEPTH 6465 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
07	93	N	53	-0-	-40	-0-	49	2	4	9	N	4	4	8			-0-
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	39	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 581 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MILLER B WELL #: 1 RRCID -> 043279 COMPL. DATE 12/29/1967 TOTAL DEPTH 6912 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	197	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	82	-0-	-38	-0-	79	2	3	9	Y	3					3
10	124	N	94	-0-	-30	-0-	93	2	1	9	Y	1					4
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	112	2	1	9	Y	1					5
12	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		Y	-0-			-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2		Y	-0-			-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2		Y	-0-			-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		Y	-0-			-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2		Y	-0-			-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		Y	-0-			-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2		Y	-0-			-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		Y	-0-			-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2		Y	-0-			-0-
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		Y	-0-			-0-
11	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2		Y	-0-			-0-
12	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,216 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	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2		Y	-0-			-0-
02	56	N	26	-0-	-30	-0-	26	2		Y	-0-			-0-
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2		Y	-0-			-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2		Y	-0-			-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		Y	-0-			-0-
07	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	2		Y	-0-			-0-
08	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	2		Y	-0-			-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2		Y	-0-			-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2		Y	-0-			-0-
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		Y	-0-			-0-
*12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2		Y	-0-			-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		Y	-0-			-0-
03	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2		Y	-0-			-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		Y	-0-			-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		Y	-0-			-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2		Y	-0-			-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		Y	-0-			-0-
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		Y	-0-			-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2		Y	-0-			-0-
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2		Y	-0-			-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2		Y	-0-			-0-
*12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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 (-)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-	398	2	12	9	N	11	15	1			15
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	400	2	12	9	N	11	13	1			13
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	376	2	8	9	N	7	13	1			7
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	311	2	7	9	N	6					13
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	327	2	4	9	N	4	12	1			5
06	330	N	236	-0-	-94	-0-	234	2	2	9	N	2					7
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					7
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					7
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					7
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					7
11	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	2			N	-0-	7	1			-0-
12	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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 (-)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-	70	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	123	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1757	2	12	9	Y	11	11	1			11
02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1947	2	11	9	Y	10	11	1			10
03	2449	N	2217	-0-	-232	-0-	2209	2	8	9	Y	7	11	1			6
04	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1994	2	7	9	Y	6					12
05	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2371	2	3	9	Y	3	11	1			4
06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2154	2	6	9	Y	5	2	8			7
07	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			Y	-0-					7
08	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			Y	-0-					7
09	2160	N	2127	-0-	-33	-0-	2127	2			Y	-0-					7
10	2232	N	2133	-0-	-99	-0-	2133	2			Y	-0-					7
11	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			Y	-0-	7	1			-0-
*12	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,848 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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, V. I. (NCT-B) WELL #: 3 RRCID -> 073160 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 6610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	908	2	13	9	Y	12	11	1			13
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	735	2	12	9	Y	11	12	1			12
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	666	2	8	9	Y	7	11	1			8
04	900	N	686	-0-	-214	-0-	679	2	7	9	Y	6					14
05	837	N	291	-0-	-546	-0-	288	2	3	9	Y	3	11	1			6
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	793	2	3	9	Y	3					9
07	713	N	599	-0-	-114	-0-	599	2			Y	-0-					9
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					9
09	810	N	594	-0-	-216	-0-	594	2			Y	-0-					9
10	589	N	509	-0-	-80	-0-	509	2			Y	-0-					9
11	570	N	533	-0-	-37	-0-	533	2			Y	-0-	9	1			-0-
*12	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
*12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,356 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	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					-0-
02	308	N	188	-0-	-120	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	240	N	136	-0-	-104	-0-	136	2			N	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
09	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	279	N	132	-0-	-147	-0-	132	2			N	-0-					-0-
11	270	N	130	-0-	-140	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	62	-0-	-58	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
*12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	1891	X	1080	-0-	-811	-0-	1080	3			Y	-0-					-0-
02	1708	X	414	-0-	-1294	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
03	1891	X	1333	-0-	-558	-0-	1333	3			Y	-0-					-0-
04	1410	X	536	-0-	-874	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
05	1457	X	1191	-0-	-266	-0-	1191	3			Y	-0-					-0-
06	1290	X	890	-0-	-400	-0-	890	3			Y	-0-					-0-
07	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			Y	-0-					-0-
08	1178	N	739	-0-	-439	-0-	739	3			Y	-0-					-0-
09	900	N	159	-0-	-741	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	62	-0-	-775	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			Y	-0-					-0-
*12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	50	-0-	-43	-0-	50	3			Y	-0-	6	1			-0-
02	84	N	47	-0-	-37	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	60	3	7	9	Y	6	3	1			3
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	83	3	6	9	Y	5	3	1			5
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	72	3	7	9	Y	6	7	1			4
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	37	3	8	9	Y	7	7	1			4
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	79	3	8	9	Y	7	7	1			4
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	62	3	9	9	Y	8	8	1			4

TOTAL GAS PROD: 815 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

UNIVERSITY 36 WELL #: 1 RRCID -> 090827 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 6703 - 7919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	112	N	42	-0-	-70	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	89	-0-	-159	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,916 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	68	-0-	-44	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	135	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	57	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	24	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	120	N	29	-0-	-91	-0-	28	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	47	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 978 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			Y	-0-					-0-
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			Y	-0-					-0-
03	837	N	833	-0-	-4	-0-	833	3			Y	-0-					-0-
04	1140	N	754	-0-	-386	-0-	754	3			Y	-0-					-0-
05	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	733	-0-	-77	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	718	-0-	-57	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
08	1271	N	798	-0-	-473	-0-	798	3			Y	-0-					-0-
09	720	N	672	-0-	-48	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
10	713	N	172	-0-	-541	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	643	-0-	-39	-0-	643	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,757 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	310	N	160	-0-	-150	-0-	153	3	7	9	Y	6	3	1			3
02	308	N	196	-0-	-112	-0-	192	3	4	9	Y	4					7
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	250	3	6	9	Y	5					12
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	209	3	1	9	Y	1					13
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	329	3	2	9	Y	2	9	1			6
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	208	3	1	9	Y	1					7
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	197	3	2	9	Y	2					9
08	341	N	284	-0-	-57	-0-	283	3	1	9	Y	1					10
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	229	3	1	9	Y	1					11
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	196	3	2	9	Y	2	8	1			5
11	270	N	216	-0-	-54	-0-	214	3	2	9	Y	2					7
12	248	N	70	-0-	-178	-0-	68	3	2	9	Y	2					9

TOTAL GAS PROD: 2,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			Y	-0-	5	1			-0-
02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			Y	-0-					-0-
03	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			Y	-0-					-0-
04	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3163	-0-	63	63	3163	3			Y	-0-					-0-
06	2100	N	2037	-0-	-63	-0-	2037	3			Y	-0-					-0-
07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			Y	-0-					-0-
08	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			Y	-0-					-0-
09	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			Y	-0-					-0-
10	1209	X	1073	-0-	-136	-0-	1073	3			Y	-0-					-0-
11	1170	X	1039	-0-	-131	-0-	1039	3			Y	-0-					-0-
*12	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			Y	-0-					-0-
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			Y	-0-					-0-
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			Y	-0-					-0-
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			Y	-0-					-0-
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			Y	-0-					-0-
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			Y	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-					-0-
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			Y	-0-					-0-
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
10	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
11	870	N	395	-0-	-475	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
12	899	N	838	-0-	-61	-0-	838	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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. GAS	(I) LIFT(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	784	-0-		-270	-0-	784	3			Y	-0-					-0-
02	1349	N	1349	-0-		-0-	-0-	1349	3			Y	-0-					-0-
03	1110	N	1110	-0-		-0-	-0-	1110	3			Y	-0-					-0-
04	1002	N	1002	-0-		-0-	-0-	1002	3			Y	-0-					-0-
05	1114	N	1114	-0-		-0-	-0-	1114	3			Y	-0-					-0-
06	1050	N	990	-0-		-60	-0-	990	3			Y	-0-					-0-
07	1051	N	1051	-0-		-0-	-0-	1039	3	12	9	Y	11	6	1			5
08	1230	N	1230	-0-		-0-	-0-	1219	3	11	9	Y	10	6	1			9
09	929	N	929	-0-		-0-	-0-	917	3	12	9	Y	11	13	1			7
10	898	N	898	-0-		-0-	-0-	885	3	13	9	Y	12	12	1			7
11	780	N	434	-0-		-346	-0-	421	3	13	9	Y	12	12	1			7
12	806	N	677	-0-		-129	-0-	660	3	17	9	Y	15	15	1			7

TOTAL GAS PROD: 11,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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. GAS	(I) LIFT(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			Y	-0-	5	1			-0-
02	557	N	557	-0-		-0-	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-		-0-	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	362	-0-		-58	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	529	-0-		-29	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	307	-0-		-233	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-		-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-		-0-	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
09	363	N	363	-0-		-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	18	-0-		-292	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	208	-0-		-92	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
*12	330	N	330	-0-		-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS "B" WELL #: 3 RRCID -> 107159 COMPL. DATE 03/21/1983 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7123 - 6707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	299	-0-		-166	-0-	292	3	7	9	Y	6	4	1			2
02	336	N	306	-0-		-30	-0-	299	3	7	9	Y	6	4	1			4
03	527	N	396	-0-		-131	-0-	389	3	7	9	Y	6	8	1			2
04	376	N	376	-0-		-0-	-0-	370	3	6	9	Y	5	4	1			3
05	486	N	486	-0-		-0-	-0-	480	3	6	9	Y	5	5	1			3
06	390	N	275	-0-		-115	-0-	269	3	6	9	Y	5	5	1			3
07	403	N	381	-0-		-22	-0-	380	3	1	9	Y	1	2	1			2
08	433	N	433	-0-		-0-	-0-	432	3	1	9	Y	1	1	1			2
09	366	N	366	-0-		-0-	-0-	365	3	1	9	Y	1	2	1			1
10	372	N	12	-0-		-360	-0-	11	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	390	N	352	-0-		-38	-0-	351	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	372	N	293	-0-		-79	-0-	291	3	2	9	Y	2	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	119	2	12	9	Y	11	11	1			10
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	94	2	11	9	Y	10	11	1			9
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	94	2	8	9	Y	7	11	1			5
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	98	2	7	9	Y	6					11
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	88	2	4	9	Y	4	11	1			4
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	103	2	3	9	Y	3					7
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	102	2	12	9	Y	11					18
08	93	N	88	-0-	-5	-0-	79	2	9	9	Y	8					26
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	72	2	23	9	Y	21					47
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	110	2	21	9	Y	19					66
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	109	2	39	9	Y	35	30	1			71
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	51	2	70	9	Y	64	76	1			59

TOTAL GAS PROD: 1,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

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	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	560	-0-	-153	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	469	-0-	-221	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	710	3	15	9	Y	14	8	1			6
08	806	N	757	-0-	-49	-0-	744	3	13	9	Y	12	8	1			10
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	688	3	15	9	Y	14	18	1			6
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	785	3	19	9	Y	17	16	1			7
11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	759	3	19	9	Y	17	16	1			8
*12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	737	3	22	9	Y	20	20	1			8

TOTAL GAS PROD: 8,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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	403	N	306	-0-	-97	-0-	304	3	2	9	Y	2	25	1			8
02	364	N	277	-0-	-87	-0-	275	3	2	9	Y	2	6	1			4
03	403	N	275	-0-	-128	-0-	273	3	2	9	Y	2	6	1			-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	313	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	371	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	411	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	397	3	12	9	Y	11	6	1			5
08	372	N	358	-0-	-14	-0-	348	3	10	9	Y	9	6	1			8
09	390	N	326	-0-	-64	-0-	314	3	12	9	Y	11	13	1			6
10	403	N	327	-0-	-76	-0-	313	3	14	9	Y	13	12	1			7
11	360	N	273	-0-	-87	-0-	260	3	13	9	Y	12	12	1			7
12	341	N	249	-0-	-92	-0-	232	3	17	9	Y	15	15	1			7

TOTAL GAS PROD: 3,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			Y	-0-					-0-
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			Y	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	836	3	13	9	Y	12	12	8			-0-
05	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	1006	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	845	-0-	-55	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
07	868	N	784	-0-	-84	-0-	740	3	44	9	Y	40	20	1			20
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1114	3	32	9	Y	29	20	1			29
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	899	3	44	9	Y	40	47	1			22
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	746	3	56	9	Y	51	46	1			27
11	990	N	822	-0-	-168	-0-	765	3	57	9	Y	52	48	1			31
12	961	N	880	-0-	-81	-0-	808	3	72	9	Y	65	66	1			30

TOTAL GAS PROD: 10,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

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	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-	4	1			-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			Y	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	395	3	9	9	Y	8	4	1			4
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	517	3	6	9	Y	5	4	1			5
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	441	3	9	9	Y	8	9	1			4
10	372	N	301	-0-	-71	-0-	290	3	11	9	Y	10	9	1			5
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	437	3	11	9	Y	10	9	1			6
*12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	368	3	13	9	Y	12	12	1			6

TOTAL GAS PROD: 5,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
02	868	N	763	-0-	-105	-0-	763	3			Y	-0-					-0-
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			Y	-0-					-0-
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	840	3	13	9	Y	12	12	8			-0-
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1135	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1155	3	12	9	Y	11	11	8			-0-
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	834	3	39	9	Y	35	9	1	18	8	8
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	905	3	14	9	Y	13	9	1			12
09	870	N	855	-0-	-15	-0-	831	3	24	9	Y	22	20	1	4	8	10
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	890	3	33	9	Y	30	20	1	8	8	12
11	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	990	3	24	9	Y	22	21	1			13
*12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1018	3	35	9	Y	32	28	1	4	8	13

TOTAL GAS PROD: 11,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 32-14 WELL #: 3 T RRCID -> 123969 COMPL. DATE 01/18/1987 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8253 - 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	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	562	N	562	-0-	-0-	-0-	538	3	24	9	Y	22	86	1			79
02	476	N	421	-0-	-55	-0-	403	3	18	9	Y	16					95
03	682	N	406	-0-	-276	-0-	387	3	19	9	Y	17					112
04	540	N	464	-0-	-76	-0-	461	3	3	9	Y	3					115
05	465	N	252	-0-	-213	-0-	244	3	8	9	Y	7	75	1			47
06	390	N	275	-0-	-115	-0-	272	3	3	9	Y	3					50
07	403	N	140	-0-	-263	-0-	121	3	19	9	Y	17					67
08	248	N	100	-0-	-148	-0-	86	3	14	9	Y	13					80
09	270	N	113	-0-	-157	-0-	101	3	12	9	Y	11					91
10	155	N	68	-0-	-87	-0-	49	3	19	9	Y	17	63	1			45
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	207	3	20	9	Y	18					63
*12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	223	3	19	9	Y	17					80

TOTAL GAS PROD: 3,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

UNIVERSITY 29-21 WELL #: 1 RRCID -> 130191 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 6509 - 7218

01	341	N	340	-0-	-1	-0-	337	3	3	9	Y	3	8	1			6
02	476	N	234	-0-	-242	-0-	231	3	3	9	Y	3					9
03	651	N	343	-0-	-308	-0-	340	3	3	9	Y	3					12
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	330	3	1	9	Y	1					13
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	515	3	2	9	Y	2	9	1			6
06	330	N	281	-0-	-49	-0-	280	3	1	9	Y	1					7
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	317	3	1	9	Y	1					8
08	527	N	416	-0-	-111	-0-	415	3	1	9	Y	1					9
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	362	3	1	9	Y	1					10
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	327	3	1	9	Y	1	5	1			6
11	390	N	213	-0-	-177	-0-	212	3	1	9	Y	1					7
12	372	N	347	-0-	-25	-0-	346	3	1	9	Y	1					8

TOTAL GAS PROD: 4,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	58	-0-	-54	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	83	3	1	9	Y	1					1
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	188	3	1	9	Y	1					2
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	3	1	9	Y	1					3
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	3	1	9	Y	1	2	1			2
11	150	N	78	-0-	-72	-0-	77	3	1	9	Y	1					3
12	124	N	88	-0-	-36	-0-	87	3	1	9	Y	1					4

TOTAL GAS PROD: 1,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MILLER B WELL #: 9 RRCID -> 135595 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6176 - 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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					10
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	187	2			Y	-0-					10
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-					10
04	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	2			Y	-0-					10
05	217	N	128	-0-	-89	-0-	128	2			Y	-0-					10
06	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	2			Y	-0-					10
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					10
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					10
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	2			Y	-0-					10
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					10
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					10
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	121	-0-	-119	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
CHILDRESS RANCH WELL #: 1791 RRCID -> 142172 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5745 - 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-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	24	X	24	-0-	-0-	-0-	23	2	1	9	Y	1					6
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					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	6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PIERCE, V.I. WELL #: 5 RRCID -> 142308 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5885 - 6375

01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE STATE "A" (NCT-C), W.I. WELL #: 11 RRCID -> 142310 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6049 - 6557

01	620	N	503	-0-	-117	-0-	490	2	13	9	Y	12	15	1			17
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	403	2	12	9	Y	11	13	1			15
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1295	2	8	9	Y	7	13	1			9
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	727	2	7	9	Y	6					15
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	785	2	3	9	Y	3	12	1			6
06	1200	N	955	-0-	-245	-0-	952	2	3	9	Y	3					9
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	925	2	9	9	Y	8					17
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1233	2	7	9	Y	6					23
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	954	2	17	9	Y	15					38
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1034	2	17	9	Y	15					53
11	1200	N	585	-0-	-615	-0-	556	2	29	9	Y	26	24	1			55
12	992	N	458	-0-	-534	-0-	405	2	53	9	Y	48	58	1			45

TOTAL GAS PROD: 9,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 160

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,300 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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	182	2	12	9	Y	11	11	1			11
02	196	N	131	-0-	-65	-0-	119	2	12	9	Y	11	12	1			10
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	186	2	8	9	Y	7	12	1			5
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	161	2	7	9	Y	6					11
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	190	2	4	9	Y	4	11	1			4
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	180	2	3	9	Y	3					7
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					7
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					7
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					7
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					7
11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-	7	1			-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	339	N	339	-0-	-0-	-0-	326	2	13	9	Y	12	11	1			13
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	235	2	12	9	Y	11	12	1			12
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	322	2	9	9	Y	8	12	1			8
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	271	2	7	9	Y	6					14
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	352	2	3	9	Y	3	11	1			6
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	344	2	3	9	Y	3					9
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					9
08	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	2			Y	-0-					9
09	360	N	93	-0-	-267	-0-	93	2			Y	-0-					9
10	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			Y	-0-					9
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-	9	1			-0-
*12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	Y	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	Y	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2	Y	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	Y	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2	Y	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	36	-0-	-84	-0-	36	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2	Y	-0-					-0-
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,107 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	704	-0-	-288	-0-	704	3	Y	-0-					-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3	Y	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	726	-0-	-297	-0-	726	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	715	-0-	-125	-0-	715	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	685	-0-	-90	-0-	685	3	Y	-0-					-0-
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3	Y	-0-					-0-
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	594	-0-	-88	-0-	594	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	551	-0-	-379	-0-	551	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	570	-0-	-453	-0-	570	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 3 RRCID -> 143207 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6632 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1137	3	42 9	Y	38	27 1			11
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	620	3	37 9	Y	34	23 1			22
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1386	3	37 9	Y	34	46 1			10
04	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1009	3	32 9	Y	29	23 1			16
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	705	3	33 9	Y	30	30 1			16
06	960	N	815	-0-	-145	-0-	785	3	30 9	Y	27	30 1			13
07	992	N	689	-0-	-303	-0-	682	3	7 9	Y	6	8 1	4	8	7
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	736	3	10 9	Y	9	4 1	7	8	5
09	810	N	603	-0-	-207	-0-	601	3	2 9	Y	2	5 1			2
10	682	N	591	-0-	-91	-0-	588	3	3 9	Y	3	3 1			2
11	720	N	706	-0-	-14	-0-	703	3	3 9	Y	3	3 1			2
*12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	664	3	3 9	Y	3	3 1			2

TOTAL GAS PROD: 9,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	961	N	735	-0-	-226	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
02	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			Y	-0-					-0-
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			Y	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			Y	-0-					-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			Y	-0-					-0-
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			Y	-0-					-0-
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			Y	-0-					-0-
08	1085	N	996	-0-	-89	-0-	996	3			Y	-0-					-0-
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			Y	-0-					-0-
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			Y	-0-					-0-
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			Y	-0-					-0-
*12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1209	N	1087	-0-	-122	-0-	1087	3			Y	-0-					-0-
02	1260	N	973	-0-	-287	-0-	973	3			Y	-0-					-0-
03	1209	N	1015	-0-	-194	-0-	1015	3			Y	-0-					-0-
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			Y	-0-					-0-
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			Y	-0-					-0-
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			Y	-0-					-0-
07	1178	N	765	-0-	-413	-0-	765	3			Y	-0-					-0-
08	1147	N	786	-0-	-361	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
09	1290	N	914	-0-	-376	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
10	775	N	593	-0-	-182	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
11	750	N	744	-0-	-6	-0-	744	3			Y	-0-					-0-
12	930	N	610	-0-	-320	-0-	610	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,050 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					66
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					66
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					66
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					66
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					66
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					66
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	134	3	4	9	N	4	4	8			66
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					66
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					66
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					66
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					66
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					66

TOTAL GAS PROD: 1,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	142	-0-	-54	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
04	180	N	130	-0-	-50	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
*12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,799 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	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	547	-0-	-13	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	542	-0-	-78	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	505	-0-	-95	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
05	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
12	775	N	664	-0-	-111	-0-	664	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	301	N	301	-0-	-0-	-0-	289	2	12	9	Y	11	11	1			11
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	256	2	11	9	Y	10	11	1			10
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	261	2	8	9	Y	7	11	1			6
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	290	2	7	9	Y	6					12
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	333	2	3	9	Y	3	11	1			4
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	296	2	3	9	Y	3					7
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	303	2	9	9	Y	8					15
08	341	N	314	-0-	-27	-0-	307	2	7	9	Y	6					21
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	296	2	15	9	Y	14					35
10	310	N	285	-0-	-25	-0-	271	2	14	9	Y	13					48
11	300	N	290	-0-	-10	-0-	265	2	25	9	Y	23	21	1			50
*12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	335	2	48	9	Y	44	52	1			42

TOTAL GAS PROD: 3,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	537	-0-	-51	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	528	-0-	-72	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
11	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,661 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	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			Y	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-					-0-
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2138	3	21	9	Y	19	49	1	1	8	33
02	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1917	3	23	9	Y	21	19	1	3	8	32
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2154	3	19	9	Y	17	29	1			20
04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2216	3	30	9	Y	27	12	1	12	8	23
05	2139	N	1776	-0-	-363	-0-	1756	3	20	9	Y	18	16	1	3	8	22
06	2100	N	1877	-0-	-223	-0-	1855	3	22	9	Y	20	15	1	7	8	20
07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	1913	3	134	9	Y	122	66	1			76
08	1736	N	1652	-0-	-84	-0-	1564	3	88	9	Y	80	59	1			97
09	1680	N	1365	-0-	-315	-0-	1232	3	133	9	Y	121	135	1	4	8	79
10	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2573	3	205	9	Y	186	152	1	9	8	104
11	1590	N	1587	-0-	-3	-0-	1385	3	202	9	Y	184	167	1			121
*12	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	2731	3	297	9	Y	270	253	1	7	8	131

TOTAL GAS PROD: 24,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,085

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	2356	X	1281	-0-	-1075	-0-	1281	3		Y	-0-			-0-
02	2128	X	1146	-0-	-982	-0-	1146	3		Y	-0-			-0-
03	1457	X	1332	-0-	-125	-0-	1332	3		Y	-0-			-0-
04	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3		Y	-0-			-0-
05	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	3		Y	-0-			-0-
06	1290	N	1044	-0-	-246	-0-	1044	3		Y	-0-			-0-
07	1457	N	888	-0-	-569	-0-	888	3		Y	-0-			-0-
08	1457	N	1153	-0-	-304	-0-	1153	3		Y	-0-			-0-
09	1050	N	792	-0-	-258	-0-	792	3		Y	-0-			-0-
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3		Y	-0-			-0-
11	1110	N	662	-0-	-448	-0-	662	3		Y	-0-			-0-
*12	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,857 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3		Y	-0-			-0-
02	1232	N	1191	-0-	-41	-0-	1191	3		Y	-0-			-0-
03	1550	N	1510	-0-	-40	-0-	1510	3		Y	-0-			-0-
04	1740	N	1292	-0-	-448	-0-	1292	3		Y	-0-			-0-
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	3		Y	-0-			-0-
06	1470	N	1197	-0-	-273	-0-	1197	3		Y	-0-			-0-
07	1333	N	1027	-0-	-306	-0-	1027	3		Y	-0-			-0-
08	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	1483	3		Y	-0-			-0-
09	1200	N	1094	-0-	-106	-0-	1094	3		Y	-0-			-0-
10	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3		Y	-0-			-0-
11	1440	N	1304	-0-	-136	-0-	1304	3		Y	-0-			-0-
12	1116	N	1036	-0-	-80	-0-	1036	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,876 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-17 WELL #: 3 RRCID -> 143390 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 9188 PERF. 7013 - 7085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3		Y	-0-			-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		Y	-0-			-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		Y	-0-			-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		Y	-0-			-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3		Y	-0-			-0-
07	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3		Y	-0-			-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3		Y	-0-			-0-
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3		Y	-0-			-0-
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		Y	-0-			-0-
11	480	N	376	-0-	-104	-0-	376	3		Y	-0-			-0-
12	496	N	386	-0-	-110	-0-	386	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,349 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	1325	-0-	-783	-0-		1325	3			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1243	-0-	-129	-0-		1243	3			Y	-0-					-0-
03	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-		2309	3			Y	-0-					-0-
04	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-		1806	3			Y	-0-					-0-
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-		1515	3			Y	-0-					-0-
06	2100	N	1252	-0-	-848	-0-		1252	3			Y	-0-					-0-
07	1860	N	993	-0-	-867	-0-		993	3			Y	-0-					-0-
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-		1705	3			Y	-0-					-0-
09	1260	N	1167	-0-	-93	-0-		1167	3			Y	-0-					-0-
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-		1441	3			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1322	-0-	-328	-0-		1322	3			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1130	-0-	-79	-0-		1130	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,208 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-		1026	3			Y	-0-	5	1			-0-
02	1036	N	576	-0-	-460	-0-		576	3			Y	-0-					-0-
03	899	N	633	-0-	-266	-0-		633	3			Y	-0-					-0-
04	990	N	965	-0-	-25	-0-		965	3			Y	-0-					-0-
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-		1559	3			Y	-0-					-0-
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-		1007	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	860	-0-	-132	-0-		846	3	14	9	Y	13	7	1			6
08	1550	N	893	-0-	-657	-0-		881	3	12	9	Y	11	7	1			10
09	1020	N	868	-0-	-152	-0-		854	3	14	9	Y	13	16	1			7
10	868	N	258	-0-	-610	-0-		241	3	17	9	Y	15	14	1			8
11	870	N	548	-0-	-322	-0-		531	3	17	9	Y	15	14	1			9
12	899	N	787	-0-	-112	-0-		768	3	19	9	Y	17	18	1			8

TOTAL GAS PROD: 9,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2078	-0-	-1146	-0-		2072	3	6	9	Y	5	4	1			1
02	2912	X	2390	-0-	-522	-0-		2386	3	4	9	Y	4	3	1			2
03	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-		1896	3	6	9	Y	5	6	1			1
04	2010	X	1410	-0-	-600	-0-		1406	3	4	9	Y	4	3	1			2
05	2635	X	2167	-0-	-468	-0-		2163	3	4	9	Y	4	4	1			2
06	2550	X	1873	-0-	-677	-0-		1869	3	4	9	Y	4	4	1			2
07	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-		1734	3	10	9	Y	9	6	1			5
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-		1851	3	9	9	Y	8	5	1			8
09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-		2105	3	10	9	Y	9	11	1			6
10	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-		1788	3	11	9	Y	10	10	1			6
11	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-		2455	3	11	9	Y	10	10	1			6
12	1829	N	1320	-0-	-509	-0-		1307	3	13	9	Y	12	12	1			6

TOTAL GAS PROD: 23,124 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			Y	-0-					-0-
02	1064	N	746	-0-	-318	-0-	746	3			Y	-0-					-0-
03	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	1122	3			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1133	-0-	-7	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			Y	-0-					-0-
06	1080	N	886	-0-	-194	-0-	886	3			Y	-0-					-0-
07	1178	N	828	-0-	-350	-0-	828	3			Y	-0-					-0-
08	1674	N	1361	-0-	-313	-0-	1361	3			Y	-0-					-0-
09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			Y	-0-					-0-
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			Y	-0-					-0-
11	1320	N	996	-0-	-324	-0-	996	3			Y	-0-					-0-
12	1426	N	830	-0-	-596	-0-	830	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,160 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	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	462	-0-	-42	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	336	-0-	-174	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-					-0-
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	384	3	41	9	Y	37	19	1			18
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	925	3	30	9	Y	27	19	1			26
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	731	3	41	9	Y	37	43	1			20
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	636	3	52	9	Y	47	42	1			25
11	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	957	3	53	9	Y	48	44	1			29
12	806	N	645	-0-	-161	-0-	579	3	66	9	Y	60	60	1			29

TOTAL GAS PROD: 8,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

HENDERSON 20-1 WELL #: 2 RRCID -> 143587 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 6414 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2164	3	17	9	Y	15	10	1			5
02	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1579	3	15	9	Y	14	9	1			10
03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1936	3	14	9	Y	13	18	1			5
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1916	3	13	9	Y	12	9	1			8
05	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2288	3	14	9	Y	13	13	1			8
06	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2219	3	13	9	Y	12	13	1			7
07	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2020	3	4	9	Y	4	7	1	4	8	-0-
08	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			Y	-0-					-0-
09	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			Y	-0-					-0-
10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			Y	-0-					-0-
11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			Y	-0-					-0-
*12	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			Y	-0-					-0-
02	1372	N	1306	-0-	-66	-0-	1306	3			Y	-0-					-0-
03	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3			Y	-0-					-0-
04	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			Y	-0-					-0-
05	1457	N	1234	-0-	-223	-0-	1234	3			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1519	-0-	-161	-0-	1519	3			Y	-0-					-0-
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			Y	-0-					-0-
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			Y	-0-					-0-
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			Y	-0-					-0-
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			Y	-0-					-0-
*12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	600	3	24	9	Y	22	11	1	11	8	2
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	595	3	11	9	Y	10	7	1			5
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	743	3	63	9	Y	57	13	1	47	8	2
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	526	3	37	9	Y	34	7	1	26	8	3
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	847	3	20	9	Y	18	9	1	10	8	2
06	510	N	494	-0-	-16	-0-	483	3	11	9	Y	10	9	1	2	8	1
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	428	3	28	9	Y	25	1	1	25	8	-0-
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1012	3	11	9	Y	10	10	8			-0-
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	638	3	23	9	Y	21	21	8			-0-
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	520	3	10	9	Y	9	9	8			-0-
11	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			Y	-0-					-0-
*12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	498	3	9	9	Y	8	8	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,982 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,063 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	744	N	629	-0-	-115	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	626	-0-	-18	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	744	-0-	-31	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
11	750	N	697	-0-	-53	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
*12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	66	-0-	-27	-0-	53	2	13	9	N	12	11	1			13
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	50	2	11	9	N	10	12	1			11
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	54	2	8	9	N	7	12	1			6
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	47	2	7	9	N	6					12
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	18	2	4	9	N	4	11	1			5
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	70	2	3	9	N	3					8
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					8
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					8
09	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					8
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					8
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-	8	1			-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 516 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	713	N	608	-0-	-105	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
02	700	N	300	-0-	-400	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	520	-0-	-80	-0-	519	3	1	9	Y	1					1
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					1
06	630	N	402	-0-	-228	-0-	402	3			Y	-0-					1
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	546	3	13	9	Y	12					13
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	540	3	3	9	Y	3					16
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					16
10	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3			Y	-0-					16
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					16
12	775	N	699	-0-	-76	-0-	699	3			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 6,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	460	N	460	-0-	-0-	-0-	451	3	9	9	Y	8	113	1			20
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	451	3	18	9	Y	16					36
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	495	3	14	9	Y	13	13	8			36
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	392	3	14	9	Y	13					49
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	411	3	22	9	Y	20					69
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	487	3	20	9	Y	18					87
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	563	3	26	9	Y	24	101	1			10
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	489	3	29	9	Y	26					36
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	615	3	30	9	Y	27					63
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	529	3	29	9	Y	26					89
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	434	3	10	9	Y	9					98
*12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	543	3	29	9	Y	26	112	1			12

TOTAL GAS PROD: 6,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

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	657	N	657	-0-	-0-	-0-	655	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-					-0-
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			Y	-0-					-0-
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			Y	-0-					-0-
05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			Y	-0-					-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	3			Y	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			Y	-0-					-0-
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			Y	-0-					-0-
*12	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
02	420	N	221	-0-	-199	-0-	219	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	965	3	17	9	Y	15	15	8			-0-
04	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			Y	-0-					-0-
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1101	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
06	960	N	511	-0-	-449	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			Y	-0-					-0-
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	833	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			Y	-0-					-0-
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	844	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			Y	-0-					-0-
12	589	N	421	-0-	-168	-0-	420	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					8
02	252	N	227	-0-	-25	-0-	227	2			Y	-0-					8
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-					8
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-					8
05	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			Y	-0-					8
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					8
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			Y	-0-					8
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					8
09	360	N	221	-0-	-139	-0-	221	2			Y	-0-					8
10	372	N	206	-0-	-166	-0-	206	2			Y	-0-					8
11	330	N	263	-0-	-67	-0-	263	2			Y	-0-					8
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 3,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
11	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	523	-0-	-137	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	568	-0-	-83	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	606	-0-	-54	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
*12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,813 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	1891	X	890	-0-	-1001	-0-	867	3	23	9	Y	21	123	1	4	8	21
02	1260	X	655	-0-	-605	-0-	638	3	17	9	Y	15	3	8			33
03	1395	X	1039	-0-	-356	-0-	1007	3	32	9	Y	29	36	1	15	8	11
04	1350	X	1331	-0-	-19	-0-	1305	3	26	9	Y	24	24	8			11
05	1116	X	925	-0-	-191	-0-	903	3	22	9	Y	20	3	8			28
06	1020	X	601	-0-	-419	-0-	577	3	24	9	Y	22	28	1	6	8	16
07	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1291	3	42	9	Y	38					54
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	472	3	87	9	Y	79	75	1	2	8	56
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	753	3	83	9	Y	75	4	8			127
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	683	3	42	9	Y	38					165
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	701	3	53	9	Y	48	162	1			51
*12	796	N	796	-0-	-0-	-0-	746	3	50	9	Y	45					96

TOTAL GAS PROD: 10,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

SEALY-HUTCHINS "A" WELL #: 0901SL RRCID -> 144175 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 6916 - 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	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
02	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03	496	N	401	-0-	-95	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	510	N	345	-0-	-165	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	602	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
11	540	N	477	-0-	-63	-0-	477	3			N	-0-					-0-
12	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 1 RRCID -> 144177 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6669 - 6823

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	958	N	958	-0-	-0-	-0-		956	3	2	9	Y	2	2	8			30
02	728	N	482	-0-	-246	-0-		482	3			Y	-0-					30
03	868	N	766	-0-	-102	-0-		766	3			Y	-0-					30
04	930	N	916	-0-	-14	-0-		916	3			Y	-0-					30
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-		1079	3			Y	-0-					30
06	750	N	670	-0-	-80	-0-		668	3	2	9	Y	2	2	8			30
07	984	N	984	-0-	-0-	-0-		984	3			Y	-0-					30
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-		624	3			Y	-0-					30
09	600	N	517	-0-	-83	-0-		515	3	2	9	Y	2	2	8			30
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-		742	3			Y	-0-					30
11	600	N	525	-0-	-75	-0-		525	3			Y	-0-					30
*12	598	N	598	-0-	-0-	-0-		597	3	1	9	Y	1	1	8			30

TOTAL GAS PROD: 8,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2403M RRCID -> 144200 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6515 - 8400

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	1581	N	1015	-0-	-566	-0-		926	3	89	9	Y	81					109
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-		795	3	86	9	Y	78	97	1			90
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-		908	3	51	9	Y	46					136
04	990	N	741	-0-	-249	-0-		672	3	69	9	Y	63	122	1			77
05	961	N	438	-0-	-523	-0-		401	3	37	9	Y	34					111
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-		951	3	67	9	Y	61	129	1			43
07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-		1999	3			Y	-0-					43
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-		1362	3			Y	-0-	43	1			-0-
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-		1318	3			Y	-0-					-0-
10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-		1532	3			Y	-0-					-0-
11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-		1694	3			Y	-0-					-0-
*12	984	N	984	-0-	-0-	-0-		984	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 363

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3402U RRCID -> 144202 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 6898 - 7017

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	219	N	219	-0-	-0-	-0-		219	3			Y	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-		237	3			Y	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-		157	3			Y	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-		188	3			Y	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-		153	3			Y	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-		256	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-		244	3			Y	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-		261	3			Y	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-		152	3			Y	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-		134	3			Y	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-		200	3			Y	-0-					-0-
*12	169	N	169	-0-	-0-	-0-		169	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	256	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	207	3	13	9	Y	12	12	8			-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	275	3	8	9	Y	7	7	8			-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	370	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	379	3	9	9	Y	8	8	8			-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	560	N	560	-0-	-0-	-0-	547	2	13	9	Y	12	12	1			13
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	505	2	11	9	Y	10	11	1			12
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	543	2	8	9	Y	7	11	1			8
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	516	2	7	9	Y	6					14
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	544	2	3	9	Y	3	11	1			6
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	544	2	2	9	Y	2					8
07	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	2			Y	-0-					8
08	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	2			Y	-0-					8
09	540	N	498	-0-	-42	-0-	498	2			Y	-0-					8
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	543	2	2	9	Y	2	2	8			8
11	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	2			Y	-0-	8	1			-0-
12	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					7
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					7
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			Y	-0-					7
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					7
05	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			Y	-0-					7
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					7
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					7
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					7
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					7
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					7
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					7
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 4,938 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	403	N	215	-0-	-188	-0-	215	3			Y	-0-					19
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					19
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			Y	-0-					19
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					19
05	682	N	426	-0-	-256	-0-	426	3			Y	-0-					19
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					19
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					19
08	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			Y	-0-					19
09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					19
10	651	N	517	-0-	-134	-0-	517	3			Y	-0-					19
11	390	N	181	-0-	-209	-0-	181	3			Y	-0-					19
*12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 5,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 2 U RRCID -> 144708 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6700 - 6790

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 #: 2401MU RRCID -> 144806 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6491 - 8356

01	341	N	314	-0-	-27	-0-	310	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
02	308	N	194	-0-	-114	-0-	192	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	261	3	9	9	Y	8	8	8			-0-
04	300	N	239	-0-	-61	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	369	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	420	N	313	-0-	-107	-0-	309	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	329	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	360	N	259	-0-	-101	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	274	-0-	-36	-0-	273	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	460	-0-	-67	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	289	-0-	-221	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	297	-0-	-230	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	313	-0-	-137	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,278 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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1026	2	12	9	Y	11	11	1			13
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	769	2	11	9	Y	10	12	1			11
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	954	2	8	9	Y	7	12	1			6
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	774	2	7	9	Y	6					12
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1055	2	3	9	Y	3	11	1			4
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	903	2	2	9	Y	2					6
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					6
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					6
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					6
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			Y	-0-					6
11	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			Y	-0-	6	1			-0-
12	930	N	924	-0-	-6	-0-	924	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	70	2	13	9	Y	12	11	1			14
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	125	2	11	9	Y	10	11	1			13
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	141	2	9	9	Y	8	12	1			9
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	103	2	7	9	Y	6					15
05	93	N	42	-0-	-51	-0-	38	2	4	9	Y	4	11	1			8
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	65	2	3	9	Y	3					11
07	124	N	46	-0-	-78	-0-	46	2			Y	-0-					11
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					11
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			Y	-0-					11
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-					11
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-	11	1			-0-
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 908 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			Y	-0-					2
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			Y	-0-					2
03	1271	N	908	-0-	-363	-0-	908	3			Y	-0-					2
04	1110	N	428	-0-	-682	-0-	428	3			Y	-0-					2
05	1178	N	372	-0-	-806	-0-	372	3			Y	-0-					2
06	870	N	439	-0-	-431	-0-	439	3			Y	-0-					2
07	434	N	348	-0-	-86	-0-	348	3			Y	-0-					2
08	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	3			Y	-0-					2
09	450	N	340	-0-	-110	-0-	340	3			Y	-0-					2
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					2
*11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					2
*12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2304U RRCID -> 145360 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7048 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	294	-0-	-42	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	324	-0-	-66	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	139	-0-	-202	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	398	-0-	-82	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	320	-0-	-70	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	259	-0-	-101	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	94	-0-	-247	-0-	94	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	587	-0-	-103	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	519	-0-	-194	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	634	-0-	-26	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
08	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
10	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
*12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,103 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-

PIERCE, V. I. "A" WELL #: 10 RRCID -> 145669 COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5944 - 6446

01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	196	N	153	-0-	-43	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
08	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	279	N	71	-0-	-208	-0-	58	2	13	9	Y	12	12	1			13
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	493	2	12	9	Y	11	12	1			12
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	686	2	8	9	Y	7	12	1			7
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	647	2	7	9	Y	6					13
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	636	2	3	9	Y	3	11	1			5
06	660	N	472	-0-	-188	-0-	469	2	3	9	Y	3					8
07	682	N	510	-0-	-172	-0-	510	2			Y	-0-					8
08	651	N	442	-0-	-209	-0-	442	2			Y	-0-					8
09	480	N	415	-0-	-65	-0-	415	2			Y	-0-					8
10	496	N	312	-0-	-184	-0-	311	2	1	9	Y	1	1	8			8
11	420	N	185	-0-	-235	-0-	185	2			Y	-0-	8	1			-0-
12	434	N	168	-0-	-266	-0-	168	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
*12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	902	-0-	-90	-0-	824	3	78	9	Y	71	51	1			20
02	672	N	584	-0-	-88	-0-	512	3	72	9	Y	65	44	1			41
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1039	3	72	9	Y	65	87	1			19
04	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1070	3	74	9	Y	67	43	1	12	8	31
05	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1005	3	65	9	Y	59	58	1	3	8	29
06	1080	N	677	-0-	-403	-0-	608	3	69	9	Y	63	57	1	11	8	24
07	806	N	701	-0-	-105	-0-	687	3	14	9	Y	13	17	1	6	8	14
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	817	3	14	9	Y	13	9	1	8	8	10
09	690	N	627	-0-	-63	-0-	613	3	14	9	Y	13	13	1	6	8	4
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1272	3	10	9	Y	9	10	1			3
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	868	3	10	9	Y	9	9	1			3
*12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1028	3	14	9	Y	13	12	1	1	8	3

TOTAL GAS PROD: 10,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 460

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
PIERCE-ARROW WELL #: 4203 RRCID -> 146150 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5900 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2	Y	-0-					-0-
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2	Y	-0-					-0-
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2	Y	-0-					-0-
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2	Y	-0-					-0-
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2	Y	-0-					-0-
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2	Y	-0-					-0-
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2	Y	-0-					-0-
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2	Y	-0-					-0-
09	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2	Y	-0-					-0-
10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1261	-0-	-59	-0-	1261	2	Y	-0-					-0-
*12	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,948 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	Y	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	500	-0-	-120	-0-	500	2	Y	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2	Y	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2	Y	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	2	Y	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2	Y	-0-					-0-
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2	Y	-0-					-0-
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	561	-0-	-121	-0-	561	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	157	2	13 9	Y	12		11	1	14
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	70	2	11 9	Y	10		11	1	13
03	186	N	139	-0-	-47	-0-	131	2	8 9	Y	7		11	1	9
04	150	N	86	-0-	-64	-0-	79	2	7 9	Y	6				15
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	139	2	4 9	Y	4		11	1	8
06	120	N	69	-0-	-51	-0-	66	2	3 9	Y	3				11
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		Y	-0-				11
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		Y	-0-				11
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2		Y	-0-				11
10	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2		Y	-0-				11
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2		Y	-0-		11	1	-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2		Y	-0-				-0-

TOTAL GAS PROD: 1,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			Y	-0-					-0-
10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
*12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,249 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	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	32	2	2	9	Y	2					2
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			Y	-0-					2
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1	9	Y	1					3
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	Y	1					4
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	2	1	9	Y	1					5
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					5
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					5
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			Y	-0-					5
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					5
11	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	2			Y	-0-					5
12	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 797 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
10	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
*12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 83 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2		N	-0-			-0-
02	336	N	243	-0-	-93	-0-	243	2		N	-0-			-0-
03	372	N	274	-0-	-98	-0-	274	2		N	-0-			-0-
04	270	N	198	-0-	-72	-0-	198	2		N	-0-			-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2		N	-0-			-0-
06	270	N	182	-0-	-88	-0-	182	2		N	-0-			-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2		N	-0-			-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2		N	-0-			-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2		N	-0-			-0-
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2		N	-0-			-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2		N	-0-			-0-
12	527	N	409	-0-	-118	-0-	409	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,165 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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		Y	-0-			-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2		Y	-0-			-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		Y	-0-			-0-
04	90	N	59	-0-	-31	-0-	59	2		Y	-0-			-0-
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2		Y	-0-			-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2		Y	-0-			-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		Y	-0-			-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-			-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2		Y	-0-			-0-
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-			-0-
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2		Y	-0-			-0-
12	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2		N	-0-			-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2		N	-0-			-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2		N	-0-			-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2		N	-0-			-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2		N	-0-			-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2		N	-0-			-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2		N	-0-			-0-
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
PIERCE, V. I. "A" WELL #: 11 RRCID -> 146934 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5996 - 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	744	N	379	-0-	-365	-0-	356	2	23	9	N	21					45
02	364	N	323	-0-	-41	-0-	305	2	18	9	N	16					61
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	514	2	28	9	N	25	65	1			21
04	360	N	210	-0-	-150	-0-	196	2	14	9	N	13					34
05	372	N	303	-0-	-69	-0-	285	2	18	9	N	16					50
06	510	N	350	-0-	-160	-0-	340	2	10	9	N	9					59
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	779	2	8	9	N	7					66
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					66
09	360	N	211	-0-	-149	-0-	205	2	6	9	N	5					71
10	775	N	386	-0-	-389	-0-	376	2	10	9	N	9					80
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	393	2	31	9	N	28					108
*12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	378	2	43	9	N	39	112	1			35

TOTAL GAS PROD: 4,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

CHILDRESS RANCH WELL #: 2103 RRCID -> 147202 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5835 - 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	279	N	170	-0-	-109	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	104	-0-	-120	-0-	102	2	2	9	Y	2					2
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			Y	-0-					2
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	138	2	1	9	Y	1					3
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					3
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	134	2	1	9	Y	1					4
07	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			Y	-0-					4
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					4
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			Y	-0-					4
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					4
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					4
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CHILDRESS RANCH WELL #: 2104 RRCID -> 147211 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5675 - 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	279	N	115	-0-	-164	-0-	115	2			Y	-0-					2
02	280	N	137	-0-	-143	-0-	135	2	2	9	Y	2					4
03	310	N	271	-0-	-39	-0-	271	2			Y	-0-					4
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					4
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					4
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	405	2	2	9	Y	2					6
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					6
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					6
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	2			Y	-0-					6
10	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	2			Y	-0-					6
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					6
12	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 4,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,137 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	465	N	123	-0-	-342	-0-	123	3			Y	-0-					14
02	420	N	115	-0-	-305	-0-	115	3			Y	-0-					14
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					14
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					14
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					14
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	350	3	2	9	Y	2	2	8			14
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					14
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					14
09	360	N	149	-0-	-211	-0-	149	3			Y	-0-					14
10	341	N	213	-0-	-128	-0-	213	3			Y	-0-					14
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					14
*12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 2,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	364	-0-	-266	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	503	-0-	-37	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
*12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	2			Y	-0-					4
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	305	2	2	9	Y	2					6
03	527	N	396	-0-	-131	-0-	396	2			Y	-0-					6
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	351	2	1	9	Y	1					7
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					7
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	413	2	2	9	Y	2					9
07	372	N	185	-0-	-187	-0-	185	2			Y	-0-					9
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					9
09	420	N	269	-0-	-151	-0-	269	2			Y	-0-					9
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					9
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					9
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 4,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			N	-0-	10	7			140
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1899	3	2	9	N	2					142
03	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2847	3	23	9	N	21					163
04	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3548	3	8	9	N	7					170
05	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2421	3	8	9	N	7					177
06	2790	N	2254	-0-	-536	-0-	2247	3	7	9	N	6					183
07	2914	X	2517	-0-	-397	-0-	2513	3	4	9	N	4					187
08	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3142	3	2	9	N	2					189
09	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3293	3	3	9	N	3	174	1			18
10	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3216	3	9	9	N	8					26
11	2910	X	2134	-0-	-776	-0-	2124	3	10	9	N	9					35
12	3007	X	2780	-0-	-227	-0-	2771	3	9	9	N	8					43

TOTAL GAS PROD: 33,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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	1395	X	384	-0-	-1011	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
02	1232	X	336	-0-	-896	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
03	434	X	307	-0-	-127	-0-	305	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	360	X	303	-0-	-57	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
05	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
06	360	X	272	-0-	-88	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	248	-0-	-124	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	72	-0-	-198	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	143	-0-	-97	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
*12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	618	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	2			Y	-0-					3
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	271	2	2	9	Y	2					5
03	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			Y	-0-					5
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	415	2	1	9	Y	1					6
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					6
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	426	2	2	9	Y	2					8
07	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	2			Y	-0-					8
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					8
09	420	N	228	-0-	-192	-0-	228	2			Y	-0-					8
10	372	N	242	-0-	-130	-0-	242	2			Y	-0-					8
11	420	N	278	-0-	-142	-0-	278	2			Y	-0-					8
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 3,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
04	390	N	239	-0-	-151	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	362	-0-	-28	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	405	-0-	-153	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	333	-0-	-132	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	X	500	-0-	-58	-0-	500	2			Y	-0-					30
02	504	X	418	-0-	-86	-0-	416	2	2	9	Y	2					32
03	527	X	387	-0-	-140	-0-	387	2			Y	-0-					32
04	510	X	486	-0-	-24	-0-	486	2			Y	-0-					32
05	543	X	543	-0-	-0-	-0-	542	2	1	9	Y	1					33
06	609	X	609	-0-	-0-	-0-	608	2	1	9	Y	1					34
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					34
08	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	2			Y	-0-					34
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					34
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					34
11	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	2			Y	-0-					34
12	620	N	472	-0-	-148	-0-	472	2			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 6,218 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
CHILDRESS RANCH WELL #: 2107 RRCID -> 149464 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5582 - 6277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	381	-0-	-146	-0-	381	2			Y	-0-					44
02	532	N	494	-0-	-38	-0-	492	2	2	9	Y	2					46
03	651	N	460	-0-	-191	-0-	460	2			Y	-0-					46
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	592	2	1	9	Y	1					47
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					47
06	450	N	396	-0-	-54	-0-	395	2	1	9	Y	1					48
07	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			Y	-0-					48
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					48
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	626	2	1	9	Y	1	1	8			48
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					48
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					48
*12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 6,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CHILDRESS RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 149465 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5773 - 6224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	272	-0-	-38	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	270	-0-	-38	-0-	268	2	2	9	Y	2					2
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	2			Y	-0-					2
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	259	2	1	9	Y	1					3
05	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	2			Y	-0-					3
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	241	2	2	9	Y	2					5
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			Y	-0-					5
08	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			Y	-0-					5
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					5
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					5
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					5
12	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CHILDRESS RANCH WELL #: 2202 RRCID -> 149479 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5765 - 6147

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	Y	1					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					6
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
*12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
*12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,222 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	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-					7
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					7
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					7
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			Y	-0-					7
05	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			Y	-0-					7
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					7
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					7
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					7
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			Y	-0-					7
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			Y	-0-					7
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					7
*12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 1,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 6 RRCID -> 151241 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6429 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					2
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					2
03	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	3			Y	-0-					2
04	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	3			Y	-0-					2
05	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	3			Y	-0-					2
06	270	N	194	-0-	-76	-0-	194	3			Y	-0-					2
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					2
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					2
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					2
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					2
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					2
12	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	3			Y	-0-					-0-
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	3			Y	-0-					-0-
03	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			Y	-0-					-0-
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			Y	-0-					-0-
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			Y	-0-					-0-
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3			Y	-0-					-0-
07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			Y	-0-					-0-
08	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			Y	-0-					-0-
09	1950	N	1829	-0-	-121	-0-	1829	3			Y	-0-					-0-
10	2015	N	1951	-0-	-64	-0-	1951	3			Y	-0-					-0-
11	1800	N	1701	-0-	-99	-0-	1701	3			Y	-0-					-0-
12	1891	N	1637	-0-	-254	-0-	1637	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,321 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	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			Y	-0-					19
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-					19
03	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			Y	-0-					19
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			Y	-0-					19
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			Y	-0-					19
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			Y	-0-					19
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-					19
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			Y	-0-					19
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			Y	-0-					19
10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1141	3	1	9	Y	1	1	8			19
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			Y	-0-					19
*12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 12,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1519	N	1156	-0-	-363	-0-	1156	3			Y	-0-					-0-
02	924	N	842	-0-	-82	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
03	1209	N	892	-0-	-317	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
04	1110	N	963	-0-	-147	-0-	963	3			Y	-0-					-0-
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			Y	-0-					-0-
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			Y	-0-					-0-
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			Y	-0-					-0-
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			Y	-0-					-0-
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			Y	-0-					-0-
10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			Y	-0-					-0-
11	1080	N	1002	-0-	-78	-0-	1002	3			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	1099	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			Y	-0-	63	1			-0-
02	784	N	329	-0-	-455	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			Y	-0-					-0-
04	840	N	421	-0-	-419	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			Y	-0-					-0-
06	840	N	836	-0-	-4	-0-	836	3			Y	-0-					-0-
07	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			Y	-0-					-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			Y	-0-					-0-
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-					-0-
11	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			Y	-0-					-0-
*12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,753 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	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	422	3	14	9	N	13	13	8			-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
*12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	242	-0-	-254	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	295	-0-	-201	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	252	3	124	9	Y	113					113
10	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			Y	-0-					113
11	300	N	115	-0-	-185	-0-	115	3			Y	-0-					113
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			Y	-0-					113

TOTAL GAS PROD: 4,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	1054	N	584	-0-	-470	-0-	584	2			Y	-0-					8
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					8
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			Y	-0-					8
04	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			Y	-0-					8
05	992	N	565	-0-	-427	-0-	565	2			Y	-0-					8
06	810	N	676	-0-	-134	-0-	676	2			Y	-0-					8
07	961	N	926	-0-	-35	-0-	926	2			Y	-0-					8
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					8
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					8
10	930	N	876	-0-	-54	-0-	876	2			Y	-0-					8
11	870	N	762	-0-	-108	-0-	762	2			Y	-0-					8
12	1023	N	800	-0-	-223	-0-	800	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 9,744 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	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					7
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					7
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					7
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					7
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					7
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					7
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					7
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					7
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					7
10	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	2			Y	-0-					7
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					7
*12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 4,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	469	-0-	-71	-0-	469	3			Y	-0-					-0-
07	806	N	591	-0-	-215	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					-0-
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
10	589	N	382	-0-	-207	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
11	720	N	331	-0-	-389	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
12	744	N	230	-0-	-514	-0-	230	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			Y	-0-					5
02	728	N	612	-0-	-116	-0-	612	3			Y	-0-					5
03	806	N	758	-0-	-48	-0-	758	3			Y	-0-					5
04	1230	N	511	-0-	-719	-0-	511	3			Y	-0-					5
05	682	N	620	-0-	-62	-0-	620	3			Y	-0-					5
06	720	N	604	-0-	-116	-0-	604	3			Y	-0-					5
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			Y	-0-					5
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					5
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-					5
10	713	N	625	-0-	-88	-0-	625	3			Y	-0-					5
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-					5
*12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 8,782 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	726	N	726	-0-	-0-	-0-	713	2	13	9	Y	12	12	1			13
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	697	2	12	9	Y	11	12	1			12
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	690	2	8	9	Y	7	11	1			8
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	703	2	7	9	Y	6					14
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	809	2	3	9	Y	3	11	1			6
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	814	2	3	9	Y	3					9
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					9
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					9
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					9
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					9
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-	9	1			-0-
*12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	2			Y	-0-					8
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	597	2	2	9	Y	2					10
03	806	N	339	-0-	-467	-0-	339	2			Y	-0-					10
04	540	N	536	-0-	-4	-0-	535	2	1	9	Y	1					11
05	651	N	536	-0-	-115	-0-	535	2	1	9	Y	1					12
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	636	2	1	9	Y	1					13
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	709	2	10	9	Y	9					22
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	604	2	12	9	Y	11					33
09	630	N	615	-0-	-15	-0-	607	2	8	9	Y	7					40
10	713	N	706	-0-	-7	-0-	700	2	6	9	Y	5					45
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	602	2	11	9	Y	10					55
12	651	N	606	-0-	-45	-0-	604	2	2	9	Y	2					57

TOTAL GAS PROD: 7,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	362	N	362	-0-	-0-	-0-	350	2	12	9	Y	11	11	1			13
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	308	2	11	9	Y	10	12	1			11
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	324	2	8	9	Y	7	12	1			6
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	274	2	8	9	Y	7					13
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	384	2	4	9	Y	4	11	1			6
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	240	2	3	9	Y	3					9
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					9
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					9
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					9
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					9
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-	9	1			-0-
*12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			Y	-0-					12
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					12
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					12
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			Y	-0-					12
05	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	3			Y	-0-					12
06	390	N	333	-0-	-57	-0-	333	3			Y	-0-					12
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			Y	-0-					12
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					12
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3			Y	-0-					12
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					12
11	420	N	327	-0-	-93	-0-	327	3			Y	-0-					12
12	341	N	256	-0-	-85	-0-	256	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 4,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	2			Y	-0-					9
02	700	N	641	-0-	-59	-0-	641	2			Y	-0-					9
03	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	2			Y	-0-					9
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					9
05	713	N	467	-0-	-246	-0-	467	2			Y	-0-					9
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					9
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					9
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			Y	-0-					9
09	1020	N	856	-0-	-164	-0-	856	2			Y	-0-					9
10	961	N	908	-0-	-53	-0-	908	2			Y	-0-					9
11	870	N	810	-0-	-60	-0-	810	2			Y	-0-					9
12	899	N	806	-0-	-93	-0-	806	2			Y	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 9,668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	3			Y	-0-					14
02	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	3			Y	-0-					14
03	2418	N	1968	-0-	-450	-0-	1968	3			Y	-0-					14
04	2490	N	1865	-0-	-625	-0-	1865	3			Y	-0-					14
05	2604	N	2114	-0-	-490	-0-	2114	3			Y	-0-					14
06	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			Y	-0-					14
07	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3			Y	-0-					14
08	2108	N	2085	-0-	-23	-0-	2085	3			Y	-0-					14
09	2340	N	2261	-0-	-79	-0-	2261	3			Y	-0-					14
10	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	3			Y	-0-					14
11	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	3			Y	-0-					14
*12	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 27,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER B WELL #: 18 RRCID -> 157323 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6205 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			Y	-0-					7
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	2			Y	-0-					7
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					7
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					7
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			Y	-0-					7
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					7
07	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	2			Y	-0-					7
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					7
09	180	N	117	-0-	-63	-0-	117	2			Y	-0-					7
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					7
11	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	2			Y	-0-					7
*12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 1,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON STATE 3 WELL #: 2 RRCID -> 158251 COMPL. DATE 04/03/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6602 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	26	-0-	-124	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	1271	N	1190	-0-	-81	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1379	3	13	9	N	12	12	8			-0-
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1337	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	1710	N	879	-0-	-831	-0-	873	3	6	9	N	5	5	8			-0-
07	1426	N	942	-0-	-484	-0-	888	3	54	9	N	49	22	1	6	8	21
08	1333	N	1001	-0-	-332	-0-	964	3	37	9	N	34	22	1	2	8	31
09	870	N	781	-0-	-89	-0-	733	3	48	9	N	44	50	1			25
10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1305	3	61	9	N	55	50	1			30
11	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1113	3	62	9	N	56	52	1			34
*12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1420	3	77	9	N	70	71	1			33

TOTAL GAS PROD: 14,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 328

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	1984	N	973	-0-	-1011	-0-	973	3			Y	-0-					-0-
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			Y	-0-					-0-
03	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	3025	3			Y	-0-					-0-
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	3			Y	-0-					-0-
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3			Y	-0-					-0-
06	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375	3			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1153	-0-	-428	-0-	1153	3			Y	-0-					-0-
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	3			Y	-0-					-0-
09	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			Y	-0-					-0-
10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			Y	-0-					-0-
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3			Y	-0-					-0-
*12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	1045	3			Y	-0-	5	1			-0-
02	924	N	585	-0-	-339	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			Y	-0-					-0-
04	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1452	3	9	9	Y	8	8	8			-0-
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			Y	-0-					-0-
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			Y	-0-					-0-
07	899	N	769	-0-	-130	-0-	765	3	4	9	Y	4	2	1			2
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	905	3	6	9	Y	5	2	1	2	8	3
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	954	3	11	9	Y	10	5	1	6	8	2
10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1543	3	7	9	Y	6	5	1			3
11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	939	3	7	9	Y	6	5	1			4
*12	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1451	3	8	9	Y	7	7	1			4

TOTAL GAS PROD: 13,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			Y	-0-					-0-
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			Y	-0-					-0-
03	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	2717	3			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1665	-0-	-255	-0-	1665	3			Y	-0-					-0-
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			Y	-0-					-0-
06	2160	N	1573	-0-	-587	-0-	1573	3			Y	-0-					-0-
07	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			Y	-0-					-0-
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			Y	-0-					-0-
09	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			Y	-0-					-0-
10	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			Y	-0-					-0-
11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			Y	-0-					-0-
*12	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,397 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	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	2440	3	63	9	Y	57	41	1			16
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2221	3	57	9	Y	52	35	1			33
03	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2340	3	125	9	Y	114	69	1	62	8	16
04	2430	N	2425	-0-	-5	-0-	2377	3	48	9	Y	44	34	1			26
05	2511	N	2433	-0-	-78	-0-	2383	3	50	9	Y	45	46	1			25
06	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2508	3	45	9	Y	41	45	1			21
07	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2296	3	17	9	Y	15	18	1			18
08	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2106	3	14	9	Y	13	12	1	2	8	17
09	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2018	3	17	9	Y	15	21	1			11
10	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2002	3	23	9	Y	21	18	1	2	8	12
11	1950	N	1860	-0-	-90	-0-	1839	3	21	9	Y	19	19	1			12
12	2015	N	1853	-0-	-162	-0-	1825	3	28	9	Y	25	25	1	1	8	11

TOTAL GAS PROD: 26,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 461

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	279	N	228	-0-	-51	-0-	226	3	2	9	Y	2	5	1			3
02	420	N	261	-0-	-159	-0-	259	3	2	9	Y	2	2	1			3
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	480	3	2	9	Y	2	3	1			2
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	212	3	2	9	Y	2	1	1			3
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	355	3	2	9	Y	2	2	1			3
06	450	N	354	-0-	-96	-0-	353	3	1	9	Y	1	2	1			2
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	640	3	1	9	Y	1	1	1			2
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	342	3	1	9	Y	1	1	1			2
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	434	3	1	9	Y	1	1	1			2
10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	505	3	1	9	Y	1	1	1			2
11	330	N	267	-0-	-63	-0-	266	3	1	9	Y	1	1	1			2
*12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	672	3	2	9	Y	2	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1402	3	75	9	Y	68	49	1			19
02	1596	N	1486	-0-	-110	-0-	1418	3	68	9	Y	62	42	1			39
03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2188	3	68	9	Y	62	83	1			18
04	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1864	3	54	9	Y	49	39	1			28
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1850	3	59	9	Y	54	54	1			28
06	1920	N	1223	-0-	-697	-0-	1168	3	55	9	Y	50	54	1			24
07	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			Y	-0-	24	1			-0-
08	1457	N	1144	-0-	-313	-0-	1142	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
09	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1317	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
10	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			Y	-0-					-0-
11	1110	N	790	-0-	-320	-0-	790	3			Y	-0-					-0-
*12	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

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	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			Y	-0-					-0-
02	1652	N	725	-0-	-927	-0-	725	3			Y	-0-					-0-
03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-
04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1713	3	13	9	Y	12	12	8			-0-
05	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1148	-0-	-382	-0-	1139	3	9	9	Y	8	8	8			-0-
07	1581	N	853	-0-	-728	-0-	840	3	13	9	Y	12	4	1	4	8	4
08	1395	N	1115	-0-	-280	-0-	1108	3	7	9	Y	6	4	1			6
09	1140	N	1033	-0-	-107	-0-	1024	3	9	9	Y	8	10	1			4
10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1647	3	14	9	Y	13	9	1	2	8	6
11	1080	N	588	-0-	-492	-0-	576	3	12	9	Y	11	10	1			7
*12	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1377	3	14	9	Y	13	13	1			7

TOTAL GAS PROD: 14,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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	844	N	844	-0-	-0-	-0-	810	3	34	9	Y	31					45
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	687	3	33	9	Y	30	35	1			40
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1207	3	19	9	Y	17					57
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	826	3	26	9	Y	24	46	1			35
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1186	3	15	9	Y	14					49
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	822	3	25	9	Y	23	50	1			22
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	845	3	162	9	Y	147					169
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	754	3	52	9	Y	47	127	1			89
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	485	3	67	9	Y	61					150
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	262	3	246	9	Y	224	184	1			190
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	717	3	179	9	Y	163	171	1			182
*12	730	N	730	-0-	-0-	-0-	586	3	144	9	Y	131	173	1			140

TOTAL GAS PROD: 10,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 912

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	837	N	585	-0-	-252	-0-	585	3			Y	-0-	71	1			30
02	1008	N	582	-0-	-426	-0-	582	3			Y	-0-					30
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3			Y	-0-					30
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					30
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-					30
06	1320	N	802	-0-	-518	-0-	802	3			Y	-0-					30
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			Y	-0-					30
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					30
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					30
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			Y	-0-					30
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			Y	-0-					30
*12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 9,540 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	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	1504	3			Y	-0-					-0-
02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	1527	3			Y	-0-					-0-
04	1470	N	1316	-0-	-154	-0-	1303	3	13	9	Y	12	12	8			-0-
05	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	1524	3			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1380	-0-	-90	-0-	1380	3			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1120	-0-	-244	-0-	1109	3	11	9	Y	10	5	1			5
08	1488	N	1043	-0-	-445	-0-	1035	3	8	9	Y	7	5	1			7
09	1380	N	982	-0-	-398	-0-	971	3	11	9	Y	10	12	1			5
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1364	3	14	9	Y	13	12	1			6
11	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1503	3	14	9	Y	13	12	1			7
*12	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1123	3	19	9	Y	17	17	1			7

TOTAL GAS PROD: 15,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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	1240	N	798	-0-	-442	-0-	798	3			Y	-0-	47	1			66
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3			Y	-0-	45	1			21
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	3			Y	-0-					21
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	3			Y	-0-					21
05	1457	N	1409	-0-	-48	-0-	1409	3			Y	-0-					21
06	1590	N	982	-0-	-608	-0-	982	3			Y	-0-					21
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			Y	-0-					21
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-					21
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			Y	-0-					21
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	712	3	2	9	Y	2	2	8			21
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			Y	-0-					21
*12	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 13,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					2
02	168	N	22	-0-	-146	-0-	22	3			Y	-0-					2
03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					2
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					2
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					2
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			Y	-0-					2
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			Y	-0-					2
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			Y	-0-					2
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-					2
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					2
*11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					2
*12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,813 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	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			Y	-0-					29
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	3			Y	-0-					29
03	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	1303	3			Y	-0-					29
04	1560	N	1352	-0-	-208	-0-	1352	3			Y	-0-					29
05	1550	N	1457	-0-	-93	-0-	1457	3			Y	-0-					29
06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			Y	-0-					29
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			Y	-0-					29
08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	3			Y	-0-					29
09	1740	N	1684	-0-	-56	-0-	1684	3			Y	-0-					29
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			Y	-0-					29
11	1830	N	1605	-0-	-225	-0-	1605	3			Y	-0-					29
12	1736	N	1570	-0-	-166	-0-	1570	3			Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 18,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3404 RRCID -> 165682 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 6526 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	1418	-0-	-1341	-0-	1415	3	3	9	Y	3	55	1			9
02	1456	X	733	-0-	-723	-0-	724	3	9	9	Y	8					17
03	1364	X	891	-0-	-473	-0-	862	3	29	9	Y	26					43
04	1380	X	830	-0-	-550	-0-	822	3	8	9	Y	7					50
05	1426	X	914	-0-	-512	-0-	904	3	10	9	Y	9					59
06	1380	X	932	-0-	-448	-0-	922	3	10	9	Y	9					68
07	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2835	3	12	9	Y	11	72	1			7
08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1616	3	14	9	Y	13					20
09	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2244	3	14	9	Y	13					33
10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1414	3	14	9	Y	13					46
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1218	3	4	9	Y	4					50
*12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	883	3	14	9	Y	13	56	1			7

TOTAL GAS PROD: 16,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	(I) LIFT(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	1564	-0-		-48	-0-	1564	3		Y	-0-			12
02	1088	N	1088	-0-		-0-	-0-	1088	3		Y	-0-			12
03	1804	N	1804	-0-		-0-	-0-	1804	3		Y	-0-			12
04	1500	N	1077	-0-		-423	-0-	1077	3		Y	-0-			12
05	1235	N	1235	-0-		-0-	-0-	1235	3		Y	-0-			12
06	1740	N	906	-0-		-834	-0-	906	3		Y	-0-			12
07	1085	N	912	-0-		-173	-0-	912	3		Y	-0-			12
08	2866	N	2866	-0-		-0-	-0-	2866	3		Y	-0-			12
09	1759	N	1759	-0-		-0-	-0-	1759	3		Y	-0-			12
10	1711	N	1711	-0-		-0-	-0-	1711	3		Y	-0-			12
11	1480	N	1480	-0-		-0-	-0-	1480	3		Y	-0-			12
*12	1178	N	1178	-0-		-0-	-0-	1178	3		Y	-0-			12

TOTAL GAS PROD: 17,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	(I) LIFT(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	659	-0-		-519	-0-	659	3		Y	-0-			10
02	599	N	599	-0-		-0-	-0-	599	3		Y	-0-			10
03	987	N	987	-0-		-0-	-0-	987	3		Y	-0-			10
04	778	N	778	-0-		-0-	-0-	778	3		Y	-0-			10
05	1237	N	1237	-0-		-0-	-0-	1237	3		Y	-0-			10
06	960	N	791	-0-		-169	-0-	791	3		Y	-0-			10
07	463	N	463	-0-		-0-	-0-	463	3		Y	-0-			10
08	1292	N	1292	-0-		-0-	-0-	1292	3		Y	-0-			10
09	375	N	375	-0-		-0-	-0-	375	3		Y	-0-			10
10	423	N	423	-0-		-0-	-0-	423	3		Y	-0-			10
11	346	N	346	-0-		-0-	-0-	346	3		Y	-0-			10
*12	377	N	377	-0-		-0-	-0-	377	3		Y	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 8,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS RANCH "3" WELL #: 1 RRCID -> 167361 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6108 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-				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
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	527	N	357	-0-	-170	-0-	357	2			N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	527	N	405	-0-	-122	-0-	374	2	31	9	N	28	28	8			-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	464	2	13	9	N	12	12	8			-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	434	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	459	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	450	N	415	-0-	-35	-0-	415	2			N	-0-					-0-
10	620	N	317	-0-	-303	-0-	316	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	450	N	395	-0-	-55	-0-	394	2	1	9	N	1	1	8			-0-
12	434	N	344	-0-	-90	-0-	343	2	1	9	N	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	496	N	405	-0-	-91	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	896	N	455	-0-	-441	-0-	455	2			N	-0-					-0-
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	496	N	368	-0-	-128	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	660	N	442	-0-	-218	-0-	440	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	434	N	288	-0-	-146	-0-	288	2			N	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
09	450	N	311	-0-	-139	-0-	311	2			N	-0-					-0-
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
11	360	N	311	-0-	-49	-0-	311	2			N	-0-					-0-
12	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1176	3	67	9	Y	61	52	1			9
02	1232	N	835	-0-	-397	-0-	788	3	47	9	Y	43					52
03	1364	N	764	-0-	-600	-0-	625	3	139	9	Y	126	135	1			43
04	1200	N	825	-0-	-375	-0-	746	3	79	9	Y	72					115
05	930	N	378	-0-	-552	-0-	315	3	63	9	Y	57					172
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	857	3	73	9	Y	66	149	1			89
07	868	N	513	-0-	-355	-0-	513	3			Y	-0-					89
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-	89	1			-0-
09	930	N	428	-0-	-502	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
11	840	N	539	-0-	-301	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
*12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 425

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	713	N	671	-0-	-42	-0-	631	2	40	9	N	36	34	1			24
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	656	2	36	9	N	33	36	1			21
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	586	2	40	9	N	36	38	1			19
04	660	N	518	-0-	-142	-0-	478	2	40	9	N	36	39	1			16
05	775	N	679	-0-	-96	-0-	639	2	40	9	N	36					52
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	763	2	39	9	N	35	47	1			40
07	527	N	437	-0-	-90	-0-	437	2			N	-0-	40	1			-0-
08	682	N	638	-0-	-44	-0-	638	2			N	-0-					-0-
09	810	N	744	-0-	-66	-0-	744	2			N	-0-					-0-
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
*12	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 212

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	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3			Y	-0-	19	1			-0-
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			Y	-0-					-0-
03	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			Y	-0-					-0-
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1703	3	13	9	Y	12	12	8			-0-
05	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1768	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3			Y	-0-					-0-
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1769	3	13	9	Y	12	6	1			6
08	1767	N	1723	-0-	-44	-0-	1714	3	9	9	Y	8	6	1			8
09	1800	N	1701	-0-	-99	-0-	1688	3	13	9	Y	12	13	1			7
10	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1792	3	17	9	Y	15	13	1			9
11	1680	N	1614	-0-	-66	-0-	1599	3	15	9	Y	14	13	1			10
12	1767	N	1735	-0-	-32	-0-	1714	3	21	9	Y	19	19	1			10

TOTAL GAS PROD: 21,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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	307	N	307	-0-	-0-	-0-	286	3	21	9	Y	19	15	1			4
02	224	N	167	-0-	-57	-0-	148	3	19	9	Y	17	12	1			9
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	308	3	19	9	Y	17	23	1			3
04	270	N	238	-0-	-32	-0-	221	3	17	9	Y	15	12	1			6
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	229	3	17	9	Y	15	15	1			6
06	270	N	136	-0-	-134	-0-	121	3	15	9	Y	14	15	1			5
07	248	N	137	-0-	-111	-0-	129	3	8	9	Y	7	7	1			5
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	223	3	7	9	Y	6	5	1			6
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	185	3	9	9	Y	8	10	1			4
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	169	3	11	9	Y	10	9	1			5
11	210	N	143	-0-	-67	-0-	132	3	11	9	Y	10	9	1			6
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	186	3	13	9	Y	12	12	1			6

TOTAL GAS PROD: 2,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	871	3	136	9	Y	124	107	1	2	8	41
02	924	N	919	-0-	-5	-0-	786	3	133	9	Y	121	83	1			79
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	859	3	133	9	Y	121	164	1			36
04	960	N	950	-0-	-10	-0-	841	3	109	9	Y	99	79	1			56
05	1023	N	988	-0-	-35	-0-	878	3	110	9	Y	100	103	1			53
06	960	N	934	-0-	-26	-0-	838	3	96	9	Y	87	97	1			43
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	992	3	26	9	Y	24	35	1			32
08	992	N	961	-0-	-31	-0-	943	3	18	9	Y	16	21	1			27
09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	944	3	28	9	Y	25	37	1			15
10	1023	N	983	-0-	-40	-0-	943	3	40	9	Y	36	34	1			17
11	930	N	887	-0-	-43	-0-	852	3	35	9	Y	32	32	1			17
12	992	N	978	-0-	-14	-0-	920	3	58	9	Y	53	50	1			20

TOTAL GAS PROD: 11,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 838

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	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			Y	-0-					-0-
03	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	1040	3			Y	-0-					-0-
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			Y	-0-					-0-
05	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	1103	3			Y	-0-					-0-
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			Y	-0-					-0-
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			Y	-0-					-0-
08	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	1106	3			Y	-0-					-0-
09	1170	N	949	-0-	-221	-0-	949	3			Y	-0-					-0-
10	1209	N	1095	-0-	-114	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-
11	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	1070	3			Y	-0-					-0-
*12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-2 WELL #: 1 RRCID -> 181579 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6365 - 6431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	255	-0-	-75	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	202	-0-	-108	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	286	-0-	-44	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY 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	252	N	213	-0-		-39	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-		-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-		-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-		-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-		-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	248	N	236	-0-		-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
08	248	N	157	-0-		-91	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09	270	N	228	-0-		-42	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	248	N	212	-0-		-36	-0-	212	3			N	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-		-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
12	248	N	207	-0-		-41	-0-	207	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,691 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. GAS	(I) LIFT(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	1124	-0-		-209	-0-	1073	3	51	9	Y	46	54	1			18
02	1376	N	1376	-0-		-0-	-0-	1330	3	46	9	Y	42	32	1			28
03	1529	N	1529	-0-		-0-	-0-	1483	3	46	9	Y	42	59	1			11
04	1516	N	1516	-0-		-0-	-0-	1465	3	51	9	Y	46	28	1	12	8	17
05	1364	N	1314	-0-		-50	-0-	1273	3	41	9	Y	37	36	1	3	8	15
06	1320	N	872	-0-		-448	-0-	838	3	34	9	Y	31	34	1			12
07	1209	N	1024	-0-		-185	-0-	994	3	30	9	Y	27	22	1			17
08	1209	N	905	-0-		-304	-0-	886	3	19	9	Y	17	16	1			18
09	870	N	777	-0-		-93	-0-	746	3	31	9	Y	28	34	1			12
10	1088	N	1088	-0-		-0-	-0-	1043	3	45	9	Y	41	35	1	2	8	16
11	870	N	527	-0-		-343	-0-	483	3	44	9	Y	40	37	1			19
*12	1062	N	1062	-0-		-0-	-0-	998	3	64	9	Y	58	56	1			21

TOTAL GAS PROD: 13,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 455

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	(I) LIFT(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-	475	3	32	9	Y	29	21	1			8
02	443	N	443	-0-		-0-	-0-	413	3	30	9	Y	27	18	1			17
03	465	N	464	-0-		-1	-0-	433	3	31	9	Y	28	37	1			8
04	480	N	459	-0-		-21	-0-	431	3	28	9	Y	25	19	1			14
05	496	N	461	-0-		-35	-0-	432	3	29	9	Y	26	26	1			14
06	484	N	484	-0-		-0-	-0-	458	3	26	9	Y	24	26	1			12
07	491	N	491	-0-		-0-	-0-	485	3	6	9	Y	5	9	1			8
08	465	N	449	-0-		-16	-0-	445	3	4	9	Y	4	5	1			7
09	480	N	447	-0-		-33	-0-	441	3	6	9	Y	5	8	1			4
10	496	N	476	-0-		-20	-0-	470	3	6	9	Y	5	6	1			3
11	455	N	455	-0-		-0-	-0-	448	3	7	9	Y	6	6	1			3
12	465	N	460	-0-		-5	-0-	453	3	7	9	Y	6	7	1			2

TOTAL GAS PROD: 5,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
UNIVERSITY 32-9 WELL #: 2 RRCID -> 208192 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6802 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			N	-0-					-0-
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3			N	-0-					-0-
04	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
05	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					-0-
07	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					-0-
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					-0-
09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
11	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			N	-0-					-0-
*12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,909 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-13W WELL #: 3 RRCID -> 208821 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 7090 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	1101	3	18	9	N	16	12	1			6
02	1036	N	564	-0-	-472	-0-	549	3	15	9	N	14	10	1			10
03	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1250	3	17	9	N	15	20	1			5
04	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	1051	3	14	9	N	13	10	1			8
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1041	3	15	9	N	14	14	1			8
06	1230	N	1134	-0-	-96	-0-	1120	3	14	9	N	13	14	1			7
07	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	1100	3	12	9	N	11	9	1			9
08	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1026	3	10	9	N	9	7	1			11
09	1140	N	1005	-0-	-135	-0-	993	3	12	9	N	11	14	1			8
10	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1073	3	14	9	N	13	12	1			9
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1030	3	13	9	N	12	12	1			9
12	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	1036	3	15	9	N	14	15	1			8

TOTAL GAS PROD: 12,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

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	1457	N	1266	-0-	-191	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1377	-0-	-142	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1368	-0-	-306	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1011	-0-	-309	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
08	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
11	1830	N	1493	-0-	-337	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1585	-0-	-120	-0-	1585	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
03	1891	N	1829	-0-	-62	-0-	1829	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1788	-0-	-102	-0-	1788	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1835	-0-	-118	-0-	1835	3			N	-0-					-0-
06	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1690	-0-	-139	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1662	-0-	-318	-0-	1662	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	1798	3			N	-0-					-0-
11	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
*12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,597 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	7070	X	7070	-0-	-0-	-0-	6981	3	89	9	N	81	71	1			24
02	5628	X	5525	-0-	-103	-0-	5444	3	81	9	N	74	52	1			46
03	6231	X	5734	-0-	-497	-0-	5648	3	86	9	N	78	104	1			20
04	6840	X	6176	-0-	-664	-0-	6100	3	76	9	N	69	53	1			36
05	7068	X	6214	-0-	-854	-0-	6135	3	79	9	N	72	72	1			36
06	6840	X	6695	-0-	-145	-0-	6621	3	74	9	N	67	73	1			30
07	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	7013	3			N	-0-	30	1			-0-
08	6386	X	6169	-0-	-217	-0-	6169	3			N	-0-					-0-
09	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	7085	3			N	-0-					-0-
10	7006	X	6966	-0-	-40	-0-	6966	3			N	-0-					-0-
11	6780	X	6763	-0-	-17	-0-	6763	3			N	-0-					-0-
12	7316	X	6537	-0-	-779	-0-	6537	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 441

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	4402	X	4222	-0-	-180	-0-	4192	3	30	9	Y	27	19	1			8
02	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4024	3	26	9	Y	24	16	1			16
03	4402	X	3925	-0-	-477	-0-	3897	3	28	9	Y	25	33	1			8
04	4260	X	3704	-0-	-556	-0-	3680	3	24	9	Y	22	18	1			12
05	4495	X	3094	-0-	-1401	-0-	3069	3	25	9	Y	23	24	1			11
06	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4862	3	24	9	Y	22	24	1			9
07	4495	X	4236	-0-	-259	-0-	4236	3			Y	-0-	9	1			-0-
08	3937	X	3832	-0-	-105	-0-	3832	3			Y	-0-					-0-
09	4890	X	2910	-0-	-1980	-0-	2910	3			Y	-0-					-0-
10	5053	X	3254	-0-	-1799	-0-	3254	3			Y	-0-					-0-
11	4890	X	2922	-0-	-1968	-0-	2922	3			Y	-0-					-0-
*12	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
04	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
11	300	N	245	-0-	-55	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-16N WELL #: 2 RRCID -> 221016 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 9087 PERF. 6820 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
02	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1090	-0-	-140	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1050	-0-	-252	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1041	-0-	-99	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1093	3			N	-0-					-0-
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
11	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	1143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2666	N	2635	-0-	-31	-0-	2635	3			N	-0-					-0-
02	2576	N	2341	-0-	-235	-0-	2341	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	1455	-0-	-839	-0-	1455	3			N	-0-					-0-
04	2550	N	2545	-0-	-5	-0-	2545	3			N	-0-					-0-
05	2604	N	2249	-0-	-355	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
06	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-					-0-
07	2635	N	1396	-0-	-1239	-0-	1381	3	15	9	N	14	7	1			7
08	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2653	3	13	9	N	12	8	1			11
09	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	2889	3	15	9	N	14	17	1			8
10	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	2920	3	18	9	N	16	15	1			9
11	2580	N	2345	-0-	-235	-0-	2327	3	18	9	N	16	15	1			10
12	2945	N	1808	-0-	-1137	-0-	1788	3	20	9	N	18	19	1			9

TOTAL GAS PROD: 27,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1600	3	21	9	N	19					62
02	1456	N	1436	-0-	-20	-0-	1419	3	17	9	N	15					77
03	1581	N	1505	-0-	-76	-0-	1484	3	21	9	N	19					96
04	1560	N	1457	-0-	-103	-0-	1429	3	28	9	N	25					121
05	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	1499	3	28	9	N	25	3	8			143
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1590	3	14	9	N	13					156
07	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1674	3	21	9	N	19					175
08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1542	3	14	9	N	13					188
09	1590	N	1497	-0-	-93	-0-	1482	3	15	9	N	14	175	1			27
10	1705	N	1587	-0-	-118	-0-	1576	3	11	9	N	10					37
11	1500	N	1488	-0-	-12	-0-	1474	3	14	9	N	13					50
12	1550	N	1510	-0-	-40	-0-	1491	3	19	9	N	17					67

TOTAL GAS PROD: 18,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

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	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2236	3	18	9	N	16	11	1			5
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2228	3	17	9	N	15	10	1			10
03	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2378	3	17	9	N	15	19	1			6
04	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2262	3	13	9	N	12	9	1			9
05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2326	3	13	9	N	12	13	1			8
06	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2466	3	13	9	N	12	13	1			7
07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3			N	-0-	7	1			-0-
08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
09	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
10	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
11	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3			N	-0-					-0-
12	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	1829	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
02	896	N	772	-0-	-124	-0-	772	3			N	-0-					-0-
03	992	N	873	-0-	-119	-0-	873	3			N	-0-					-0-
04	990	N	964	-0-	-26	-0-	964	3			N	-0-					-0-
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
07	992	N	947	-0-	-45	-0-	947	3			N	-0-					-0-
08	992	N	867	-0-	-125	-0-	867	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	835	-0-	-185	-0-	835	3			N	-0-					-0-
10	961	N	914	-0-	-47	-0-	914	3			N	-0-					-0-
11	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
*12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1842	3	37	9	N	34					81
02	1736	N	1667	-0-	-69	-0-	1631	3	36	9	N	33					114
03	1860	N	1729	-0-	-131	-0-	1692	3	37	9	N	34					148
04	1830	N	1624	-0-	-206	-0-	1596	3	28	9	N	25					173
05	1860	N	1728	-0-	-132	-0-	1691	3	37	9	N	34					207
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1765	3	30	9	N	27	173	1	2	8	59
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1804	3	28	9	N	25					84
08	1736	N	1733	-0-	-3	-0-	1705	3	28	9	N	25					109
09	1800	N	1689	-0-	-111	-0-	1667	3	22	9	N	20					129
10	1829	N	1798	-0-	-31	-0-	1772	3	26	9	N	24					153
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1691	3	43	9	N	39					192
*12	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1702	3	39	9	N	35	180	1			47

TOTAL GAS PROD: 20,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 355

TXP, INCORPORATED 875395
PIERCE, V.I. "29" WELL #: 1 RRCID -> 203436 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 5964 - 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	620	N	556	-0-	-64	-0-	556	2			N	-0-					-0-
02	700	N	489	-0-	-211	-0-	489	2			N	-0-					-0-
03	806	N	640	-0-	-166	-0-	640	2			N	-0-					-0-
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
07	961	N	618	-0-	-343	-0-	618	2			N	-0-					-0-
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	754	-0-	-356	-0-	754	2			N	-0-					-0-
*12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 4 WELL #: 1 RRCID -> 205631 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6127 - 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	877	N	877	-0-	-0-	-0-	859	2	18	9	N	16					145
02	672	N	665	-0-	-7	-0-	663	2	2	9	N	2					147
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	842	2	11	9	N	10					157
04	840	N	714	-0-	-126	-0-	702	2	12	9	N	11					168
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	971	2	1	9	N	1					169
06	840	N	820	-0-	-20	-0-	816	2	4	9	N	4					173
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					173
08	961	N	811	-0-	-150	-0-	811	2			N	-0-	150	1			23
09	810	N	634	-0-	-176	-0-	631	2	3	9	N	3					26
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	847	2	6	9	N	5					31
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	955	2	6	9	N	5					36
*12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	892	2	3	9	N	3					39

TOTAL GAS PROD: 9,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TXP, INCORPORATED //CONT.// 875395
PIERCE, V.I. 29 WELL #: 2 RRCID -> 205976 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 5924 - 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	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					-0-
02	392	N	382	-0-	-10	-0-	382	2			N	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	2			N	-0-					-0-
07	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	2			N	-0-					-0-
08	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	2			N	-0-					-0-
09	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-					-0-
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
11	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VI PIERCE 29 WELL #: 3 RRCID -> 205978 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6014 - 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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	168	N	98	-0-	-70	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
07	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	336	N	325	-0-	-11	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	434	N	325	-0-	-109	-0-	325	2			N	-0-					-0-
08	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			N	-0-					-0-
09	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	2			N	-0-					-0-
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					-0-
*12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TXP, INCORPORATED //CONT.// 875395
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	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	2			N	-0-					-0-
02	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	496	N	301	-0-	-195	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	2			N	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
08	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	2			N	-0-					-0-
09	480	N	380	-0-	-100	-0-	380	2			N	-0-					-0-
10	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	2			N	-0-					-0-
11	450	N	327	-0-	-123	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,976 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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	263	2	4	9	N	4					191
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	217	2	48	9	N	44	182	1			53
03	310	N	284	-0-	-26	-0-	276	2	8	9	N	7					60
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	230	2	12	9	N	11					71
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	318	2	11	9	N	10					81
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	267	2	14	9	N	13					94
07	248	N	201	-0-	-47	-0-	191	2	10	9	N	9					103
08	341	N	204	-0-	-137	-0-	191	2	13	9	N	12					115
09	270	N	166	-0-	-104	-0-	153	2	13	9	N	12					127
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	205	2	14	9	N	13					140
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	231	2	8	9	N	7					147
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	216	2	7	9	N	6					153

TOTAL GAS PROD: 2,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

MONTGOMERY 4 WELL #: 2 RRCID -> 206246 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6138 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	224	N	206	-0-	-18	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					-0-
08	310	N	191	-0-	-119	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	2			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TXP, INCORPORATED //CONT.// 875395
PIERCE, V.I. 29 WELL #: 6 RRCID -> 208193 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6078 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	364	N	349	-0-	-15	-0-	349	2			N	-0-					-0-
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
06	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	465	N	380	-0-	-85	-0-	380	2			N	-0-					-0-
08	465	N	366	-0-	-99	-0-	366	2			N	-0-					-0-
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					-0-
10	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					-0-
11	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-					-0-
*12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,627 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
04	330	N	256	-0-	-74	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
06	300	N	265	-0-	-35	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-					-0-
08	341	N	231	-0-	-110	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09	270	N	236	-0-	-34	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
*12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	903	N	903	-0-	-0-	-0-	145	1	758	2	N	-0-					-0-
02	812	N	668	-0-	-144	-0-	88	1	580	2	N	-0-					-0-
03	744	N	693	-0-	-51	-0-	97	1	596	2	N	-0-					-0-
04	870	N	630	-0-	-240	-0-	89	1	541	2	N	-0-					-0-
05	744	N	613	-0-	-131	-0-	75	1	538	2	N	-0-					-0-
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	104	1	650	2	N	-0-					-0-
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	143	1	708	2	N	-0-					-0-
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	189	1	717	2	N	-0-					-0-
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	188	1	677	2	N	-0-					-0-
10	837	N	790	-0-	-47	-0-	122	1	668	2	N	-0-					-0-
11	870	N	700	-0-	-170	-0-	97	1	603	2	N	-0-					-0-
12	899	N	804	-0-	-95	-0-	175	1	629	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,177 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	661	-0-	-145	-0-	661	2			Y	-0-					61
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-					61
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					61
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					61
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					61
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	827	2	6	9	Y	5					66
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	853	2	11	9	Y	10					76
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					76
09	840	N	772	-0-	-68	-0-	772	2			Y	-0-					76
10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			Y	-0-					76
11	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			Y	-0-					76
*12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 9,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
09	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	2			N	-0-					-0-
10	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	2			N	-0-					-0-
11	300	N	200	-0-	-100	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
02	588	N	573	-0-	-15	-0-	573	2			N	-0-					-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
04	630	N	624	-0-	-6	-0-	624	2			N	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
06	630	N	615	-0-	-15	-0-	615	2			N	-0-					-0-
07	651	N	645	-0-	-6	-0-	645	2			N	-0-					-0-
08	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	2			N	-0-					-0-
09	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	2			N	-0-					-0-
10	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	2			N	-0-					-0-
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
12	651	N	638	-0-	-13	-0-	638	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,556 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	301	N	301	-0-	-0-	-0-	82	1	219	2	N	-0-					-0-
02	252	N	223	-0-	-29	-0-	67	1	156	2	N	-0-					-0-
03	279	N	205	-0-	-74	-0-	61	1	144	2	N	-0-					-0-
04	300	N	147	-0-	-153	-0-	49	1	98	2	N	-0-					-0-
05	248	N	153	-0-	-95	-0-	49	1	104	2	N	-0-					-0-
06	210	N	101	-0-	-109	-0-	24	1	77	2	N	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	68	1	138	2	N	-0-					-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	65	1	224	2	N	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	112	1	201	2	N	-0-					-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	90	1	165	2	N	-0-					-0-
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	124	1	292	2	N	-0-					-0-
12	310	N	128	-0-	-182	-0-	9	1	119	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	307	2			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
04	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	2			N	-0-					-0-
05	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	330	N	292	-0-	-38	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
09	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	2			N	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
11	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	2			N	-0-					-0-
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	961	N	942	-0-	-19	-0-	942	2			N	-0-					-0-
02	868	N	842	-0-	-26	-0-	842	2			N	-0-					-0-
03	961	N	923	-0-	-38	-0-	923	2			N	-0-					-0-
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
05	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	2			N	-0-					-0-
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
07	930	N	791	-0-	-139	-0-	791	2			N	-0-					-0-
08	930	N	739	-0-	-191	-0-	739	2			N	-0-					-0-
09	900	N	637	-0-	-263	-0-	637	2			N	-0-					-0-
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
*12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,164 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	499	N	499	-0-	-0-	-0-	136	1	363	2	N	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	131	1	324	2	N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	132	1	315	2	N	-0-					-0-
04	480	N	362	-0-	-118	-0-	96	1	266	2	N	-0-					-0-
05	496	N	446	-0-	-50	-0-	125	1	321	2	N	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	143	1	297	2	N	-0-					-0-
07	434	N	319	-0-	-115	-0-	110	1	209	2	N	-0-					-0-
08	434	N	265	-0-	-169	-0-	81	1	184	2	N	-0-					-0-
09	450	N	283	-0-	-167	-0-	97	1	186	2	N	-0-					-0-
10	310	N	279	-0-	-31	-0-	92	1	187	2	N	-0-					-0-
11	270	N	145	-0-	-125	-0-	51	1	94	2	N	-0-					-0-
*12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	104	1	330	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1023	N	949	-0-	-74	-0-	949	2			N	-0-					161
02	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	2			N	-0-					161
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1003	2	7	9	N	6	6	8			161
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					161
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					161
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1001	2	3	9	N	3	3	8			161
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					161
08	1023	N	979	-0-	-44	-0-	978	2	1	9	N	1	1	8			161
09	990	N	930	-0-	-60	-0-	930	2			N	-0-					161
10	1023	N	974	-0-	-49	-0-	974	2			N	-0-					161
11	960	N	886	-0-	-74	-0-	885	2	1	9	N	1	1	8			161
12	961	N	922	-0-	-39	-0-	922	2			N	-0-					161

TOTAL GAS PROD: 11,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	930	N	700	-0-	-230	-0-	698	2	2	9	N	2	2	8			161
02	784	N	777	-0-	-7	-0-	777	2			N	-0-					161
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					161
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					161
05	868	N	583	-0-	-285	-0-	583	2			N	-0-					161
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	898	2	9	9	N	8					169
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	899	2	8	9	N	7					176
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	6					182
09	900	N	864	-0-	-36	-0-	864	2			N	-0-					182
10	899	N	853	-0-	-46	-0-	853	2			N	-0-					182
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					182
12	899	N	867	-0-	-32	-0-	867	2			N	-0-					182

TOTAL GAS PROD: 9,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	174	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	180	N	150	-0-	-30	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	171	2	3	9	N	3	3	8			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	961	N	923	-0-	-38	-0-	923	2			N	-0-					-0-
02	896	N	842	-0-	-54	-0-	842	2			N	-0-					-0-
03	992	N	963	-0-	-29	-0-	963	2			N	-0-					-0-
04	900	N	873	-0-	-27	-0-	873	2			N	-0-					-0-
05	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	2			N	-0-					-0-
06	930	N	860	-0-	-70	-0-	860	2			N	-0-					-0-
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
08	899	N	855	-0-	-44	-0-	855	2			N	-0-					-0-
09	870	N	841	-0-	-29	-0-	841	2			N	-0-					-0-
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					-0-
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
*12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 408 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	493	N	493	-0-	-0-	-0-	185	1	308	2	N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	54	1	454	2	N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	30	1	304	2	N	-0-					-0-
04	480	N	158	-0-	-322	-0-	19	1	139	2	N	-0-					-0-
05	558	N	243	-0-	-315	-0-	19	1	224	2	N	-0-					-0-
06	330	N	267	-0-	-63	-0-	26	1	241	2	N	-0-					-0-
07	279	N	174	-0-	-105	-0-	21	1	153	2	N	-0-					-0-
08	248	N	146	-0-	-102	-0-	16	1	130	2	N	-0-					-0-
09	270	N	117	-0-	-153	-0-	11	1	106	2	N	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	43	1	286	2	N	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	111	1	424	2	N	-0-					-0-
*12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	134	1	273	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1240	N	1087	-0-	-153	-0-	245	1	842	2	N	-0-					123
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	275	1	1098	2	N	-0-					123
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	310	1	1187	2	N	-0-					123
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	289	1	1108	2	N	-0-					123
05	1519	N	1137	-0-	-382	-0-	191	1	938	2	N	7					130
							8	9									
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	197	1	1235	2	N	19	7	8			142
							21	9									
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	232	1	1155	2	N	10					152
							11	9									
08	1147	N	903	-0-	-244	-0-	187	1	716	2	N	-0-					152
09	1440	N	864	-0-	-576	-0-	187	1	677	2	N	-0-					152
10	1395	N	1291	-0-	-104	-0-	200	1	1091	2	N	-0-					152
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	184	1	1146	2	N	6					158
							7	9									
*12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	152	1	1192	2	N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 15,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	217	N	115	-0-	-102	-0-	43	1	72	2	N	-0-			-0-
02	168	N	110	-0-	-58	-0-	12	1	98	2	N	-0-			-0-
03	186	N	83	-0-	-103	-0-	8	1	75	2	N	-0-			-0-
04	120	N	57	-0-	-63	-0-	6	1	51	2	N	-0-			-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	9	1	93	2	N	-0-			-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	27	1	92	2	N	-0-			-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	33	1	256	2	N	-0-			-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	33	1	267	2	N	-0-			-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	30	1	265	2	N	-0-			-0-
10	279	N	11	-0-	-268	-0-	3	1	8	2	N	-0-			-0-
11	300	N	83	-0-	-217	-0-	19	1	64	2	N	-0-			-0-
12	310	N	275	-0-	-35	-0-	104	1	171	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,839 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	217	N	190	-0-	-27	-0-	43	1	147	2	N	-0-			-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	48	1	133	2	N	-0-			-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	56	1	140	2	N	-0-			-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	67	1	142	2	N	-0-			-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	51	1	122	2	N	-0-			-0-
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	52	1	109	2	N	-0-			-0-
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	36	1	88	2	N	-0-			-0-
08	186	N	121	-0-	-65	-0-	41	1	80	2	N	-0-			-0-
09	150	N	59	-0-	-91	-0-	20	1	39	2	N	-0-			-0-
10	124	N	90	-0-	-34	-0-	29	1	61	2	N	-0-			-0-
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	56	1	113	2	N	-0-			-0-
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	42	1	90	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE "44" A WELL #: 4 RRCID -> 129480 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5935 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-			-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-			-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-			-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-			-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-			-0-
08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-			-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-			-0-
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			-0-
11	480	N	30	-0-	-450	-0-	30	2			N	-0-			-0-
*12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-			-0-

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	837	N	737	-0-	-100	-0-	737	2			N	-0-					126
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					126
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					126
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					126
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					126
06	750	N	675	-0-	-75	-0-	675	2			N	-0-					126
07	806	N	701	-0-	-105	-0-	701	2			N	-0-					126
08	775	N	589	-0-	-186	-0-	589	2			N	-0-					126
09	690	N	572	-0-	-118	-0-	572	2			N	-0-					126
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					126
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					126
*12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					126

TOTAL GAS PROD: 8,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
04	540	N	253	-0-	-287	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	868	N	318	-0-	-550	-0-	318	2			N	-0-					-0-
06	390	N	297	-0-	-93	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
11	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	2			N	-0-					-0-
12	496	N	160	-0-	-336	-0-	160	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	N	405	-0-	-60	-0-	403	2	2	9	Y	2					44
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	445	2	4	9	Y	4					48
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	484	2	2	9	Y	2					50
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	432	2	1	9	Y	1					51
05	496	N	357	-0-	-139	-0-	355	2	2	9	Y	2					53
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	543	2	1	9	Y	1					54
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	499	2	19	9	Y	17	10	8			61
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					61
09	540	N	470	-0-	-70	-0-	464	2	6	9	Y	5					66
10	527	N	443	-0-	-84	-0-	440	2	3	9	Y	3					69
11	480	N	431	-0-	-49	-0-	427	2	4	9	Y	4	3	8			70
12	496	N	415	-0-	-81	-0-	415	2			Y	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 5,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
PIERCE 43 WELL #: 1 RRCID -> 144209 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5956 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 22 WELL #: 1 RRCID -> 144727 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 5882 - 6361

01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					19
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					19
03	744 N	683	-0-	-61	-0-	683	2			N	-0-					19
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					19
05	651 N	595	-0-	-56	-0-	595	2			N	-0-					19
06	660 N	555	-0-	-105	-0-	555	2			N	-0-					19
07	620 N	588	-0-	-32	-0-	588	2			N	-0-					19
08	589 N	556	-0-	-33	-0-	556	2			N	-0-					19
09	570 N	530	-0-	-40	-0-	530	2			N	-0-					19
10	589 N	421	-0-	-168	-0-	421	2			N	-0-					19
11	540 N	399	-0-	-141	-0-	399	2			N	-0-					19
12	558 N	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 6,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON "7" WELL #: 2 RRCID -> 145639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6027 - 6161

01	217 N	216	-0-	-1	-0-	213	2	3	9	N	3					126
02	196 N	189	-0-	-7	-0-	189	2			N	-0-					126
03	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					126
04	223 N	223	-0-	-0-	-0-	215	2	8	9	N	7					133
05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	226	2	3	9	N	3					136
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					136
07	360 N	360	-0-	-0-	-0-	353	2	7	9	N	6					142
08	305 N	305	-0-	-0-	-0-	302	2	3	9	N	3					145
09	240 N	235	-0-	-5	-0-	231	2	4	9	N	4					149
10	372 N	225	-0-	-147	-0-	225	2			N	-0-					149
11	300 N	217	-0-	-83	-0-	217	2			N	-0-					149
12	248 N	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 2,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	223	-0-	-29	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	234	-0-	-169	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	244	-0-	-116	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	261	-0-	-111	-0-	261	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,845 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	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
02	504	N	425	-0-	-79	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
07	837	N	484	-0-	-353	-0-	484	2			N	-0-					-0-
08	527	N	6	-0-	-521	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	2			N	-0-					-0-
10	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-					-0-
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
12	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					60
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					60
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					60
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					60
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					60
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					60
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					60
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					60
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					60
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					60
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					60
*12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 1,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	728	N	728	-0-	-0-	-0-	198	1	530	2	N	-0-					-0-
02	644	N	535	-0-	-109	-0-	154	1	381	2	N	-0-					-0-
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	183	1	434	2	N	-0-					-0-
04	690	N	480	-0-	-210	-0-	138	1	342	2	N	-0-					-0-
05	589	N	418	-0-	-171	-0-	130	1	288	2	N	-0-					-0-
06	600	N	412	-0-	-188	-0-	134	1	278	2	N	-0-					-0-
07	465	N	386	-0-	-79	-0-	113	1	273	2	N	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	141	1	276	2	N	-0-					-0-
09	420	N	382	-0-	-38	-0-	136	1	246	2	N	-0-					-0-
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	176	1	336	2	N	-0-					-0-
11	390	N	324	-0-	-66	-0-	108	1	216	2	N	-0-					-0-
12	403	N	223	-0-	-180	-0-	22	1	201	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,434 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	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
02	532	N	461	-0-	-71	-0-	461	2			N	-0-					-0-
03	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	630	N	525	-0-	-105	-0-	525	2			N	-0-					-0-
05	496	N	344	-0-	-152	-0-	344	2			N	-0-					-0-
06	360	N	292	-0-	-68	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	558	N	281	-0-	-277	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	341	N	235	-0-	-106	-0-	235	2			N	-0-					-0-
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
12	527	N	257	-0-	-270	-0-	257	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	879	N	879	-0-	-0-	-0-	329	1	550	2	N	-0-					-0-
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	90	1	748	2	N	-0-					-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	86	1	740	2	N	-0-					-0-
04	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	136	1	1026	2	N	-0-					-0-
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	108	1	996	2	N	-0-					-0-
06	810	N	792	-0-	-18	-0-	141	1	651	2	N	-0-					-0-
07	961	N	661	-0-	-300	-0-	80	1	581	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	907	-0-	-209	-0-	101	1	806	2	N	-0-					-0-
09	939	N	939	-0-	-0-	-0-	98	1	841	2	N	-0-					-0-
10	651	N	643	-0-	-8	-0-	86	1	557	2	N	-0-					-0-
11	870	N	210	-0-	-660	-0-	22	1	188	2	N	-0-					-0-
12	961	N	425	-0-	-536	-0-	107	1	318	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HENDERSON 8 WELL #: 2 RRCID -> 169115 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6852 - 6930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	649	-0-	-2	-0-	647	2	2	9	Y	2					34
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	621	2	2	9	Y	2					36
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	666	2	2	9	Y	2					38
04	630	N	592	-0-	-38	-0-	591	2	1	9	Y	1					39
05	682	N	477	-0-	-205	-0-	476	2	1	9	Y	1					40
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	766	2	1	9	Y	1					41
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	734	2	6	9	Y	5					46
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					46
09	720	N	688	-0-	-32	-0-	684	2	4	9	Y	4					50
10	744	N	657	-0-	-87	-0-	655	2	2	9	Y	2					52
11	720	N	616	-0-	-104	-0-	615	2	1	9	Y	1					53
12	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	2			Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 7,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HENDERSON 8 WELL #: 3 RRCID -> 169116 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 6900 - 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	837	N	698	-0-	-139	-0-	695	2	3	9	Y	3					51
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	746	2	6	9	Y	5					56
03	813	N	813	-0-	-0-	-0-	811	2	2	9	Y	2					58
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	762	2	1	9	Y	1					59
05	837	N	553	-0-	-284	-0-	550	2	3	9	Y	3					62
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					62
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	884	2	9	9	Y	8					70
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	866	2	1	9	Y	1					71
09	870	N	806	-0-	-64	-0-	800	2	6	9	Y	5					76
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	822	2	3	9	Y	3					79
11	840	N	756	-0-	-84	-0-	754	2	2	9	Y	2					81
12	837	N	752	-0-	-85	-0-	752	2			Y	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 9,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

PIERCE 2218 WELL #: 2 RRCID -> 175925 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6382 - 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	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	360	N	123	-0-	-237	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	434	N	181	-0-	-253	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,899 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	500	-0-	-58	-0-	486	2	14	9	N	13					167
02	504	N	474	-0-	-30	-0-	449	2	25	9	N	23					190
03	527	N	498	-0-	-29	-0-	481	2	17	9	N	15	6	8			199
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	439	2	21	9	N	19	188	1			30
05	527	N	465	-0-	-62	-0-	443	2	22	9	N	20					50
06	480	N	434	-0-	-46	-0-	434	2			N	-0-					50
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	514	2	2	9	N	2					52
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	465	2	12	9	N	11	1	8			62
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	482	2	22	9	N	20					82
10	527	N	498	-0-	-29	-0-	485	2	13	9	N	12					94
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	465	2	21	9	N	19					113
12	527	N	470	-0-	-57	-0-	460	2	10	9	N	9					122

TOTAL GAS PROD: 5,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
UNIVERSITY 14-31 WELL #: 1 RRCID -> 098956 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7086 - 7130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
MONTGOMERY 1 WELL #: 1 RRCID -> 037117 COMPL. DATE 09/04/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6572 - 6767

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
HENDERSON 23 WELL #: 1 RRCID -> 037386 COMPL. DATE 08/13/1965 TOTAL DEPTH 9576 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	444	-0-	-52	-0-	117	1	327	3	N	-0-			-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	113	1	346	3	N	-0-			-0-
03	496	N	412	-0-	-84	-0-	122	1	290	3	N	-0-			-0-
04	420	N	378	-0-	-42	-0-	113	1	265	3	N	-0-			-0-
05	496	N	292	-0-	-204	-0-	118	1	174	3	N	-0-			-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	117	1	445	3	N	-0-			-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	118	1	374	3	N	-0-			-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	116	1	310	3	N	-0-			-0-
09	570	N	420	-0-	-150	-0-	107	1	313	3	N	-0-			-0-
10	496	N	419	-0-	-77	-0-	108	1	311	3	N	-0-			-0-
11	420	N	384	-0-	-36	-0-	101	1	283	3	N	-0-			-0-
12	434	N	390	-0-	-44	-0-	109	1	281	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 2 WELL #: 1 RRCID -> 037804 COMPL. DATE 12/20/1965 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6242 - 6697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	291	1	791	3	N	-0-			-0-
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	254	1	623	3	N	-0-			-0-
03	930	N	913	-0-	-17	-0-	281	1	632	3	N	-0-			-0-
04	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	273	1	750	3	N	-0-			-0-
05	930	N	870	-0-	-60	-0-	282	1	588	3	N	-0-			-0-
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	273	1	1050	3	N	-0-			-0-
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	282	1	1089	3	N	-0-			-0-
08	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	282	1	1329	3	N	-0-			-0-
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	274	1	1401	3	N	-0-			-0-
10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	281	1	1204	3	N	-0-			-0-
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	267	1	1186	3	N	-0-			-0-
*12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	220	1	769	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,672 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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	45	1	122	3	N	-0-			-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	37	1	80	3	N	-0-			-0-
03	186	N	128	-0-	-58	-0-	46	1	82	3	N	-0-			-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	40	1	159	3	N	-0-			-0-
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	41	1	57	3	N	-0-			-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	39	1	176	3	N	-0-			-0-
07	217	N	165	-0-	-52	-0-	41	1	124	3	N	-0-			-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	40	1	137	3	N	-0-			-0-
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	38	1	155	3	N	-0-			-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	40	1	129	3	N	-0-			-0-
11	180	N	163	-0-	-17	-0-	38	1	125	3	N	-0-			-0-
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	54	1	116	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
MONTGOMERY 1 WELL #: 102 RRCID -> 130492 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6521 - 6757

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1052	-0-	-157	-0-	86	1	966	3	N	-0-					-0-
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	74	1	1009	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	80	1	1053	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	860	-0-	-160	-0-	81	1	779	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	759	-0-	-450	-0-	83	1	676	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	791	-0-	-319	-0-	81	1	710	3	N	-0-					-0-
07	899	N	729	-0-	-170	-0-	79	1	650	3	N	-0-					-0-
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	89	1	935	3	N	-0-					-0-
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	82	1	970	3	N	-0-					-0-
10	744	N	475	-0-	-269	-0-	79	1	396	3	N	-0-					-0-
11	990	N	272	-0-	-718	-0-	81	1	191	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	81	-0-	-1004	-0-	81	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	497	-0-	-61	-0-	131	1	366	3	N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	124	1	378	3	N	-0-					-0-
03	558	N	427	-0-	-131	-0-	127	1	300	3	N	-0-					-0-
04	480	N	399	-0-	-81	-0-	119	1	280	3	N	-0-					-0-
05	558	N	309	-0-	-249	-0-	124	1	185	3	N	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	120	1	453	3	N	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	124	1	395	3	N	-0-					-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	129	1	345	3	N	-0-					-0-
09	570	N	531	-0-	-39	-0-	135	1	396	3	N	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	137	1	394	3	N	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	135	1	376	3	N	-0-					-0-
12	558	N	495	-0-	-63	-0-	138	1	357	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 1 WELL #: 3 RRCID -> 138240 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6483 - 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	14B2 EXT		-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-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	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-

MONTGOMERY 1 WELL #: 5 RRCID -> 165542 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 6194 - 6756

01	868 N	683	-0-	-185	-0-	130	1	553	3	N	-0-					-0-
02	896 N	569	-0-	-327	-0-	115	1	454	3	N	-0-					-0-
03	684 N	684	-0-	-0-	-0-	127	1	557	3	N	-0-					-0-
04	660 N	537	-0-	-123	-0-	121	1	416	3	N	-0-					-0-
05	620 N	299	-0-	-321	-0-	125	1	174	3	N	-0-					-0-
06	660 N	586	-0-	-74	-0-	121	1	465	3	N	-0-					-0-
07	735 N	735	-0-	-0-	-0-	127	1	608	3	N	-0-					-0-
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	117	1	392	3	N	-0-					-0-
09	600 N	502	-0-	-98	-0-	118	1	384	3	N	-0-					-0-
10	744 N	698	-0-	-46	-0-	127	1	571	3	N	-0-					-0-
11	480 N	396	-0-	-84	-0-	121	1	275	3	N	-0-					-0-
12	527 N	275	-0-	-252	-0-	121	1	154	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 2 WELL #: 3 RRCID -> 165543 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6173 - 6703

01	589 N	415	-0-	-174	-0-	112	1	303	3	N	-0-					-0-
02	476 N	380	-0-	-96	-0-	110	1	270	3	N	-0-					-0-
03	434 N	396	-0-	-38	-0-	122	1	274	3	N	-0-					-0-
04	438 N	438	-0-	-0-	-0-	117	1	321	3	N	-0-					-0-
05	434 N	373	-0-	-61	-0-	121	1	252	3	N	-0-					-0-
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	117	1	450	3	N	-0-					-0-
07	588 N	588	-0-	-0-	-0-	121	1	467	3	N	-0-					-0-
08	690 N	690	-0-	-0-	-0-	121	1	569	3	N	-0-					-0-
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	116	1	597	3	N	-0-					-0-
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	122	1	526	3	N	-0-					-0-
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	123	1	544	3	N	-0-					-0-
*12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	183	1	641	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	1364	N	970	-0-	-394	-0-	130	1	840	3	N	-0-			-0-
02	1176	N	1057	-0-	-119	-0-	107	1	950	3	N	-0-			-0-
03	1240	N	1047	-0-	-193	-0-	121	1	926	3	N	-0-			-0-
04	930	N	833	-0-	-97	-0-	120	1	713	3	N	-0-			-0-
05	1178	N	502	-0-	-676	-0-	124	1	378	3	N	-0-			-0-
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	116	1	1125	3	N	-0-			-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	121	1	818	3	N	-0-			-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	118	1	401	3	N	-0-			-0-
09	1230	N	645	-0-	-585	-0-	117	1	528	3	N	-0-			-0-
10	930	N	444	-0-	-486	-0-	119	1	325	3	N	-0-			-0-
11	510	N	423	-0-	-87	-0-	108	1	315	3	N	-0-			-0-
*12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	65	1	690	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 23 WELL #: 5 RRCID -> 170725 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6694 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	930	N	924	-0-	-6	-0-	244	1	680	3	N	-0-			-0-
02	812	N	694	-0-	-118	-0-	172	1	522	3	N	-0-			-0-
03	806	N	642	-0-	-164	-0-	190	1	452	3	N	-0-			-0-
04	900	N	629	-0-	-271	-0-	188	1	441	3	N	-0-			-0-
05	775	N	487	-0-	-288	-0-	196	1	291	3	N	-0-			-0-
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	188	1	715	3	N	-0-			-0-
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	197	1	623	3	N	-0-			-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	184	1	495	3	N	-0-			-0-
09	900	N	653	-0-	-247	-0-	166	1	487	3	N	-0-			-0-
10	806	N	698	-0-	-108	-0-	180	1	518	3	N	-0-			-0-
11	660	N	649	-0-	-11	-0-	171	1	478	3	N	-0-			-0-
12	682	N	629	-0-	-53	-0-	175	1	454	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 23 WELL #: 7 RRCID -> 170728 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 6447 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	31	1	87	3	N	-0-			-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	78	1	238	3	N	-0-			-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	102	1	241	3	N	-0-			-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	94	1	222	3	N	-0-			-0-
05	341	N	245	-0-	-96	-0-	99	1	146	3	N	-0-			-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	95	1	358	3	N	-0-			-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	98	1	311	3	N	-0-			-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	104	1	280	3	N	-0-			-0-
09	450	N	420	-0-	-30	-0-	107	1	313	3	N	-0-			-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	108	1	311	3	N	-0-			-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	106	1	297	3	N	-0-			-0-
12	434	N	390	-0-	-44	-0-	109	1	281	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,216 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	279	N	250	-0-	-29	-0-	66	1	184	3	N	-0-					-0-
02	280	N	182	-0-	-98	-0-	45	1	137	3	N	-0-					-0-
03	248	N	161	-0-	-87	-0-	48	1	113	3	N	-0-					-0-
04	240	N	187	-0-	-53	-0-	56	1	131	3	N	-0-					-0-
05	217	N	129	-0-	-88	-0-	52	1	77	3	N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	50	1	191	3	N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	52	1	166	3	N	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	56	1	150	3	N	-0-					-0-
09	240	N	216	-0-	-24	-0-	55	1	161	3	N	-0-					-0-
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	56	1	160	3	N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	57	1	158	3	N	-0-					-0-
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	58	1	150	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,429 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-

MONTGOMERY 2 WELL #: 5 RRCID -> 185761 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6104 - 6377

01	1023	N	846	-0-	-177	-0-	53	1	793	3	N	-0-					-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	45	1	753	3	N	-0-					-0-
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	54	1	1098	3	N	-0-					-0-
04	810	N	399	-0-	-411	-0-	50	1	349	3	N	-0-					-0-
05	899	N	258	-0-	-641	-0-	50	1	208	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	672	-0-	-438	-0-	46	1	626	3	N	-0-					-0-
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	50	1	945	3	N	-0-					-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	47	1	577	3	N	-0-					-0-
09	660	N	487	-0-	-173	-0-	46	1	441	3	N	-0-					-0-
10	992	N	609	-0-	-383	-0-	47	1	562	3	N	-0-					-0-
11	600	N	593	-0-	-7	-0-	48	1	545	3	N	-0-					-0-
*12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	64	1	842	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,339 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 1 WELL #: 7 RRCID -> 185762 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6194 - 6748

01	527	N	254	-0-	-273	-0-	109	1	145	3	N	-0-					-0-
02	504	N	199	-0-	-305	-0-	91	1	108	3	N	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	103	1	199	3	N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	98	1	300	3	N	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	102	1	114	3	N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	98	1	443	3	N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	103	1	341	3	N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	98	1	236	3	N	-0-					-0-
09	540	N	230	-0-	-310	-0-	99	1	131	3	N	-0-					-0-
10	434	N	250	-0-	-184	-0-	103	1	147	3	N	-0-					-0-
11	330	N	169	-0-	-161	-0-	98	1	71	3	N	-0-					-0-
12	248	N	168	-0-	-80	-0-	80	1	88	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	505	N	505	-0-	-0-	-0-	69	1	436	3	N	-0-					-0-
02	504	N	491	-0-	-13	-0-	77	1	414	3	N	-0-					-0-
03	775	N	413	-0-	-362	-0-	85	1	328	3	N	-0-					-0-
04	480	N	292	-0-	-188	-0-	81	1	211	3	N	-0-					-0-
05	558	N	187	-0-	-371	-0-	84	1	103	3	N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	81	1	327	3	N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	85	1	271	3	N	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	89	1	413	3	N	-0-					-0-
09	420	N	417	-0-	-3	-0-	82	1	335	3	N	-0-					-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	85	1	399	3	N	-0-					-0-
11	480	N	273	-0-	-207	-0-	81	1	192	3	N	-0-					-0-
12	434	N	165	-0-	-269	-0-	81	1	84	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,493 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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	341	N	184	-0-	-157	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
09	450	N	317	-0-	-133	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
12	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VADA BEAN WELL #: 1 RRCID -> 204601 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6126 - 6605

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

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
MONTGOMERY 2 WELL #: 8 RRCID -> 205083 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 648 - 6787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	20	1	43	3	N	-0-					-0-
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	35	1	26	3	N	-0-					-0-
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	27	1	46	3	N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	30	1	146	3	N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	33	1	17	3	N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	39	1	66	3	N	-0-					-0-
07	186	N	103	-0-	-83	-0-	36	1	67	3	N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	43	1	108	3	N	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	39	1	215	3	N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	42	1	130	3	N	-0-					-0-
11	150	N	109	-0-	-41	-0-	46	1	63	3	N	-0-					-0-
12	248	N	110	-0-	-138	-0-	65	1	45	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN WELL #: 2703 RRCID -> 205209 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6414 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
04	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	434	N	237	-0-	-197	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
09	510	N	434	-0-	-76	-0-	434	3			N	-0-					-0-
10	496	N	424	-0-	-72	-0-	424	3			N	-0-					-0-
11	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	3			N	-0-					-0-
12	434	N	109	-0-	-325	-0-	109	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY 1 WELL #: 8 RRCID -> 206764 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6194 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	50	-0-	-43	-0-	9	1	41	3	N	-0-					-0-
02	84	N	33	-0-	-51	-0-	7	1	26	3	N	-0-					-0-
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	8	1	58	3	N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	9	1	52	3	N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	9	1	13	3	N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	3	N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	58	3	N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	9	1	50	3	N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	3	N	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	9	1	37	3	N	-0-					-0-
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	40	1	150	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
BEAN, VADA WELL #: 2 RRCID -> 216832 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6170 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1532	3	6	9	N	5	3	8			39
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1360	3	73	9	N	66					105
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1528	3	40	9	N	36					141
04	1500	N	1425	-0-	-75	-0-	1396	3	29	9	N	26					167
05	1581	N	758	-0-	-823	-0-	743	3	15	9	N	14					181
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1673	3	23	9	N	21	176	1			26
07	1488	N	1042	-0-	-446	-0-	1032	3	10	9	N	9	1	8			34
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1392	3	32	9	N	29	2	8			61
09	1710	N	1326	-0-	-384	-0-	1301	3	25	9	N	23	2	8			82
10	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1262	3	29	9	N	26	2	8			106
*11	1380	N	1127	-0-	-253	-0-	1103	3	24	9	N	22					128
12	1364	N	1084	-0-	-280	-0-	1061	3	23	9	N	21					149

TOTAL GAS PROD: 15,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	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	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 253 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	231	2	N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	24	1	381	2	N	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	18	1	274	2	N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	19	1	304	2	N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2	N	-0-					-0-
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	20	1	320	2	N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	323	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

WEST, W. W. WELL #: 2022 RRCID -> 109399 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 3939 PERF. 3544 - 3548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	44	1	682	2	N	-0-					-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	45	1	712	2	N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	2	N	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	32	1	510	2	N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	326	2	N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	29	1	447	2	N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	23	1	364	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD WELL #: 438A RRCID -> 232510 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 4823 - 5022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	28	1	443	2	N	-0-					-0-
02	DELQ	PR	736	-0-	736	736	44	1	692	2	N	-0-					-0-
03	825	N	89	-0-	-736	-0-	5	1	84	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	920	N	920	-0-	-0-	-0-	57	1	863	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	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	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,216 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	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	2	N	-0-					-0-
02	DELQ PR		194	-0-	194	194	12	1	182	2	N	-0-					-0-
03	677	N	483	-0-	-194	-0-	29	1	454	2	N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	253	2	N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	2	N	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	254	2	N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	239	2	N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,165 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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	2	N	-0-					-0-
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	N	-0-					-0-
05	DELQ PR		94	-0-	94	94	6	1	88	2	N	-0-					-0-
06	309	N	215	-0-	-94	-0-	13	1	202	2	N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 986 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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	N	-0-					-0-
02	DELQ PR		239	-0-	239	239	14	1	225	2	N	-0-					-0-
03	753	N	514	-0-	-239	-0-	31	1	483	2	N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	23	1	359	2	N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	245	2	N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	25	1	406	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	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	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,051 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	696	N	696	-0-	-0-	-0-	42	1	654	2	N	-0-					-0-
02	DELQ	PR	1112	-0-	1112	1112	67	1	1045	2	N	-0-					-0-
03	1415	N	303	-0-	-1112	-0-	18	1	285	2	N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	22	1	336	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	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	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WTG EXPLORATION 945220
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 030761 COMPL. DATE 04/10/1963 TOTAL DEPTH 10541 PERF. N/A

01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					-0-
04	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	403	N	172	-0-	-231	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
09	480	N	390	-0-	-90	-0-	390	2			N	-0-					-0-
10	434	N	388	-0-	-46	-0-	388	2			N	-0-					-0-
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	2			N	-0-					-0-
*12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT-MILLER WELL #: 1 RRCID -> 033243 COMPL. DATE 12/27/1963 TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A

01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					6
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					6
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					6
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			Y	-0-					6
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					6
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			Y	-0-					6
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					6
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					6
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			Y	-0-					6
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					6
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					6
*12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 2,817 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 035098 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					-0-
12	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 037676 COMPL. DATE 10/29/1965 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	476	N	455	-0-	-21	-0-	455	2			N	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
05	496	N	214	-0-	-282	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
07	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
09	540	N	459	-0-	-81	-0-	459	2			N	-0-					-0-
10	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	2			N	-0-					-0-
11	450	N	348	-0-	-102	-0-	348	2			N	-0-					-0-
12	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 085434 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6137 - 6430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			Y	-0-					9
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	86	2	3	9	Y	3					12
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	8	2	6	9	Y	5	9	1			8
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-					8
05	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			Y	-0-					8
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					8
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					8
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					8
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					8
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					8
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					8
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 738 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	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					6
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	632	2	4	9	Y	4					10
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	471	2	8	9	Y	7	13	1			4
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					4
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					4
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					4
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					4
08	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	2			Y	-0-					4
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					4
10	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					4
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					4
*12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 7,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	744	N	497	-0-	-247	-0-	497	2			Y	-0-					8
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	369	2	2	9	Y	2					10
03	434	N	267	-0-	-167	-0-	263	2	4	9	Y	4	10	1			4
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					4
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					4
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					4
07	806	N	404	-0-	-402	-0-	404	2			Y	-0-					4
08	620	N	418	-0-	-202	-0-	418	2			Y	-0-					4
09	660	N	585	-0-	-75	-0-	585	2			Y	-0-					4
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					4
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					4
*12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 6,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	279	N	165	-0-	-114	-0-	165	2			Y	-0-					42
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					42
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					42
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					42
05	465	N	398	-0-	-67	-0-	398	2			Y	-0-					42
06	450	N	175	-0-	-275	-0-	175	2			Y	-0-					42
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					42
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					42
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					42
10	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	2			Y	-0-					42
11	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	2			Y	-0-					42
*12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 3,924 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	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					32
02	672	N	83	-0-	-589	-0-	81	2	2	9	N	2					34
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	807	2	46	9	N	42	54	1			22
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					22
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					22
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					22
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					22
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					22
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					22
10	527	N	119	-0-	-408	-0-	119	2			N	-0-					22
11	570	N	115	-0-	-455	-0-	115	2			N	-0-					22
12	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 2,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					19
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	484	2	17	9	Y	15					34
03	310	N	165	-0-	-145	-0-	152	2	13	9	Y	12	32	1			14
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					14
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					14
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					14
07	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			Y	-0-					14
08	620	N	238	-0-	-382	-0-	238	2			Y	-0-					14
09	390	N	263	-0-	-127	-0-	263	2			Y	-0-					14
10	403	N	239	-0-	-164	-0-	239	2			Y	-0-					14
11	240	N	79	-0-	-161	-0-	79	2			Y	-0-					14
12	279	N	123	-0-	-156	-0-	123	2			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 3,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	2			Y	-0-					18
02	280	N	86	-0-	-194	-0-	86	2			Y	-0-					18
03	341	N	95	-0-	-246	-0-	95	2			Y	-0-					18
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					18
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					18
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					18
07	465	N	101	-0-	-364	-0-	101	2			Y	-0-					18
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					18
09	450	N	133	-0-	-317	-0-	133	2			Y	-0-					18
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					18
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					18
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 2,105 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	806	N	594	-0-	-212	-0-	594	2			Y	-0-					35
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	613	2	20	9	Y	18					53
03	713	N	306	-0-	-407	-0-	283	2	23	9	Y	21	51	1			23
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					23
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					23
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					23
07	868	N	461	-0-	-407	-0-	461	2			Y	-0-					23
08	713	N	619	-0-	-94	-0-	619	2			Y	-0-					23
09	810	N	375	-0-	-435	-0-	375	2			Y	-0-					23
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-					23
11	600	N	303	-0-	-297	-0-	303	2			Y	-0-					23
*12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 6,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	2			N	-0-					-0-
02	392	N	328	-0-	-64	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	330	N	244	-0-	-86	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	372	N	154	-0-	-218	-0-	154	2			N	-0-					-0-
06	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09	330	N	231	-0-	-99	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
*12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,550 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	217	N	7	-0-	-210	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09	360	N	222	-0-	-138	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*12	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,196 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1504	-0-	-294	-0-	1504	2			Y	-0-					75
02	1596	N	127	-0-	-1469	-0-	127	2			Y	-0-					75
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1387	2	4	9	Y	4	77	1			2
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2028	2			Y	-0-					2
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					2
06	1350	N	1167	-0-	-183	-0-	1165	2	2	9	Y	2					4
07	1705	N	1321	-0-	-384	-0-	1320	2	1	9	Y	1					5
08	1581	N	1479	-0-	-102	-0-	1478	2	1	9	Y	1					6
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1329	2	4	9	Y	4					10
10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1528	2	8	9	Y	7					17
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1498	2	2	9	Y	2					19
*12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 16,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

UNIVERSITY "30-35" WELL #: 2 RRCID -> 178821 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6361 - 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	1550	N	985	-0-	-565	-0-	985	2			Y	-0-					83
02	1288	N	850	-0-	-438	-0-	850	2			Y	-0-					83
03	992	N	769	-0-	-223	-0-	765	2	4	9	Y	4	84	1			3
04	960	N	893	-0-	-67	-0-	893	2			Y	-0-					3
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			Y	-0-					3
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	995	2	3	9	Y	3					6
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1035	2	1	9	Y	1					7
08	992	N	965	-0-	-27	-0-	964	2	1	9	Y	1					8
09	990	N	839	-0-	-151	-0-	835	2	4	9	Y	4					12
10	1023	N	866	-0-	-157	-0-	858	2	8	9	Y	7					19
11	930	N	928	-0-	-2	-0-	926	2	2	9	Y	2					21
12	868	N	861	-0-	-7	-0-	861	2			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 10,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

UNIVERSITY "30-35" WELL #: 3-L RRCID -> 180448 COMPL. DATE 12/24/2000 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6233 - 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	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			Y	-0-					2
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					2
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	51	2	7	9	Y	6	6	8			-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY "30-26" WELL #: 1 RRCID -> 180449 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6404 - 6493

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	X	617	-0-	-220	-0-	617	2			N	-0-					157
02	756	X	637	-0-	-119	-0-	635	2	2	9	N	2					159
03	859	X	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					159
04	810	X	613	-0-	-197	-0-	613	2			N	-0-					159
05	811	X	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					159
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	928	2	12	9	N	11	10	8			160
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					160
08	806	N	226	-0-	-580	-0-	226	2			N	-0-					160
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					160
10	837	N	631	-0-	-206	-0-	631	2			N	-0-					160
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					160
12	837	N	392	-0-	-445	-0-	392	2			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 8,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

UNIVERSITY "30-35A" WELL #: 1 RRCID -> 181241 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 6349 - 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	372	N	260	-0-	-112	-0-	260	2			N	-0-					190
02	308	N	198	-0-	-110	-0-	198	2			N	-0-					190
03	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					190
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					190
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					190
06	330	N	207	-0-	-123	-0-	207	2			N	-0-					190
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					190
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					190
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					190
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	2			N	-0-					190
11	480	N	273	-0-	-207	-0-	273	2			N	-0-					190
12	403	N	248	-0-	-155	-0-	248	2			N	-0-					190

TOTAL GAS PROD: 3,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY "30-35" WELL #: 4 RRCID -> 182759 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6258 - 6372

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	2			Y	-0-					23
02	252	N	71	-0-	-181	-0-	71	2			Y	-0-					23
03	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	2			Y	-0-	23	1			-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND) //CONT.// 67995 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
UNIVERSITY "30-24" WELL #: 1 RRCID -> 183500 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6574 - 7272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	869	2	44	9	N	40					180
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	866	2	21	9	N	19					199
03	651	N	499	-0-	-152	-0-	465	2	34	9	N	31					230
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	881	2	13	9	N	12	182	1			60
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	986	2	22	9	N	20					80
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	921	2	30	9	N	27					107
07	651	N	482	-0-	-169	-0-	446	2	36	9	N	33					140
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	730	2	24	9	N	22					162
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	739	2	41	9	N	37					199
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	773	2	56	9	N	51	183	1			67
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	810	2	30	9	N	27					94
*12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	791	2	33	9	N	30					124

TOTAL GAS PROD: 9,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

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	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	308	N	252	-0-	-56	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
08	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	3			N	-0-					-0-
09	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-					-0-
10	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	240	N	181	-0-	-59	-0-	181	3			N	-0-					-0-
12	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,054 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	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
05	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	300	N	193	-0-	-107	-0-	193	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	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	324	3	145	9	N	132	132	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

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	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					26
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					26
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					26
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					26
05	589	N	450	-0-	-139	-0-	450	2			N	-0-					26
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					26
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					26
08	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	2			N	-0-					26
09	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-					26
10	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-					26
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					26
12	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 5,274 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CANYON SAND, OIL) 67995 210 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
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	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	3			N	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
05	620	N	485	-0-	-135	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
09	870	N	749	-0-	-121	-0-	749	3			N	-0-					-0-
10	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	3			N	-0-					-0-
11	780	N	645	-0-	-135	-0-	645	3			N	-0-					-0-
12	775	N	678	-0-	-97	-0-	678	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,501 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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	291	2	28	9	N	25	176	1	2	8	36
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	331	2	43	9	N	39	8	8			67
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	242	2	28	9	N	25					92
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	286	2	20	9	N	18					110
05	403	N	316	-0-	-87	-0-	295	2	21	9	N	19					129
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	290	2	29	9	N	26	1	8			154
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	490	2	50	9	N	45	4	8			195
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	324	2	55	9	N	50	168	1			77
09	330	N	281	-0-	-49	-0-	252	2	29	9	N	26	4	8			99
10	527	N	319	-0-	-208	-0-	275	2	44	9	N	40					139
11	360	N	302	-0-	-58	-0-	262	2	40	9	N	36					175
*12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	362	2	67	9	N	61	185	1			51

TOTAL GAS PROD: 4,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 410

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	465	N	190	-0-	-275	-0-	134	2	56	9	N	51	142	1			96
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	214	2	130	9	N	118	140	1			74
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	209	2	149	9	N	135	143	1			66
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	197	2	135	9	N	123	140	1			49
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	436	2	102	9	N	93					142
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	342	2	108	9	N	98	131	1			109
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	323	2	119	9	N	108	139	1			78
08	527	N	329	-0-	-198	-0-	205	2	124	9	N	113					191
09	450	N	435	-0-	-15	-0-	311	2	124	9	N	113	167	1			137
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	414	2	124	9	N	113	165	1			85
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	285	2	128	9	N	116					201
12	465	N	389	-0-	-76	-0-	259	2	130	9	N	118	173	1			146

TOTAL GAS PROD: 4,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,299

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	651	N	550	-0-	-101	-0-	550	2			N	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
03	713	N	559	-0-	-154	-0-	559	2			N	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	682	N	363	-0-	-319	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	540	N	434	-0-	-106	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	558	N	390	-0-	-168	-0-	390	2			N	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
11	570	N	500	-0-	-70	-0-	500	2			N	-0-					-0-
*12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CLEAR FORK) 67995 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	168	N	133	-0-	-35	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	186	N	51	-0-	-135	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	150	N	32	-0-	-118	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	155	N	32	-0-	-123	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,006 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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	248	N	58	-0-	-190	-0-	58	3		N	-0-			-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3		N	-0-			-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3		N	-0-			-0-
05	403	N	162	-0-	-241	-0-	162	3		N	-0-			-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-			-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3		N	-0-			-0-
08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		N	-0-			-0-
11	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		N	-0-			-0-
*12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "6" WELL #: 5F RRCID -> 155353 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2859 - 2893

01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	3		N	-0-			-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	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	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	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	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3		N	-0-			-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE, J. S. "6" WELL #: 6 F RRCID -> 155567 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 2868 - 2891

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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
11	450	N	304	-0-	-146	-0-	304	3			N	-0-					-0-
12	620	N	219	-0-	-401	-0-	219	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,737 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	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
04	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	180	N	84	-0-	-96	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	775	N	199	-0-	-576	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	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: 2,859 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	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	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	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-

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

OZONA (CLEAR FORK) //CONT.// 67995 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 340 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 #: 69 RRCID -> 276530 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 2963 - 3396

01	P&A COND	1161	-0-	1161	1398	1042	3	119	9	N	108					108
02	P&A COND	684	-0-	684	2082	616	3	68	9	N	62	2	8			168
03	P&A COND	1338	-0-	1338	3420	1172	3	166	9	N	151	1	8			318
04	P&A COND	1198	-0-	1198	4618	1157	3	41	9	N	37	1	8			354
05	P&A COND	583	-0-	583	5201	582	3	1	9	N	1	1	8			354
06	P&A COND	860	-0-	860	6061	835	3	25	9	N	23	179	1			198
07	P&A COND	1220	-0-	1220	7281	1206	3	14	9	N	13					211
08	P&A COND	616	-0-	616	7897	607	3	9	9	N	8					219
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	7897					N	-0-					219
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	7897					N	-0-	219	1			-0-
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	7897					N	NO RPT					-0-
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	7897					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2015

TOTAL GAS PROD: 7,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 403

OZONA (CLEAR FORK) //CONT.// 67995 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
UNION PACIFIC WELL #: 32 RRCID -> 278264 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 3314 - 6527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	2448	X	NO RPT	-0-	-2448	-0-					N	NO RPT					-0-
04	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					-0-
05	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-
06	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					-0-
07	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-
08	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-
09	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					-0-
10	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-
11	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	93	170	1			187

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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

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-HOOVER A UNIT WELL #: 406 RRCID -> 156463 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 3092 - 3121

01	682	#	534	-0-	-148	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
02	588	#	519	-0-	-69	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
03	589	#	562	-0-	-27	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
04	570	#	540	-0-	-30	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
05	558	#	388	-0-	-170	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
06	631	R	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
07	589	#	579	-0-	-10	-0-	579	2			Y	-0-					-0-
08	606	R	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
09	600	#	546	-0-	-54	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
10	620	#	577	-0-	-43	-0-	577	2			Y	-0-					-0-
11	600	#	550	-0-	-50	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
12	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,032 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 A UNIT WELL #: 506 RRCID -> 157267 COMPL. DATE 01/13/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3147 - 3168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	646	-0-	-129	-0-	646	2		Y	-0-			-0-
02	672	#	661	-0-	-11	-0-	661	2		Y	-0-			-0-
03	682	#	623	-0-	-59	-0-	623	2		Y	-0-			-0-
04	660	#	604	-0-	-56	-0-	604	2		Y	-0-			-0-
05	651	#	349	-0-	-302	-0-	349	2		Y	-0-			-0-
06	823	R	823	-0-	-0-	-0-	823	2		Y	-0-			-0-
07	744	#	669	-0-	-75	-0-	669	2		Y	-0-			-0-
08	699	R	699	-0-	-0-	-0-	699	2		Y	-0-			-0-
09	750	#	611	-0-	-139	-0-	611	2		Y	-0-			-0-
10	775	#	646	-0-	-129	-0-	646	2		Y	-0-			-0-
11	750	#	641	-0-	-109	-0-	641	2		Y	-0-			-0-
12	713	#	NO RPT	-0-	-713	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MILLER HOOVER B UNIT WELL #: 406 RRCID -> 158959 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 3185 - 6612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1984	#	1670	-0-	-314	-0-	1670	2		Y	-0-			-0-
02	1736	#	1704	-0-	-32	-0-	1704	2		Y	-0-			-0-
03	1860	#	1785	-0-	-75	-0-	1785	2		Y	-0-			-0-
04	1740	#	1581	-0-	-159	-0-	1581	2		Y	-0-			-0-
05	1798	#	887	-0-	-911	-0-	887	2		Y	-0-			-0-
06	2031	R	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2		Y	-0-			-0-
07	2016	R	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2		Y	-0-			-0-
08	2109	R	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2		Y	-0-			-0-
09	1770	#	1533	-0-	-237	-0-	1533	2		Y	-0-			-0-
10	1829	#	1620	-0-	-209	-0-	1620	2		Y	-0-			-0-
11	1770	#	1570	-0-	-200	-0-	1570	2		Y	-0-			-0-
12	1829	#	NO RPT	-0-	-1829	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MONTGOMERY E WELL #: 409 RRCID -> 187676 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2494 - 2514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				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 (CLEAR FORK, UPPER) //CONT.// 67995 450 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MONTGOMERY A WELL #: 310 RRCID -> 194493 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2604 - 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	589	#	550	-0-	-39	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
02	532	#	441	-0-	-91	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
03	589	#	548	-0-	-41	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
04	570	#	554	-0-	-16	-0-	554	2			Y	-0-					-0-
05	598	R	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
06	571	R	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
07	574	R	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					-0-
08	589	#	412	-0-	-177	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
09	570	#	549	-0-	-21	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
10	589	#	563	-0-	-26	-0-	563	2			Y	-0-					-0-
11	570	#	523	-0-	-47	-0-	523	2			Y	-0-					-0-
12	589	#	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA (CLEAR FORK 2890) 67995 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
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 MIDSTREAM, LP 195918
UNION PACIFIC WELL #: 2I RRCID -> 162803 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9152 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

OZONA (ELLENBURGER) //CONT.// 67995 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	29	X	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					10
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 29 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					42
02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-					N	45					87
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	7					94
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	1					95
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
*09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 53

OZONA, EAST (ELLENBURGER) 67996 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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-

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-

TANKERSLEY SWD LLC 835747
OZONA NORTH SWD WELL #: 1 RRCID -> 268193 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9104 - 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	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K NO RPT	-0-	-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

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

01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3		N	-0-			-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
04	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-
05	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3		N	-0-			-0-
07	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3		N	-0-			-0-
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3		N	-0-			-0-
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	3		N	-0-			-0-
10	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-			-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
*12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
COUCH WELL #: 1 RRCID -> 019102 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6533 - 0

01	589 N	553	-0-	-36	-0-	553	3		N	-0-			-0-
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-			-0-
03	558 N	547	-0-	-11	-0-	547	3		N	-0-			-0-
04	540 N	474	-0-	-66	-0-	474	3		N	-0-			-0-
05	558 N	349	-0-	-209	-0-	349	3		N	-0-			-0-
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	3		N	-0-			-0-
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3		N	-0-			-0-
08	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	3		N	-0-			-0-
09	600 N	541	-0-	-59	-0-	541	3		N	-0-			-0-
10	558 N	551	-0-	-7	-0-	551	3		N	-0-			-0-
11	480 N	392	-0-	-88	-0-	392	3		N	-0-			-0-
12	558 N	339	-0-	-219	-0-	339	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
FRIEND WELL #: 1 RRCID -> 019103 COMPL. DATE 05/04/1962 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		N	-0-			-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3		N	-0-			-0-
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3		N	-0-			-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3		N	-0-			-0-
05	930	N	206	-0-	-724	-0-	206	3		N	-0-			-0-
06	870	N	420	-0-	-450	-0-	420	3		N	-0-			-0-
07	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3		N	-0-			-0-
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3		N	-0-			-0-
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3		N	-0-			-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3		N	-0-			-0-
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3		N	-0-			-0-
*12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND -B- WELL #: 1 C RRCID -> 019105 COMPL. DATE 08/20/1962 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 6436 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3		N	-0-			-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3		N	-0-			-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		N	-0-			-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3		N	-0-			-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3		N	-0-			-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		N	-0-			-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3		N	-0-			-0-
09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-			-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		N	-0-			-0-
11	330	N	225	-0-	-105	-0-	225	3		N	-0-			-0-
12	341	N	175	-0-	-166	-0-	175	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,271 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	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3		N	-0-			-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3		N	-0-			-0-
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3		N	-0-			-0-
04	1170	N	759	-0-	-411	-0-	759	3		N	-0-			-0-
05	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	3		N	-0-			-0-
06	1200	N	631	-0-	-569	-0-	631	3		N	-0-			-0-
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3		N	-0-			-0-
08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3		N	-0-			-0-
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3		N	-0-			-0-
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3		N	-0-			-0-
11	1170	N	948	-0-	-222	-0-	948	3		N	-0-			-0-
12	1054	N	954	-0-	-100	-0-	954	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
07	899	N	844	-0-	-55	-0-	844	3			N	-0-					-0-
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
09	870	N	628	-0-	-242	-0-	628	3			N	-0-					-0-
10	837	N	607	-0-	-230	-0-	607	3			N	-0-					-0-
11	780	N	754	-0-	-26	-0-	754	3			N	-0-					-0-
*12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-

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

KINCAID WELL #: 3 RRCID -> 019108 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 9181 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	288	-0-	-239	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
05	589	N	455	-0-	-134	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	540	N	38	-0-	-502	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	620	N	244	-0-	-376	-0-	244	3			N	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
*12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,093 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	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	3			N	-0-					-0-
02	700	N	646	-0-	-54	-0-	646	3			N	-0-					-0-
03	806	N	700	-0-	-106	-0-	700	3			N	-0-					-0-
04	720	N	719	-0-	-1	-0-	719	3			N	-0-					-0-
05	713	N	396	-0-	-317	-0-	396	3			N	-0-					-0-
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
07	744	N	675	-0-	-69	-0-	675	3			N	-0-					-0-
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
09	810	N	751	-0-	-59	-0-	751	3			N	-0-					-0-
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
11	780	N	733	-0-	-47	-0-	733	3			N	-0-					-0-
12	775	N	663	-0-	-112	-0-	663	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	2			N	-0-					116
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					116
03	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					116
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					116
05	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					116
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					116
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					116
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					116
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					116
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	38	2			N	-0-					116
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-	270	2			N	-0-					116
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-	348	2			N	-0-					116

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

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	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	372	N	200	-0-	-172	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
07	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
09	390	N	335	-0-	-55	-0-	335	3			N	-0-					-0-
10	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
12	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,252 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	465	N	272	-0-	-193	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	448	N	321	-0-	-127	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
05	341	N	139	-0-	-202	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	450	N	294	-0-	-156	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
09	300	N	168	-0-	-132	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
12	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	209	3			N	-0-					-0-
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
10	372	N	259	-0-	-113	-0-	259	3			N	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
12	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	280	N	234	-0-	-46	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	248	N	157	-0-	-91	-0-	157	3			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
10	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
11	330	N	296	-0-	-34	-0-	296	3			N	-0-					-0-
12	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,329 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	341	N	30	-0-	-311	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	84	N	15	-0-	-69	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			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	300	N	185	-0-	-115	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*12	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
03	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	3			N	-0-					-0-
04	630	N	507	-0-	-123	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	651	N	471	-0-	-180	-0-	471	3			N	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
09	690	N	573	-0-	-117	-0-	573	3			N	-0-					-0-
10	620	N	594	-0-	-26	-0-	594	3			N	-0-					-0-
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
12	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,198 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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					-0-
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

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

COUCH -B- WELL #: 2 RRCID -> 035689 COMPL. DATE 03/25/1965 TOTAL DEPTH 7010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 328 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	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
02	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
03	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3			N	-0-					-0-
04	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	667	-0-	-1255	-0-	667	3			N	-0-					-0-
06	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			N	-0-					-0-
07	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	1373	-0-	-787	-0-	1373	3			N	-0-					-0-
10	1798	N	1424	-0-	-374	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
11	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
*12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	3			N	-0-					-0-
02	532	N	415	-0-	-117	-0-	415	3			N	-0-					-0-
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-					-0-
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	476	-0-	-671	-0-	476	3			N	-0-					-0-
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1038	-0-	-222	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
11	1200	N	991	-0-	-209	-0-	991	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	990	-0-	-95	-0-	990	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MALLISON WELL #: 1 RRCID -> 036246 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
02	616	N	602	-0-	-14	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	598	-0-	-32	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	339	-0-	-343	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-					-0-
09	780	N	590	-0-	-190	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	596	-0-	-4	-0-	596	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,318 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	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
05	651	N	449	-0-	-202	-0-	449	3			N	-0-					-0-
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					-0-
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			N	-0-					-0-
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
*12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1457	N	1121	-0-	-336	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
04	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	932	-0-	-618	-0-	932	3			N	-0-					-0-
06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1255	-0-	-202	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-					-0-
09	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	3			N	-0-					-0-
10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
12	1643	N	1470	-0-	-173	-0-	1470	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,196 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	1116	N	771	-0-	-345	-0-	771	3			N	-0-					-0-
02	980	N	772	-0-	-208	-0-	772	3			N	-0-					-0-
03	961	N	896	-0-	-65	-0-	896	3			N	-0-					-0-
04	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
05	868	N	497	-0-	-371	-0-	497	3			N	-0-					-0-
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	995	-0-	-85	-0-	995	3			N	-0-					-0-
10	961	N	897	-0-	-64	-0-	897	3			N	-0-					-0-
11	960	N	883	-0-	-77	-0-	883	3			N	-0-					-0-
*12	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
02	560	N	417	-0-	-143	-0-	417	3			N	-0-					-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
04	630	N	556	-0-	-74	-0-	556	3			N	-0-					-0-
05	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	690	N	643	-0-	-47	-0-	643	3			N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
09	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	3			N	-0-					-0-
10	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	3			N	-0-					-0-
11	600	N	579	-0-	-21	-0-	579	3			N	-0-					-0-
12	620	N	598	-0-	-22	-0-	598	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,080 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	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	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD '14" WELL #: 1 RRCID -> 039668 COMPL. DATE 06/11/1966 TOTAL DEPTH 9012 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	950	-0-	-228	-0-	950	3			N	-0-					-0-
02	980	N	686	-0-	-294	-0-	686	3			N	-0-					-0-
03	992	N	691	-0-	-301	-0-	691	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
05	775	N	576	-0-	-199	-0-	576	3			N	-0-					-0-
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1100	-0-	-100	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
11	960	N	851	-0-	-109	-0-	851	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	815	-0-	-332	-0-	815	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCDONALD "15" WELL #: 1 RRCID -> 039669 COMPL. DATE 07/15/1966 TOTAL DEPTH 6531 PERF. N/A

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

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

BEAN "26" WELL #: 1 RRCID -> 040588 COMPL. DATE 08/15/1966 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
05	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
11	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					-0-
12	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,491 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "A" WELL #: 1 RRCID -> 041976 COMPL. DATE 06/20/1967 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A

01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3			N	-0-					-0-
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1328	-0-	-22	-0-	1328	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	783	-0-	-612	-0-	783	3			N	-0-					-0-
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
08	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
09	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
10	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					-0-
12	1395	N	983	-0-	-412	-0-	983	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	3			N	-0-					-0-
02	504	N	466	-0-	-38	-0-	466	3			N	-0-					-0-
03	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					-0-
04	510	N	483	-0-	-27	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	527	N	277	-0-	-250	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
07	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	3			N	-0-					-0-
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
09	600	N	420	-0-	-180	-0-	420	3			N	-0-					-0-
10	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	3			N	-0-					-0-
11	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					-0-
12	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1349	-0-	-170	-0-	1349	3			N	-0-					-0-
04	1380	N	1228	-0-	-152	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	548	-0-	-847	-0-	548	3			N	-0-					-0-
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
07	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-					-0-
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	3			N	-0-					-0-
09	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1390	-0-	-656	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
11	1440	N	1350	-0-	-90	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	612	-0-	-845	-0-	612	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,416 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	775	X	641	-0-	-134	-0-	641	3			N	-0-					-0-
02	700	X	444	-0-	-256	-0-	444	3			N	-0-					-0-
03	682	X	671	-0-	-11	-0-	671	3			N	-0-					-0-
04	630	X	522	-0-	-108	-0-	522	3			N	-0-					-0-
05	651	X	349	-0-	-302	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
07	682	X	642	-0-	-40	-0-	642	3			N	-0-					-0-
08	682	X	553	-0-	-129	-0-	553	3			N	-0-					-0-
09	810	X	601	-0-	-209	-0-	601	3			N	-0-					-0-
10	837	X	582	-0-	-255	-0-	582	3			N	-0-					-0-
11	810	X	560	-0-	-250	-0-	560	3			N	-0-					-0-
12	651	X	567	-0-	-84	-0-	567	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	682	N	598	-0-	-84	-0-	598	3			N	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
03	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	3			N	-0-					-0-
04	570	N	547	-0-	-23	-0-	547	3			N	-0-					-0-
05	589	N	320	-0-	-269	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
12	713	N	681	-0-	-32	-0-	681	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	3			N	-0-					-0-
05	496	N	262	-0-	-234	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
07	496	N	477	-0-	-19	-0-	477	3			N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
09	690	N	436	-0-	-254	-0-	436	3			N	-0-					-0-
10	465	N	212	-0-	-253	-0-	212	3			N	-0-					-0-
11	450	N	10	-0-	-440	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	308	N	249	-0-	-59	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	300	N	192	-0-	-108	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	279	N	152	-0-	-127	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09	300	N	195	-0-	-105	-0-	195	3			N	-0-					-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	240	N	114	-0-	-126	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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 "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	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
04	750	N	642	-0-	-108	-0-	642	3			N	-0-					-0-
05	744	N	269	-0-	-475	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	720	N	217	-0-	-503	-0-	217	3			N	-0-					-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
10	775	N	592	-0-	-183	-0-	592	3			N	-0-					-0-
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
*12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,102 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	1023	N	927	-0-	-96	-0-	927	3			N	-0-					-0-
02	896	N	799	-0-	-97	-0-	799	3			N	-0-					-0-
03	961	N	864	-0-	-97	-0-	864	3			N	-0-					-0-
04	900	N	793	-0-	-107	-0-	793	3			N	-0-					-0-
05	899	N	425	-0-	-474	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
07	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	3			N	-0-					-0-
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	517	-0-	-533	-0-	517	3			N	-0-					-0-
10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
11	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	3			N	-0-					-0-
*12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-					-0-
02	476	N	468	-0-	-8	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	3			N	-0-					-0-
05	527	N	316	-0-	-211	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					-0-
09	720	N	525	-0-	-195	-0-	525	3			N	-0-					-0-
10	837	N	481	-0-	-356	-0-	481	3			N	-0-					-0-
11	810	N	396	-0-	-414	-0-	396	3			N	-0-					-0-
12	558	N	393	-0-	-165	-0-	393	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
02	952	N	912	-0-	-40	-0-	912	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
04	990	N	877	-0-	-113	-0-	877	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	818	-0-	-205	-0-	818	3			N	-0-					-0-
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	924	-0-	-156	-0-	924	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	936	-0-	-87	-0-	936	3			N	-0-					-0-
11	990	N	898	-0-	-92	-0-	898	3			N	-0-					-0-
12	961	N	930	-0-	-31	-0-	930	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,453 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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					-0-
05	186	N	96	-0-	-90	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
02	560	N	472	-0-	-88	-0-	472	3			N	-0-					-0-
03	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	3			N	-0-					-0-
04	570	N	484	-0-	-86	-0-	484	3			N	-0-					-0-
05	527	N	351	-0-	-176	-0-	351	3			N	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
09	630	N	568	-0-	-62	-0-	568	3			N	-0-					-0-
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
*12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	145	-0-	-196	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	589	N	106	-0-	-483	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	589	N	194	-0-	-395	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	300	N	204	-0-	-96	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12	279	N	167	-0-	-112	-0-	167	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,994 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	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	310	N	155	-0-	-155	-0-	155	3			N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
09	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	3			N	-0-					-0-
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	270	N	190	-0-	-80	-0-	190	3			N	-0-					-0-
12	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1023	X	876	-0-	-147	-0-	876	3			N	-0-					-0-
02	924	X	691	-0-	-233	-0-	691	3			N	-0-					-0-
03	961	X	884	-0-	-77	-0-	884	3			N	-0-					-0-
04	930	X	850	-0-	-80	-0-	850	3			N	-0-					-0-
05	961	X	498	-0-	-463	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
07	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
08	899	X	742	-0-	-157	-0-	742	3			N	-0-					-0-
09	1020	X	679	-0-	-341	-0-	679	3			N	-0-					-0-
10	1054	X	792	-0-	-262	-0-	792	3			N	-0-					-0-
11	1020	X	858	-0-	-162	-0-	858	3			N	-0-					-0-
12	930	X	907	-0-	-23	-0-	907	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	150	N	86	-0-	-64	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,145 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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	336	N	302	-0-	-34	-0-	302	3			N	-0-					-0-
03	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
05	341	N	179	-0-	-162	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09	420	N	357	-0-	-63	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	3			N	-0-					-0-
11	390	N	297	-0-	-93	-0-	297	3			N	-0-					-0-
12	372	N	95	-0-	-277	-0-	95	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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-

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	217	N	150	-0-	-67	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	168	N	131	-0-	-37	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,954 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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					61
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					61
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	87	2	6	9	N	5					66
04	120	N	44	-0-	-76	-0-	34	2	10	9	N	9					75
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	57	2	2	9	N	2					77
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	50	2	6	9	N	5					82
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	73	2	7	9	N	6					88
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	154	2	10	9	N	9					97
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	154	2	1	9	N	1					98
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	122	2	2	9	N	2					100
11	150	N	30	-0-	-120	-0-	29	2	1	9	N	1					101
12	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2			N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 1,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		N	-0-			-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3		N	-0-			-0-
03	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3		N	-0-			-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-			-0-
05	434	N	239	-0-	-195	-0-	239	3		N	-0-			-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3		N	-0-			-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-			-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		N	-0-			-0-
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3		N	-0-			-0-
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3		N	-0-			-0-
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3		N	-0-			-0-
*12	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1703 U RRCID -> 071098 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 9030 PERF. N/A

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-

FRIEND WELL #: 2 RRCID -> 072660 COMPL. DATE 08/15/1977 TOTAL DEPTH 6617 PERF. N/A

01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3		N	-0-			-0-
02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3		N	-0-			-0-
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3		N	-0-			-0-
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3		N	-0-			-0-
05	1333	N	272	-0-	-1061	-0-	272	3		N	-0-			-0-
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3		N	-0-			-0-
07	1333	N	1037	-0-	-296	-0-	1037	3		N	-0-			-0-
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3		N	-0-			-0-
09	1290	N	17	-0-	-1273	-0-	17	3		N	-0-			-0-
10	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3		N	-0-			-0-
11	1170	N	616	-0-	-554	-0-	616	3		N	-0-			-0-
*12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	364	N	276	-0-	-88	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	310	N	133	-0-	-177	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH WELL #: 4 RRCID -> 072958 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
04	720	N	675	-0-	-45	-0-	675	3			N	-0-					-0-
05	620	N	430	-0-	-190	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
07	713	N	656	-0-	-57	-0-	656	3			N	-0-					-0-
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
09	810	N	617	-0-	-193	-0-	617	3			N	-0-					-0-
10	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	3			N	-0-					-0-
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
*12	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,052 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	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	964	-0-	-72	-0-	964	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1021	-0-	-126	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	989	-0-	-91	-0-	989	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	569	-0-	-485	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1124	-0-	-136	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	1107	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	992	N	853	-0-	-139	-0-	853	3		N	-0-			-0-
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3		N	-0-			-0-
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3		N	-0-			-0-
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3		N	-0-			-0-
05	1023	N	437	-0-	-586	-0-	437	3		N	-0-			-0-
06	990	N	850	-0-	-140	-0-	850	3		N	-0-			-0-
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3		N	-0-			-0-
08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3		N	-0-			-0-
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3		N	-0-			-0-
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3		N	-0-			-0-
11	870	N	867	-0-	-3	-0-	867	3		N	-0-			-0-
12	899	N	887	-0-	-12	-0-	887	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID WELL #: 6 RRCID -> 073781 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		N	-0-			-0-
02	476	N	449	-0-	-27	-0-	449	3		N	-0-			-0-
03	527	N	460	-0-	-67	-0-	460	3		N	-0-			-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3		N	-0-			-0-
05	496	N	383	-0-	-113	-0-	383	3		N	-0-			-0-
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3		N	-0-			-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3		N	-0-			-0-
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-			-0-
09	780	N	624	-0-	-156	-0-	624	3		N	-0-			-0-
10	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	3		N	-0-			-0-
11	660	N	619	-0-	-41	-0-	619	3		N	-0-			-0-
12	651	N	621	-0-	-30	-0-	621	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,990 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	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3		N	-0-			-0-
02	840	N	613	-0-	-227	-0-	613	3		N	-0-			-0-
03	930	N	812	-0-	-118	-0-	812	3		N	-0-			-0-
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3		N	-0-			-0-
05	682	N	534	-0-	-148	-0-	534	3		N	-0-			-0-
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3		N	-0-			-0-
07	1054	N	942	-0-	-112	-0-	942	3		N	-0-			-0-
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3		N	-0-			-0-
09	1200	N	894	-0-	-306	-0-	894	3		N	-0-			-0-
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3		N	-0-			-0-
11	1020	N	880	-0-	-140	-0-	880	3		N	-0-			-0-
12	930	N	836	-0-	-94	-0-	836	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
02	784	N	705	-0-	-79	-0-	705	3			N	-0-					-0-
03	868	N	833	-0-	-35	-0-	833	3			N	-0-					-0-
04	780	N	752	-0-	-28	-0-	752	3			N	-0-					-0-
05	775	N	416	-0-	-359	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
07	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	3			N	-0-					-0-
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
09	810	N	738	-0-	-72	-0-	738	3			N	-0-					-0-
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
11	780	N	652	-0-	-128	-0-	652	3			N	-0-					-0-
12	775	N	581	-0-	-194	-0-	581	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "15" WELL #: 3 RRCID -> 073878 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH 6307 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	248	N	99	-0-	-149	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
09	210	N	142	-0-	-68	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,188 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	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					-0-
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
09	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
10	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
*12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1333	X	1229	-0-	-104	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
02	1204	X	1127	-0-	-77	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
03	1271	X	1243	-0-	-28	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
04	1230	X	1135	-0-	-95	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
05	1240	X	652	-0-	-588	-0-	652	3			N	-0-					-0-
06	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
07	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
08	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
09	1440	X	1164	-0-	-276	-0-	1164	3			N	-0-					-0-
10	1488	X	1220	-0-	-268	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
11	1440	X	1056	-0-	-384	-0-	1056	3			N	-0-					-0-
12	1271	X	1009	-0-	-262	-0-	1009	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1340	-0-	-70	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	728	-0-	-543	-0-	728	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1187	-0-	-43	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	869	-0-	-526	-0-	869	3			N	-0-					-0-
08	713	N	697	-0-	-16	-0-	697	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1109	-0-	-91	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
12	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	1099	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,228 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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	496	N	447	-0-	-49	-0-	447	3			N	-0-					-0-
02	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	434	N	334	-0-	-100	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
09	630	N	523	-0-	-107	-0-	523	3			N	-0-					-0-
10	620	N	367	-0-	-253	-0-	367	3			N	-0-					-0-
11	570	N	379	-0-	-191	-0-	379	3			N	-0-					-0-
12	527	N	390	-0-	-137	-0-	390	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
03	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	928	-0-	-92	-0-	928	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	531	-0-	-492	-0-	531	3			N	-0-					-0-
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			N	-0-					-0-
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	604	-0-	-536	-0-	604	3			N	-0-					-0-
10	992	N	598	-0-	-394	-0-	598	3			N	-0-					-0-
11	720	N	560	-0-	-160	-0-	560	3			N	-0-					-0-
12	620	N	553	-0-	-67	-0-	553	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,597 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	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1094	-0-	-166	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	739	-0-	-656	-0-	739	3			N	-0-					-0-
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	663	-0-	-546	-0-	663	3			N	-0-					-0-
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
07	1457	N	1301	-0-	-156	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1425	-0-	-255	-0-	1425	3			N	-0-					-0-
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	955	-0-	-395	-0-	955	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	1411	-0-	-77	-0-	1411	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	852	-0-	-198	-0-	852	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	797	-0-	-288	-0-	797	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	813	-0-	-210	-0-	813	3			N	-0-					-0-
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					-0-
12	1054	N	796	-0-	-258	-0-	796	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	-0-					-0-
02	588	N	566	-0-	-22	-0-	566	3			N	-0-					-0-
03	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	600	N	568	-0-	-32	-0-	568	3			N	-0-					-0-
05	620	N	491	-0-	-129	-0-	491	3			N	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
08	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					-0-
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
10	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	3			N	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
12	713	N	595	-0-	-118	-0-	595	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,134 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	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 668 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
09	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					-0-
10	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
04	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
05	837	N	665	-0-	-172	-0-	665	3			N	-0-					-0-
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
09	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
10	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
*12	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,945 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	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09	330	N	257	-0-	-73	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					-0-
12	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	3			N	-0-					-0-
05	527	N	279	-0-	-248	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
07	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
09	660	N	455	-0-	-205	-0-	455	3			N	-0-					-0-
10	527	N	472	-0-	-55	-0-	472	3			N	-0-					-0-
11	480	N	376	-0-	-104	-0-	376	3			N	-0-					-0-
12	465	N	316	-0-	-149	-0-	316	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "18" WELL #: 2 RRCID -> 075598 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6415 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	X	697	-0-	-47	-0-	697	3			N	-0-					-0-
02	728	X	625	-0-	-103	-0-	625	3			N	-0-					-0-
03	806	X	680	-0-	-126	-0-	680	3			N	-0-					-0-
04	780	X	629	-0-	-151	-0-	629	3			N	-0-					-0-
05	713	X	231	-0-	-482	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
08	682	X	659	-0-	-23	-0-	659	3			N	-0-					-0-
09	630	X	622	-0-	-8	-0-	622	3			N	-0-					-0-
10	713	X	623	-0-	-90	-0-	623	3			N	-0-					-0-
11	690	X	617	-0-	-73	-0-	617	3			N	-0-					-0-
12	713	X	607	-0-	-106	-0-	607	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,717 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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	341	N	168	-0-	-173	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
07	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09	390	N	291	-0-	-99	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
*12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	868	N	765	-0-	-103	-0-	765	3			N	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
03	806	N	379	-0-	-427	-0-	379	3			N	-0-					-0-
04	750	N	135	-0-	-615	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	868	N	111	-0-	-757	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
11	810	N	762	-0-	-48	-0-	762	3			N	-0-					-0-
*12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	3			N	-0-					-0-
02	700	N	699	-0-	-1	-0-	699	3			N	-0-					-0-
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
05	775	N	405	-0-	-370	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
07	744	N	648	-0-	-96	-0-	648	3			N	-0-					-0-
08	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	3			N	-0-					-0-
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
12	992	N	799	-0-	-193	-0-	799	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,462 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	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	591	-0-	-60	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			Y	-0-					-0-
07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			Y	-0-					-0-
08	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			Y	-0-					-0-
09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			Y	-0-					-0-
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			Y	-0-					-0-
11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			Y	-0-					-0-
*12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	84	N	40	-0-	-44	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
12	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-

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

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	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	797	-0-	-474	-0-	797	3			N	-0-					-0-
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	899	-0-	-372	-0-	899	3			N	-0-					-0-
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
11	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1106	-0-	-165	-0-	1106	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,230 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	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
02	756	N	677	-0-	-79	-0-	677	3			N	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
04	780	N	715	-0-	-65	-0-	715	3			N	-0-					-0-
05	744	N	614	-0-	-130	-0-	614	3			N	-0-					-0-
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
09	810	N	721	-0-	-89	-0-	721	3			N	-0-					-0-
10	775	N	679	-0-	-96	-0-	679	3			N	-0-					-0-
11	690	N	640	-0-	-50	-0-	640	3			N	-0-					-0-
12	744	N	655	-0-	-89	-0-	655	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-			-0-
02	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3		N	-0-			-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3		N	-0-			-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3		N	-0-			-0-
05	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3		N	-0-			-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-			-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3		N	-0-			-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3		N	-0-			-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3		N	-0-			-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3		N	-0-			-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3		N	-0-			-0-
12	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3		N	-0-			-0-

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

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	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3		N	-0-			-0-
02	448	N	295	-0-	-153	-0-	295	3		N	-0-			-0-
03	496	N	379	-0-	-117	-0-	379	3		N	-0-			-0-
04	480	N	334	-0-	-146	-0-	334	3		N	-0-			-0-
05	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3		N	-0-			-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-			-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3		N	-0-			-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3		N	-0-			-0-
10	558	N	492	-0-	-66	-0-	492	3		N	-0-			-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3		N	-0-			-0-
*12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,050 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	465	X	397	-0-	-68	-0-	397	3		N	-0-			-0-
02	420	X	338	-0-	-82	-0-	338	3		N	-0-			-0-
03	403	X	320	-0-	-83	-0-	320	3		N	-0-			-0-
04	390	X	332	-0-	-58	-0-	332	3		N	-0-			-0-
05	403	X	301	-0-	-102	-0-	301	3		N	-0-			-0-
06	390	X	373	-0-	-17	-0-	373	3		N	-0-			-0-
07	372	X	355	-0-	-17	-0-	355	3		N	-0-			-0-
08	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-			-0-
09	360	X	349	-0-	-11	-0-	349	3		N	-0-			-0-
10	381	X	381	-0-	-0-	-0-	381	3		N	-0-			-0-
11	360	X	360	-0-	-0-	-0-	360	3		N	-0-			-0-
12	372	X	357	-0-	-15	-0-	357	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	280	N	164	-0-	-116	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	341	N	179	-0-	-162	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
12	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "26" WELL #: 4 RRCID -> 099370 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6359 - 6993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	112	N	54	-0-	-58	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	210	N	119	-0-	-91	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,440 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-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	392	N	370	-0-	-22	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	403	N	317	-0-	-86	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	3			N	-0-					-0-
10	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	3			N	-0-					-0-
11	420	N	358	-0-	-62	-0-	358	3			N	-0-					-0-
12	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,515 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	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	224	N	206	-0-	-18	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	217	N	107	-0-	-110	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
12	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1457	X	1152	-0-	-305	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
02	1260	X	761	-0-	-499	-0-	761	3			N	-0-					-0-
03	1395	X	835	-0-	-560	-0-	835	3			N	-0-					-0-
04	1350	X	805	-0-	-545	-0-	805	3			N	-0-					-0-
05	1395	X	787	-0-	-608	-0-	787	3			N	-0-					-0-
06	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
07	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
08	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					-0-
09	1770	X	1146	-0-	-624	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
10	1829	X	1122	-0-	-707	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
11	1770	X	1044	-0-	-726	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
12	1209	X	1056	-0-	-153	-0-	1056	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,883 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS "1" WELL #: 5 RRCID -> 130949 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6325 - 6413

01	496	N	423	-0-	-73	-0-	423	3			N	-0-					-0-
02	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	3			N	-0-					-0-
03	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	434	N	250	-0-	-184	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
09	570	N	448	-0-	-122	-0-	448	3			N	-0-					-0-
10	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					-0-
11	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	3			N	-0-					-0-
12	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "15" WELL #: 3 RRCID -> 130950 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6264 - 6378

01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					-0-
02	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
03	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			N	-0-					-0-
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1014	-0-	-784	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
06	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1377	-0-	-173	-0-	1377	3			N	-0-					-0-
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
09	1890	N	1230	-0-	-660	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
10	1364	N	1264	-0-	-100	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
11	1290	N	1200	-0-	-90	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	1239	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	438	-0-	-89	-0-	438	3			N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
03	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	496	N	256	-0-	-240	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
07	465	N	431	-0-	-34	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
09	570	N	467	-0-	-103	-0-	467	3			N	-0-					-0-
10	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					-0-
11	510	N	332	-0-	-178	-0-	332	3			N	-0-					-0-
12	496	N	369	-0-	-127	-0-	369	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,112 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	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	112	N	5	-0-	-107	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	3			N	-0-					-0-
05	403	N	215	-0-	-188	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
09	480	N	395	-0-	-85	-0-	395	3			N	-0-					-0-
10	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-					-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
*12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,721 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "26" WELL #: 5 RRCID -> 133254 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6395 - 6983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	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	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 84 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	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	3			N	-0-					-0-
02	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-
04	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	465	N	241	-0-	-224	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
09	570	N	427	-0-	-143	-0-	427	3			N	-0-					-0-
10	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3			N	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
12	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	364	N	307	-0-	-57	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	341	N	204	-0-	-137	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
09	450	N	328	-0-	-122	-0-	328	3			N	-0-					-0-
10	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					-0-
11	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-
12	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 2 RRCID -> 133257 COMPL. DATE 12/09/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6189 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
05	155	N	82	-0-	-73	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,696 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	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	360	N	209	-0-	-151	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	372	N	204	-0-	-168	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
12	465	N	374	-0-	-91	-0-	374	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCDONALD "9" WELL #: 3 RRCID -> 133604 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6185 - 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	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	3			N	-0-					-0-
02	476	N	456	-0-	-20	-0-	456	3			N	-0-					-0-
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
05	496	N	264	-0-	-232	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
07	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
09	690	N	501	-0-	-189	-0-	501	3			N	-0-					-0-
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
11	540	N	475	-0-	-65	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1704 U RRCID -> 134810 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6057 - 6172

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	270	N	212	-0-	-58	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	279	N	149	-0-	-130	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	217	N	54	-0-	-163	-0-	54	3			N	-0-					-0-
08	155	N	59	-0-	-96	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
12	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1705 U RRCID -> 135090 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6077 - 6205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,933 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	(I) LIFT(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-	383	3			N	-0-					-0-
02	420	N	409	-0-		-11	-0-	409	3			N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-		-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
04	360	N	353	-0-		-7	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	465	N	231	-0-		-234	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-		-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-		-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-		-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
09	480	N	387	-0-		-93	-0-	387	3			N	-0-					-0-
10	434	N	393	-0-		-41	-0-	393	3			N	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-		-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
*12	427	N	427	-0-		-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID WELL #: 9 RRCID -> 135197 COMPL. DATE 06/03/1990 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6359 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	414	N	414	-0-		-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-		-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-		-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
05	233	N	233	-0-		-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-		-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-		-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-		-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
09	417	N	417	-0-		-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-		-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
11	418	N	418	-0-		-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*12	434	N	434	-0-		-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,131 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. GAS	(I) LIFT(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	403	-0-		-17	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	465	N	437	-0-		-28	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-		-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	434	N	246	-0-		-188	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-		-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-		-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
08	427	N	427	-0-		-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
09	630	N	388	-0-		-242	-0-	388	3			N	-0-					-0-
10	496	N	396	-0-		-100	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	420	N	387	-0-		-33	-0-	387	3			N	-0-					-0-
12	403	N	358	-0-		-45	-0-	358	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
02	364	N	355	-0-	-9	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	403	N	242	-0-	-161	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
07	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
09	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	3			N	-0-					-0-
10	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	3			N	-0-					-0-
11	420	N	326	-0-	-94	-0-	326	3			N	-0-					-0-
12	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
02	476	N	195	-0-	-281	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	527	N	391	-0-	-136	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	540	N	428	-0-	-112	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
09	660	N	420	-0-	-240	-0-	420	3			N	-0-					-0-
10	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					-0-
11	390	N	326	-0-	-64	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,020 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	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	3			N	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
05	620	N	334	-0-	-286	-0-	334	3			N	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
07	713	N	378	-0-	-335	-0-	378	3			N	-0-					-0-
08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
09	780	N	577	-0-	-203	-0-	577	3			N	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
11	660	N	537	-0-	-123	-0-	537	3			N	-0-					-0-
12	589	N	528	-0-	-61	-0-	528	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3		N	-0-			-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3		N	-0-			-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	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	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3		N	-0-			-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-			-0-
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 18 GU WELL #: 2 RRCID -> 135268 COMPL. DATE 06/24/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6004 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3		N	-0-			-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3		N	-0-			-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3		N	-0-			-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3		N	-0-			-0-
05	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3		N	-0-			-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-			-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3		N	-0-			-0-
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,287 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	992	X	909	-0-	-83	-0-	909	3		N	-0-			-0-
02	973	X	973	-0-	-0-	-0-	973	3		N	-0-			-0-
03	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950	3		N	-0-			-0-
04	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	3		N	-0-			-0-
05	1085	X	482	-0-	-603	-0-	482	3		N	-0-			-0-
06	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3		N	-0-			-0-
07	1085	X	910	-0-	-175	-0-	910	3		N	-0-			-0-
08	961	X	837	-0-	-124	-0-	837	3		N	-0-			-0-
09	1230	X	868	-0-	-362	-0-	868	3		N	-0-			-0-
10	1271	X	880	-0-	-391	-0-	880	3		N	-0-			-0-
11	1230	X	827	-0-	-403	-0-	827	3		N	-0-			-0-
*12	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-			-0-
02	280	N	261	-0-	-19	-0-	261	3		N	-0-			-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3		N	-0-			-0-
04	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3		N	-0-			-0-
05	279	N	158	-0-	-121	-0-	158	3		N	-0-			-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	3		N	-0-			-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-			-0-
09	420	N	298	-0-	-122	-0-	298	3		N	-0-			-0-
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3		N	-0-			-0-
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3		N	-0-			-0-
12	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1116	N	980	-0-	-136	-0-	980	3		N	-0-			-0-
02	980	N	873	-0-	-107	-0-	873	3		N	-0-			-0-
03	1023	N	995	-0-	-28	-0-	995	3		N	-0-			-0-
04	960	N	906	-0-	-54	-0-	906	3		N	-0-			-0-
05	961	N	515	-0-	-446	-0-	515	3		N	-0-			-0-
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3		N	-0-			-0-
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3		N	-0-			-0-
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3		N	-0-			-0-
09	1080	N	902	-0-	-178	-0-	902	3		N	-0-			-0-
10	1023	N	944	-0-	-79	-0-	944	3		N	-0-			-0-
11	930	N	820	-0-	-110	-0-	820	3		N	-0-			-0-
12	930	N	747	-0-	-183	-0-	747	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,780 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	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3		N	-0-			-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	3		N	-0-			-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3		N	-0-			-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3		N	-0-			-0-
05	155	N	85	-0-	-70	-0-	85	3		N	-0-			-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3		N	-0-			-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		N	-0-			-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
09	180	N	6	-0-	-174	-0-	6	3		N	-0-			-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3		N	-0-			-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3		N	-0-			-0-
*12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	153	3			N	-0-					-0-
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	155	N	80	-0-	-75	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	3			N	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
12	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 496 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	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			N	-0-					-0-
02	896	N	829	-0-	-67	-0-	829	3			N	-0-					-0-
03	961	N	935	-0-	-26	-0-	935	3			N	-0-					-0-
04	930	N	783	-0-	-147	-0-	783	3			N	-0-					-0-
05	930	N	689	-0-	-241	-0-	689	3			N	-0-					-0-
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			N	-0-					-0-
09	960	N	908	-0-	-52	-0-	908	3			N	-0-					-0-
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
11	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
*12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	620	N	460	-0-	-160	-0-	460	3			N	-0-					-0-
02	728	N	416	-0-	-312	-0-	416	3			N	-0-					-0-
03	589	N	457	-0-	-132	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	450	N	390	-0-	-60	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	465	N	295	-0-	-170	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
09	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	3			N	-0-					-0-
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
*12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-
04	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	372	N	237	-0-	-135	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					-0-
11	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					-0-
*12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,812 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	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	3			N	-0-					-0-
02	476	N	443	-0-	-33	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	3			N	-0-					-0-
05	496	N	268	-0-	-228	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
09	720	N	492	-0-	-228	-0-	492	3			N	-0-					-0-
10	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-
11	510	N	484	-0-	-26	-0-	484	3			N	-0-					-0-
12	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528

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	22	-0-	-40	-0-	22	3		N	-0-			-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3		N	-0-			-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3		N	-0-			-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	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	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3		N	-0-			-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		N	-0-			-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3		N	-0-			-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3		N	-0-			-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3		N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3		N	-0-			-0-
07	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3		N	-0-			-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		N	-0-			-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-			-0-
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3		N	-0-			-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-
*12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,057 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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3		N	-0-			-0-
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	359	3		N	-0-			-0-
03	465	N	333	-0-	-132	-0-	333	3		N	-0-			-0-
04	330	N	240	-0-	-90	-0-	240	3		N	-0-			-0-
05	403	N	173	-0-	-230	-0-	173	3		N	-0-			-0-
06	330	N	281	-0-	-49	-0-	281	3		N	-0-			-0-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3		N	-0-			-0-
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3		N	-0-			-0-
09	270	N	213	-0-	-57	-0-	213	3		N	-0-			-0-
10	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3		N	-0-			-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3		N	-0-			-0-
12	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	868	N	805	-0-	-63	-0-	805	3			N	-0-					-0-
02	728	N	701	-0-	-27	-0-	701	3			N	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
04	780	N	631	-0-	-149	-0-	631	3			N	-0-					-0-
05	775	N	472	-0-	-303	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
09	810	N	729	-0-	-81	-0-	729	3			N	-0-					-0-
10	744	N	634	-0-	-110	-0-	634	3			N	-0-					-0-
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
12	744	N	627	-0-	-117	-0-	627	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
05	775	N	501	-0-	-274	-0-	501	3			N	-0-					-0-
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					-0-
08	496	N	323	-0-	-173	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09	750	N	481	-0-	-269	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	775	N	482	-0-	-293	-0-	482	3			N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
12	496	N	319	-0-	-177	-0-	319	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,089 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	171	N	153	-0-	-18	-0-	153	3			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	210	N	34	-0-	-176	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
10	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	3			N	-0-					-0-
11	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	217	N	106	-0-	-111	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	300	N	248	-0-	-52	-0-	248	3			N	-0-					-0-
10	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
11	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND, W. E. WELL #: 3 RRCID -> 139390 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6498 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	403	N	211	-0-	-192	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
07	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
09	510	N	382	-0-	-128	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
11	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	3			N	-0-					-0-
12	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,545 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	160	-0-	-57	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	248	N	149	-0-	-99	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
10	279	N	65	-0-	-214	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	180	N	112	-0-	-68	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

KINCAID WELL #: 13 RRCID -> 139671 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 6331 - 6469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	612	-0-	-101	-0-	612	3			N	-0-					-0-
02	588	N	556	-0-	-32	-0-	556	3			N	-0-					-0-
03	620	N	614	-0-	-6	-0-	614	3			N	-0-					-0-
04	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	3			N	-0-					-0-
05	620	N	354	-0-	-266	-0-	354	3			N	-0-					-0-
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			N	-0-					-0-
07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			N	-0-					-0-
08	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	3			N	-0-					-0-
09	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3200	-0-	100	100	3200	3			N	-0-					-0-
11	2949	N	2849	-0-	-100	-0-	2849	3			N	-0-					-0-
*12	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	2617	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID WELL #: 14 RRCID -> 139952 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6239 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
COUCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 140200 COMPL. DATE 12/18/1991 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 6286 - 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	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
05	527	N	460	-0-	-67	-0-	460	3			N	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
07	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	3			N	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
09	630	N	567	-0-	-63	-0-	567	3			N	-0-					-0-
10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
11	570	N	497	-0-	-73	-0-	497	3			N	-0-					-0-
12	589	N	527	-0-	-62	-0-	527	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID WELL #: 15 RRCID -> 140204 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6152 - 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	961	N	917	-0-	-44	-0-	917	3			N	-0-					-0-
02	840	N	832	-0-	-8	-0-	832	3			N	-0-					-0-
03	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	3			N	-0-					-0-
04	900	N	877	-0-	-23	-0-	877	3			N	-0-					-0-
05	930	N	486	-0-	-444	-0-	486	3			N	-0-					-0-
06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
08	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	846	-0-	-354	-0-	846	3			N	-0-					-0-
10	930	N	873	-0-	-57	-0-	873	3			N	-0-					-0-
11	900	N	838	-0-	-62	-0-	838	3			N	-0-					-0-
12	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,474 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "C" WELL #: 3 RRCID -> 140442 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6286 - 6861

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	938	-0-	-240	-0-	938	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	832	-0-	-204	-0-	832	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	832	-0-	-253	-0-	832	3			N	-0-					-0-
04	900	N	772	-0-	-128	-0-	772	3			N	-0-					-0-
05	930	N	597	-0-	-333	-0-	597	3			N	-0-					-0-
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
07	806	N	702	-0-	-104	-0-	702	3			N	-0-					-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
12	961	N	639	-0-	-322	-0-	639	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3		N	-0-			-0-
02	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	3		N	-0-			-0-
03	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3		N	-0-			-0-
04	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3		N	-0-			-0-
05	1333	X	692	-0-	-641	-0-	692	3		N	-0-			-0-
06	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3		N	-0-			-0-
07	1364	X	1338	-0-	-26	-0-	1338	3		N	-0-			-0-
08	1364	X	1295	-0-	-69	-0-	1295	3		N	-0-			-0-
09	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	3		N	-0-			-0-
10	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	3		N	-0-			-0-
11	1500	X	380	-0-	-1120	-0-	380	3		N	-0-			-0-
12	2387	X	1006	-0-	-1381	-0-	1006	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	-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 #: 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	899	N	560	-0-	-339	-0-	560	3		N	-0-			-0-
02	812	N	557	-0-	-255	-0-	557	3		N	-0-			-0-
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3		N	-0-			-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3		N	-0-			-0-
05	620	N	347	-0-	-273	-0-	347	3		N	-0-			-0-
06	870	N	467	-0-	-403	-0-	467	3		N	-0-			-0-
07	651	N	449	-0-	-202	-0-	449	3		N	-0-			-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3		N	-0-			-0-
09	480	N	412	-0-	-68	-0-	412	3		N	-0-			-0-
10	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3		N	-0-			-0-
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3		N	-0-			-0-
*12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	448	N	426	-0-	-22	-0-	426	3			N	-0-					-0-
03	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	450	N	449	-0-	-1	-0-	449	3			N	-0-					-0-
05	465	N	229	-0-	-236	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
09	600	N	520	-0-	-80	-0-	520	3			N	-0-					-0-
10	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	3			N	-0-					-0-
11	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	3			N	-0-					-0-
12	527	N	447	-0-	-80	-0-	447	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			N	-0-					-0-
02	700	N	612	-0-	-88	-0-	612	3			N	-0-					-0-
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-					-0-
04	780	N	722	-0-	-58	-0-	722	3			N	-0-					-0-
05	682	N	409	-0-	-273	-0-	409	3			N	-0-					-0-
06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
08	403	N	320	-0-	-83	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	960	N	946	-0-	-14	-0-	946	3			N	-0-					-0-
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
12	992	N	835	-0-	-157	-0-	835	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,569 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	434	N	359	-0-	-75	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	392	N	295	-0-	-97	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	372	N	270	-0-	-102	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	360	N	147	-0-	-213	-0-	147	3			N	-0-					-0-
05	341	N	143	-0-	-198	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	270	N	100	-0-	-170	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	392	N	386	-0-	-6	-0-	386	3			N	-0-					-0-
03	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	390	N	322	-0-	-68	-0-	322	3			N	-0-					-0-
05	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
09	540	N	453	-0-	-87	-0-	453	3			N	-0-					-0-
10	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					-0-
11	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	3			N	-0-					-0-
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	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	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 847 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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	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	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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-

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	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
02	532	N	514	-0-	-18	-0-	514	3			N	-0-					-0-
03	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					-0-
04	570	N	469	-0-	-101	-0-	469	3			N	-0-					-0-
05	558	N	353	-0-	-205	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
09	600	N	559	-0-	-41	-0-	559	3			N	-0-					-0-
10	589	N	468	-0-	-121	-0-	468	3			N	-0-					-0-
11	540	N	330	-0-	-210	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	589	N	403	-0-	-186	-0-	403	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,987 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	372	N	279	-0-	-93	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	364	N	330	-0-	-34	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
09	420	N	388	-0-	-32	-0-	388	3			N	-0-					-0-
10	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
11	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	3			N	-0-					-0-
12	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	330	N	244	-0-	-86	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	341	N	111	-0-	-230	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
09	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	3			N	-0-					-0-
10	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	330	N	204	-0-	-126	-0-	204	3			N	-0-					-0-
12	341	N	194	-0-	-147	-0-	194	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,369 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	3	1	125	2	N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	3	1	104	2	N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	2	N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	6	1	155	2	N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	2	N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	2	N	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	2	N	-0-					-0-
10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	4	1	135	2	N	-0-					-0-
							105	3									
*12	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	936	-0-	-25	-0-	936	3		N	-0-			-0-
02	868	N	822	-0-	-46	-0-	822	3		N	-0-			-0-
03	961	N	920	-0-	-41	-0-	920	3		N	-0-			-0-
04	900	N	842	-0-	-58	-0-	842	3		N	-0-			-0-
05	899	N	698	-0-	-201	-0-	698	3		N	-0-			-0-
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3		N	-0-			-0-
07	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3		N	-0-			-0-
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3		N	-0-			-0-
09	960	N	891	-0-	-69	-0-	891	3		N	-0-			-0-
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3		N	-0-			-0-
11	900	N	846	-0-	-54	-0-	846	3		N	-0-			-0-
*12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3		N	-0-			-0-
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	375	3		N	-0-			-0-
03	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3		N	-0-			-0-
04	420	N	356	-0-	-64	-0-	356	3		N	-0-			-0-
05	403	N	263	-0-	-140	-0-	263	3		N	-0-			-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3		N	-0-			-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3		N	-0-			-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-			-0-
09	480	N	401	-0-	-79	-0-	401	3		N	-0-			-0-
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3		N	-0-			-0-
11	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3		N	-0-			-0-
*12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,805 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	1240	N	14	-0-	-1226	-0-	14	3		N	-0-			-0-
02	224	N	35	-0-	-189	-0-	35	3		N	-0-			-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		N	-0-			-0-
04	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3		N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3		N	-0-			-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		N	-0-			-0-
*12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	155	N	56	-0-	-99	-0-	56	3			N	-0-					-0-
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,884 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	3			N	-0-					-0-
05	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	3			N	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,872 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	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	15	N	11	-0-	-4	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	279	N	90	-0-	-189	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	300	N	94	-0-	-206	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	310	N	110	-0-	-200	-0-	110	3			N	-0-					-0-
08	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	3			N	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
*12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,353 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
02	560	N	478	-0-	-82	-0-	478	3			N	-0-					-0-
03	589	N	469	-0-	-120	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	630	N	374	-0-	-256	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	527	N	246	-0-	-281	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	450	N	424	-0-	-26	-0-	424	3			N	-0-					-0-
07	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	3			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
09	420	N	156	-0-	-264	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	310	N	111	-0-	-199	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	270	N	124	-0-	-146	-0-	124	3			N	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,770 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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					-0-
05	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
09	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	217	N	16	-0-	-201	-0-	16	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND "E" WELL #: 2 RRCID -> 154360 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6209 - 6365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	279	N	76	-0-	-203	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	150	N	5	-0-	-145	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 802 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	713	X	648	-0-	-65	-0-	648	3			N	-0-					-0-
02	644	X	575	-0-	-69	-0-	575	3			N	-0-					-0-
03	682	X	629	-0-	-53	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	660	X	503	-0-	-157	-0-	503	3			N	-0-					-0-
05	651	X	289	-0-	-362	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	846	X	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
07	667	X	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
08	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
09	840	X	647	-0-	-193	-0-	647	3			N	-0-					-0-
10	868	X	545	-0-	-323	-0-	545	3			N	-0-					-0-
11	840	X	560	-0-	-280	-0-	560	3			N	-0-					-0-
12	682	X	610	-0-	-72	-0-	610	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	341	N	172	-0-	-169	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
09	330	N	13	-0-	-317	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	341	N	119	-0-	-222	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	330	N	117	-0-	-213	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "C" WELL #: 5 F RRCID -> 154542 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
02	672	N	669	-0-	-3	-0-	669	3			N	-0-					-0-
03	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					-0-
04	660	N	622	-0-	-38	-0-	622	3			N	-0-					-0-
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-					-0-
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	847	-0-	-173	-0-	847	3			N	-0-					-0-
10	930	N	824	-0-	-106	-0-	824	3			N	-0-					-0-
11	870	N	790	-0-	-80	-0-	790	3			N	-0-					-0-
12	868	N	797	-0-	-71	-0-	797	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,443 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	992	N	989	-0-	-3	-0-	989	3			N	-0-					-0-
02	896	N	842	-0-	-54	-0-	842	3			N	-0-					-0-
03	992	N	907	-0-	-85	-0-	907	3			N	-0-					-0-
04	960	N	909	-0-	-51	-0-	909	3			N	-0-					-0-
05	930	N	364	-0-	-566	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
07	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	3			N	-0-					-0-
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	726	-0-	-474	-0-	726	3			N	-0-					-0-
10	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	3			N	-0-					-0-
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
*12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
02	392	N	289	-0-	-103	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	403	N	65	-0-	-338	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	600	N	2	-0-	-598	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	310	N	12	-0-	-298	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	60	N	13	-0-	-47	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
11	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND "F" WELL #: 4R RRCID -> 155038 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6450 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	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	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 478 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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	279	N	140	-0-	-139	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					-0-
10	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-					-0-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "26" WELL #: 8F RRCID -> 155968 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6444 - 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2015 - PLUGGED 03/09/15

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

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	3			N	-0-					-0-
02	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
05	434	N	288	-0-	-146	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
07	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
09	660	N	595	-0-	-65	-0-	595	3			N	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
11	540	N	475	-0-	-65	-0-	475	3			N	-0-					-0-
12	620	N	154	-0-	-466	-0-	154	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1482	-0-	-68	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1376	-0-	-34	-0-	1376	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	804	-0-	-746	-0-	804	3			N	-0-					-0-
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3			N	-0-					-0-
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1448	-0-	-172	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1509	-0-	-10	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
11	1350	N	1050	-0-	-300	-0-	1050	3			N	-0-					-0-
12	1488	N	773	-0-	-715	-0-	773	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,837 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	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	252	N	198	-0-	-54	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
12	310	N	6	-0-	-304	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	3			N	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
03	651	N	528	-0-	-123	-0-	528	3			N	-0-					-0-
04	540	N	462	-0-	-78	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	620	N	512	-0-	-108	-0-	512	3			N	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
09	630	N	538	-0-	-92	-0-	538	3			N	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
11	570	N	516	-0-	-54	-0-	516	3			N	-0-					-0-
12	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "A" WELL #: 3 RRCID -> 156877 COMPL. DATE 09/12/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6176 - 6340

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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

01	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-
02	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					-0-
03	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					-0-
04	450	N	359	-0-	-91	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	465	N	201	-0-	-264	-0-	201	3			N	-0-					-0-
06	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
09	450	N	268	-0-	-182	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
*12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
COUCH "B" WELL #: 5 F RRCID -> 157422 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 6313 - 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	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
02	560	N	554	-0-	-6	-0-	554	3			N	-0-					-0-
03	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	3			N	-0-					-0-
04	600	N	503	-0-	-97	-0-	503	3			N	-0-					-0-
05	620	N	426	-0-	-194	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	570	N	422	-0-	-148	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
10	744	N	575	-0-	-169	-0-	575	3			N	-0-					-0-
11	660	N	633	-0-	-27	-0-	633	3			N	-0-					-0-
12	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,020 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	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	532	N	292	-0-	-240	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
07	527	N	451	-0-	-76	-0-	451	3			N	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
09	600	N	480	-0-	-120	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
*12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
03	651	N	556	-0-	-95	-0-	556	3			N	-0-					-0-
04	540	N	496	-0-	-44	-0-	496	3			N	-0-					-0-
05	558	N	298	-0-	-260	-0-	298	3			N	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
09	660	N	499	-0-	-161	-0-	499	3			N	-0-					-0-
10	589	N	496	-0-	-93	-0-	496	3			N	-0-					-0-
11	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	3			N	-0-					-0-
12	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,164 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	448	N	343	-0-	-105	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
04	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	372	N	240	-0-	-132	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09	570	N	423	-0-	-147	-0-	423	3			N	-0-					-0-
10	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,155 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	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			N	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
*12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
02	476	N	411	-0-	-65	-0-	411	3			N	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	465	N	242	-0-	-223	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
07	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	3			N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
09	600	N	405	-0-	-195	-0-	405	3			N	-0-					-0-
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
11	390	N	383	-0-	-7	-0-	383	3			N	-0-					-0-
12	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER WELL #: 5 RRCID -> 160854 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6278 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1222	-0-	-359	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1016	-0-	-328	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1038	-0-	-450	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
04	1170	N	1155	-0-	-15	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	696	-0-	-420	-0-	696	3			N	-0-					-0-
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1094	-0-	-256	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	1060	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,187 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		-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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	899	X	855	-0-	-44	-0-	855	3			N	-0-					-0-
02	840	X	330	-0-	-510	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	930	X	453	-0-	-477	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	900	X	414	-0-	-486	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	930	X	404	-0-	-526	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	934	X	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
07	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
08	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
09	964	X	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
10	1023	X	969	-0-	-54	-0-	969	3			N	-0-					-0-
11	990	X	725	-0-	-265	-0-	725	3			N	-0-					-0-
12	1023	X	364	-0-	-659	-0-	364	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "9" WELL #: 8 RRCID -> 161499 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6138 - 6260

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	829	-0-	-256	-0-	829	3			N	-0-					-0-
02	980	X	908	-0-	-72	-0-	908	3			N	-0-					-0-
03	1023	X	742	-0-	-281	-0-	742	3			N	-0-					-0-
04	990	X	958	-0-	-32	-0-	958	3			N	-0-					-0-
05	1023	X	576	-0-	-447	-0-	576	3			N	-0-					-0-
06	960	X	599	-0-	-361	-0-	599	3			N	-0-					-0-
07	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
08	992	X	680	-0-	-312	-0-	680	3			N	-0-					-0-
09	960	X	624	-0-	-336	-0-	624	3			N	-0-					-0-
10	1209	X	549	-0-	-660	-0-	549	3			N	-0-					-0-
11	1170	X	428	-0-	-742	-0-	428	3			N	-0-					-0-
12	1209	X	425	-0-	-784	-0-	425	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
O.B.T.C. WELL #: 5-F RRCID -> 162876 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 6030 - 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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	837	N	763	-0-	-74	-0-	763	3			N	-0-					-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
03	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	569	-0-	-578	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	971	-0-	-139	-0-	971	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
11	1020	N	954	-0-	-66	-0-	954	3			N	-0-					-0-
12	992	N	869	-0-	-123	-0-	869	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,692 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	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
02	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	450	N	384	-0-	-66	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	434	N	230	-0-	-204	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	3			N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	570	N	535	-0-	-35	-0-	535	3			N	-0-					-0-
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
12	558	N	307	-0-	-251	-0-	307	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
02	280	N	191	-0-	-89	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	300	N	155	-0-	-145	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	270	N	156	-0-	-114	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
12	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	3			N	-0-					-0-

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

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	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	310	N	167	-0-	-143	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
09	360	N	293	-0-	-67	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
11	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
12	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,535 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	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	84	N	18	-0-	-66	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	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	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
03	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	3			N	-0-					-0-
04	780	N	653	-0-	-127	-0-	653	3			N	-0-					-0-
05	775	N	462	-0-	-313	-0-	462	3			N	-0-					-0-
06	750	N	655	-0-	-95	-0-	655	3			N	-0-					-0-
07	682	N	588	-0-	-94	-0-	588	3			N	-0-					-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
09	660	N	614	-0-	-46	-0-	614	3			N	-0-					-0-
10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
*12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND "C" WELL #: 5 RRCID -> 172359 COMPL. DATE 03/29/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6458 - 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	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-
02	448	N	442	-0-	-6	-0-	442	3			N	-0-					-0-
03	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					-0-
04	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	496	N	187	-0-	-309	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
12	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCMULLAN 6 WELL #: 6 RRCID -> 174350 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6208 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
02	588	N	531	-0-	-57	-0-	531	3			N	-0-					-0-
03	651	N	498	-0-	-153	-0-	498	3			N	-0-					-0-
04	630	N	458	-0-	-172	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	589	N	243	-0-	-346	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
07	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	3			N	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09	600	N	341	-0-	-259	-0-	341	3			N	-0-					-0-
10	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	3			N	-0-					-0-
12	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1550	N	1493	-0-	-57	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1356	-0-	-16	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1512	-0-	-38	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1364	-0-	-76	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	782	-0-	-706	-0-	782	3			N	-0-					-0-
06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1306	-0-	-404	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
12	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	1320	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,413 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	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	420	N	344	-0-	-76	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	465	N	299	-0-	-166	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	390	N	276	-0-	-114	-0-	276	3			N	-0-					-0-
05	372	N	166	-0-	-206	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	480	N	281	-0-	-199	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DAVIDSON WELL #: 3506 RRCID -> 186455 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6094 - 7926

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

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

MCDONALD "9" WELL #: 10 RRCID -> 186479 COMPL. DATE 09/09/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6199 - 6324

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

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

DAVIDSON WELL #: 1713 RRCID -> 186915 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 6050 - 7888

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

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

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DAVIDSON WELL #: 1714 RRCID -> 186918 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6056 - 7883

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

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

DAVIDSON WELL #: 1715 RRCID -> 186922 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6090 - 7896

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

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

DAVIDSON WELL #: 1716 RRCID -> 186931 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6047 - 7875

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

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

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DAVIDSON WELL #: 1717 RRCID -> 186935 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6032 - 7860

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

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

DAVIDSON WELL #: 1718 RRCID -> 186938 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6053 - 7870

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

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

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	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
02	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	450	N	420	-0-	-30	-0-	420	3			N	-0-					-0-
05	434	N	228	-0-	-206	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
09	570	N	401	-0-	-169	-0-	401	3			N	-0-					-0-
10	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-
11	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	3			N	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,987 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	336	N	311	-0-	-25	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
04	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	341	N	180	-0-	-161	-0-	180	3			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	420	N	321	-0-	-99	-0-	321	3			N	-0-					-0-
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
11	330	N	281	-0-	-49	-0-	281	3			N	-0-					-0-
12	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 6 WELL #: 7 RRCID -> 187431 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6194 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	729	-0-	-170	-0-	729	3			N	-0-					-0-
02	700	N	659	-0-	-41	-0-	659	3			N	-0-					-0-
03	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	3			N	-0-					-0-
04	720	N	659	-0-	-61	-0-	659	3			N	-0-					-0-
05	744	N	377	-0-	-367	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
09	900	N	783	-0-	-117	-0-	783	3			N	-0-					-0-
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
11	810	N	747	-0-	-63	-0-	747	3			N	-0-					-0-
12	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,749 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	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
02	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			N	-0-					-0-
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
*12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
DAVIDSON WELL #: 1710 RRCID -> 187812 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6184 - 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	868	N	788	-0-	-80	-0-	788	3		N	-0-			-0-
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3		N	-0-			-0-
03	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3		N	-0-			-0-
04	750	N	700	-0-	-50	-0-	700	3		N	-0-			-0-
05	868	N	406	-0-	-462	-0-	406	3		N	-0-			-0-
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3		N	-0-			-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3		N	-0-			-0-
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3		N	-0-			-0-
09	1020	N	795	-0-	-225	-0-	795	3		N	-0-			-0-
10	868	N	662	-0-	-206	-0-	662	3		N	-0-			-0-
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3		N	-0-			-0-
12	837	N	674	-0-	-163	-0-	674	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,061 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON WELL #: 1712 RRCID -> 187903 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 6158 - 7945

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

HELBING "17" WELL #: 5 RRCID -> 188609 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6270 - 6452

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209	X	661	-0-	-548	-0-	661	3		N	-0-			-0-
02	980	X	566	-0-	-414	-0-	566	3		N	-0-			-0-
03	930	X	636	-0-	-294	-0-	636	3		N	-0-			-0-
04	810	X	683	-0-	-127	-0-	683	3		N	-0-			-0-
05	775	X	361	-0-	-414	-0-	361	3		N	-0-			-0-
06	915	X	915	-0-	-0-	-0-	915	3		N	-0-			-0-
07	713	X	669	-0-	-44	-0-	669	3		N	-0-			-0-
08	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	3		N	-0-			-0-
09	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3		N	-0-			-0-
10	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3		N	-0-			-0-
11	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3		N	-0-			-0-
12	1209	X	984	-0-	-225	-0-	984	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	3			N	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
03	961	N	838	-0-	-123	-0-	838	3			N	-0-					-0-
04	840	N	800	-0-	-40	-0-	800	3			N	-0-					-0-
05	868	N	442	-0-	-426	-0-	442	3			N	-0-					-0-
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
09	1050	N	778	-0-	-272	-0-	778	3			N	-0-					-0-
10	868	N	655	-0-	-213	-0-	655	3			N	-0-					-0-
11	780	N	508	-0-	-272	-0-	508	3			N	-0-					-0-
*12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
08	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	1155	-0-	-15	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1158	-0-	-51	-0-	1158	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,529 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	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-					-0-
03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	977	-0-	-108	-0-	977	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	894	-0-	-216	-0-	894	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	879	-0-	-206	-0-	879	3			N	-0-					-0-
08	992	N	794	-0-	-198	-0-	794	3			N	-0-					-0-
09	900	N	721	-0-	-179	-0-	721	3			N	-0-					-0-
10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
*12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	372	N	233	-0-	-139	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
11	570	N	489	-0-	-81	-0-	489	3			N	-0-					-0-
12	589	N	353	-0-	-236	-0-	353	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

MCDONALD "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-	-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, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1358	3	23	9	N	21					43
02	1260	N	1148	-0-	-112	-0-	1148	3			N	-0-					43
03	1767	N	1419	-0-	-348	-0-	1419	3			N	-0-					43
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			N	-0-					43
05	1271	N	746	-0-	-525	-0-	712	3	34	9	N	31					74
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1651	3	13	9	N	12					86
07	1457	N	1329	-0-	-128	-0-	1329	3			N	-0-					86
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1252	3	26	9	N	24					110
09	1650	N	981	-0-	-669	-0-	950	3	31	9	N	28					138
10	1333	N	1258	-0-	-75	-0-	1247	3	11	9	N	10					148
11	1230	N	1146	-0-	-84	-0-	1126	3	20	9	N	18					166
*12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1059	3	11	9	N	10	159	1			17

TOTAL GAS PROD: 14,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 154

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	806	N	734	-0-	-72	-0-	734	3			N	-0-					-0-
02	756	N	720	-0-	-36	-0-	720	3			N	-0-					-0-
03	806	N	697	-0-	-109	-0-	697	3			N	-0-					-0-
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
05	806	N	410	-0-	-396	-0-	410	3			N	-0-					-0-
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
09	990	N	729	-0-	-261	-0-	729	3			N	-0-					-0-
10	775	N	699	-0-	-76	-0-	699	3			N	-0-					-0-
11	720	N	603	-0-	-117	-0-	603	3			N	-0-					-0-
12	744	N	622	-0-	-122	-0-	622	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,452 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	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
02	980	N	968	-0-	-12	-0-	968	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	966	-0-	-54	-0-	966	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	552	-0-	-533	-0-	552	3			N	-0-					-0-
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
09	1320	N	1127	-0-	-193	-0-	1127	3			N	-0-					-0-
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	997	-0-	-173	-0-	997	3			N	-0-					-0-
12	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1117	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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-

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-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3131	X	2856	-0-	-275	-0-	2856	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	2623	-0-	-93	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2763	-0-	-120	-0-	2763	3			N	-0-					-0-
04	2790	X	2389	-0-	-401	-0-	2389	3			N	-0-					-0-
05	2914	X	1478	-0-	-1436	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
06	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	3			N	-0-					-0-
07	2914	X	2655	-0-	-259	-0-	2655	3			N	-0-					-0-
08	2759	X	2478	-0-	-281	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
09	3360	X	2435	-0-	-925	-0-	2435	3			N	-0-					-0-
10	3472	X	2395	-0-	-1077	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
11	3360	X	2690	-0-	-670	-0-	2690	3			N	-0-					-0-
*12	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,834 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	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-					-0-
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	884	-0-	-542	-0-	884	3			N	-0-					-0-
06	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-					-0-
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
09	1380	N	1362	-0-	-18	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					-0-
11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
*12	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1178	N	1143	-0-	-35	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	943	-0-	-93	-0-	943	3			N	-0-					-0-
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1001	-0-	-109	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	922	-0-	-132	-0-	922	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1072	-0-	-38	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	1194	3			N	-0-					-0-
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
*12	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MC DONALD "15" WELL #: 13 RRCID -> 191162 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5996 - 7732

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	3			N	-0-					-0-
02	672	N	659	-0-	-13	-0-	659	3			N	-0-					-0-
03	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	3			N	-0-					-0-
04	660	N	637	-0-	-23	-0-	637	3			N	-0-					-0-
05	744	N	369	-0-	-375	-0-	369	3			N	-0-					-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
09	810	N	656	-0-	-154	-0-	656	3			N	-0-					-0-
10	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	3			N	-0-					-0-
11	690	N	655	-0-	-35	-0-	655	3			N	-0-					-0-
12	682	N	634	-0-	-48	-0-	634	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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-

HELBIG "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	1240	N	934	-0-	-306	-0-	934	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	971	-0-	-65	-0-	971	3			N	-0-					-0-
03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	505	-0-	-580	-0-	505	3			N	-0-					-0-
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	944	-0-	-79	-0-	944	3			N	-0-					-0-
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	818	-0-	-382	-0-	818	3			N	-0-					-0-
10	930	N	804	-0-	-126	-0-	804	3			N	-0-					-0-
11	900	N	779	-0-	-121	-0-	779	3			N	-0-					-0-
12	837	N	774	-0-	-63	-0-	774	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,639 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-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
COUCH "C" WELL #: 10 RRCID -> 191928 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 6332 - 8708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1625	-0-	-18	-0-	1625	3			N	-0-					-0-
02	1512	N	1457	-0-	-55	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
03	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	1600	3			N	-0-					-0-
04	1560	N	1452	-0-	-108	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1257	-0-	-355	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
08	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
09	1590	N	1513	-0-	-77	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1372	-0-	-240	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
11	1500	N	1300	-0-	-200	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
12	1550	N	1331	-0-	-219	-0-	1331	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID WELL #: 20 RRCID -> 192621 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6181 - 6339

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					-0-
02	896	N	883	-0-	-13	-0-	883	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	925	-0-	-98	-0-	925	3			N	-0-					-0-
04	960	N	895	-0-	-65	-0-	895	3			N	-0-					-0-
05	992	N	482	-0-	-510	-0-	482	3			N	-0-					-0-
06	900	N	361	-0-	-539	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	930	N	793	-0-	-137	-0-	793	3			N	-0-					-0-
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					-0-
10	806	N	715	-0-	-91	-0-	715	3			N	-0-					-0-
11	810	N	672	-0-	-138	-0-	672	3			N	-0-					-0-
12	744	N	670	-0-	-74	-0-	670	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON "A" WELL #: 8 RRCID -> 193494 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 5822 - 8288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	480	N	424	-0-	-56	-0-	424	3			N	-0-					-0-
05	465	N	246	-0-	-219	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
09	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	3			N	-0-					-0-
10	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	3			N	-0-					-0-
11	450	N	385	-0-	-65	-0-	385	3			N	-0-					-0-
12	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 4 RRCID -> 193507 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6286 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					-0-
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
04	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					-0-
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					-0-
09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
*12	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,337 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	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
02	308	N	281	-0-	-27	-0-	281	3			N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	620	N	485	-0-	-135	-0-	485	3			N	-0-					-0-
02	504	N	444	-0-	-60	-0-	444	3			N	-0-					-0-
03	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	3			N	-0-					-0-
04	480	N	428	-0-	-52	-0-	428	3			N	-0-					-0-
05	496	N	239	-0-	-257	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
07	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					-0-
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
09	510	N	387	-0-	-123	-0-	387	3			N	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
11	390	N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-					-0-
12	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	506	-0-	506	506	506	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
02	532	N	523	-0-	-9	-0-	523	3			N	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
04	720	N	564	-0-	-156	-0-	564	3			N	-0-					-0-
05	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	3			N	-0-					-0-
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
09	660	N	610	-0-	-50	-0-	610	3			N	-0-					-0-
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
11	690	N	623	-0-	-67	-0-	623	3			N	-0-					-0-
12	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,521 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HENDERSON, ROY "32" WELL #: 13 RRCID -> 193752 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6377 - 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	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
02	532	N	529	-0-	-3	-0-	529	3			N	-0-					-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
04	720	N	523	-0-	-197	-0-	523	3			N	-0-					-0-
05	589	N	463	-0-	-126	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
09	690	N	573	-0-	-117	-0-	573	3			N	-0-					-0-
10	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	3			N	-0-					-0-
11	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	3			N	-0-					-0-
*12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KINCAID WELL #: 21 RRCID -> 194383 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6297 - 6474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
10	496	N	398	-0-	-98	-0-	398	3			N	-0-					-0-
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 194521 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6193 - 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	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	248	N	95	-0-	-153	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	217	N	11	-0-	-206	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09	210	N	156	-0-	-54	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
11	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	3			N	-0-					-0-
12	155	N	27	-0-	-128	-0-	27	3			N	-0-					-0-

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

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-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	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2139	N	2082	-0-	-57	-0-	2082	3			N	-0-					-0-
02	1904	N	1879	-0-	-25	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	2069	-0-	-39	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1878	-0-	-132	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1106	-0-	-971	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
06	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
08	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
09	2460	N	1938	-0-	-522	-0-	1938	3			N	-0-					-0-
10	2139	N	1960	-0-	-179	-0-	1960	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1885	-0-	-155	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
12	2015	N	1923	-0-	-92	-0-	1923	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,450 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	806	N	608	-0-	-198	-0-	608	3			N	-0-					-0-
02	644	N	506	-0-	-138	-0-	506	3			N	-0-					-0-
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					-0-
05	558	N	277	-0-	-281	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					-0-
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	272	-0-	-838	-0-	272	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	695	-0-	-390	-0-	695	3			N	-0-					-0-
11	960	N	812	-0-	-148	-0-	812	3			N	-0-					-0-
*12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOWS '1' WELL #: 9 RRCID -> 204979 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6180 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
02	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	434	N	389	-0-	-45	-0-	389	3			N	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	496	N	390	-0-	-106	-0-	390	3			N	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
09	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	3			N	-0-					-0-
10	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					-0-
11	390	N	351	-0-	-39	-0-	351	3			N	-0-					-0-
12	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,781 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	1643	X	1520	-0-	-123	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
02	1512	X	1479	-0-	-33	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
03	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
04	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
05	1643	X	960	-0-	-683	-0-	960	3			N	-0-					-0-
06	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			N	-0-					-0-
07	1798	X	1713	-0-	-85	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
08	1798	X	1724	-0-	-74	-0-	1724	3			N	-0-					-0-
09	2160	X	1644	-0-	-516	-0-	1644	3			N	-0-					-0-
10	2232	X	1674	-0-	-558	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
11	2160	X	1696	-0-	-464	-0-	1696	3			N	-0-					-0-
12	1736	X	1634	-0-	-102	-0-	1634	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	927	-0-	-81	-0-	927	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	896	-0-	-158	-0-	896	3			N	-0-					-0-
04	990	N	934	-0-	-56	-0-	934	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	780	-0-	-243	-0-	780	3			N	-0-					-0-
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
11	1050	N	998	-0-	-52	-0-	998	3			N	-0-					-0-
12	1085	N	927	-0-	-158	-0-	927	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	713	N	584	-0-	-129	-0-	584	3			N	-0-					-0-
02	644	N	582	-0-	-62	-0-	582	3			N	-0-					-0-
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
04	570	N	219	-0-	-351	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	651	N	386	-0-	-265	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	3			N	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
09	660	N	432	-0-	-228	-0-	432	3			N	-0-					-0-
10	713	N	219	-0-	-494	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	570	N	208	-0-	-362	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,129 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	1984	N	1656	-0-	-328	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1613	-0-	-179	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
03	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-					-0-
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1100	-0-	-698	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
06	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-					-0-
07	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
08	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	3			N	-0-					-0-
09	2310	N	2036	-0-	-274	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
10	2263	N	2124	-0-	-139	-0-	2124	3			N	-0-					-0-
11	2130	N	1977	-0-	-153	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
12	2108	N	1874	-0-	-234	-0-	1874	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-
02	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
03	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			N	-0-					-0-
04	2100	N	1995	-0-	-105	-0-	1995	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	1630	-0-	-540	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
06	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3481	-0-	381	381	3481	3			N	-0-					-0-
08	2753	N	2372	-0-	-381	-0-	2372	3			N	-0-					-0-
09	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	3			N	-0-					-0-
10	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	2184	3			N	-0-					-0-
11	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
12	2170	X	2155	-0-	-15	-0-	2155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	837	N	717	-0-	-120	-0-	717	3			N	-0-					-0-
02	644	N	591	-0-	-53	-0-	591	3			N	-0-					-0-
03	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	3			N	-0-					-0-
04	690	N	598	-0-	-92	-0-	598	3			N	-0-					-0-
05	651	N	315	-0-	-336	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
09	840	N	592	-0-	-248	-0-	592	3			N	-0-					-0-
10	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	3			N	-0-					-0-
11	600	N	559	-0-	-41	-0-	559	3			N	-0-					-0-
12	620	N	542	-0-	-78	-0-	542	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "18" WELL #: 8 RRCID -> 209025 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6060 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	957	-0-	-79	-0-	957	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	977	-0-	-46	-0-	977	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	918	-0-	-102	-0-	918	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	783	-0-	-271	-0-	783	3			N	-0-					-0-
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			N	-0-					-0-
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	969	-0-	-111	-0-	969	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
12	992	N	866	-0-	-126	-0-	866	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	3			N	-0-					-0-
02	364	N	345	-0-	-19	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03	465	N	371	-0-	-94	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	3			N	-0-					-0-
05	372	N	222	-0-	-150	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
11	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	3			N	-0-					-0-
12	465	N	109	-0-	-356	-0-	109	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,433 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-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	279	N	174	-0-	-105	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
09	270	N	222	-0-	-48	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND "A" WELL #: 1-C RRCID -> 211269 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 6398 - 6436

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
05	713	N	431	-0-	-282	-0-	431	3			N	-0-					-0-
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
09	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	3			N	-0-					-0-
10	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	3			N	-0-					-0-
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
*12	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MCDONALD 15 WELL #: 12 RRCID -> 218783 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6024 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					47
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					47
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					47
04	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					47
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					47
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					47
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					47
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					47
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					47
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	80	2	1	9	N	1					48
11	120	N	40	-0-	-80	-0-	40	2			N	-0-					48
12	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	2			N	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 556 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1116	X	578	-0-	-538	-0-	578	3			N	-0-					-0-
02	1008	X	565	-0-	-443	-0-	565	3			N	-0-					-0-
03	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
04	570	N	525	-0-	-45	-0-	525	3			N	-0-					-0-
05	620	N	310	-0-	-310	-0-	310	3			N	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
09	780	N	542	-0-	-238	-0-	542	3			N	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
*11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 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	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	284	-0-	-181	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	299	-0-	-61	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	196	-0-	-145	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	183	-0-	-127	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
11	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,587 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	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	827	-0-	-134	-0-	827	3			Y	-0-					-0-
04	960	N	566	-0-	-394	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	589	-0-	-217	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	514	-0-	-75	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
09	1020	N	528	-0-	-492	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			Y	-0-					-0-
11	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-					-0-
*12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON-HEMPHILL, EAST WELL #: 1 RRCID -> 132968 COMPL. DATE 12/20/1989 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8208 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	250	-0-	-142	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	247	-0-	-125	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	146	-0-	-133	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	193	-0-	-137	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
*12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,994 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					23
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					23
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					23
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					23
05	248	N	114	-0-	-134	-0-	114	3			Y	-0-					23
06	240	N	54	-0-	-186	-0-	54	3			Y	-0-					23
07	248	N	104	-0-	-144	-0-	104	3			Y	-0-					23
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			Y	-0-					23
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					23
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			Y	-0-					23
*11	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			Y	-0-					23
*12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 1,603 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	4	1	207	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	4	1	186	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	5	1	207	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	5	1	200	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	7	1	203	3	Y	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	7	1	240	3	Y	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	8	1	268	3	Y	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	6	1	250	3	Y	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	5	1	258	3	Y	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	5	1	230	3	Y	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	5	1	219	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	4	1	208	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	96	-0-	-59	-0-	2	1	94	3	Y	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	3	1	144	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	3	1	150	3	Y	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	5	1	213	3	Y	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	228	3	Y	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	6	1	221	3	Y	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	7	1	223	3	Y	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	5	1	222	3	Y	-0-					-0-
09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	5	1	220	3	Y	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	4 1 9 9		223	3	Y	8	7	1			1
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	5 1 9 9		214	3	Y	8	8	1			1
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	5 1 7 9		224	3	Y	6	6	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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 #: 3 RRCID -> 034348 COMPL. DATE 10/20/1964 TOTAL DEPTH 8585 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	5	1	260	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	5	1	243	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	8	1	376	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	11	1	469	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	248	N	159	-0-	-89	-0-	5	1	151	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	7	1	253	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	8	1	271	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	6	1	234	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	240	N	165	-0-	-75	-0-	3	1	149	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	5	1	269	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	240	N	201	-0-	-39	-0-	4	1	190	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
*12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	6	1	270	3	Y	10	9	1			2
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 3,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	7	1	366	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	6	1	310	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	9	1	400	3	Y	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	9	1	399	3	Y	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	14	1	379	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	281	-0-	-79	-0-	8	1	273	3	Y	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	11	1	393	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	335	-0-	-37	-0-	8	1	327	3	Y	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	8	1	359	3	Y	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	8	1	387	3	Y	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	7	1	328	3	Y	-0-					-0-
*12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	8	1	380	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 4,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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 #: 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	392	N	392	-0-	-0-	-0-	7	1	368	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	6	1	331	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	8	1	382	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	9	1	379	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	341	N	187	-0-	-154	-0-	6	1	178	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	13	1	447	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	11	1	371	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	10	1	395	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	8	1	385	3	Y	23	22	1			5
							25	9									
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	7	1	366	3	Y	21	22	1			4
							23	9									
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	7	1	343	3	Y	15	17	1			2
							17	9									
*12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	8	1	352	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 4,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 161

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	527	N	473	-0-	-54	-0-	9	1	464	3	Y	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	10	1	489	3	Y	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	11	1	507	3	Y	-0-					-0-
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	11	1	488	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	452	-0-	-75	-0-	16	1	436	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	346	-0-	-164	-0-	10	1	336	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	508	-0-	-19	-0-	14	1	494	3	Y	-0-					-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	12	1	507	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	10	1	492	3	Y	13	10	1			3
							14	9									
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	11	1	556	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	11	1	516	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
*12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	11	1	521	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 5,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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 #: 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	682	N	670	-0-	-12	-0-	13	1	640	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	616	N	578	-0-	-38	-0-	11	1	554	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	14	1	651	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	15	1	653	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	651	N	481	-0-	-170	-0-	17	1	461	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	20	1	674	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	19	1	666	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	13	1	555	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	660	N	604	-0-	-56	-0-	12	1	575	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
10	682	N	663	-0-	-19	-0-	12	1	627	3	Y	22	21	1			4
							24	9									
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	13	1	614	3	Y	15	17	1			2
							17	9									
*12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	13	1	620	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 7,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	5	1	245	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	4	1	206	3	Y	10	10	1			5
							11	9									
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	5	1	220	3	Y	8	11	1			2
							9	9									
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	5	1	216	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	8	1	217	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	240	N	206	-0-	-34	-0-	6	1	192	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	7	1	248	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	5	1	226	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	4	1	207	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
10	248	N	215	-0-	-33	-0-	4	1	197	3	Y	13	13	1			2
							14	9									
11	240	N	202	-0-	-38	-0-	4	1	181	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
12	217	N	185	-0-	-32	-0-	4	1	168	3	Y	12	11	1			3
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 2,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

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 #: 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	775	N	775	-0-	-0-	-0-	15	1	743	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	13	1	689	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	17	1	783	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	17	1	756	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	27	1	756	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	21	1	724	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	23	1	791	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	19	1	802	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	15	1	698	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	14	1	719	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
11	748	N	748	-0-	-0-	-0-	15	1	715	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
*12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	16	1	754	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 9,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

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	656	N	656	-0-	-0-	-0-	13	1	643	3	Y	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	11	1	547	3	Y	-0-					-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	14	1	621	3	Y	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	13	1	590	3	Y	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	22	1	616	3	Y	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	17	1	585	3	Y	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	17	1	597	3	Y	-0-					-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	15	1	600	3	Y	-0-					-0-
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	14	1	661	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	11	1	537	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
11	540	N	425	-0-	-115	-0-	9	1	407	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
12	558	N	425	-0-	-133	-0-	9	1	404	3	Y	11	10	1			2
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 7,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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 #: 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	558	N	534	-0-	-24	-0-	10	1	513	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	10	1	507	3	Y	13	10	1			6
							14	9									
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	12	1	547	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	510	N	412	-0-	-98	-0-	9	1	396	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	558	N	407	-0-	-151	-0-	14	1	387	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	540	N	393	-0-	-147	-0-	11	1	375	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	17	1	567	3	Y	15	13	1			3
							17	9									
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	11	1	462	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	9	1	426	3	Y	23	22	1			5
							25	9									
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	12	1	612	3	Y	21	22	1			4
							23	9									
11	604	N	604	-0-	-0-	-0-	12	1	569	3	Y	21	22	1			3
							23	9									
*12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	12	1	557	3	Y	19	18	1			4
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 6,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

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	558	N	494	-0-	-64	-0-	9	1	468	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	10	1	540	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	13	1	594	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	13	1	574	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	558	N	219	-0-	-339	-0-	7	1	209	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	540	N	257	-0-	-283	-0-	7	1	240	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	19	1	666	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	16	1	643	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	11	1	503	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	12	1	602	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	11	1	533	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	12	1	541	3	Y	13	11	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 6,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

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 #: 6 RRCID -> 050465 COMPL. DATE 05/05/1971 TOTAL DEPTH 6562 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	12	1	605	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
02	560	N	542	-0-	-18	-0-	10	1	519	3	Y	12	10	1			6
							13	9									
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	13	1	615	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	14	1	618	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	22	1	619	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	600	N	590	-0-	-10	-0-	16	1	563	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	18	1	625	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	15	1	623	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	13	1	594	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	12	1	607	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	600	N	599	-0-	-1	-0-	12	1	578	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
12	620	N	598	-0-	-22	-0-	12	1	574	3	Y	11	10	1			2
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 7,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	6	1	318	3	Y	11	10	1			4
							12	9									
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	6	1	304	3	Y	12	10	1			6
							13	9									
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	7	1	332	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	7	1	310	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	310	N	213	-0-	-97	-0-	7	1	203	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	300	N	255	-0-	-45	-0-	7	1	238	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	11	1	378	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	8	1	342	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	7	1	315	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	6	1	325	3	Y	21	20	1			4
							23	9									
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	7	1	314	3	Y	15	17	1			2
							17	9									
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	7	1	302	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 3,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

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 #: 2 RRCID -> 050674 COMPL. DATE 06/30/1971 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-		10	1	508	3	Y	9	9	1			3
								10	9									
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-		9	1	459	3	Y	13	10	1			6
								14	9									
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-		11	1	509	3	Y	9	13	1			2
								10	9									
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-		11	1	492	3	Y	6	7	1			1
								7	9									
05	527	N	306	-0-	-221	-0-		10	1	293	3	Y	3	3	1			1
								3	9									
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-		16	1	565	3	Y	10	9	1			2
								11	9									
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-		15	1	513	3	Y	15	14	1			3
								17	9									
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-		12	1	502	3	Y	14	14	1			3
								15	9									
09	510	N	504	-0-	-6	-0-		10	1	481	3	Y	12	12	1			3
								13	9									
10	527	N	515	-0-	-12	-0-		10	1	485	3	Y	18	18	1			3
								20	9									
11	510	N	444	-0-	-66	-0-		9	1	417	3	Y	16	17	1			2
								18	9									
12	527	N	480	-0-	-47	-0-		10	1	456	3	Y	13	12	1			3
								14	9									

TOTAL GAS PROD: 5,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

DAVIDSON, C.E. JR D NCT 1 WELL #: 2 H RRCID -> 053409 COMPL. DATE 09/02/1972 TOTAL DEPTH 8050 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	124	N	97	-0-	-27	-0-		2	1	95	3	Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-		2	1	86	3	Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-		2	1	103	3	Y	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-		2	1	100	3	Y	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-		4	1	113	3	Y	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-		6	1	193	3	Y	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-		5	1	159	3	Y	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-		3	1	143	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	131	-0-	-79	-0-		3	1	128	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	114	-0-	-41	-0-		2	1	112	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	98	-0-	-52	-0-		2	1	96	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-		2	1	108	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,471 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 "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	869	N	869	-0-	-0-	-0-	16	1	836	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	14	1	725	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	775	N	761	-0-	-14	-0-	16	1	735	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	750	N	738	-0-	-12	-0-	16	1	715	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	775	N	428	-0-	-347	-0-	15	1	410	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	22	1	750	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
07	775	N	632	-0-	-143	-0-	17	1	598	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	16	1	670	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	17	1	805	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	14	1	714	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	15	1	730	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
*12	847	N	847	-0-	-0-	-0-	18	1	815	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 8,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

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	713	N	561	-0-	-152	-0-	10	1	536	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	12	1	619	3	Y	13	11	1			6
							14	9									
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	16	1	751	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	17	1	729	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	713	N	499	-0-	-214	-0-	17	1	479	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	22	1	770	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	21	1	703	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	16	1	668	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	14	1	678	3	Y	24	22	1			5
							26	9									
10	713	N	693	-0-	-20	-0-	13	1	657	3	Y	21	22	1			4
							23	9									
11	690	N	653	-0-	-37	-0-	13	1	617	3	Y	21	22	1			3
							23	9									
12	713	N	670	-0-	-43	-0-	14	1	635	3	Y	19	18	1			4
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 8,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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	837	N	688	-0-	-149	-0-	13	1	665	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
02	700	N	638	-0-	-62	-0-	12	1	612	3	Y	13	10	1			6
							14	9									
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	17	1	794	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	17	1	755	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	27	1	755	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	780	N	610	-0-	-170	-0-	17	1	584	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	23	1	796	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	775	N	764	-0-	-11	-0-	18	1	731	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	15	1	693	3	Y	23	21	1			5
							25	9									
10	837	N	786	-0-	-51	-0-	15	1	748	3	Y	21	22	1			4
							23	9									
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	15	1	728	3	Y	21	22	1			3
							23	9									
*12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	16	1	735	3	Y	19	18	1			4
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 8,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

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	645	N	645	-0-	-0-	-0-	12	1	632	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	10	1	502	3	Y	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	12	1	542	3	Y	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	12	1	513	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	525	-0-	-2	-0-	18	1	507	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	482	-0-	-28	-0-	14	1	468	3	Y	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	16	1	533	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	494	-0-	-33	-0-	12	1	482	3	Y	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	10	1	477	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	527	N	510	-0-	-17	-0-	10	1	489	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
11	480	N	477	-0-	-3	-0-	10	1	458	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
*12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	10	1	476	3	Y	11	10	1			2
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 6,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 7 RRCID -> 086363 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6089 - 6288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	18	1	934	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	17	1	900	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	899	N	145	-0-	-754	-0-	3	1	141	3	Y	1	7	1			-0-
							1	9									
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	23	1	1007	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	40	1	1111	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	25	1	877	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	33	1	1145	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	27	1	1105	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	22	1	1032	3	Y	23	22	1			5
							25	9									
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	20	1	992	3	Y	21	22	1			4
							23	9									
11	985	N	985	-0-	-0-	-0-	20	1	942	3	Y	21	22	1			3
							23	9									
*12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	21	1	961	3	Y	19	18	1			4
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 11,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 7 RRCID -> 086513 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6154 - 6284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	1145	-0-	-2	-0-	22	1	1109	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
02	1036	N	940	-0-	-96	-0-	18	1	910	3	Y	11	10	1			5
							12	9									
03	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	24	1	1079	3	Y	9	12	1			2
							10	9									
04	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	25	1	1077	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	38	1	1065	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	29	1	1008	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	33	1	1114	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	27	1	1118	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	25	1	1175	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	23	1	1152	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	1110	N	1106	-0-	-4	-0-	23	1	1074	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
12	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	24	1	1092	3	Y	13	11	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 13,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

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 #: 8 U RRCID -> 086817 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6210 - 6326

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	1085	N	1063	-0-		-22	-0-	20	1	1030	3	Y	12	13	1			4
								13	9									
02	952	N	742	-0-		-210	-0-	14	1	719	3	Y	8	8	1			4
								9	9									
03	1302	N	1302	-0-		-0-	-0-	28	1	1264	3	Y	9	11	1			2
								10	9									
04	1020	N	783	-0-		-237	-0-	17	1	762	3	Y	4	5	1			1
								4	9									
05	837	N	607	-0-		-230	-0-	21	1	582	3	Y	4	3	1			2
								4	9									
06	1050	N	189	-0-		-861	-0-	5	1	181	3	Y	3	4	1			1
								3	9									
07	1320	N	1320	-0-		-0-	-0-	37	1	1266	3	Y	15	13	1			3
								17	9									
08	1367	N	1367	-0-		-0-	-0-	32	1	1320	3	Y	14	14	1			3
								15	9									
09	1232	N	1232	-0-		-0-	-0-	25	1	1194	3	Y	12	12	1			3
								13	9									
10	1215	N	1215	-0-		-0-	-0-	23	1	1178	3	Y	13	14	1			2
								14	9									
11	1161	N	1161	-0-		-0-	-0-	24	1	1119	3	Y	16	16	1			2
								18	9									
*12	1159	N	1159	-0-		-0-	-0-	24	1	1121	3	Y	13	12	1			3
								14	9									

TOTAL GAS PROD: 12,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	292	-0-		-18	-0-	5	1	273	3	Y	13	13	1			4
								14	9									
02	280	N	257	-0-		-23	-0-	5	1	238	3	Y	13	11	1			6
								14	9									
03	298	N	298	-0-		-0-	-0-	6	1	282	3	Y	9	13	1			2
								10	9									
04	270	N	205	-0-		-65	-0-	4	1	194	3	Y	6	7	1			1
								7	9									
05	279	N	89	-0-		-190	-0-	3	1	84	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
06	385	N	385	-0-		-0-	-0-	11	1	363	3	Y	10	9	1			2
								11	9									
07	353	N	353	-0-		-0-	-0-	10	1	326	3	Y	15	14	1			3
								17	9									
08	309	N	309	-0-		-0-	-0-	7	1	287	3	Y	14	14	1			3
								15	9									
09	304	N	304	-0-		-0-	-0-	6	1	281	3	Y	15	15	1			3
								17	9									
10	338	N	338	-0-		-0-	-0-	6	1	308	3	Y	22	21	1			4
								24	9									
11	300	N	263	-0-		-37	-0-	5	1	241	3	Y	15	17	1			2
								17	9									
12	310	N	254	-0-		-56	-0-	5	1	240	3	Y	8	8	1			2
								9	9									

TOTAL GAS PROD: 3,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-		19	1	995	3	Y	13	14	1			4
								14	9									
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-		16	1	843	3	Y	13	11	1			6
								14	9									
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-		21	1	946	3	Y	9	13	1			2
								10	9									
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-		21	1	901	3	Y	6	7	1			1
								7	9									
05	899	N	877	-0-	-22	-0-		30	1	841	3	Y	5	4	1			2
								6	9									
06	870	N	722	-0-	-148	-0-		20	1	693	3	Y	8	8	1			2
								9	9									
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-		27	1	920	3	Y	15	14	1			3
								17	9									
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-		23	1	938	3	Y	14	14	1			3
								15	9									
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-		19	1	878	3	Y	15	15	1			3
								17	9									
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-		17	1	876	3	Y	22	21	1			4
								24	9									
11	870	N	866	-0-	-4	-0-		18	1	831	3	Y	15	17	1			2
								17	9									
12	899	N	891	-0-	-8	-0-		19	1	858	3	Y	13	12	1			3
								14	9									

TOTAL GAS PROD: 10,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-		19	1	945	3	Y	28	30	1			9
								31	9									
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-		16	1	828	3	Y	25	22	1			12
								28	9									
03	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-		20	1	934	3	Y	1135	858	1			289
								1249	9									
04	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-		21	1	926	3	Y	1765	1657	1			397
								1942	9									
05	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-		32	1	902	3	Y	1357	1186	1			568
								1493	9									
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-		26	1	883	3	Y	627	1057	1			138
								690	9									
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-		28	1	944	3	Y	30	162	1			6
								33	9									
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-		25	1	1049	3	Y	33	32	1			7
								36	9									
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-		21	1	967	3	Y	35	34	1			8
								39	9									
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-		20	1	1004	3	Y	30	33	1			5
								33	9									
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-		20	1	962	3	Y	23	25	1			3
								25	9									
*12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-		21	1	974	3	Y	19	18	1			4
								21	9									

TOTAL GAS PROD: 17,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,107

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 #: 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	509	N	509	-0-	-0-	-0-	9	1	485	3	Y	14	13	1			5
							15	9									
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	6	1	330	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	11	1	485	3	Y	8	12	1			2
							9	9									
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	9	1	373	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	11	1	297	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	13	1	458	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	14	1	466	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	11	1	445	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	9	1	422	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	8	1	377	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	6	1	271	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
12	310	N	270	-0-	-40	-0-	6	1	257	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 4,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

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	434	N	398	-0-	-36	-0-	7	1	374	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	392	N	389	-0-	-3	-0-	7	1	369	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	10	1	459	3	Y	8	12	1			2
							9	9									
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	10	1	449	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	16	1	451	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	12	1	412	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	12	1	415	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	11	1	440	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	9	1	416	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	8	1	411	3	Y	21	21	1			4
							23	9									
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	9	1	415	3	Y	15	17	1			2
							17	9									
*12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	9	1	423	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 5,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 153

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 #: 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	521	N	521	-0-	-0-	-0-	10	1	494	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	8	1	437	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	11	1	485	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	480	N	471	-0-	-9	-0-	10	1	454	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	496	N	470	-0-	-26	-0-	16	1	448	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	480	N	430	-0-	-50	-0-	12	1	409	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	15	1	522	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	12	1	506	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	10	1	472	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	10	1	502	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	10	1	484	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
*12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	11	1	492	3	Y	11	10	1			2
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 5,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	628	-0-	-23	-0-	12	1	612	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
02	588	N	566	-0-	-22	-0-	11	1	541	3	Y	13	8	1			6
							14	9									
03	651	N	615	-0-	-36	-0-	13	1	592	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	14	1	616	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	23	1	641	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	18	1	605	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	651	N	643	-0-	-8	-0-	18	1	608	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	651	N	645	-0-	-6	-0-	15	1	615	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	630	N	615	-0-	-15	-0-	12	1	586	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
10	651	N	648	-0-	-3	-0-	12	1	612	3	Y	22	21	1			4
							24	9									
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	14	1	643	3	Y	15	17	1			2
							17	9									
*12	681	N	681	-0-	-0-	-0-	14	1	653	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 7,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

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 #: 11 RRCID -> 130951 COMPL. DATE 05/27/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6186 - 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	775	N	667	-0-	-108	-0-	12	1	638	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	672	N	533	-0-	-139	-0-	10	1	510	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	744	N	701	-0-	-43	-0-	15	1	676	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	15	1	660	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	589	N	228	-0-	-361	-0-	8	1	218	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	24	1	817	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	20	1	679	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	17	1	694	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	750	N	662	-0-	-88	-0-	13	1	624	3	Y	23	21	1			5
							25	9									
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	14	1	698	3	Y	21	22	1			4
							23	9									
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	15	1	687	3	Y	21	22	1			3
							23	9									
*12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	15	1	698	3	Y	19	18	1			4
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 7,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

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	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	22	1	1134	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	19	1	986	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	24	1	1077	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	1140	N	1090	-0-	-50	-0-	24	1	1059	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	37	1	1047	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	1080	N	1030	-0-	-50	-0-	29	1	992	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	32	1	1102	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	25	1	1049	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	21	1	1009	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	1147	N	1020	-0-	-127	-0-	20	1	989	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	1050	N	986	-0-	-64	-0-	20	1	957	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
12	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	21	1	978	3	Y	11	10	1			2
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 12,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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 #: 13 RRCID -> 132636 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6176 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	10	1	508	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	504	N	401	-0-	-103	-0-	7	1	381	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	496	N	479	-0-	-17	-0-	10	1	460	3	Y	8	12	1			2
							9	9									
04	510	N	354	-0-	-156	-0-	8	1	340	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	434	N	333	-0-	-101	-0-	11	1	316	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	12	1	431	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	15	1	507	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	12	1	504	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
09	450	N	447	-0-	-3	-0-	9	1	425	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	11	1	565	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	10	1	482	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
*12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	10	1	478	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 5,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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 (I)(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	1006	-0-	-79	-0-	19	1	970	3	Y	15	19	1			5
							17	9									
02	980	N	912	-0-	-68	-0-	17	1	882	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	21	1	972	3	Y	15	17	1			4
							17	9									
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	22	1	959	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
05	1023	N	533	-0-	-490	-0-	18	1	511	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
06	990	N	816	-0-	-174	-0-	23	1	780	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
07	1023	N	847	-0-	-176	-0-	24	1	806	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	22	1	911	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	21	1	994	3	Y	23	22	1			5
							25	9									
10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	19	1	954	3	Y	21	22	1			4
							23	9									
11	930	N	715	-0-	-215	-0-	15	1	687	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
12	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	22	1	1002	3	Y	12	11	1			3
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 10,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

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 #: 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 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-	12	1	622	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
02	588	N	508	-0-	-80	-0-	9	1	485	3	Y	13	11	1			6
							14	9									
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	14	1	636	3	Y	8	12	1			2
							9	9									
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	14	1	625	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	558	N	303	-0-	-255	-0-	10	1	290	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	24	1	813	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	19	1	662	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	15	1	636	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	13	1	611	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	12	1	615	3	Y	22	21	1			4
							24	9									
11	630	N	616	-0-	-14	-0-	12	1	587	3	Y	15	17	1			2
							17	9									
12	651	N	624	-0-	-27	-0-	13	1	597	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 7,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

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(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	357	-0-	-77	-0-	7	1	348	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	7	1	363	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	434	N	401	-0-	-33	-0-	9	1	392	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	340	-0-	-20	-0-	8	1	332	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	301	-0-	-102	-0-	10	1	291	3	Y	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	14	1	474	3	Y	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	13	1	454	3	Y	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	12	1	505	3	Y	-0-					-0-
09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	11	1	507	3	Y	-0-					-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	10	1	505	3	Y	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	10	1	473	3	Y	-0-					-0-
*12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	9	1	429	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 5,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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 #: 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	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-		37	1	1888	3	Y	13	13	1		4
								14	9								
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-		32	1	1641	3	Y	13	11	1		6
								14	9								
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-		38	1	1746	3	Y	9	13	1		2
								10	9								
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-		40	1	1751	3	Y	6	7	1		1
								7	9								
05	1767	N	954	-0-	-813	-0-		33	1	918	3	Y	3	3	1		1
								3	9								
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-		55	1	1882	3	Y	10	9	1		2
								11	9								
07	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-		55	1	1894	3	Y	15	14	1		3
								17	9								
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-		46	1	1880	3	Y	14	14	1		3
								15	9								
09	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-		38	1	1799	3	Y	15	15	1		3
								17	9								
10	1767	N	1746	-0-	-21	-0-		34	1	1689	3	Y	21	20	1		4
								23	9								
11	1710	N	1539	-0-	-171	-0-		32	1	1490	3	Y	15	17	1		2
								17	9								
12	1767	N	1621	-0-	-146	-0-		34	1	1573	3	Y	13	12	1		3
								14	9								

TOTAL GAS PROD: 20,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 4 RRCID -> 136766 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6200 - 7967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-		40	1	2037	3	Y	29	30	1		10
								32	9								
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-		36	1	1837	3	Y	25	23	1		12
								28	9								
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-		44	1	2009	3	Y	19	26	1		5
								21	9								
04	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-		45	1	1976	3	Y	12	14	1		3
								13	9								
05	2015	N	1371	-0-	-644	-0-		47	1	1320	3	Y	4	5	1		2
								4	9								
06	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-		76	1	2609	3	Y	20	18	1		4
								22	9								
07	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-		76	1	2613	3	Y	31	29	1		6
								34	9								
08	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-		60	1	2464	3	Y	28	28	1		6
								31	9								
09	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-		49	1	2335	3	Y	23	24	1		5
								25	9								
10	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-		47	1	2368	3	Y	21	22	1		4
								23	9								
11	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-		47	1	2220	3	Y	15	17	1		2
								17	9								
*12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-		47	1	2189	3	Y	13	12	1		3
								14	9								

TOTAL GAS PROD: 26,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 240

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 #: 12-U RRCID -> 136853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6200 - 6357

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	2573	N	2488	-0-	-85	-0-	47	1	2409	3	Y	29	30	1			10
							32	9									
02	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	45	1	2317	3	Y	25	23	1			12
							28	9									
03	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	54	1	2472	3	Y	19	26	1			5
							21	9									
04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	53	1	2338	3	Y	12	14	1			3
							13	9									
05	2573	N	1422	-0-	-1151	-0-	49	1	1369	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
06	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	70	1	2424	3	Y	20	18	1			4
							22	9									
07	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	71	1	2445	3	Y	31	29	1			6
							34	9									
08	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	62	1	2533	3	Y	28	28	1			6
							31	9									
09	2490	N	2388	-0-	-102	-0-	49	1	2309	3	Y	27	27	1			6
							30	9									
10	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	51	1	2568	3	Y	31	32	1			5
							34	9									
11	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	56	1	2632	3	Y	23	25	1			3
							25	9									
12	2480	N	2447	-0-	-33	-0-	51	1	2375	3	Y	19	18	1			4
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 29,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	26	1	1316	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	1204	N	1161	-0-	-43	-0-	22	1	1126	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	28	1	1265	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	1290	N	1256	-0-	-34	-0-	28	1	1215	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
05	1271	N	899	-0-	-372	-0-	31	1	859	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
06	1260	N	1214	-0-	-46	-0-	34	1	1161	3	Y	17	17	1			4
							19	9									
07	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	36	1	1227	3	Y	30	28	1			6
							33	9									
08	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	31	1	1276	3	Y	28	28	1			6
							31	9									
09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	26	1	1220	3	Y	23	24	1			5
							25	9									
10	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	24	1	1209	3	Y	21	22	1			4
							23	9									
11	1290	N	1181	-0-	-109	-0-	24	1	1140	3	Y	15	17	1			2
							17	9									
12	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	25	1	1172	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 14,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

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 #: 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 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-	17	1	844	3	Y	-0-					-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	16	1	821	3	Y	-0-					-0-
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	18	1	811	3	Y	-0-					-0-
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	20	1	861	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	437	-0-	-369	-0-	15	1	422	3	Y	-0-					-0-
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	30	1	1030	3	Y	-0-					-0-
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	30	1	1014	3	Y	-0-					-0-
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	26	1	1066	3	Y	-0-					-0-
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	21	1	995	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	20	1	987	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	20	1	937	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
*12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	20	1	944	3	Y	11	10	1			2
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 11,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 138269 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6200 - 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	616	N	616	-0-	-0-	-0-	12	1	590	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	13	1	672	3	Y	13	11	1			6
							14	9									
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	17	1	776	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	17	1	765	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	558	N	276	-0-	-282	-0-	9	1	265	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	22	1	760	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	21	1	724	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	16	1	672	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	14	1	664	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	558	N	522	-0-	-36	-0-	10	1	492	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
11	540	N	486	-0-	-54	-0-	10	1	458	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
12	558	N	503	-0-	-55	-0-	10	1	479	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 7,642 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 #: 8 RRCID -> 142282 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6204 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1293	-0-	-443	-0-	25	1	1251	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	1652	N	1610	-0-	-42	-0-	30	1	1567	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	40	1	1803	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	45	1	1959	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	1798	N	944	-0-	-854	-0-	32	1	906	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	57	1	1980	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	57	1	1955	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	45	1	1873	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	38	1	1814	3	Y	23	21	1			5
							25	9									
10	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	37	1	1833	3	Y	21	22	1			4
							23	9									
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	37	1	1758	3	Y	15	17	1			2
							17	9									
*12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	39	1	1822	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 21,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 12 RRCID -> 142462 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6068 - 6215

01	682	N	643	-0-	-39	-0-	12	1	631	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	576	-0-	-40	-0-	11	1	565	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	629	-0-	-53	-0-	13	1	616	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	593	-0-	-37	-0-	13	1	580	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	611	-0-	-40	-0-	21	1	590	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	442	-0-	-158	-0-	12	1	430	3	Y	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	19	1	648	3	Y	-0-					-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	16	1	657	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	14	1	646	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	652	-0-	-30	-0-	13	1	639	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	601	-0-	-59	-0-	12	1	589	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	627	-0-	-55	-0-	13	1	608	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 7,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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 #: 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	930	N	556	-0-	-374	-0-	10	1	532	3	Y	13	12	1			4
							14	9									
02	840	N	541	-0-	-299	-0-	10	1	517	3	Y	13	11	1			6
							14	9									
03	930	N	577	-0-	-353	-0-	12	1	555	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	12	1	531	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	589	N	567	-0-	-22	-0-	19	1	542	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	570	N	493	-0-	-77	-0-	14	1	470	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	16	1	543	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	558	N	538	-0-	-20	-0-	12	1	511	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	10	1	467	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
10	589	N	539	-0-	-50	-0-	10	1	508	3	Y	19	18	1			3
							21	9									
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	10	1	483	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
*12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	12	1	563	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 6,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

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	648	N	648	-0-	-0-	-0-	12	1	619	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	560	N	529	-0-	-31	-0-	10	1	506	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	620	N	545	-0-	-75	-0-	11	1	525	3	Y	8	12	1			2
							9	9									
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	14	1	613	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	22	1	614	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	17	1	580	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	18	1	630	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	620	N	598	-0-	-22	-0-	14	1	566	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	13	1	591	3	Y	24	22	1			5
							26	9									
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	12	1	590	3	Y	21	22	1			4
							23	9									
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	12	1	574	3	Y	21	22	1			3
							23	9									
*12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	13	1	598	3	Y	19	18	1			4
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 7,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 171

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 #: 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	392	N	392	-0-	-0-	-0-	8	1	384	3	Y	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	7	1	362	3	Y	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	9	1	392	3	Y	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	9	1	414	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	215	-0-	-126	-0-	7	1	208	3	Y	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	14	1	494	3	Y	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	13	1	448	3	Y	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	11	1	441	3	Y	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	8	1	383	3	Y	-0-					-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	8	1	384	3	Y	-0-					-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	9	1	433	3	Y	-0-					-0-
*12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	10	1	444	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 4,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 13 RRCID -> 142948 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6157 - 6359

01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	10	1	524	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	9	1	462	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	527	N	492	-0-	-35	-0-	10	1	472	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	510	N	497	-0-	-13	-0-	11	1	479	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	527	N	513	-0-	-14	-0-	18	1	489	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	480	N	435	-0-	-45	-0-	12	1	412	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	16	1	539	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	12	1	501	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	10	1	481	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	527	N	514	-0-	-13	-0-	10	1	493	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	510	N	490	-0-	-20	-0-	10	1	471	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
12	527	N	504	-0-	-23	-0-	10	1	482	3	Y	11	10	1			2
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 6,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

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 #: 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	1022	-0-	-125	-0-	19	1	986	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	1036	N	1021	-0-	-15	-0-	19	1	989	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	24	1	1091	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	25	1	1100	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	1116	N	494	-0-	-622	-0-	17	1	474	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	35	1	1217	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	35	1	1197	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	28	1	1161	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	1110	N	982	-0-	-128	-0-	20	1	949	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	22	1	1110	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	23	1	1064	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
*12	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	24	1	1094	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 12,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

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. (I) GAS LIFT(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-	13	1	684	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	13	1	646	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	16	1	709	3	Y	-0-					-0-
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	15	1	655	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
05	682	N	507	-0-	-175	-0-	17	1	487	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	23	1	784	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
07	772	N	772	-0-	-0-	-0-	21	1	734	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	18	1	729	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	15	1	708	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	14	1	701	3	Y	22	21	1			4
							24	9									
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	15	1	701	3	Y	15	17	1			2
							17	9									
*12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	15	1	705	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 8,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

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 #: 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	632	-0-	-50	-0-		12	1	605	3	Y	14	15	1			4
								15	9									
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-		13	1	653	3	Y	13	11	1			6
								14	9									
03	775	N	607	-0-	-168	-0-		13	1	585	3	Y	8	12	1			2
								9	9									
04	600	N	418	-0-	-182	-0-		9	1	403	3	Y	5	6	1			1
								6	9									
05	744	N	365	-0-	-379	-0-		13	1	349	3	Y	3	3	1			1
								3	9									
06	600	N	563	-0-	-37	-0-		16	1	536	3	Y	10	9	1			2
								11	9									
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-		20	1	698	3	Y	15	14	1			3
								17	9									
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-		16	1	670	3	Y	14	14	1			3
								15	9									
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-		16	1	739	3	Y	12	12	1			3
								13	9									
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-		14	1	726	3	Y	18	18	1			3
								20	9									
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-		17	1	788	3	Y	16	17	1			2
								18	9									
*12	858	N	858	-0-	-0-	-0-		18	1	826	3	Y	13	12	1			3
								14	9									

TOTAL GAS PROD: 7,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

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. GAS LIFT (I)(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	1208	-0-	-32	-0-		23	1	1168	3	Y	15	15	1			5
								17	9									
02	1120	N	1057	-0-	-63	-0-		20	1	1024	3	Y	12	11	1			6
								13	9									
03	1240	N	1170	-0-	-70	-0-		25	1	1135	3	Y	9	13	1			2
								10	9									
04	1170	N	1126	-0-	-44	-0-		25	1	1094	3	Y	6	7	1			1
								7	9									
05	1178	N	895	-0-	-283	-0-		31	1	858	3	Y	5	4	1			2
								6	9									
06	1140	N	930	-0-	-210	-0-		26	1	893	3	Y	10	10	1			2
								11	9									
07	1178	N	1161	-0-	-17	-0-		32	1	1112	3	Y	15	14	1			3
								17	9									
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-		26	1	1086	3	Y	14	14	1			3
								15	9									
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-		21	1	985	3	Y	12	12	1			3
								13	9									
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-		22	1	1127	3	Y	13	14	1			2
								14	9									
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-		24	1	1116	3	Y	16	16	1			2
								18	9									
*12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-		24	1	1116	3	Y	13	12	1			3
								14	9									

TOTAL GAS PROD: 13,168 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 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	691	N	691	-0-	-0-	-0-	13	1	661	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	11	1	576	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	14	1	629	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	13	1	589	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	620	N	614	-0-	-6	-0-	21	1	587	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	600	N	510	-0-	-90	-0-	14	1	487	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	620	N	542	-0-	-78	-0-	15	1	512	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	15	1	598	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	13	1	626	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	13	1	634	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	13	1	592	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
12	620	N	612	-0-	-8	-0-	13	1	585	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 7,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

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	279	N	274	-0-	-5	-0-	5	1	252	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	252	N	245	-0-	-7	-0-	4	1	228	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	279	N	237	-0-	-42	-0-	5	1	223	3	Y	8	12	1			2
							9	9									
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	6	1	246	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	9	1	242	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	7	1	244	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	279	N	255	-0-	-24	-0-	7	1	231	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	248	N	240	-0-	-8	-0-	5	1	220	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	270	N	252	-0-	-18	-0-	5	1	230	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	5	1	228	3	Y	22	21	1			4
							24	9									
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	5	1	218	3	Y	15	17	1			2
							17	9									
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	4	1	206	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 3,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 150

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 #: 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	1054	N	984	-0-	-70	-0-	19	1	965	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	829	-0-	-123	-0-	16	1	813	3	Y	-0-					-0-
03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	24	1	1107	3	Y	-0-					-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	22	1	979	3	Y	-0-					-0-
05	930	N	759	-0-	-171	-0-	26	1	733	3	Y	-0-					-0-
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	30	1	1042	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	971	-0-	-52	-0-	28	1	943	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	23	1	938	3	Y	-0-					-0-
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	22	1	1019	3	Y	11	9	1			2
							12	9									
10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	19	1	962	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
11	930	N	926	-0-	-4	-0-	19	1	892	3	Y	14	14	1			2
							15	9									
*12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	23	1	1082	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 11,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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. (I) GAS LIFT(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	1574	-0-	-7	-0-	30	1	1527	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	1428	N	1337	-0-	-91	-0-	25	1	1299	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	1581	N	1439	-0-	-142	-0-	31	1	1398	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	1530	N	1399	-0-	-131	-0-	31	1	1361	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	1488	N	1043	-0-	-445	-0-	36	1	1004	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	44	1	1524	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	42	1	1450	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	34	1	1400	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	1530	N	1372	-0-	-158	-0-	28	1	1331	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	1519	N	1410	-0-	-109	-0-	27	1	1372	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	1410	N	1292	-0-	-118	-0-	27	1	1256	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
12	1426	N	1209	-0-	-217	-0-	25	1	1172	3	Y	11	10	1			2
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 16,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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 #: 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	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	613	-0-	-100	-0-	12	1 14 9	587	3	Y	13	14	1			4
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	13	1 14 9	652	3	Y	13	11	1			6
03	713	N	655	-0-	-58	-0-	14	1 10 9	631	3	Y	9	13	1			2
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	15	1 7 9	635	3	Y	6	7	1			1
05	713	N	239	-0-	-474	-0-	8	1 3 9	228	3	Y	3	3	1			1
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	18	1 10 9	634	3	Y	9	8	1			2
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	20	1 17 9	678	3	Y	15	14	1			3
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	16	1 15 9	661	3	Y	14	14	1			3
09	660	N	654	-0-	-6	-0-	13	1 13 9	628	3	Y	12	12	1			3
10	713	N	657	-0-	-56	-0-	13	1 11 9	633	3	Y	10	11	1			2
11	660	N	627	-0-	-33	-0-	13	1 9 9	605	3	Y	8	9	1			1
12	682	N	609	-0-	-73	-0-	13	1 12 9	584	3	Y	11	10	1			2

TOTAL GAS PROD: 7,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	28	1 17 9	1426	3	Y	15	15	1			5
02	1372	N	1347	-0-	-25	-0-	25	1 13 9	1309	3	Y	12	11	1			6
03	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	31	1 10 9	1403	3	Y	9	13	1			2
04	1410	N	1381	-0-	-29	-0-	31	1 7 9	1343	3	Y	6	7	1			1
05	1488	N	991	-0-	-497	-0-	34	1 6 9	951	3	Y	5	4	1			2
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	40	1 10 9	1387	3	Y	9	9	1			2
07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	44	1 17 9	1501	3	Y	15	14	1			3
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	37	1 15 9	1522	3	Y	14	14	1			3
09	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	31	1 13 9	1458	3	Y	12	12	1			3
10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	29	1 14 9	1478	3	Y	13	14	1			2
11	1470	N	1444	-0-	-26	-0-	30	1 18 9	1396	3	Y	16	16	1			2
12	1519	N	1437	-0-	-82	-0-	30	1 14 9	1393	3	Y	13	12	1			3

TOTAL GAS PROD: 17,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

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 #: 13 U RRCID -> 143343 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6105 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	37	1	1884	3	Y	16	16	1			5
							18	9									
02	1708	N	1602	-0-	-106	-0-	30	1	1553	3	Y	17	14	1			8
							19	9									
03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	46	1	2082	3	Y	18	21	1			5
							20	9									
04	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	44	1	1910	3	Y	12	14	1			3
							13	9									
05	1767	N	662	-0-	-1105	-0-	23	1	633	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	54	1	1851	3	Y	18	16	1			4
							20	9									
07	1891	N	1648	-0-	-243	-0-	46	1	1569	3	Y	30	28	1			6
							33	9									
08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	50	1	2062	3	Y	28	28	1			6
							31	9									
09	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	44	1	2092	3	Y	23	24	1			5
							25	9									
10	1643	N	1427	-0-	-216	-0-	27	1	1377	3	Y	21	22	1			4
							23	9									
11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	39	1	1853	3	Y	15	17	1			2
							17	9									
*12	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	44	1	2028	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 21,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 17 RRCID -> 143348 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6186 - 6381

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C. E. JR. "C" WELL #: 4 U RRCID -> 143642 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6047 - 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	1426	N	1317	-0-	-109	-0-	25	1	1290	3	Y	2	6	1			1
							2	9									
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	22	1	1144	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	51	1	2313	3	Y	-0-					-0-
04	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	53	1	2306	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	50	1	1406	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	67	1	2302	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
07	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	64	1	2200	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	52	1	2142	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	43	1	2015	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	40	1	1991	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	40	1	1882	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
*12	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	40	1	1839	3	Y	11	10	1			2
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 23,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

KINCAID, A. R. TRUST 'D' WELL #: 16 RRCID -> 143658 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6192 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1871	-0-	-82	-0-	36	1	1818	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	1820	N	1105	-0-	-715	-0-	21	1	1073	3	Y	10	10	1			5
							11	9									
03	2015	N	2008	-0-	-7	-0-	43	1	1956	3	Y	8	11	1			2
							9	9									
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	45	1	1959	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	41	1	1132	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	60	1	2065	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
07	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	58	1	1976	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	50	1	2067	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	43	1	2051	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	42	1	2117	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
11	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	44	1	2084	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
*12	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	48	1	2245	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 23,229 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 WELL #: 16 RRCID -> 143672 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6185 - 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	536	N	536	-0-	-0-	-0-	10	1	526	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	9	1	473	3	Y	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	11	1	486	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	439	-0-	-11	-0-	10	1	429	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	449	-0-	-16	-0-	16	1	433	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	408	-0-	-42	-0-	11	1	397	3	Y	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	14	1	479	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	429	-0-	-5	-0-	10	1	419	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	383	-0-	-37	-0-	8	1	375	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	397	-0-	-68	-0-	8	1	389	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	400	-0-	-20	-0-	8	1	392	3	Y	-0-					-0-
*12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	9	1	422	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 5,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 6 RRCID -> 144023 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6235 - 7961

01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	22	1	1130	3	Y	28	27	1			9
							31	9									
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	20	1	1037	3	Y	25	22	1			12
							28	9									
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	24	1	1094	3	Y	17	25	1			4
							19	9									
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	25	1	1102	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
05	1116	N	685	-0-	-431	-0-	24	1	657	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	35	1	1211	3	Y	20	18	1			4
							22	9									
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	33	1	1116	3	Y	31	29	1			6
							34	9									
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	28	1	1138	3	Y	28	28	1			6
							31	9									
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	23	1	1092	3	Y	23	24	1			5
							25	9									
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	22	1	1112	3	Y	21	22	1			4
							23	9									
11	1080	N	816	-0-	-264	-0-	17	1	782	3	Y	15	17	1			2
							17	9									
12	1116	N	1092	-0-	-24	-0-	23	1	1049	3	Y	18	16	1			4
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 13,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

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 #: 6 RRCID -> 144121 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 6206 - 8043

M O	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	837	N	631	-0-		-206		-0-		12	1	Y	15	15	1	5
										602	3					
										17	9					
02	728	N	617	-0-		-111		-0-		12	1	Y	12	11	1	6
										592	3					
										13	9					
03	920	N	920	-0-		-0-		-0-		20	1	Y	9	13	1	2
										890	3					
										10	9					
04	1075	N	1075	-0-		-0-		-0-		24	1	Y	6	7	1	1
										1044	3					
										7	9					
05	965	N	965	-0-		-0-		-0-		33	1	Y	5	4	1	2
										926	3					
										6	9					
06	900	N	721	-0-		-179		-0-		20	1	Y	10	10	1	2
										690	3					
										11	9					
07	992	N	830	-0-		-162		-0-		23	1	Y	15	14	1	3
										790	3					
										17	9					
08	961	N	835	-0-		-126		-0-		19	1	Y	14	14	1	3
										801	3					
										15	9					
09	802	N	802	-0-		-0-		-0-		16	1	Y	12	12	1	3
										773	3					
										13	9					
10	1036	N	1036	-0-		-0-		-0-		20	1	Y	10	11	1	2
										1005	3					
										11	9					
11	922	N	922	-0-		-0-		-0-		19	1	Y	8	9	1	1
										894	3					
										9	9					
*12	968	N	968	-0-		-0-		-0-		20	1	Y	6	6	1	1
										941	3					
										7	9					

TOTAL GAS PROD: 10,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

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	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2609	N	2609	-0-		-0-		-0-		50	1	Y	28	27	1	9
										2528	3					
										31	9					
02	2324	N	2287	-0-		-37		-0-		43	1	Y	25	22	1	12
										2216	3					
										28	9					
03	2581	N	2581	-0-		-0-		-0-		55	1	Y	19	26	1	5
										2505	3					
										21	9					
04	2531	N	2531	-0-		-0-		-0-		56	1	Y	12	14	1	3
										2462	3					
										13	9					
05	2542	N	957	-0-		-1585		-0-		33	1	Y	4	5	1	2
										920	3					
										4	9					
06	2644	N	2644	-0-		-0-		-0-		74	1	Y	18	16	1	4
										2550	3					
										20	9					
07	2604	N	2604	-0-		-0-		-0-		73	1	Y	30	28	1	6
										2498	3					
										33	9					
08	2389	N	2389	-0-		-0-		-0-		56	1	Y	28	28	1	6
										2302	3					
										31	9					
09	2520	N	2493	-0-		-27		-0-		51	1	Y	35	33	1	8
										2403	3					
										39	9					
10	2604	N	2555	-0-		-49		-0-		49	1	Y	30	33	1	5
										2473	3					
										33	9					
11	2420	N	2420	-0-		-0-		-0-		50	1	Y	23	25	1	3
										2345	3					
										25	9					
12	2573	N	2390	-0-		-183		-0-		50	1	Y	19	18	1	4
										2319	3					
										21	9					

TOTAL GAS PROD: 28,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

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 #: 16 RRCID -> 146068 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6096 - 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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	6	1	287	3	Y	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	5	1	234	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	6	1	265	3	Y	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	6	1	270	3	Y	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	10	1	276	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	7	1	257	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	8	1	268	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	277	-0-	-2	-0-	7	1	270	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	262	-0-	-8	-0-	5	1	257	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	249	-0-	-30	-0-	5	1	235	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
11	270	N	224	-0-	-46	-0-	4	1	211	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
12	279	N	238	-0-	-41	-0-	5	1	226	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 3,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 17 RRCID -> 146427 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6136 - 6392

01	496	N	449	-0-	-47	-0-	8	1	424	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	8	1	436	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	11	1	483	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	11	1	464	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	17	1	474	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	13	1	451	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	14	1	468	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	11	1	471	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	10	1	462	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	10	1	484	3	Y	22	21	1			4
							24	9									
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	10	1	471	3	Y	15	17	1			2
							17	9									
*12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	10	1	476	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 5,865 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 'D' WELL #: 17 RRCID -> 146430 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6054 - 6234

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	648	N	648	-0-	-0-	-0-	12	1	619	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	11	1	562	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	14	1	620	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	14	1	602	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	620	N	358	-0-	-262	-0-	12	1	343	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	600	N	572	-0-	-28	-0-	16	1	546	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
07	620	N	562	-0-	-58	-0-	16	1	535	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	16	1	678	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
09	653	N	653	-0-	-0-	-0-	13	1	627	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	12	1	624	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	12	1	580	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
12	620	N	601	-0-	-19	-0-	12	1	577	3	Y	11	10	1			2
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 7,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 19 RRCID -> 147347 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6167 - 6380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	407	-0-	-27	-0-	8	1	384	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	7	1	383	3	Y	13	11	1			6
							14	9									
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	9	1	426	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	9	1	382	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	14	1	405	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	420	N	328	-0-	-92	-0-	9	1	311	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	13	1	442	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	11	1	438	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
09	330	N	302	-0-	-28	-0-	6	1	271	3	Y	23	22	1			5
							25	9									
10	434	N	291	-0-	-143	-0-	5	1	263	3	Y	21	22	1			4
							23	9									
11	420	N	346	-0-	-74	-0-	7	1	317	3	Y	20	21	1			3
							22	9									
*12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	7	1	316	3	Y	18	17	1			4
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 4,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

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 #: 18 RRCID -> 147558 COMPL. DATE 11/30/1993 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6090 - 6254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	16	1	816	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	16	1	802	3	Y	13	11	1			6
							14	9									
03	837	N	751	-0-	-86	-0-	16	1	726	3	Y	8	12	1			2
							9	9									
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	18	1	787	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	899	N	668	-0-	-231	-0-	23	1	639	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	24	1	843	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	837	N	815	-0-	-22	-0-	23	1	775	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	18	1	757	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	870	N	766	-0-	-104	-0-	16	1	737	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	806	N	749	-0-	-57	-0-	14	1	724	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	750	N	739	-0-	-11	-0-	15	1	715	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
12	806	N	708	-0-	-98	-0-	15	1	681	3	Y	11	10	1			2
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 9,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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	620	N	620	-0-	-0-	-0-	12	1	591	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	560	N	554	-0-	-6	-0-	10	1	531	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	620	N	615	-0-	-5	-0-	13	1	592	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	600	N	593	-0-	-7	-0-	13	1	573	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	620	N	447	-0-	-173	-0-	15	1	426	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	19	1	652	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	18	1	621	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	15	1	611	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	13	1	591	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	620	N	594	-0-	-26	-0-	11	1	569	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
11	600	N	592	-0-	-8	-0-	12	1	562	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
12	620	N	604	-0-	-16	-0-	12	1	578	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 7,215 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 "B" WELL #: 20 RRCID -> 149664 COMPL. DATE 05/22/1994 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6150 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	504	-0-	-23	-0-	10	1	492	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	476	N	447	-0-	-29	-0-	9	1	438	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	527	N	486	-0-	-41	-0-	10	1	476	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	472	-0-	-8	-0-	11	1	461	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	298	-0-	-198	-0-	10	1	288	3	Y	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	16	1	563	3	Y	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	15	1	500	3	Y	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	12	1	481	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	467	-0-	-43	-0-	10	1	457	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	450	-0-	-77	-0-	9	1	441	3	Y	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	10	1	487	3	Y	-0-					-0-
*12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	11	1	493	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 5,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	496	N	477	-0-	-19	-0-	9	1	456	3	Y	11	10	1			4
							12	9									
02	448	N	433	-0-	-15	-0-	8	1	412	3	Y	12	10	1			6
							13	9									
03	465	N	454	-0-	-11	-0-	10	1	434	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	10	1	448	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	465	N	246	-0-	-219	-0-	8	1	236	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	16	1	564	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
07	525	N	525	-0-	-0-	-0-	14	1	494	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	12	1	502	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	11	1	497	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	10	1	489	3	Y	22	21	1			4
							24	9									
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	10	1	476	3	Y	15	17	1			2
							17	9									
12	496	N	495	-0-	-1	-0-	10	1	471	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 5,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

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 #: 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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	3	1	138	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	3	1	137	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	3	1	152	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	3	1	147	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	124	N	75	-0-	-49	-0-	3	1	70	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	5	1	163	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	4	1	143	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	3	1	133	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	3	1	146	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	3	1	128	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	3	1	130	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	3	1	144	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 1,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

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. (I) GAS LIFT(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-	16	1	795	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	756	N	736	-0-	-20	-0-	14	1	722	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	815	-0-	-22	-0-	17	1	798	3	Y	-0-					-0-
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	18	1	777	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	378	-0-	-428	-0-	13	1	365	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	779	-0-	-1	-0-	22	1	757	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	777	-0-	-60	-0-	22	1	755	3	Y	-0-					-0-
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	20	1	822	3	Y	-0-					-0-
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	17	1	782	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	16	1	780	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
11	810	N	783	-0-	-27	-0-	16	1	758	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
12	837	N	799	-0-	-38	-0-	17	1	770	3	Y	11	10	1			2
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 9,125 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 'D' WELL #: 20 RRCID -> 150000 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6185 - 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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	7	1	353	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	6	1	329	3	Y	13	11	1			6
							14	9									
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	8	1	361	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	8	1	349	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	372	N	218	-0-	-154	-0-	7	1	208	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	12	1	410	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	11	1	374	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	9	1	369	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	8	1	354	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
10	372	N	351	-0-	-21	-0-	6	1	322	3	Y	21	21	1			4
							23	9									
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	8	1	363	3	Y	15	17	1			2
							17	9									
*12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	8	1	355	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 4,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

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	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	20	1	1034	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	18	1	948	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	23	1	1056	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	23	1	1019	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	1054	N	329	-0-	-725	-0-	11	1	316	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1020	N	972	-0-	-48	-0-	27	1	934	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	30	1	1021	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	26	1	1056	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	22	1	1024	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	21	1	1051	3	Y	22	21	1			4
							24	9									
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	21	1	995	3	Y	15	17	1			2
							17	9									
12	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	21	1	984	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 11,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

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 #: 24 RRCID -> 152100 COMPL. DATE 11/14/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6176 - 6354

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	463	N	463	-0-	-0-	-0-	9	1	437	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	392	N	344	-0-	-48	-0-	6	1	327	3	Y	10	10	1			5
							11	9									
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	10	1	452	3	Y	8	11	1			2
							9	9									
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	9	1	392	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	372	N	194	-0-	-178	-0-	7	1	184	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	420	N	389	-0-	-31	-0-	11	1	368	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
07	434	N	420	-0-	-14	-0-	11	1	394	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	12	1	478	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	8	1	389	3	Y	22	20	1			5
							24	9									
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	9	1	434	3	Y	19	21	1			3
							21	9									
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	9	1	425	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
*12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	9	1	435	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 4,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

DAVIDSON, C.E. JR D NCT-1 WELL #: 9 RRCID -> 152101 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6152 - 6302

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	624	N	624	-0-	-0-	-0-	12	1	595	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	10	1	540	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	13	1	598	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	13	1	581	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	589	N	396	-0-	-193	-0-	14	1	379	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	19	1	640	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	18	1	629	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	14	1	594	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	12	1	551	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	589	N	583	-0-	-6	-0-	11	1	561	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	570	N	560	-0-	-10	-0-	11	1	541	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
12	589	N	531	-0-	-58	-0-	11	1	508	3	Y	11	10	1			2
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 7,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

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 #: 21 RRCID -> 153150 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6239 - 6428

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

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 11 RRCID -> 153289 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6552 - 6707

01	899	N	891	-0-	-8	-0-	17	1	842	3	Y	29	30	1							10
							32	9													
02	812	N	800	-0-	-12	-0-	15	1	757	3	Y	25	23	1							12
							28	9													
03	899	N	871	-0-	-28	-0-	18	1	832	3	Y	19	26	1							5
							21	9													
04	870	N	823	-0-	-47	-0-	18	1	792	3	Y	12	14	1							3
							13	9													
05	899	N	823	-0-	-76	-0-	28	1	785	3	Y	9	8	1							4
							10	9													
06	840	N	684	-0-	-156	-0-	19	1	648	3	Y	15	16	1							3
							17	9													
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	24	1	826	3	Y	30	27	1							6
							33	9													
08	837	N	824	-0-	-13	-0-	19	1	774	3	Y	28	28	1							6
							31	9													
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	16	1	766	3	Y	23	24	1							5
							25	9													
10	868	N	802	-0-	-66	-0-	15	1	755	3	Y	29	29	1							5
							32	9													
11	810	N	755	-0-	-55	-0-	15	1	715	3	Y	23	25	1							3
							25	9													
12	837	N	819	-0-	-18	-0-	17	1	781	3	Y	19	18	1							4
							21	9													

TOTAL GAS PROD: 9,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 261

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
DAVIDSON, C.E. J.R. NCT-1 WELL #: 7 RRCID -> 153427 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6220 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	15	1	747	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	15	1	759	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	24	1	1089	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	30	1	1326	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	49	1	1369	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	38	1	1310	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	39	1	1346	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	34	1	1402	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	33	1	1554	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	33	1	1657	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	33	1	1547	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
*12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	34	1	1589	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 16,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	396	-0-	-255	-0-	7	1	378	3	Y	10	12	1			3
							11	9									
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	12	1	602	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
03	682	N	542	-0-	-140	-0-	12	1	530	3	Y	-0-	4	1			-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	12	1	520	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	390	-0-	-292	-0-	13	1	375	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	25	1	874	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	27	1	932	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	22	1	926	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	18	1	864	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	14	1	692	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	14	1	667	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
*12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	14	1	662	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 8,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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 #: 24 RRCID -> 158182 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6368 - 6414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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-	6	1	298	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	6	1	302	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	8	1	369	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	9	1	377	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	13	1	366	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	360	N	331	-0-	-29	-0-	9	1	311	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	403	N	295	-0-	-108	-0-	8	1	270	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	372	N	295	-0-	-77	-0-	7	1	273	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	330	N	292	-0-	-38	-0-	6	1	269	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	5	1	268	3	Y	22	21	1			4
							24	9									
11	300	N	263	-0-	-37	-0-	5	1	241	3	Y	15	17	1			2
							17	9									
12	310	N	261	-0-	-49	-0-	5	1	242	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 3,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

DAVIDSON, C.E. JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 158845 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 6294 - 7986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	16	1	831	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	14	1	702	3	Y	13	11	1			6
							14	9									
03	837	N	454	-0-	-383	-0-	10	1	436	3	Y	7	11	1			2
							8	9									
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	20	1	868	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
05	806	N	431	-0-	-375	-0-	15	1	410	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	23	1	794	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	837	N	825	-0-	-12	-0-	23	1	785	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	19	1	770	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	810	N	727	-0-	-83	-0-	15	1	697	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
10	837	N	580	-0-	-257	-0-	11	1	549	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
11	780	N	464	-0-	-316	-0-	9	1	437	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
12	744	N	496	-0-	-248	-0-	10	1	472	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 8,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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 #: 10 RRCID -> 158855 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6168 - 7948

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	2015	N	1968	-0-	-47	-0-	37	1	1914	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	1820	N	1802	-0-	-18	-0-	34	1	1755	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	42	1	1936	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	42	1	1857	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	1984	N	1377	-0-	-607	-0-	48	1	1326	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	58	1	2020	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	56	1	1933	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	46	1	1876	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	1890	N	1800	-0-	-90	-0-	37	1	1748	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
10	1953	N	1866	-0-	-87	-0-	36	1	1807	3	Y	21	20	1			4
							23	9									
11	1860	N	1807	-0-	-53	-0-	37	1	1753	3	Y	15	17	1			2
							17	9									
12	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	37	1	1737	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 22,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 147

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(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	549	-0-	-40	-0-	11	1	538	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	412	-0-	-92	-0-	8	1	404	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	445	-0-	-113	-0-	10	1	435	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	427	-0-	-113	-0-	10	1	417	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	385	-0-	-80	-0-	13	1	372	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	381	-0-	-39	-0-	11	1	370	3	Y	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	12	1	424	3	Y	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	10	1	402	3	Y	-0-					-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	9	1	402	3	Y	-0-					-0-
10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	9	1	452	3	Y	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	10	1	484	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
*12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	10	1	479	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 5,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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 #: 22 RRCID -> 163260 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6201 - 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	1147	N	1027	-0-	-120	-0-	19	1	991	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	1008	N	880	-0-	-128	-0-	17	1	850	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	1054	N	957	-0-	-97	-0-	20	1	927	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	990	N	923	-0-	-67	-0-	20	1	896	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	961	N	902	-0-	-59	-0-	31	1	865	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	930	N	638	-0-	-292	-0-	18	1	609	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	961	N	675	-0-	-286	-0-	19	1	639	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	899	N	881	-0-	-18	-0-	21	1	845	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	17	1	780	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	17	1	844	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
11	840	N	838	-0-	-2	-0-	17	1	803	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	18	1	820	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 10,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

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	638	N	638	-0-	-0-	-0-	12	1	609	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	11	1	545	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	13	1	575	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	600	N	592	-0-	-8	-0-	13	1	572	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	22	1	620	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	570	N	492	-0-	-78	-0-	14	1	469	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	18	1	629	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	620	N	565	-0-	-55	-0-	13	1	537	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	11	1	509	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	620	N	498	-0-	-122	-0-	10	1	477	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	540	N	452	-0-	-88	-0-	9	1	434	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
12	558	N	454	-0-	-104	-0-	9	1	433	3	Y	11	10	1			2
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 6,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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 #: 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	825	N	825	-0-	-0-	-0-	16	1	792	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	14	1	708	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	17	1	780	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	18	1	774	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	28	1	779	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	22	1	757	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	23	1	800	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	20	1	833	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	18	1	838	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	17	1	859	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	17	1	819	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	18	1	823	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 9,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

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	470	N	470	-0-	-0-	-0-	9	1	444	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	8	1	416	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	465	N	462	-0-	-3	-0-	10	1	442	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	450	N	448	-0-	-2	-0-	10	1	431	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	465	N	354	-0-	-111	-0-	12	1	336	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	450	N	344	-0-	-106	-0-	9	1	326	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	13	1	462	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	11	1	472	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	7	1	351	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	465	N	441	-0-	-24	-0-	8	1	422	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	11	1	533	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	10	1	449	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 5,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 120

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 #: 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	672	N	672	-0-	-0-	-0-	13	1	659	3	Y	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	11	1	591	3	Y	-0-					-0-
03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	14	1	624	3	Y	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	14	1	621	3	Y	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	22	1	609	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	588	-0-	-12	-0-	17	1	571	3	Y	-0-					-0-
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	20	1	687	3	Y	-0-					-0-
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	22	1	900	3	Y	-0-					-0-
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	17	1	817	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	592	-0-	-28	-0-	12	1	577	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	600	N	586	-0-	-14	-0-	12	1	566	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
12	620	N	595	-0-	-25	-0-	12	1	576	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 8,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	496	N	447	-0-	-49	-0-	8	1	425	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	8	1	411	3	Y	13	11	1			6
							14	9									
03	465	N	420	-0-	-45	-0-	9	1	401	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	420	N	368	-0-	-52	-0-	8	1	353	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	465	N	388	-0-	-77	-0-	13	1	369	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	420	N	356	-0-	-64	-0-	10	1	335	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	11	1	364	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	9	1	382	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	8	1	382	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	8	1	420	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	9	1	423	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
*12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	9	1	419	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 4,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

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 #: 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	749	N	749	-0-	-0-	-0-	14	1	735	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	584	-0-	-60	-0-	11	1	573	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	649	-0-	-33	-0-	14	1	635	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	612	-0-	-78	-0-	14	1	598	3	Y	-0-					-0-
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	46	1	1279	3	Y	-0-					-0-
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	26	1	889	3	Y	-0-					-0-
07	699	N	699	-0-	-0-	-0-	20	1	679	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	699	-0-	-14	-0-	17	1	682	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	667	-0-	-23	-0-	14	1	653	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	650	-0-	-63	-0-	13	1	628	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
11	690	N	628	-0-	-62	-0-	13	1	606	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
12	682	N	637	-0-	-45	-0-	13	1	617	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 8,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 29 RRCID -> 165454 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6186 - 6357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	9	1	468	3	Y	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	8	1	414	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	404	-0-	-61	-0-	9	1	395	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	11	1	469	3	Y	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	16	1	450	3	Y	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	13	1	438	3	Y	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	14	1	468	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	463	-0-	-2	-0-	11	1	452	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	439	-0-	-11	-0-	9	1	430	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	434	-0-	-31	-0-	8	1	426	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	415	-0-	-35	-0-	9	1	406	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	398	-0-	-67	-0-	8	1	386	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 5,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 30 RRCID -> 165455 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6166 - 6327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	8	1	405	3	Y	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	7	1	380	3	Y	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	9	1	407	3	Y	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	9	1	393	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	13	1	359	3	Y	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	10	1	353	3	Y	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	10	1	340	3	Y	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	8	1	335	3	Y	-0-					-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	7	1	321	3	Y	-0-					-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	6	1	324	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	7	1	323	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
*12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	7	1	321	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 4,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	5	1	236	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	5	1	250	3	Y	13	10	1			6
							14	9									
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	5	1	215	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	240	N	208	-0-	-32	-0-	4	1	197	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	10	1	278	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	6	1	198	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	6	1	191	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	248	N	193	-0-	-55	-0-	4	1	176	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	4	1	184	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	5	1	267	3	Y	17	17	1			3
							19	9									
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	6	1	273	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
*12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	6	1	258	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 2,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

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	372	N	336	-0-	-36	-0-	6	1	316	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
02	336	N	281	-0-	-55	-0-	5	1	262	3	Y	13	11	1			6
							14	9									
03	341	N	305	-0-	-36	-0-	6	1	289	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	7	1	319	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	11	1	305	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	300	N	231	-0-	-69	-0-	6	1	215	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	341	N	237	-0-	-104	-0-	6	1	216	3	Y	14	13	1			3
							15	9									
08	310	N	262	-0-	-48	-0-	6	1	241	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	6	1	285	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	4	1	217	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	6	1	270	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
12	310	N	283	-0-	-27	-0-	6	1	263	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 3,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	8	1	409	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	8	1	391	3	Y	13	11	1			6
							14	9									
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	10	1	436	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	11	1	471	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	434	N	322	-0-	-112	-0-	11	1	308	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	14	1	469	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	15	1	509	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	11	1	434	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	10	1	457	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
10	434	N	429	-0-	-5	-0-	8	1	421	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	420	N	396	-0-	-24	-0-	8	1	388	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	337	-0-	-97	-0-	7	1	324	3	Y	5	4	1			1
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 5,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	552	-0-	-6	-0-	10	1	532	3	Y	9	9	1			3
							10	9									
02	504	N	498	-0-	-6	-0-	9	1	475	3	Y	13	10	1			6
							14	9									
03	558	N	513	-0-	-45	-0-	11	1	492	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	540	N	486	-0-	-54	-0-	11	1	468	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	558	N	497	-0-	-61	-0-	17	1	474	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	510	N	492	-0-	-18	-0-	14	1	467	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	14	1	491	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	13	1	523	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	11	1	522	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	10	1	518	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	11	1	512	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
12	558	N	548	-0-	-10	-0-	11	1	523	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 6,288 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 #: 21 RRCID -> 168312 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6170 - 8031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	GAS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-		17 1 14 9	848	3	Y	13	13	1			4
02	784	N	777	-0-	-7	-0-		15 1 14 9	748	3	Y	13	11	1			6
03	868	N	838	-0-	-30	-0-		18 1 10 9	810	3	Y	9	13	1			2
04	840	N	805	-0-	-35	-0-		18 1 7 9	780	3	Y	6	7	1			1
05	868	N	553	-0-	-315	-0-		19 1 6 9	528	3	Y	5	4	1			2
06	810	N	756	-0-	-54	-0-		21 1 10 9	725	3	Y	9	9	1			2
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-		23 1 17 9	799	3	Y	15	14	1			3
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-		20 1 15 9	817	3	Y	14	14	1			3
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-		16 1 13 9	753	3	Y	12	12	1			3
10	837	N	802	-0-	-35	-0-		15 1 14 9	773	3	Y	13	14	1			2
11	810	N	750	-0-	-60	-0-		15 1 18 9	717	3	Y	16	16	1			2
12	806	N	744	-0-	-62	-0-		15 1 14 9	715	3	Y	13	12	1			3

TOTAL GAS PROD: 9,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

KINCAID, A. R. TRUST 'C' WELL #: 11 RRCID -> 169061 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 6216 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	GAS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-		17 1 17 9	843	3	Y	15	15	1			5
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-		15 1 13 9	778	3	Y	12	11	1			6
03	837	N	746	-0-	-91	-0-		16 1 10 9	720	3	Y	9	13	1			2
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-		18 1 7 9	789	3	Y	6	7	1			1
05	837	N	401	-0-	-436	-0-		14 1 2 9	385	3	Y	2	2	1			1
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-		23 1 11 9	803	3	Y	10	9	1			2
07	837	N	592	-0-	-245	-0-		16 1 14 9	562	3	Y	13	12	1			3
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-		16 1 14 9	678	3	Y	13	13	1			3
09	810	N	705	-0-	-105	-0-		14 1 13 9	678	3	Y	12	12	1			3
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-		14 1 14 9	689	3	Y	13	14	1			2
11	690	N	639	-0-	-51	-0-		13 1 18 9	608	3	Y	16	16	1			2
12	744	N	733	-0-	-11	-0-		15 1 14 9	704	3	Y	13	12	1			3

TOTAL GAS PROD: 8,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	7	1	358	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
02	392	N	344	-0-	-48	-0-	7	1	337	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	403	N	391	-0-	-12	-0-	8	1	383	3	Y	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	8	1	367	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	315	-0-	-57	-0-	11	1	304	3	Y	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	12	1	398	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	366	-0-	-37	-0-	10	1	356	3	Y	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	8	1	338	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	341	-0-	-79	-0-	7	1	334	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	361	-0-	-11	-0-	7	1	345	3	Y	8	7	1			1
							9	9									
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	7	1	345	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
*12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	7	1	338	3	Y	6	6	1			1
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 4,330 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

KINCAID, A. R. TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 173463 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6228 - 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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	10	1	514	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
02	476	N	473	-0-	-3	-0-	9	1	464	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	527	N	520	-0-	-7	-0-	11	1	509	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	507	-0-	-3	-0-	11	1	494	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	527	N	521	-0-	-6	-0-	18	1	497	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	14	1	483	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	527	N	523	-0-	-4	-0-	14	1	492	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	527	N	517	-0-	-10	-0-	12	1	490	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	510	N	493	-0-	-17	-0-	10	1	470	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	527	N	473	-0-	-54	-0-	9	1	453	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	510	N	493	-0-	-17	-0-	10	1	474	3	Y	8	9	1			1
							9	9									
12	496	N	479	-0-	-17	-0-	10	1	457	3	Y	11	10	1			2
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 6,037 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 "B" WELL #: 34 RRCID -> 173464 COMPL. DATE 06/04/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6232 - 6420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1042	-0-	-12	-0-		20	1	1005	3	Y	15	15	1			5
								17	9									
02	952	N	565	-0-	-387	-0-		11	1	543	3	Y	10	10	1			5
								11	9									
03	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-		24	1	1073	3	Y	9	12	1			2
								10	9									
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-		23	1	1021	3	Y	6	7	1			1
								7	9									
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-		36	1	994	3	Y	5	4	1			2
								6	9									
06	1020	N	882	-0-	-138	-0-		25	1	846	3	Y	10	10	1			2
								11	9									
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-		30	1	1028	3	Y	15	14	1			3
								17	9									
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-		25	1	1038	3	Y	14	14	1			3
								15	9									
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-		21	1	1007	3	Y	12	12	1			3
								13	9									
10	1054	N	1042	-0-	-12	-0-		20	1	1002	3	Y	18	18	1			3
								20	9									
11	1020	N	984	-0-	-36	-0-		20	1	946	3	Y	16	17	1			2
								18	9									
12	1054	N	1001	-0-	-53	-0-		21	1	966	3	Y	13	12	1			3
								14	9									

TOTAL GAS PROD: 11,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

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 (I)(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	635	-0-	-47	-0-		12	1	610	3	Y	12	11	1			4
								13	9									
02	616	N	564	-0-	-52	-0-		10	1	540	3	Y	13	11	1			6
								14	9									
03	682	N	616	-0-	-66	-0-		13	1	593	3	Y	9	13	1			2
								10	9									
04	600	N	596	-0-	-4	-0-		13	1	576	3	Y	6	7	1			1
								7	9									
05	620	N	437	-0-	-183	-0-		15	1	416	3	Y	5	4	1			2
								6	9									
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-		27	1	945	3	Y	9	9	1			2
								10	9									
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-		30	1	1017	3	Y	15	14	1			3
								17	9									
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-		25	1	1029	3	Y	14	14	1			3
								15	9									
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-		20	1	943	3	Y	12	12	1			3
								13	9									
10	589	N	529	-0-	-60	-0-		10	1	508	3	Y	10	11	1			2
								11	9									
11	570	N	470	-0-	-100	-0-		10	1	451	3	Y	8	9	1			1
								9	9									
12	589	N	520	-0-	-69	-0-		11	1	497	3	Y	11	10	1			2
								12	9									

TOTAL GAS PROD: 8,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

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. GAS LIFT (I)(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	950	-0-	-11	-0-		18 1 32 9	900	3	Y	29	30	1			10
02	868	N	831	-0-	-37	-0-		15 1 28 9	788	3	Y	25	23	1			12
03	961	N	912	-0-	-49	-0-		19 1 21 9	872	3	Y	19	26	1			5
04	930	N	875	-0-	-55	-0-		19 1 13 9	843	3	Y	12	14	1			3
05	930	N	608	-0-	-322	-0-		21 1 9 9	578	3	Y	8	8	1			3
06	870	N	843	-0-	-27	-0-		23 1 21 9	799	3	Y	19	18	1			4
07	899	N	868	-0-	-31	-0-		24 1 33 9	811	3	Y	30	28	1			6
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-		21 1 31 9	863	3	Y	28	28	1			6
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-		17 1 25 9	805	3	Y	23	24	1			5
10	868	N	819	-0-	-49	-0-		16 1 23 9	780	3	Y	21	22	1			4
11	900	N	717	-0-	-183	-0-		15 1 17 9	685	3	Y	15	17	1			2
12	868	N	618	-0-	-250	-0-		13 1 15 9	590	3	Y	14	13	1			3

TOTAL GAS PROD: 9,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-		24 1 26 9	1215	3	Y	24	24	1			8
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-		22 1 28 9	1150	3	Y	25	21	1			12
03	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-		28 1 21 9	1282	3	Y	19	26	1			5
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-		28 1 13 9	1243	3	Y	12	14	1			3
05	1240	N	943	-0-	-297	-0-		32 1 9 9	902	3	Y	8	8	1			3
06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-		39 1 21 9	1335	3	Y	19	18	1			4
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-		39 1 33 9	1347	3	Y	30	28	1			6
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-		30 1 31 9	1252	3	Y	28	28	1			6
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-		25 1 25 9	1185	3	Y	23	24	1			5
10	1271	N	1263	-0-	-8	-0-		24 1 26 9	1213	3	Y	24	25	1			4
11	1230	N	1226	-0-	-4	-0-		25 1 25 9	1176	3	Y	23	24	1			3
12	1271	N	1231	-0-	-40	-0-		26 1 21 9	1184	3	Y	19	18	1			4

TOTAL GAS PROD: 15,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 254

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. (I) GAS LIFT(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-	23	1	1179	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	1008	N	974	-0-	-34	-0-	18	1	943	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	22	1	1017	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	23	1	1008	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	1085	N	494	-0-	-591	-0-	17	1	474	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	33	1	1136	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	33	1	1141	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	29	1	1195	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	36	1	1719	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	23	1	1170	3	Y	22	21	1			4
							24	9									
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	23	1	1107	3	Y	15	17	1			2
							17	9									
*12	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	24	1	1123	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 13,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

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. (I) GAS LIFT(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-	15	1	762	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	13	1	691	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	775	N	556	-0-	-219	-0-	12	1	536	3	Y	7	11	1			2
							8	9									
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	17	1	742	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	775	N	153	-0-	-622	-0-	5	1	148	3	Y	-0-					-0-
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	19	1	653	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	26	1	879	3	Y	15	13	1			3
							17	9									
08	871	N	871	-0-	-0-	-0-	20	1	836	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	17	1	810	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	15	1	759	3	Y	21	21	1			4
							23	9									
11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	17	1	801	3	Y	15	17	1			2
							17	9									
*12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	17	1	791	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 8,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 136

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

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	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-		22	1	1098	3	Y	15	15	1			5
								17	9									
02	1008	N	1004	-0-	-4	-0-		19	1	972	3	Y	12	11	1			6
								13	9									
03	1116	N	1101	-0-	-15	-0-		23	1	1068	3	Y	9	13	1			2
								10	9									
04	1080	N	1072	-0-	-8	-0-		24	1	1041	3	Y	6	7	1			1
								7	9									
05	1116	N	1104	-0-	-12	-0-		38	1	1060	3	Y	5	4	1			2
								6	9									
06	1080	N	993	-0-	-87	-0-		28	1	954	3	Y	10	10	1			2
								11	9									
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-		30	1	1018	3	Y	15	14	1			3
								17	9									
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-		25	1	1036	3	Y	14	14	1			3
								15	9									
09	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-		56	1	2639	3	Y	23	21	1			5
								25	9									
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-		21	1	1045	3	Y	21	22	1			4
								23	9									
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-		23	1	1085	3	Y	21	22	1			3
								23	9									
*12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-		24	1	1126	3	Y	19	18	1			4
								21	9									

TOTAL GAS PROD: 14,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

KINCAID, A. R. TRUST WELL #: 20 RRCID -> 179799 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 3300 - 6417

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	582	-0-	-38	-0-		11	1	554	3	Y	15	15	1			5
								17	9									
02	532	N	504	-0-	-28	-0-		9	1	482	3	Y	12	11	1			6
								13	9									
03	620	N	573	-0-	-47	-0-		12	1	551	3	Y	9	13	1			2
								10	9									
04	570	N	569	-0-	-1	-0-		13	1	549	3	Y	6	7	1			1
								7	9									
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-		20	1	545	3	Y	5	4	1			2
								6	9									
06	540	N	306	-0-	-234	-0-		8	1	289	3	Y	8	8	1			2
								9	9									
07	589	N	430	-0-	-159	-0-		12	1	401	3	Y	15	14	1			3
								17	9									
08	558	N	432	-0-	-126	-0-		10	1	407	3	Y	14	14	1			3
								15	9									
09	545	N	545	-0-	-0-	-0-		11	1	521	3	Y	12	12	1			3
								13	9									
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-		11	1	536	3	Y	10	11	1			2
								11	9									
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-		11	1	529	3	Y	8	9	1			1
								9	9									
*12	619	N	619	-0-	-0-	-0-		13	1	594	3	Y	11	10	1			2
								12	9									

TOTAL GAS PROD: 6,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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	461	N	461	-0-	-0-	-0-	9	1	435	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	7	1	384	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	434	N	433	-0-	-1	-0-	9	1	415	3	Y	8	12	1			2
							9	9									
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	10	1	424	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	434	N	219	-0-	-215	-0-	7	1	209	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	12	1	397	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	13	1	437	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	10	1	410	3	Y	19	18	1			4
							21	9									
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	9	1	406	3	Y	23	22	1			5
							25	9									
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	8	1	417	3	Y	24	25	1			4
							26	9									
11	420	N	418	-0-	-2	-0-	8	1	385	3	Y	23	24	1			3
							25	9									
*12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	9	1	407	3	Y	19	18	1			4
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 5,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

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	341	N	341	-0-	-0-	-0-	6	1	325	3	Y	9	10	1			3
							10	9									
02	308	N	298	-0-	-10	-0-	6	1	292	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	7	1	323	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	7	1	315	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	12	1	323	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	299	-0-	-31	-0-	8	1	291	3	Y	-0-					-0-
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	9	1	306	3	Y	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	8	1	314	3	Y	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	7	1	307	3	Y	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	7	1	335	3	Y	17	14	1			3
							19	9									
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	6	1	294	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
12	310	N	236	-0-	-74	-0-	5	1	217	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 3,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	597	N	597	-0-	-0-	-0-	11	1	554	3	Y	29	30	1			10
							32	9									
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	10	1	494	3	Y	25	23	1			12
							28	9									
03	589	N	542	-0-	-47	-0-	11	1	510	3	Y	19	26	1			5
							21	9									
04	570	N	527	-0-	-43	-0-	11	1	503	3	Y	12	14	1			3
							13	9									
05	589	N	175	-0-	-414	-0-	6	1	159	3	Y	9	8	1			4
							10	9									
06	510	N	201	-0-	-309	-0-	5	1	175	3	Y	19	19	1			4
							21	9									
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	18	1	610	3	Y	30	28	1			6
							33	9									
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	16	1	643	3	Y	28	28	1			6
							31	9									
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	13	1	592	3	Y	23	24	1			5
							25	9									
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	10	1	506	3	Y	21	22	1			4
							23	9									
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	12	1	558	3	Y	15	17	1			2
							17	9									
12	527	N	501	-0-	-26	-0-	10	1	477	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 6,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

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	964	N	964	-0-	-0-	-0-	18	1	932	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	17	1	857	3	Y	13	11	1			6
							14	9									
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	21	1	952	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	21	1	926	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	930	N	490	-0-	-440	-0-	17	1	470	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	30	1	1037	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	30	1	1036	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	24	1	1006	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	19	1	904	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	19	1	940	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
11	930	N	822	-0-	-108	-0-	17	1	797	3	Y	7	8	1			1
							8	9									
12	961	N	809	-0-	-152	-0-	17	1	780	3	Y	11	10	1			2
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 11,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-		27 1 17 9	1362	3	Y	15	15	1			5
02	1232	N	1209	-0-	-23	-0-		23 1 13 9	1173	3	Y	12	11	1			6
03	1364	N	1269	-0-	-95	-0-		27 1 10 9	1232	3	Y	9	13	1			2
04	1320	N	1244	-0-	-76	-0-		28 1 7 9	1209	3	Y	6	7	1			1
05	1333	N	894	-0-	-439	-0-		31 1 6 9	857	3	Y	5	4	1			2
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-		36 1 10 9	1251	3	Y	9	9	1			2
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-		38 1 17 9	1316	3	Y	15	14	1			3
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-		31 1 15 9	1285	3	Y	14	14	1			3
09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-		31 1 13 9	1447	3	Y	12	12	1			3
10	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-		28 1 14 9	1382	3	Y	13	14	1			2
11	1230	N	1225	-0-	-5	-0-		25 1 18 9	1182	3	Y	16	16	1			2
12	1271	N	1208	-0-	-63	-0-		25 1 14 9	1169	3	Y	13	12	1			3

TOTAL GAS PROD: 15,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

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. GAS LIFT (I)(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	761	-0-	-107	-0-		14 1 11 9	736	3	Y	10	10	1			3
02	784	N	528	-0-	-256	-0-		10 1 14 9	504	3	Y	13	10	1			6
03	837	N	809	-0-	-28	-0-		17 1 9 9	783	3	Y	8	12	1			2
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-		17 1 7 9	741	3	Y	6	7	1			1
05	589	N	258	-0-	-331	-0-		9 1 3 9	246	3	Y	3	3	1			1
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-		24 1 10 9	823	3	Y	9	8	1			2
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-		25 1 17 9	874	3	Y	15	14	1			3
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-		23 1 15 9	932	3	Y	14	14	1			3
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-		20 1 18 9	933	3	Y	16	15	1			4
10	988	N	988	-0-	-0-	-0-		19 1 23 9	946	3	Y	21	21	1			4
11	942	N	942	-0-	-0-	-0-		19 1 17 9	906	3	Y	15	17	1			2
*12	968	N	968	-0-	-0-	-0-		20 1 14 9	934	3	Y	13	12	1			3

TOTAL GAS PROD: 9,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

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	1581	N	1565	-0-	-16	-0-	30	1	1518	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	1400	N	1362	-0-	-38	-0-	26	1	1323	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	1550	N	1497	-0-	-53	-0-	32	1	1455	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	1500	N	1435	-0-	-65	-0-	32	1	1396	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	1519	N	1095	-0-	-424	-0-	38	1	1051	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	43	1	1480	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	46	1	1587	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	36	1	1481	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	29	1	1364	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	1426	N	1413	-0-	-13	-0-	27	1	1366	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
11	1380	N	1305	-0-	-75	-0-	27	1	1260	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
12	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	29	1	1326	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 17,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

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	1860	X	1797	-0-	-63	-0-	34	1	1749	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
02	1680	X	1659	-0-	-21	-0-	31	1	1614	3	Y	13	11	1			6
							14	9									
03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	40	1	1823	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	40	1	1769	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	1829	N	1212	-0-	-617	-0-	42	1	1164	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	1800	N	1780	-0-	-20	-0-	50	1	1720	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	56	1	1903	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	46	1	1891	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	38	1	1804	3	Y	23	21	1			5
							25	9									
10	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	36	1	1827	3	Y	21	22	1			4
							23	9									
11	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	38	1	1772	3	Y	21	22	1			3
							23	9									
12	1798	N	1788	-0-	-10	-0-	37	1	1730	3	Y	19	18	1			4
							21	9									

TOTAL GAS PROD: 21,439 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 "D" WELL #: 30 RRCID -> 213319 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6323 - 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	939	N	939	-0-	-0-	-0-	18	1	904	3	N	15	15	1			5
							17	9									
02	840	N	823	-0-	-17	-0-	15	1	795	3	N	12	11	1			6
							13	9									
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	19	1	860	3	N	9	13	1			2
							10	9									
04	900	N	818	-0-	-82	-0-	18	1	793	3	N	6	7	1			1
							7	9									
05	899	N	522	-0-	-377	-0-	18	1	501	3	N	3	3	1			1
							3	9									
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	29	1	985	3	N	10	9	1			2
							11	9									
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	25	1	846	3	N	15	14	1			3
							17	9									
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	21	1	858	3	N	14	14	1			3
							15	9									
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	17	1	814	3	N	15	15	1			3
							17	9									
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	16	1	827	3	N	22	21	1			4
							24	9									
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	17	1	783	3	N	15	17	1			2
							17	9									
*12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	17	1	808	3	N	13	12	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 10,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

KINCAID, A. R. TRUST "D" WELL #: 31 RRCID -> 225697 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6308 - 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	806	N	801	-0-	-5	-0-	15	1	769	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	14	1	712	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	806	N	797	-0-	-9	-0-	17	1	770	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	780	N	765	-0-	-15	-0-	17	1	741	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	806	N	497	-0-	-309	-0-	17	1	477	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	25	1	868	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	23	1	786	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	807	N	807	-0-	-0-	-0-	19	1	773	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	750	N	737	-0-	-13	-0-	15	1	709	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	775	N	758	-0-	-17	-0-	15	1	729	3	Y	13	14	1			2
							14	9									
11	750	N	700	-0-	-50	-0-	14	1	668	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
12	775	N	763	-0-	-12	-0-	16	1	733	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 9,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

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 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-	8	1	389	3	Y	12	11	1			4
							13	9									
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	7	1	349	3	Y	13	11	1			6
							14	9									
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	9	1	389	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	8	1	363	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	372	N	260	-0-	-112	-0-	9	1	248	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	12	1	399	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	11	1	369	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	9	1	356	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	7	1	336	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
10	372	N	360	-0-	-12	-0-	7	1	330	3	Y	21	20	1			4
							23	9									
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	7	1	337	3	Y	15	17	1			2
							17	9									
12	372	N	364	-0-	-8	-0-	7	1	343	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 4,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	25	1	1295	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	19	1	966	3	Y	12	11	1			6
							13	9									
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	23	1	1029	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	840	N	762	-0-	-78	-0-	17	1	738	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	868	N	295	-0-	-573	-0-	10	1	282	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	840	N	837	-0-	-3	-0-	23	1	804	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	23	1	803	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	18	1	750	3	Y	14	14	1			3
							15	9									
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	15	1	707	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	15	1	738	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
11	767	N	767	-0-	-0-	-0-	16	1	733	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
*12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	17	1	785	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 10,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	34	1	1749	3	Y	23	26	1			8
							25	9									
02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	30	1	1547	3	Y	12	14	1			6
							13	9									
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	37	1	1702	3	Y	9	13	1			2
							10	9									
04	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	38	1	1677	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	1643	N	1416	-0-	-227	-0-	49	1	1361	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	1590	N	1399	-0-	-191	-0-	39	1	1350	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
07	1705	N	872	-0-	-833	-0-	24	1	834	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	35	1	1421	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
09	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	38	1	1799	3	Y	12	12	1			3
							13	9									
10	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	38	1	1920	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	39	1	1837	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
*12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	40	1	1856	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 19,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	17	1	886	3	N	13	13	1			4
							14	9									
02	812	N	781	-0-	-31	-0-	15	1	752	3	N	13	11	1			6
							14	9									
03	930	N	804	-0-	-126	-0-	17	1	777	3	N	9	13	1			2
							10	9									
04	900	N	775	-0-	-125	-0-	17	1	751	3	N	6	7	1			1
							7	9									
05	868	N	296	-0-	-572	-0-	10	1	283	3	N	3	3	1			1
							3	9									
06	780	N	776	-0-	-4	-0-	22	1	744	3	N	9	8	1			2
							10	9									
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	24	1	819	3	N	15	14	1			3
							17	9									
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	23	1	962	3	N	14	14	1			3
							15	9									
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	20	1	920	3	N	12	12	1			3
							13	9									
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	20	1	1006	3	N	10	11	1			2
							11	9									
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	20	1	929	3	N	8	9	1			1
							9	9									
*12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	21	1	969	3	N	11	10	1			2
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 10,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

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	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	38 17	1 9	1941	3	Y	15	15	1			5
02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	35 13	1 9	1781	3	Y	12	11	1			6
03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	43 10	1 9	1967	3	Y	9	13	1			2
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	43 7	1 9	1880	3	Y	6	7	1			1
05	1984	N	647	-0-	-1337	-0-	22 3	1 9	622	3	Y	3	3	1			1
06	1920	N	1841	-0-	-79	-0-	52 10	1 9	1779	3	Y	9	8	1			2
07	1984	N	1969	-0-	-15	-0-	55 17	1 9	1897	3	Y	15	14	1			3
08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	48 15	1 9	1984	3	Y	14	14	1			3
09	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	42 13	1 9	1984	3	Y	12	12	1			3
10	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	41 20	1 9	2062	3	Y	18	18	1			3
11	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	41 18	1 9	1948	3	Y	16	17	1			2
*12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	42 14	1 9	1965	3	Y	13	12	1			3

TOTAL GAS PROD: 22,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

DAVIDSON, DAN 202345
DAVIDSON, C. E. III WELL #: 2 RRCID -> 091717 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6314 - 6390

01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	410	1	6	9	N	5					78
02	392	N	359	-0-	-33	-0-	352	1	7	9	N	6					84
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	404	1	4	9	N	4					88
04	390	N	382	-0-	-8	-0-	380	1	2	9	N	2					90
05	403	N	364	-0-	-39	-0-	362	1	2	9	N	2					92
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	464	1	2	9	N	2					94
07	403	N	377	-0-	-26	-0-	374	1	3	9	N	3	1	8			96
08	372	N	346	-0-	-26	-0-	343	1	3	9	N	3					99
09	480	N	345	-0-	-135	-0-	342	1	3	9	N	3					102
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	338	1	3	9	N	3					105
*11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	350	1	3	9	N	3					108
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					108

TOTAL GAS PROD: 4,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
COUCH 21 WELL #: 1 RRCID -> 031570 COMPL. DATE 10/23/1963 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A

01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
02	364	N	342	-0-	-22	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	390	N	345	-0-	-45	-0-	345	2			N	-0-					-0-
05	372	N	211	-0-	-161	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
09	450	N	364	-0-	-86	-0-	364	2			N	-0-					-0-
10	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					-0-
11	390	N	326	-0-	-64	-0-	326	2			N	-0-					-0-
12	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,425 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	64	1	1064	2	N	-0-			-0-
02	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	92	1	1403	2	N	-0-			-0-
03	1767	N	1597	-0-	-170	-0-	93	1	1504	2	N	-0-			-0-
04	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	80	1	1301	2	N	-0-			-0-
05	1643	N	863	-0-	-780	-0-	53	1	810	2	N	-0-			-0-
06	1560	N	1553	-0-	-7	-0-	57	1	1496	2	N	-0-			-0-
07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	56	1	1427	2	N	-0-			-0-
08	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	53	1	1358	2	N	-0-			-0-
09	1560	N	1185	-0-	-375	-0-	52	1	1133	2	N	-0-			-0-
10	1488	N	1469	-0-	-19	-0-	77	1	1392	2	N	-0-			-0-
11	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	75	1	1366	2	N	-0-			-0-
*12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	68	1	1176	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 16,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, ROY WELL #: 1 RRCID -> 034735 COMPL. DATE 12/05/1964 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A

01	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-			-0-
02	252	N	208	-0-	-44	-0-	208	2			N	-0-			-0-
03	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			N	-0-			-0-
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-			-0-
05	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	2			N	-0-			-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-			-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-			-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			-0-
09	360	N	194	-0-	-166	-0-	194	2			N	-0-			-0-
10	248	N	121	-0-	-127	-0-	121	2			N	-0-			-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			-0-
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 10 WELL #: 1 RRCID -> 035283 COMPL. DATE 02/21/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

01	899	N	779	-0-	-120	-0-	779	2			N	-0-			-0-
02	812	N	745	-0-	-67	-0-	745	2			N	-0-			-0-
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-			-0-
04	750	N	664	-0-	-86	-0-	664	2			N	-0-			-0-
05	837	N	446	-0-	-391	-0-	446	2			N	-0-			-0-
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-			-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-			-0-
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-			-0-
09	990	N	866	-0-	-124	-0-	866	2			N	-0-			-0-
10	806	N	649	-0-	-157	-0-	649	2			N	-0-			-0-
11	870	N	195	-0-	-675	-0-	195	2			N	-0-			-0-
12	899	N	609	-0-	-290	-0-	609	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	2			N	-0-					23
02	168	N	94	-0-	-74	-0-	94	2			N	-0-					23
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					23
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					23
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					23
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					23
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					23
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					23
09	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-					23
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					23
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					23
12	217	N	147	-0-	-70	-0-	147	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 2,169 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	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	2			N	-0-					-0-
02	448	N	431	-0-	-17	-0-	431	2			N	-0-					-0-
03	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					-0-
04	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	2			N	-0-					-0-
05	465	N	264	-0-	-201	-0-	264	2			N	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
07	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
09	480	N	370	-0-	-110	-0-	370	2			N	-0-					-0-
10	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			N	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
*12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,222 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	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
02	532	N	520	-0-	-12	-0-	520	2			N	-0-					-0-
03	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-					-0-
04	570	N	506	-0-	-64	-0-	506	2			N	-0-					-0-
05	589	N	319	-0-	-270	-0-	319	2			N	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
09	660	N	550	-0-	-110	-0-	550	2			N	-0-					-0-
10	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-					-0-
11	540	N	151	-0-	-389	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	558	N	156	-0-	-402	-0-	156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	868	N	543	-0-	-325	-0-	543	2		N	-0-			-0-
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-			-0-
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2		N	-0-			-0-
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2		N	-0-			-0-
05	930	N	464	-0-	-466	-0-	464	2		N	-0-			-0-
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2		N	-0-			-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-			-0-
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		N	-0-			-0-
09	990	N	836	-0-	-154	-0-	836	2		N	-0-			-0-
10	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	2		N	-0-			-0-
11	840	N	736	-0-	-104	-0-	736	2		N	-0-			-0-
12	868	N	739	-0-	-129	-0-	739	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,405 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	434	N	353	-0-	-81	-0-	353	2		N	-0-			-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2		N	-0-			-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			-0-
05	372	N	175	-0-	-197	-0-	175	2		N	-0-			-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		N	-0-			-0-
07	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	2		N	-0-			-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2		N	-0-			-0-
09	450	N	292	-0-	-158	-0-	292	2		N	-0-			-0-
10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			-0-
12	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,994 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	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		N	-0-			-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2		N	-0-			-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2		N	-0-			-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2		N	-0-			-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2		N	-0-			-0-
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2		N	-0-			-0-
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-			-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2		N	-0-			-0-
*12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
*12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, ROY -27- WELL #: 1 RRCID -> 035702 COMPL. DATE 03/16/1965 TOTAL DEPTH 7173 PERF. N/A

01	T. A.		130	-0-	130	130	130	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		104	-0-	104	234	104	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		119	-0-	119	353	119	2			N	-0-					-0-
04	453	X	100	-0-	-353	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			N	-0-					-0-
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 25A WELL #: 1 RRCID -> 035818 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6263 - 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-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					2
02	35	X	5	-0-	-30	-0-	5	2			N	-0-					2
03	35	X	534	-0-	499	499	534	2			N	-0-					2
04	T. A.		542	-0-	542	1006	542	2			N	-0-					2
05	T. A.		256	-0-	256	1262	256	2			N	-0-					2
06	T. A.		540	-0-	540	1802	540	2			N	-0-					2
07	T. A.		416	-0-	416	2218	416	2			N	-0-					2
08	2607	X	389	-0-	-2218	-0-	389	2			N	-0-					2
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					2
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					2
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					2
*12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 4,015 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	1333	N	950	-0-	-383	-0-	54	1	896	2	N	-0-					-0-
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	66	1	999	2	N	-0-					-0-
03	2542	N	1441	-0-	-1101	-0-	84	1	1357	2	N	-0-					-0-
04	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	91	1	1473	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	736	-0-	-442	-0-	45	1	691	2	N	-0-					-0-
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	68	1	1798	2	N	-0-					-0-
07	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	69	1	1773	2	N	-0-					-0-
08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	63	1	1605	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1382	-0-	-478	-0-	60	1	1322	2	N	-0-					-0-
10	1829	N	1688	-0-	-141	-0-	88	1	1600	2	N	-0-					-0-
11	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	88	1	1588	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1232	-0-	-194	-0-	66	1	1166	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,110 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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	2	N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	291	2	N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	20	1	322	2	N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	19	1	316	2	N	-0-					-0-
05	341	N	213	-0-	-128	-0-	13	1	200	2	N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	16	1	421	2	N	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	16	1	414	2	N	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	14	1	352	2	N	-0-					-0-
09	450	N	350	-0-	-100	-0-	15	1	335	2	N	-0-					-0-
10	434	N	345	-0-	-89	-0-	18	1	327	2	N	-0-					-0-
11	360	N	343	-0-	-17	-0-	18	1	325	2	N	-0-					-0-
12	372	N	317	-0-	-55	-0-	18	1	299	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,981 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	2	N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	2	N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	22	1	353	2	N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	2	N	-0-					-0-
05	279	N	210	-0-	-69	-0-	13	1	197	2	N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	16	1	417	2	N	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	15	1	394	2	N	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	14	1	357	2	N	-0-					-0-
09	420	N	356	-0-	-64	-0-	15	1	341	2	N	-0-					-0-
10	403	N	347	-0-	-56	-0-	18	1	329	2	N	-0-					-0-
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	17	1	314	2	N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	20	1	352	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	365	N	365	-0-	-0-	-0-	21	1	344	2	N	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	24	1	357	2	N	-0-					-0-
03	403	N	397	-0-	-6	-0-	23	1	374	2	N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	21	1	347	2	N	-0-					-0-
05	434	N	225	-0-	-209	-0-	14	1	211	2	N	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	16	1	424	2	N	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	16	1	416	2	N	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	14	1	370	2	N	-0-					-0-
09	450	N	362	-0-	-88	-0-	16	1	346	2	N	-0-					-0-
10	434	N	373	-0-	-61	-0-	20	1	353	2	N	-0-					-0-
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	18	1	339	2	N	-0-					-0-
*12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	21	1	367	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,472 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	559	N	559	-0-	-0-	-0-	32	1	527	2	N	-0-					-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	40	1	606	2	N	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	42	1	687	2	N	-0-					-0-
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	49	1	798	2	N	-0-					-0-
05	713	N	454	-0-	-259	-0-	28	1	426	2	N	-0-					-0-
06	720	N	540	-0-	-180	-0-	20	1	520	2	N	-0-					-0-
07	868	N	747	-0-	-121	-0-	28	1	719	2	N	-0-					-0-
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	29	1	752	2	N	-0-					-0-
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	30	1	664	2	N	-0-					-0-
10	744	N	723	-0-	-21	-0-	38	1	685	2	N	-0-					-0-
11	750	N	703	-0-	-47	-0-	37	1	666	2	N	-0-					-0-
12	713	N	709	-0-	-4	-0-	38	1	671	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	605	N	605	-0-	-0-	-0-	34	1	571	2	N	-0-			-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	40	1	615	2	N	-0-			-0-
03	682	N	635	-0-	-47	-0-	37	1	598	2	N	-0-			-0-
04	600	N	557	-0-	-43	-0-	32	1	525	2	N	-0-			-0-
05	713	N	307	-0-	-406	-0-	19	1	288	2	N	-0-			-0-
06	600	N	397	-0-	-203	-0-	14	1	383	2	N	-0-			-0-
07	589	N	523	-0-	-66	-0-	20	1	503	2	N	-0-			-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	19	1	487	2	N	-0-			-0-
09	390	N	360	-0-	-30	-0-	16	1	344	2	N	-0-			-0-
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	31	1	562	2	N	-0-			-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	29	1	525	2	N	-0-			-0-
*12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	24	1	412	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,128 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	360	N	360	-0-	-0-	-0-	20	1	340	2	N	-0-			-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	23	1	350	2	N	-0-			-0-
03	434	N	385	-0-	-49	-0-	22	1	363	2	N	-0-			-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	21	1	341	2	N	-0-			-0-
05	403	N	233	-0-	-170	-0-	14	1	219	2	N	-0-			-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	17	1	437	2	N	-0-			-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	15	1	385	2	N	-0-			-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	14	1	352	2	N	-0-			-0-
09	450	N	336	-0-	-114	-0-	15	1	321	2	N	-0-			-0-
10	403	N	332	-0-	-71	-0-	17	1	315	2	N	-0-			-0-
11	360	N	345	-0-	-15	-0-	18	1	327	2	N	-0-			-0-
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	19	1	330	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	400	N	400	-0-	-0-	-0-	23	1	377	2	N	-0-			-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	23	1	346	2	N	-0-			-0-
03	403	N	388	-0-	-15	-0-	23	1	365	2	N	-0-			-0-
04	390	N	378	-0-	-12	-0-	22	1	356	2	N	-0-			-0-
05	403	N	220	-0-	-183	-0-	13	1	207	2	N	-0-			-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	17	1	462	2	N	-0-			-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	16	1	397	2	N	-0-			-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	14	1	362	2	N	-0-			-0-
09	480	N	353	-0-	-127	-0-	15	1	338	2	N	-0-			-0-
10	403	N	365	-0-	-38	-0-	19	1	346	2	N	-0-			-0-
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	18	1	340	2	N	-0-			-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	20	1	352	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
05	589	N	493	-0-	-96	-0-	493	2			N	-0-					-0-
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
*12	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAL-MON WELL #: 1 RRCID -> 045875 COMPL. DATE 10/29/1968 TOTAL DEPTH 6826 PERF. N/A

01	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1013	2	9	9	Y	8	8	1			4
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	923	2	8	9	Y	7					11
03	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1044	2	9	9	Y	8	9	1			10
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	969	2	6	9	Y	5	9	1			6
05	744	N	586	-0-	-158	-0-	584	2	2	9	Y	2					8
06	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1245	2	6	9	Y	5	8	1			5
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1051	2	4	9	Y	4					9
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1059	2	6	9	Y	5	8	1			6
09	1050	N	1027	-0-	-23	-0-	1024	2	3	9	Y	3	5	1			4
10	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1037	2	4	9	Y	4	4	1			4
11	1020	N	1016	-0-	-4	-0-	1010	2	6	9	Y	5	4	1			5
12	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1021	2	11	9	Y	10	12	1			3

TOTAL GAS PROD: 12,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

CAL-MON WELL #: B 2 RRCID -> 045876 COMPL. DATE 03/08/1969 TOTAL DEPTH 6620 PERF. N/A

01	496	N	453	-0-	-43	-0-	447	2	6	9	Y	5	6	1			2
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	424	2	6	9	Y	5					7
03	496	N	471	-0-	-25	-0-	465	2	6	9	Y	5	6	1			6
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	455	2	4	9	Y	4	6	1			4
05	465	N	269	-0-	-196	-0-	267	2	2	9	Y	2					6
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	601	2	3	9	Y	3	6	1			3
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	480	2	3	9	Y	3					6
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	522	2	3	9	Y	3	5	1			4
09	510	N	509	-0-	-1	-0-	506	2	3	9	Y	3	4	1			3
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	498	2	3	9	Y	3	3	1			3
11	510	N	478	-0-	-32	-0-	474	2	4	9	Y	4	3	1			4
12	527	N	473	-0-	-54	-0-	466	2	7	9	Y	6	8	1			2

TOTAL GAS PROD: 5,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	620	N	438	-0-	-182	-0-	432	2	6	9	Y	5	6	1			2
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	491	2	6	9	Y	5					7
03	496	N	474	-0-	-22	-0-	468	2	6	9	Y	5	6	1			6
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	486	2	4	9	Y	4	6	1			4
05	558	N	335	-0-	-223	-0-	334	2	1	9	Y	1					5
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	912	2	3	9	Y	3	5	1			3
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	944	2	4	9	Y	4					7
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	910	2	6	9	Y	5	6	1			6
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	850	2	2	9	Y	2	5	1			3
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	851	2	3	9	Y	3	3	1			3
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	817	2	4	9	Y	4	3	1			4
*12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	821	2	10	9	Y	9	10	1			3

TOTAL GAS PROD: 8,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	160	-0-	-150	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		315	-0-	315	315	315	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		304	-0-	304	619	304	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		278	-0-	278	897	278	2			Y	-0-					-0-
10	1220	X	323	-0-	-897	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
11	289	X	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
*12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,604 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	126	-0-	-60	-0-	114	2	12	9	Y	11	17	1			5
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	121	2	6	9	Y	5					10
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	253	2	7	9	Y	6	8	1			8
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	313	2	6	9	Y	5	7	1			6
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	242	2	2	9	Y	2					8
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	429	2	8	9	Y	7	8	1			7
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	375	2	7	9	Y	6					13
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	432	2	7	9	Y	6	11	1			8
09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	441	2	6	9	Y	5	7	1			6
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	367	2	6	9	Y	5	5	1			6
11	420	N	386	-0-	-34	-0-	378	2	8	9	Y	7	6	1			7
12	434	N	288	-0-	-146	-0-	274	2	14	9	Y	13	16	1			4

TOTAL GAS PROD: 3,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	T. A.		476	-0-	476	476	476	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		411	-0-	411	887	411	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		454	-0-	454	1341	454	2			N	-0-					-0-
04	1670	X	329	-0-	-1341	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	199	X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	450	N	345	-0-	-105	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					-0-
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
12	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,207 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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
*12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,979 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	775	N	732	-0-	-43	-0-	732	2		N	-0-			-0-
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2		N	-0-			-0-
03	744	N	742	-0-	-2	-0-	742	2		N	-0-			-0-
04	720	N	628	-0-	-92	-0-	628	2		N	-0-			-0-
05	775	N	389	-0-	-386	-0-	389	2		N	-0-			-0-
06	720	N	702	-0-	-18	-0-	702	2		N	-0-			-0-
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2		N	-0-			-0-
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2		N	-0-			-0-
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2		N	-0-			-0-
10	837	N	742	-0-	-95	-0-	742	2		N	-0-			-0-
11	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-			-0-
*12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,492 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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-			-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2		N	-0-			-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2		N	-0-			-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2		N	-0-			-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2		N	-0-			-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2		N	-0-			-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-			-0-
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			-0-
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2		N	-0-			-0-
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-			-0-
*12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-			-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2		N	-0-			-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-			-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-			-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2		N	-0-			-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-			-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2		N	-0-			-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-			-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-			-0-
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2		N	-0-			-0-
*12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,377 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	518	N	518	-0-	-0-	-0-	29	1	489	2	N	-0-					-0-
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	45	1	681	2	N	-0-					-0-
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	45	1	726	2	N	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	42	1	681	2	N	-0-					-0-
05	806	N	439	-0-	-367	-0-	27	1	412	2	N	-0-					-0-
06	750	N	744	-0-	-6	-0-	27	1	717	2	N	-0-					-0-
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	31	1	783	2	N	-0-					-0-
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	28	1	728	2	N	-0-					-0-
09	750	N	608	-0-	-142	-0-	27	1	581	2	N	-0-					-0-
10	806	N	784	-0-	-22	-0-	41	1	743	2	N	-0-					-0-
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	39	1	712	2	N	-0-					-0-
12	620	N	533	-0-	-87	-0-	29	1	504	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,167 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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
*12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 29 WELL #: 4 RRCID -> 065316 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 7070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					9
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	350	2			N	-0-					9
03	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					9
04	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	2			N	-0-					9
05	403	N	207	-0-	-196	-0-	207	2			N	-0-					9
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					9
07	372	N	99	-0-	-273	-0-	99	2			N	-0-					9
08	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					9
09	480	N	368	-0-	-112	-0-	368	2			N	-0-					9
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					9
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					9
12	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 3,900 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	992	N	945	-0-	-47	-0-	54	1	891	2	N	-0-					-0-
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	64	1	968	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	63	1	1015	2	N	-0-					-0-
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	58	1	942	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	573	-0-	-574	-0-	35	1	538	2	N	-0-					-0-
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	42	1	1095	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	965	-0-	-58	-0-	36	1	929	2	N	-0-					-0-
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	33	1	860	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	798	-0-	-342	-0-	35	1	763	2	N	-0-					-0-
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	51	1	916	2	N	-0-					-0-
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	45	1	835	2	N	-0-					-0-
12	837	N	814	-0-	-23	-0-	44	1	770	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,082 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	571	N	571	-0-	-0-	-0-	32	1	539	2	N	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	48	1	731	2	N	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	37	1	603	2	N	-0-					-0-
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	58	1	950	2	N	-0-					-0-
05	868	N	499	-0-	-369	-0-	30	1	469	2	N	-0-					-0-
06	630	N	627	-0-	-3	-0-	23	1	604	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	867	-0-	-187	-0-	33	1	834	2	N	-0-					-0-
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	35	1	909	2	N	-0-					-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	32	1	722	2	N	-0-					-0-
10	868	N	587	-0-	-281	-0-	31	1	556	2	N	-0-					-0-
11	900	N	773	-0-	-127	-0-	41	1	732	2	N	-0-					-0-
12	775	N	583	-0-	-192	-0-	31	1	552	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	411	N	411	-0-	-0-	-0-	23	1	388	2	N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	34	1	516	2	N	-0-					-0-
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	29	1	478	2	N	-0-					-0-
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	51	1	836	2	N	-0-					-0-
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	42	1	638	2	N	-0-					-0-
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	29	1	766	2	N	-0-					-0-
07	930	N	895	-0-	-35	-0-	34	1	861	2	N	-0-					-0-
08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	31	1	797	2	N	-0-					-0-
09	810	N	738	-0-	-72	-0-	32	1	706	2	N	-0-					-0-
10	899	N	734	-0-	-165	-0-	38	1	696	2	N	-0-					-0-
11	810	N	666	-0-	-144	-0-	35	1	631	2	N	-0-					-0-
12	775	N	739	-0-	-36	-0-	40	1	699	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	393	N	393	-0-	-0-	-0-	22	1	371	2	N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	23	1	355	2	N	-0-					-0-
03	434	N	419	-0-	-15	-0-	24	1	395	2	N	-0-					-0-
04	390	N	385	-0-	-5	-0-	22	1	363	2	N	-0-					-0-
05	434	N	230	-0-	-204	-0-	14	1	216	2	N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	17	1	444	2	N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	15	1	390	2	N	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	15	1	379	2	N	-0-					-0-
09	450	N	376	-0-	-74	-0-	16	1	360	2	N	-0-					-0-
10	403	N	399	-0-	-4	-0-	21	1	378	2	N	-0-					-0-
11	390	N	385	-0-	-5	-0-	20	1	365	2	N	-0-					-0-
*12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	22	1	392	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
02	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	2			N	-0-					-0-
03	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					-0-
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-					-0-
05	434	N	217	-0-	-217	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
09	540	N	385	-0-	-155	-0-	385	2			N	-0-					-0-
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
11	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	2			N	-0-					-0-
*12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		-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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	711	N	711	-0-	-0-	-0-	40	1	671	2	N	-0-					-0-
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	49	1	740	2	N	-0-					-0-
03	961	N	792	-0-	-169	-0-	46	1	746	2	N	-0-					-0-
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	40	1	659	2	N	-0-					-0-
05	868	N	409	-0-	-459	-0-	25	1	384	2	N	-0-					-0-
06	780	N	702	-0-	-78	-0-	26	1	676	2	N	-0-					-0-
07	713	N	662	-0-	-51	-0-	25	1	637	2	N	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	23	1	579	2	N	-0-					-0-
09	690	N	549	-0-	-141	-0-	24	1	525	2	N	-0-					-0-
10	651	N	581	-0-	-70	-0-	30	1	551	2	N	-0-					-0-
11	570	N	528	-0-	-42	-0-	27	1	501	2	N	-0-					-0-
*12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	34	1	600	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,658 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	583	N	583	-0-	-0-	-0-	538	2	45	9	N	41	79	1			40
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	472	2	15	9	N	14					54
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	502	2	19	9	N	17					71
04	570	N	559	-0-	-11	-0-	533	2	26	9	N	24	66	1			29
05	527	N	394	-0-	-133	-0-	375	2	19	9	N	17					46
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	840	2	15	9	N	14					60
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	770	2	30	9	N	27	72	1			15
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	825	2	35	9	N	32					47
09	870	N	781	-0-	-89	-0-	762	2	19	9	N	17					64
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	884	2	24	9	N	22	74	1			12
11	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	971	2	56	9	N	51					63
*12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	970	2	24	9	N	22	73	1			12

TOTAL GAS PROD: 8,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 298

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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	342	2	2	9	Y	2	3	1			1
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	328	2	3	9	Y	3					4
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	351	2	2	9	Y	2	3	1			3
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	366	2	2	9	Y	2	3	1			2
05	372	N	189	-0-	-183	-0-	188	2	1	9	Y	1					3
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	472	2	2	9	Y	2	3	1			2
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	399	2	1	9	Y	1					3
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	426	2	2	9	Y	2	3	1			2
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	431	2	1	9	Y	1	2	1			1
10	403	N	399	-0-	-4	-0-	398	2	1	9	Y	1	1	1			1
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	415	2	2	9	Y	2	1	1			2
12	434	N	396	-0-	-38	-0-	393	2	3	9	Y	3	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 4,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	502	N	502	-0-	-0-	-0-	496	2	6	9	Y	5	6	1			2
02	476	N	468	-0-	-8	-0-	462	2	6	9	Y	5					7
03	527	N	482	-0-	-45	-0-	476	2	6	9	Y	5	6	1			6
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	489	2	4	9	Y	4	6	1			4
05	527	N	266	-0-	-261	-0-	264	2	2	9	Y	2					6
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	536	2	3	9	Y	3	6	1			3
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	537	2	3	9	Y	3					6
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	537	2	3	9	Y	3	5	1			4
09	540	N	519	-0-	-21	-0-	516	2	3	9	Y	3	4	1			3
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	525	2	3	9	Y	3	3	1			3
11	510	N	499	-0-	-11	-0-	495	2	4	9	Y	4	3	1			4
12	527	N	513	-0-	-14	-0-	506	2	7	9	Y	6	8	1			2

TOTAL GAS PROD: 5,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-18	-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: 1,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	930	N	886	-0-	-44	-0-	880	2	6	9	Y	5	6	1			2
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	839	2	6	9	Y	5					7
03	930	N	914	-0-	-16	-0-	908	2	6	9	Y	5	6	1			6
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	884	2	4	9	Y	4	6	1			4
05	930	N	511	-0-	-419	-0-	509	2	2	9	Y	2					6
06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1099	2	6	9	Y	5	6	1			5
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	933	2	4	9	Y	4					9
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	943	2	6	9	Y	5	8	1			6
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	908	2	3	9	Y	3	5	1			4
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	928	2	4	9	Y	4	4	1			4
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	895	2	6	9	Y	5	4	1			5
12	930	N	907	-0-	-23	-0-	896	2	11	9	Y	10	12	1			3

TOTAL GAS PROD: 10,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1178	N	737	-0-	-441	-0-	737	2			N	-0-					20
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					20
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					20
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					20
05	1302	N	617	-0-	-685	-0-	617	2			N	-0-					20
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					20
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					20
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					20
09	1260	N	967	-0-	-293	-0-	967	2			N	-0-					20
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					20
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					20
*12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 12,253 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	664	N	664	-0-	-0-	-0-	38	1	626	2	N	-0-					-0-
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	45	1	691	2	N	-0-					-0-
03	806	N	745	-0-	-61	-0-	43	1	702	2	N	-0-					-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	41	1	666	2	N	-0-					-0-
05	806	N	425	-0-	-381	-0-	26	1	399	2	N	-0-					-0-
06	720	N	670	-0-	-50	-0-	24	1	646	2	N	-0-					-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	31	1	786	2	N	-0-					-0-
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	28	1	708	2	N	-0-					-0-
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	30	1	650	2	N	-0-					-0-
10	806	N	737	-0-	-69	-0-	38	1	699	2	N	-0-					-0-
11	720	N	697	-0-	-23	-0-	37	1	660	2	N	-0-					-0-
*12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	40	1	703	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,357 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
*12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,364 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	217	N	201	-0-	-16	-0-	11	1	188	2	Y	2					11
							2	9									
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	12	1	179	2	Y	4					15
							4	9									
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	15	1	186	2	Y	6					21
							7	9									
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	9	1	210	2	Y	6					27
							7	9									
05	217	N	124	-0-	-93	-0-	8	1	115	2	Y	1					28
							1	9									
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	21	1	381	2	Y	4					32
							4	9									
07	217	N	185	-0-	-32	-0-	11	1	172	2	Y	2	25	1			9
							2	9									
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	218	2	Y	2					11
							2	9									
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	2	Y	-0-					11
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	18	1	225	2	Y	-0-					11
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	195	2	Y	2					13
							2	9									
*12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	201	2	Y	3					16
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 2,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	496	N	389	-0-	-107	-0-	20	1	368	2	Y	1					5
							1	9									
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	27	1	392	2	Y	2					7
							2	9									
03	465	N	411	-0-	-54	-0-	30	1	379	2	Y	2					9
							2	9									
04	390	N	351	-0-	-39	-0-	14	1	336	2	Y	1					10
							1	9									
05	465	N	267	-0-	-198	-0-	18	1	249	2	Y	-0-					10
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	21	1	382	2	Y	2					12
							2	9									
07	372	N	299	-0-	-73	-0-	18	1	280	2	Y	1	9	1			4
							1	9									
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	28	1	417	2	Y	1					5
							1	9									
09	420	N	414	-0-	-6	-0-	32	1	382	2	Y	-0-					5
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	34	1	430	2	Y	-0-					5
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	33	1	386	2	Y	1					6
							1	9									
12	434	N	428	-0-	-6	-0-	32	1	394	2	Y	2					8
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 4,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	N	-0-			-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	252	2	N	-0-			-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	323	2	N	-0-			-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	24	1	397	2	N	-0-			-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	12	1	187	2	N	-0-			-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	18	1	484	2	N	-0-			-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	18	1	456	2	N	-0-			-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	17	1	431	2	N	-0-			-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	19	1	403	2	N	-0-			-0-
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	372	2	N	-0-			-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	18	1	328	2	N	-0-			-0-
*12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	19	1	341	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-			-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-			-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-			-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			Y	-0-			-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-			-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-4	-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: 190 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	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	2			N	-0-			-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-			-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-			-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-
05	279	N	113	-0-	-166	-0-	113	2			N	-0-			-0-
06	270	N	163	-0-	-107	-0-	163	2			N	-0-			-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-			-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-			-0-
10	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-			-0-
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	2			N	-0-			-0-
12	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	T. A.		870	-0-	870	870	870	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		798	-0-	798	1668	798	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		899	-0-	899	2567	899	2			N	-0-					-0-
04	3384	X	817	-0-	-2567	-0-	817	2			N	-0-					-0-
05	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
*12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		1080	-0-	1080	1080	1080	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		889	-0-	889	1969	889	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		1044	-0-	1044	3013	1044	2			N	-0-					-0-
04	3915	X	902	-0-	-3013	-0-	902	2			N	-0-					-0-
05	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
07	930	N	915	-0-	-15	-0-	915	2			N	-0-					-0-
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
09	900	N	701	-0-	-199	-0-	701	2			N	-0-					-0-
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
*12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,143 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	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					-0-
05	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-					-0-
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	837	N	77	-0-	-760	-0-	77	2			N	-0-					-0-
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	421	-0-	-664	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	825	-0-	-322	-0-	825	2			N	-0-					-0-
11	870	N	689	-0-	-181	-0-	689	2			N	-0-					-0-
12	837	N	678	-0-	-159	-0-	678	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
04	450	N	325	-0-	-125	-0-	325	2			N	-0-					-0-
05	465	N	199	-0-	-266	-0-	199	2			N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
10	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					-0-
11	480	N	414	-0-	-66	-0-	414	2			N	-0-					-0-
12	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,028 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	527	N	406	-0-	-121	-0-	406	2			N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
05	403	N	180	-0-	-223	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
07	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	2			N	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09	570	N	345	-0-	-225	-0-	345	2			N	-0-					-0-
10	434	N	312	-0-	-122	-0-	312	2			N	-0-					-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
*12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	270	N	172	-0-	-98	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
09	300	N	199	-0-	-101	-0-	199	2			N	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					-0-
12	217	N	93	-0-	-124	-0-	93	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	238	-0-	-103	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
05	403	N	131	-0-	-272	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09	420	N	66	-0-	-354	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,486 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	589	N	482	-0-	-107	-0-	482	2			N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
03	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			N	-0-					-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
05	682	N	314	-0-	-368	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
09	780	N	575	-0-	-205	-0-	575	2			N	-0-					-0-
10	620	N	587	-0-	-33	-0-	587	2			N	-0-					-0-
11	600	N	492	-0-	-108	-0-	492	2			N	-0-					-0-
12	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COUCH 22 WELL #: 5 RRCID -> 133259 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6304 - 6544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	678	-0-	-159	-0-	678	2			N	-0-					-0-
02	728	N	725	-0-	-3	-0-	725	2			N	-0-					-0-
03	837	N	716	-0-	-121	-0-	716	2			N	-0-					-0-
04	660	N	645	-0-	-15	-0-	645	2			N	-0-					-0-
05	806	N	443	-0-	-363	-0-	443	2			N	-0-					-0-
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	699	-0-	-441	-0-	699	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	714	-0-	-402	-0-	714	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 29 WELL #: 6 RRCID -> 133381 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6274 - 6589

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					51
02	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-					51
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					51
04	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2			N	-0-					51
05	434	N	230	-0-	-204	-0-	230	2			N	-0-					51
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					51
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					51
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					51
09	570	N	453	-0-	-117	-0-	453	2			N	-0-					51
10	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-					51
11	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	2			N	-0-					51
12	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 5,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 21 WELL #: 7 RRCID -> 133382 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6275 - 6577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	364	N	328	-0-	-36	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	2			N	-0-					-0-
05	372	N	187	-0-	-185	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
09	480	N	344	-0-	-136	-0-	344	2			N	-0-					-0-
10	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-					-0-
11	360	N	340	-0-	-20	-0-	340	2			N	-0-					-0-
12	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	392	N	362	-0-	-30	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	2			N	-0-					-0-
05	403	N	185	-0-	-218	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
09	420	N	355	-0-	-65	-0-	355	2			N	-0-					-0-
10	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					-0-
11	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	2			N	-0-					-0-
*12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 2 WELL #: 3 U RRCID -> 133605 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6290 - 6581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					23
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					23
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					23
04	660	N	624	-0-	-36	-0-	624	2			N	-0-					23
05	682	N	352	-0-	-330	-0-	352	2			N	-0-					23
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					23
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					23
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					23
09	720	N	626	-0-	-94	-0-	626	2			N	-0-					23
10	682	N	643	-0-	-39	-0-	643	2			N	-0-					23
11	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	2			N	-0-					23
*12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 7,684 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	2232	N	2077	-0-	-155	-0-	2077	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1827	-0-	-105	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
03	2077	N	2033	-0-	-44	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1759	-0-	-251	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	934	-0-	-1081	-0-	934	2			N	-0-					-0-
06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
07	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1954	-0-	-116	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	1984	-0-	-186	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1854	-0-	-156	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1836	-0-	-179	-0-	1836	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1612	2	33	9	N	30	41	1			29
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1441	2	11	9	N	10					39
03	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1561	2	14	9	N	13					52
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1521	2	19	9	N	17	48	1			21
05	1550	N	917	-0-	-633	-0-	903	2	14	9	N	13					34
06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1931	2	11	9	N	10					44
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1630	2	22	9	N	20	53	1			11
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1567	2	25	9	N	23					34
09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1530	2	14	9	N	13					47
10	1550	N	1489	-0-	-61	-0-	1472	2	17	9	N	15	54	1			8
11	1500	N	1414	-0-	-86	-0-	1375	2	39	9	N	35					43
*12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1588	2	17	9	N	15	50	1			8

TOTAL GAS PROD: 18,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

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	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					31
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					31
03	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					31
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					31
05	403	N	177	-0-	-226	-0-	177	2			N	-0-					31
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					31
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					31
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					31
09	420	N	358	-0-	-62	-0-	358	2			N	-0-					31
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					31
11	360	N	149	-0-	-211	-0-	149	2			N	-0-					31
*12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 3,863 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	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
05	527	N	271	-0-	-256	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
07	465	N	321	-0-	-144	-0-	321	2			N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
09	630	N	464	-0-	-166	-0-	464	2			N	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
*12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
05	465	N	268	-0-	-197	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
*12	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY "26" WELL #: 2 U RRCID -> 134837 COMPL. DATE 04/06/1990 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 6109 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	60	1	1004	2	N	-0-					-0-
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	73	1	1118	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1242	-0-	-122	-0-	72	1	1170	2	N	-0-					-0-
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	62	1	1005	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	462	-0-	-871	-0-	28	1	434	2	N	-0-					-0-
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	46	1	1222	2	N	-0-					-0-
07	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	43	1	1107	2	N	-0-					-0-
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	34	1	860	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1022	-0-	-238	-0-	45	1	977	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	804	-0-	-343	-0-	42	1	762	2	N	-0-					-0-
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	48	1	882	2	N	-0-					-0-
*12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	61	1	1068	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	2			N	-0-					-0-
02	420	N	356	-0-	-64	-0-	356	2			N	-0-					-0-
03	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	480	N	410	-0-	-70	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
*12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COUCH 10 WELL #: 8 RRCID -> 135026 COMPL. DATE 05/15/1990 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6289 - 6430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	392	N	274	-0-	-118	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	420	N	334	-0-	-86	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
09	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	2			N	-0-					-0-
10	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
12	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 30 WELL #: 8 RRCID -> 135027 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6308 - 6577

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	403	N	145	-0-	-258	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
10	403	N	258	-0-	-145	-0-	258	2			N	-0-					-0-
11	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	2			N	-0-					-0-
12	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 10 WELL #: 7 RRCID -> 135109 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 6278 - 6436

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	2			N	-0-					-0-
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09	390	N	304	-0-	-86	-0-	304	2			N	-0-					-0-
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
*12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					9
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					9
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					9
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	2			N	-0-					9
05	341	N	161	-0-	-180	-0-	161	2			N	-0-					9
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					9
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					9
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					9
09	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	2			N	-0-					9
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					9
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					9
12	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 3,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	744	N	646	-0-	-98	-0-	34 4	1 9	608	2	Y	4					21
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	44 9	1 9	650	2	Y	8					29
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	64 9	1 9	814	2	Y	8					37
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	28 6	1 9	688	2	Y	5					42
05	775	N	493	-0-	-282	-0-	33 3	1 9	457	2	Y	3					45
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	60 10	1 9	1079	2	Y	9					54
07	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	61 7	1 9	985	2	Y	6	42	1			18
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	50 4	1 9	761	2	Y	4					22
09	900	N	840	-0-	-60	-0-	64	1	776	2	Y	-0-					22
10	930	N	846	-0-	-84	-0-	63	1	783	2	Y	-0-					22
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	73 3	1 9	854	2	Y	3					25
*12	883	N	883	-0-	-0-	-0-	67 3	1 9	813	2	Y	3					28

TOTAL GAS PROD: 9,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

CAL-MON WELL #: A 1 RRCID -> 143214 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6230 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	600	2	6	9	Y	5	6	1			2
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	538	2	6	9	Y	5					7
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	602	2	6	9	Y	5	6	1			6
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	601	2	6	9	Y	5	6	1			5
05	527	N	359	-0-	-168	-0-	356	2	3	9	Y	3					8
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	775	2	6	9	Y	5	8	1			5
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	639	2	4	9	Y	4					9
08	682	N	682	-0-	-0-	-0-	676	2	6	9	Y	5	8	1			6
09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	639	2	3	9	Y	3	5	1			4
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	649	2	4	9	Y	4	4	1			4
11	630	N	581	-0-	-49	-0-	575	2	6	9	Y	5	4	1			5
*12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	645	2	11	9	Y	10	12	1			3

TOTAL GAS PROD: 7,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MEADOWS-HEIBING "3" WELL #: 2 RRCID -> 143361 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6087 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	65	1	1078	2	N	-0-			-0-
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	70	1	1058	2	N	-0-			-0-
03	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	72	1	1162	2	N	-0-			-0-
04	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	65	1	1059	2	N	-0-			-0-
05	1240	N	686	-0-	-554	-0-	42	1	644	2	N	-0-			-0-
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	50	1	1329	2	N	-0-			-0-
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	44	1	1115	2	N	-0-			-0-
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	40	1	1024	2	N	-0-			-0-
09	1380	N	1010	-0-	-370	-0-	44	1	966	2	N	-0-			-0-
10	1147	N	1044	-0-	-103	-0-	54	1	990	2	N	-0-			-0-
11	1020	N	1007	-0-	-13	-0-	52	1	955	2	N	-0-			-0-
*12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	59	1	1035	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	485	-0-	-104	-0-	485	2			Y	-0-			-0-
02	532	N	413	-0-	-119	-0-	413	2			Y	-0-			-0-
03	620	N	501	-0-	-119	-0-	501	2			Y	-0-			-0-
04	480	N	422	-0-	-58	-0-	422	2			Y	-0-			-0-
05	465	N	256	-0-	-209	-0-	256	2			Y	-0-			-0-
06	480	N	477	-0-	-3	-0-	477	2			Y	-0-			-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-			-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-			-0-
09	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	2			Y	-0-			-0-
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-			-0-
11	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	2			Y	-0-			-0-
12	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,414 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	803	N	803	-0-	-0-	-0-	46	1	757	2	N	-0-			-0-
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	72	1	1098	2	N	-0-			-0-
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	63	1	1030	2	N	-0-			-0-
04	780	N	777	-0-	-3	-0-	45	1	732	2	N	-0-			-0-
05	1302	N	746	-0-	-556	-0-	46	1	700	2	N	-0-			-0-
06	1050	N	896	-0-	-154	-0-	33	1	863	2	N	-0-			-0-
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	46	1	1179	2	N	-0-			-0-
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	43	1	1105	2	N	-0-			-0-
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	41	1	901	2	N	-0-			-0-
10	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	61	1	1095	2	N	-0-			-0-
11	1110	N	1017	-0-	-93	-0-	53	1	964	2	N	-0-			-0-
*12	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	60	1	1063	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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. (I) GAS LIFT(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-	29	1	483	2	N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	31	1	471	2	N	-0-					-0-
03	589	N	549	-0-	-40	-0-	32	1	517	2	N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	30	1	488	2	N	-0-					-0-
05	558	N	307	-0-	-251	-0-	19	1	288	2	N	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	21	1	558	2	N	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	21	1	525	2	N	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	20	1	517	2	N	-0-					-0-
09	570	N	505	-0-	-65	-0-	22	1	483	2	N	-0-					-0-
10	558	N	511	-0-	-47	-0-	27	1	484	2	N	-0-					-0-
11	510	N	478	-0-	-32	-0-	25	1	453	2	N	-0-					-0-
12	527	N	515	-0-	-12	-0-	28	1	487	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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-	39	1	656	2	N	-0-					-0-
02	644	N	626	-0-	-18	-0-	39	1	587	2	N	-0-					-0-
03	713	N	668	-0-	-45	-0-	39	1	629	2	N	-0-					-0-
04	660	N	627	-0-	-33	-0-	36	1	591	2	N	-0-					-0-
05	682	N	376	-0-	-306	-0-	23	1	353	2	N	-0-					-0-
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	28	1	730	2	N	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	25	1	631	2	N	-0-					-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	23	1	601	2	N	-0-					-0-
09	750	N	607	-0-	-143	-0-	27	1	580	2	N	-0-					-0-
10	651	N	624	-0-	-27	-0-	33	1	591	2	N	-0-					-0-
11	600	N	571	-0-	-29	-0-	30	1	541	2	N	-0-					-0-
12	620	N	608	-0-	-12	-0-	33	1	575	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	543	N	543	-0-	-0-	-0-	31	1	512	2	N	-0-					-0-
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	52	1	786	2	N	-0-					-0-
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	55	1	893	2	N	-0-					-0-
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	46	1	757	2	N	-0-					-0-
05	930	N	510	-0-	-420	-0-	31	1	479	2	N	-0-					-0-
06	930	N	918	-0-	-12	-0-	33	1	885	2	N	-0-					-0-
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	36	1	912	2	N	-0-					-0-
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	39	1	1005	2	N	-0-					-0-
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	53	1	1173	2	N	-0-					-0-
10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	68	1	1225	2	N	-0-					-0-
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	59	1	1085	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	916	-0-	-355	-0-	50	1	866	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	589	N	580	-0-	-9	-0-	33	1	547	2	N	-0-					-0-
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	41	1	623	2	N	-0-					-0-
03	713	N	703	-0-	-10	-0-	41	1	662	2	N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	38	1	622	2	N	-0-					-0-
05	744	N	371	-0-	-373	-0-	23	1	348	2	N	-0-					-0-
06	690	N	687	-0-	-3	-0-	25	1	662	2	N	-0-					-0-
07	682	N	659	-0-	-23	-0-	25	1	634	2	N	-0-					-0-
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	23	1	599	2	N	-0-					-0-
09	690	N	453	-0-	-237	-0-	20	1	433	2	N	-0-					-0-
10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	40	1	724	2	N	-0-					-0-
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	34	1	624	2	N	-0-					-0-
*12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	29	1	502	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,352 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	591	N	591	-0-	-0-	-0-	33	1	558	2	N	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	40	1	603	2	N	-0-					-0-
03	744	N	639	-0-	-105	-0-	37	1	602	2	N	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	37	1	601	2	N	-0-					-0-
05	713	N	353	-0-	-360	-0-	22	1	331	2	N	-0-					-0-
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	28	1	736	2	N	-0-					-0-
07	651	N	618	-0-	-33	-0-	23	1	595	2	N	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	21	1	544	2	N	-0-					-0-
09	750	N	542	-0-	-208	-0-	23	1	519	2	N	-0-					-0-
10	620	N	617	-0-	-3	-0-	33	1	584	2	N	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	30	1	542	2	N	-0-					-0-
12	558	N	521	-0-	-37	-0-	28	1	493	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	674	N	674	-0-	-0-	-0-	38	1	636	2	N	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	40	1	615	2	N	-0-					-0-
03	713	N	703	-0-	-10	-0-	41	1	662	2	N	-0-					-0-
04	660	N	646	-0-	-14	-0-	37	1	609	2	N	-0-					-0-
05	713	N	391	-0-	-322	-0-	24	1	367	2	N	-0-					-0-
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	28	1	729	2	N	-0-					-0-
07	682	N	670	-0-	-12	-0-	25	1	645	2	N	-0-					-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	24	1	629	2	N	-0-					-0-
09	750	N	619	-0-	-131	-0-	27	1	592	2	N	-0-					-0-
10	682	N	639	-0-	-43	-0-	34	1	605	2	N	-0-					-0-
11	630	N	603	-0-	-27	-0-	31	1	572	2	N	-0-					-0-
*12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	35	1	618	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	624	N	624	-0-	-0-	-0-	35	1	589	2	N	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	40	1	608	2	N	-0-					-0-
03	775	N	701	-0-	-74	-0-	41	1	660	2	N	-0-					-0-
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	37	1	604	2	N	-0-					-0-
05	713	N	367	-0-	-346	-0-	22	1	345	2	N	-0-					-0-
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	27	1	718	2	N	-0-					-0-
07	651	N	626	-0-	-25	-0-	24	1	602	2	N	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	21	1	546	2	N	-0-					-0-
09	750	N	531	-0-	-219	-0-	23	1	508	2	N	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	34	1	617	2	N	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	28	1	514	2	N	-0-					-0-
12	558	N	400	-0-	-158	-0-	22	1	378	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,043 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	713	N	710	-0-	-3	-0-	40	1	670	2	N	-0-					-0-
02	868	N	686	-0-	-182	-0-	42	1	644	2	N	-0-					-0-
03	775	N	722	-0-	-53	-0-	42	1	680	2	N	-0-					-0-
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	53	1	857	2	N	-0-					-0-
05	775	N	397	-0-	-378	-0-	24	1	373	2	N	-0-					-0-
06	690	N	523	-0-	-167	-0-	19	1	504	2	N	-0-					-0-
07	930	N	883	-0-	-47	-0-	33	1	850	2	N	-0-					-0-
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	28	1	710	2	N	-0-					-0-
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	31	1	696	2	N	-0-					-0-
10	868	N	790	-0-	-78	-0-	41	1	749	2	N	-0-					-0-
11	720	N	575	-0-	-145	-0-	30	1	545	2	N	-0-					-0-
*12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	46	1	810	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,517 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	589	-0-	-0-	-0-	33	1	556	2	N	-0-					-0-
02	616	N	610	-0-	-6	-0-	38	1	572	2	N	-0-					-0-
03	651	N	577	-0-	-74	-0-	34	1	543	2	N	-0-					-0-
04	570	N	550	-0-	-20	-0-	32	1	518	2	N	-0-					-0-
05	682	N	330	-0-	-352	-0-	20	1	310	2	N	-0-					-0-
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	26	1	693	2	N	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	22	1	550	2	N	-0-					-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	21	1	529	2	N	-0-					-0-
09	720	N	522	-0-	-198	-0-	23	1	499	2	N	-0-					-0-
10	558	N	538	-0-	-20	-0-	28	1	510	2	N	-0-					-0-
11	540	N	474	-0-	-66	-0-	25	1	449	2	N	-0-					-0-
*12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	33	1	576	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,640 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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-	61	1	1016	2	N	-0-					-0-
02	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	63	1	964	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1115	-0-	-32	-0-	65	1	1050	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	1035	-0-	-15	-0-	60	1	975	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	621	-0-	-526	-0-	38	1	583	2	N	-0-					-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	42	1	1106	2	N	-0-					-0-
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	41	1	1045	2	N	-0-					-0-
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	39	1	1010	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1012	-0-	-128	-0-	44	1	968	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	54	1	985	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	981	-0-	-39	-0-	51	1	930	2	N	-0-					-0-
*12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	57	1	1008	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	781	N	781	-0-	-0-	-0-	44	1	737	2	N	-0-					-0-
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	48	1	727	2	N	-0-					-0-
03	961	N	792	-0-	-169	-0-	46	1	746	2	N	-0-					-0-
04	750	N	744	-0-	-6	-0-	43	1	701	2	N	-0-					-0-
05	868	N	411	-0-	-457	-0-	25	1	386	2	N	-0-					-0-
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	30	1	800	2	N	-0-					-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	34	1	880	2	N	-0-					-0-
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	32	1	810	2	N	-0-					-0-
09	840	N	784	-0-	-56	-0-	35	1	749	2	N	-0-					-0-
10	899	N	811	-0-	-88	-0-	43	1	768	2	N	-0-					-0-
11	810	N	759	-0-	-51	-0-	40	1	719	2	N	-0-					-0-
12	806	N	774	-0-	-32	-0-	41	1	733	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	2	N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	17	1	264	2	N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	20	1	332	2	N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	19	1	306	2	N	-0-					-0-
05	310	N	196	-0-	-114	-0-	12	1	184	2	N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	17	1	439	2	N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	16	1	397	2	N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	14	1	348	2	N	-0-					-0-
09	450	N	344	-0-	-106	-0-	15	1	329	2	N	-0-					-0-
10	403	N	343	-0-	-60	-0-	18	1	325	2	N	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	19	1	344	2	N	-0-					-0-
*12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	22	1	386	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	78	1	1308	2	N	-0-					-0-
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	94	1	1429	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1507	-0-	-229	-0-	88	1	1419	2	N	-0-					-0-
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	83	1	1361	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	893	-0-	-781	-0-	55	1	838	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1192	-0-	-278	-0-	43	1	1149	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1208	-0-	-280	-0-	46	1	1162	2	N	-0-					-0-
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	45	1	1153	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1172	-0-	-28	-0-	51	1	1121	2	N	-0-					-0-
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	69	1	1248	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1169	-0-	-1	-0-	61	1	1108	2	N	-0-					-0-
*12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	71	1	1227	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING RUBY 4 WELL #: 4 RRCID -> 156161 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5981 - 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	449	N	449	-0-	-0-	-0-	25	1	424	2	N	-0-					-0-
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	26	1	388	2	N	-0-					-0-
03	465	N	443	-0-	-22	-0-	26	1	417	2	N	-0-					-0-
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	24	1	385	2	N	-0-					-0-
05	465	N	249	-0-	-216	-0-	15	1	234	2	N	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	18	1	474	2	N	-0-					-0-
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	16	1	409	2	N	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	15	1	394	2	N	-0-					-0-
09	480	N	391	-0-	-89	-0-	17	1	374	2	N	-0-					-0-
10	434	N	402	-0-	-32	-0-	21	1	381	2	N	-0-					-0-
11	390	N	385	-0-	-5	-0-	20	1	365	2	N	-0-					-0-
*12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	22	1	398	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	292	2	N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	17	1	253	2	N	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	20	1	318	2	N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	19	1	310	2	N	-0-					-0-
05	310	N	183	-0-	-127	-0-	11	1	172	2	N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	17	1	449	2	N	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	16	1	407	2	N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	13	1	333	2	N	-0-					-0-
09	480	N	331	-0-	-149	-0-	14	1	317	2	N	-0-					-0-
10	434	N	345	-0-	-89	-0-	18	1	327	2	N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	2	N	-0-					-0-
*12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	19	1	341	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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. (I) GAS LIFT(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-	36	1	607	2	N	-0-					-0-
02	560	N	499	-0-	-61	-0-	31	1	468	2	N	-0-					-0-
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	31	1	505	2	N	-0-					-0-
04	630	N	425	-0-	-205	-0-	25	1	400	2	N	-0-					-0-
05	558	N	288	-0-	-270	-0-	18	1	270	2	N	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	20	1	532	2	N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	18	1	454	2	N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	17	1	430	2	N	-0-					-0-
09	540	N	385	-0-	-155	-0-	16	1	369	2	N	-0-					-0-
10	465	N	359	-0-	-106	-0-	19	1	340	2	N	-0-					-0-
11	420	N	350	-0-	-70	-0-	18	1	332	2	N	-0-					-0-
12	403	N	363	-0-	-40	-0-	19	1	344	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	2	N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	23	1	378	2	N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	21	1	340	2	N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	2	N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	17	1	452	2	N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	16	1	404	2	N	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	15	1	372	2	N	-0-					-0-
09	480	N	346	-0-	-134	-0-	15	1	331	2	N	-0-					-0-
10	434	N	356	-0-	-78	-0-	19	1	337	2	N	-0-					-0-
11	360	N	338	-0-	-22	-0-	17	1	321	2	N	-0-					-0-
12	372	N	277	-0-	-95	-0-	15	1	262	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 10 WELL #: 9 RRCID -> 170100 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6246 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1533	-0-	-110	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1389	-0-	-67	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1253	-0-	-217	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	915	-0-	-635	-0-	915	2			N	-0-					-0-
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					-0-
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
08	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
09	1890	N	1598	-0-	-292	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1598	-0-	-107	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1453	-0-	-137	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1514	-0-	-129	-0-	1514	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COUCH 30 WELL #: 11 RRCID -> 170101 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6844 - 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	434	N	243	-0-	-191	-0-	243	2			N	-0-					-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	496	N	180	-0-	-316	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
09	510	N	319	-0-	-191	-0-	319	2			N	-0-					-0-
10	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					-0-
11	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	2			N	-0-					-0-
12	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 30 WELL #: 12 RRCID -> 175769 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	673	-0-	-443	-0-	673	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	559	-0-	-619	-0-	559	2			N	-0-					-0-
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1056	-0-	-174	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1031	-0-	-49	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	1075	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 21 WELL #: 9 RRCID -> 175773 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6818 - 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	961	N	656	-0-	-305	-0-	656	2			N	-0-					-0-
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	526	-0-	-621	-0-	526	2			N	-0-					-0-
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	961	-0-	-299	-0-	961	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	983	-0-	-40	-0-	983	2			N	-0-					-0-
11	990	N	936	-0-	-54	-0-	936	2			N	-0-					-0-
12	992	N	938	-0-	-54	-0-	938	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,256 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	1364	N	878	-0-	-486	-0-	878	2		N	-0-			-0-
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2		N	-0-			-0-
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2		N	-0-			-0-
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2		N	-0-			-0-
05	1674	N	700	-0-	-974	-0-	700	2		N	-0-			-0-
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2		N	-0-			-0-
07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2		N	-0-			-0-
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2		N	-0-			-0-
09	1680	N	1244	-0-	-436	-0-	1244	2		N	-0-			-0-
10	1457	N	1369	-0-	-88	-0-	1369	2		N	-0-			-0-
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2		N	-0-			-0-
*12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1147	N	949	-0-	-198	-0-	949	2		N	-0-			-0-
02	980	N	961	-0-	-19	-0-	961	2		N	-0-			-0-
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		N	-0-			-0-
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2		N	-0-			-0-
05	1054	N	569	-0-	-485	-0-	569	2		N	-0-			-0-
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2		N	-0-			-0-
07	1023	N	987	-0-	-36	-0-	987	2		N	-0-			-0-
08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2		N	-0-			-0-
09	1290	N	1127	-0-	-163	-0-	1127	2		N	-0-			-0-
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2		N	-0-			-0-
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2		N	-0-			-0-
*12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,552 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	775	N	732	-0-	-43	-0-	732	2		N	-0-			-0-
02	728	N	612	-0-	-116	-0-	612	2		N	-0-			-0-
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2		N	-0-			-0-
04	720	N	616	-0-	-104	-0-	616	2		N	-0-			-0-
05	682	N	401	-0-	-281	-0-	401	2		N	-0-			-0-
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2		N	-0-			-0-
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-			-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2		N	-0-			-0-
09	870	N	756	-0-	-114	-0-	756	2		N	-0-			-0-
10	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	2		N	-0-			-0-
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2		N	-0-			-0-
12	775	N	719	-0-	-56	-0-	719	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
09	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
12	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
03	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	420	N	96	-0-	-324	-0-	96	2			N	-0-					-0-
05	496	N	6	-0-	-490	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	420	N	374	-0-	-46	-0-	374	2			N	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					-0-
11	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
*12	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,915 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	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					-0-
02	336	N	321	-0-	-15	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	341	N	176	-0-	-165	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
09	450	N	315	-0-	-135	-0-	315	2			N	-0-					-0-
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					-0-
12	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COUCH 10 WELL #: 11 RRCID -> 180107 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6340 - 6890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
02	644	N	612	-0-	-32	-0-	612	2			N	-0-					-0-
03	744	N	684	-0-	-60	-0-	684	2			N	-0-					-0-
04	690	N	540	-0-	-150	-0-	540	2			N	-0-					-0-
05	682	N	383	-0-	-299	-0-	383	2			N	-0-					-0-
06	660	N	641	-0-	-19	-0-	641	2			N	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
11	690	N	684	-0-	-6	-0-	684	2			N	-0-					-0-
*12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 21 WELL #: 13 RRCID -> 180109 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6293 - 6958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	280	N	177	-0-	-103	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	607	-0-	-533	-0-	607	2			N	-0-					-0-
10	868	N	605	-0-	-263	-0-	605	2			N	-0-					-0-
11	690	N	639	-0-	-51	-0-	639	2			N	-0-					-0-
*12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 30 WELL #: 17 RRCID -> 180131 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6310 - 6955

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	217	N	99	-0-	-118	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
09	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-					-0-
11	240	N	169	-0-	-71	-0-	169	2			N	-0-					-0-
12	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-

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

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	1178	N	663	-0-	-515	-0-	663	2			N	-0-					-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	620	-0-	-527	-0-	620	2			N	-0-					-0-
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
08	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1162	-0-	-218	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1176	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	518	-0-	-226	-0-	518	2			N	-0-					-0-
02	532	N	372	-0-	-160	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	510	N	318	-0-	-192	-0-	318	2			N	-0-					-0-
05	403	N	165	-0-	-238	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
09	720	N	229	-0-	-491	-0-	229	2			N	-0-					-0-
10	558	N	308	-0-	-250	-0-	308	2			N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
*12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,697 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	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	982	-0-	-26	-0-	982	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	1002	-0-	-48	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	576	-0-	-509	-0-	576	2			N	-0-					-0-
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1106	-0-	-244	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1109	-0-	-69	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
11	1110	N	1072	-0-	-38	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	1088	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	899	N	876	-0-	-23	-0-	876	2			N	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
03	899	N	886	-0-	-13	-0-	886	2			N	-0-					-0-
04	840	N	820	-0-	-20	-0-	820	2			N	-0-					-0-
05	899	N	432	-0-	-467	-0-	432	2			N	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
07	837	N	694	-0-	-143	-0-	694	2			N	-0-					-0-
08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
11	990	N	906	-0-	-84	-0-	906	2			N	-0-					-0-
12	961	N	921	-0-	-40	-0-	921	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
02	980	N	936	-0-	-44	-0-	936	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	962	-0-	-123	-0-	962	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	994	-0-	-26	-0-	994	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	564	-0-	-459	-0-	564	2			N	-0-					-0-
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
07	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1034	-0-	-256	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
*12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,313 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	713	N	423	-0-	-290	-0-	423	2			N	-0-					191
02	560	N	529	-0-	-31	-0-	529	2			N	-0-					191
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					191
04	420	N	122	-0-	-298	-0-	122	2			N	-0-					191
05	589	N	337	-0-	-252	-0-	337	2			N	-0-					191
06	1230	N	840	-0-	-390	-0-	840	2			N	-0-					191
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					191
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					191
09	840	N	709	-0-	-131	-0-	709	2			N	-0-					191
10	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	2			N	-0-					191
11	780	N	769	-0-	-11	-0-	769	2			N	-0-					191
*12	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					191

TOTAL GAS PROD: 9,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	992	N	917	-0-	-75	-0-	917	2			N	-0-					-0-
02	868	N	831	-0-	-37	-0-	831	2			N	-0-					-0-
03	930	N	908	-0-	-22	-0-	908	2			N	-0-					-0-
04	900	N	738	-0-	-162	-0-	738	2			N	-0-					-0-
05	930	N	471	-0-	-459	-0-	471	2			N	-0-					-0-
06	870	N	741	-0-	-129	-0-	741	2			N	-0-					-0-
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					-0-
10	961	N	873	-0-	-88	-0-	873	2			N	-0-					-0-
11	870	N	832	-0-	-38	-0-	832	2			N	-0-					-0-
12	899	N	852	-0-	-47	-0-	852	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2387	N	2031	-0-	-356	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
02	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
04	1980	N	1778	-0-	-202	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
05	2449	N	1067	-0-	-1382	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
07	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
09	2490	N	1705	-0-	-785	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1957	-0-	-58	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1482	-0-	-348	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
12	1767	N	1605	-0-	-162	-0-	1605	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,455 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	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	73	1	1219	2	N	-0-					-0-
02	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	67	1	1009	2	N	-0-					-0-
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	59	1	962	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1057	-0-	-203	-0-	61	1	996	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	614	-0-	-564	-0-	38	1	576	2	N	-0-					-0-
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	39	1	1023	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	944	-0-	-141	-0-	36	1	908	2	N	-0-					-0-
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	33	1	853	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	997	-0-	-53	-0-	43	1	954	2	N	-0-					-0-
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	53	1	958	2	N	-0-					-0-
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	51	1	935	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	984	-0-	-39	-0-	53	1	931	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	1519	N	1461	-0-	-58	-0-	1452	2	9	9	Y	8	8	1			4
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1367	2	8	9	Y	7					11
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1502	2	9	9	Y	8	9	1			10
04	1410	N	1342	-0-	-68	-0-	1335	2	7	9	Y	6	9	1			7
05	1519	N	758	-0-	-761	-0-	754	2	4	9	Y	4					11
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1812	2	8	9	Y	7	11	1			7
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1480	2	6	9	Y	5					12
08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1514	2	7	9	Y	6	10	1			8
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1444	2	6	9	Y	5	7	1			6
10	1488	N	1485	-0-	-3	-0-	1479	2	6	9	Y	5	5	1			6
11	1440	N	1436	-0-	-4	-0-	1428	2	8	9	Y	7	6	1			7
12	1488	N	1443	-0-	-45	-0-	1426	2	17	9	Y	15	18	1			4

TOTAL GAS PROD: 17,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	1131	2	36	9	Y	33	36	1			16
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1067	2	35	9	Y	32					48
03	1209	N	1132	-0-	-77	-0-	1098	2	34	9	Y	31	39	1			40
04	1140	N	981	-0-	-159	-0-	960	2	21	9	Y	19	38	1			21
05	1209	N	610	-0-	-599	-0-	598	2	12	9	Y	11					32
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1117	2	23	9	Y	21	33	1			20
07	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	996	2	19	9	Y	17					37
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1149	2	20	9	Y	18	31	1			24
09	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	1115	2	15	9	Y	14	21	1			17
10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1296	2	18	9	Y	16	16	1			17
11	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1245	2	23	9	Y	21	17	1			21
*12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1257	2	43	9	Y	39	49	1			11

TOTAL GAS PROD: 13,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 272

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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	292	2	N	-0-					-0-
02	364	N	238	-0-	-126	-0-	15	1	223	2	N	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	21	1	334	2	N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	21	1	346	2	N	-0-					-0-
05	279	N	224	-0-	-55	-0-	14	1	210	2	N	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	18	1	474	2	N	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	28	1	703	2	N	-0-					-0-
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	43	1	1115	2	N	-0-					-0-
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	39	1	861	2	N	-0-					-0-
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	41	1	742	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	643	-0-	-467	-0-	34	1	609	2	N	-0-					-0-
12	930	N	661	-0-	-269	-0-	35	1	626	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	589	N	521	-0-	-68	-0-	515	2	6	9	Y	5	6	1			2
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	560	2	6	9	Y	5					7
03	589	N	573	-0-	-16	-0-	567	2	6	9	Y	5	6	1			6
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	567	2	4	9	Y	4	6	1			4
05	589	N	311	-0-	-278	-0-	309	2	2	9	Y	2					6
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	733	2	3	9	Y	3	6	1			3
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	605	2	3	9	Y	3					6
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	616	2	3	9	Y	3	5	1			4
09	660	N	627	-0-	-33	-0-	624	2	3	9	Y	3	4	1			3
10	620	N	615	-0-	-5	-0-	612	2	3	9	Y	3	3	1			3
11	600	N	585	-0-	-15	-0-	581	2	4	9	Y	4	3	1			4
12	651	N	562	-0-	-89	-0-	555	2	7	9	Y	6	8	1			2

TOTAL GAS PROD: 6,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	1798	N	1753	-0-	-45	-0-	1747	2	6	9	Y	5	6	1			2
02	1708	N	1581	-0-	-127	-0-	1575	2	6	9	Y	5					7
03	1829	N	1747	-0-	-82	-0-	1740	2	7	9	Y	6	6	1			7
04	1710	N	1639	-0-	-71	-0-	1635	2	4	9	Y	4	6	1			5
05	1736	N	952	-0-	-784	-0-	949	2	3	9	Y	3					8
06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2129	2	6	9	Y	5	8	1			5
07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1832	2	4	9	Y	4					9
08	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1808	2	6	9	Y	5	8	1			6
09	1830	N	1778	-0-	-52	-0-	1775	2	3	9	Y	3	5	1			4
10	1829	N	1798	-0-	-31	-0-	1794	2	4	9	Y	4	4	1			4
11	1770	N	1609	-0-	-161	-0-	1603	2	6	9	Y	5	4	1			5
12	1829	N	1724	-0-	-105	-0-	1713	2	11	9	Y	10	12	1			3

TOTAL GAS PROD: 20,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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	395	N	395	-0-	-0-	-0-	22	1	373	2	N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	37	1	562	2	N	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	35	1	562	2	N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	28	1	465	2	N	-0-					-0-
05	651	N	329	-0-	-322	-0-	20	1	309	2	N	-0-					-0-
06	570	N	476	-0-	-94	-0-	17	1	459	2	N	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	21	1	523	2	N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	20	1	508	2	N	-0-					-0-
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	24	1	522	2	N	-0-					-0-
10	558	N	522	-0-	-36	-0-	27	1	495	2	N	-0-					-0-
11	510	N	455	-0-	-55	-0-	24	1	431	2	N	-0-					-0-
12	558	N	532	-0-	-26	-0-	29	1	503	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,016 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HELBING, RUBY "27" WELL #: 6 RRCID -> 204558 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 6503 - 6745

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

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

HEBLING, RUBY "27" WELL #: 5 RRCID -> 204560 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 6666 - 6722

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

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

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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	323	2	N	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	371	2	N	-0-					-0-
03	434	N	372	-0-	-62	-0-	22	1	350	2	N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	20	1	334	2	N	-0-					-0-
05	434	N	215	-0-	-219	-0-	13	1	202	2	N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	16	1	408	2	N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	16	1	411	2	N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	14	1	372	2	N	-0-					-0-
09	420	N	355	-0-	-65	-0-	15	1	340	2	N	-0-					-0-
10	434	N	376	-0-	-58	-0-	20	1	356	2	N	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	19	1	343	2	N	-0-					-0-
*12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	21	1	364	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CAL-MON WELL #: 8 RRCID -> 205489 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6196 - 6712

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	434	N	130	-0-		-304	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
02	1047	N	1047	-0-		-0-	-0-	1039	2	8	9	Y	7					7
03	737	N	737	-0-		-0-	-0-	728	2	9	9	Y	8	6	1			9
04	542	N	542	-0-		-0-	-0-	536	2	6	9	Y	5	8	1			6
05	620	N	405	-0-		-215	-0-	403	2	2	9	Y	2					8
06	769	N	769	-0-		-0-	-0-	763	2	6	9	Y	5	8	1			5
07	612	N	612	-0-		-0-	-0-	609	2	3	9	Y	3					8
08	617	N	617	-0-		-0-	-0-	614	2	3	9	Y	3	7	1			4
09	690	N	595	-0-		-95	-0-	592	2	3	9	Y	3	4	1			3
10	620	N	598	-0-		-22	-0-	595	2	3	9	Y	3	3	1			3
11	600	N	559	-0-		-41	-0-	555	2	4	9	Y	4	3	1			4
12	620	N	515	-0-		-105	-0-	515	2			Y	-0-	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

HELBING, RUBY 27 WELL #: 8 RRCID -> 205844 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 6124 - 8882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	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

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	1519	N	1426	-0-		-93	-0-	1420	2	6	9	Y	5	6	1			2
02	1372	N	1303	-0-		-69	-0-	1297	2	6	9	Y	5					7
03	1488	N	1433	-0-		-55	-0-	1427	2	6	9	Y	5	6	1			6
04	1380	N	1363	-0-		-17	-0-	1359	2	4	9	Y	4	6	1			4
05	1457	N	820	-0-		-637	-0-	818	2	2	9	Y	2					6
06	1700	N	1700	-0-		-0-	-0-	1694	2	6	9	Y	5	6	1			5
07	1395	N	1380	-0-		-15	-0-	1376	2	4	9	Y	4					9
08	1412	N	1412	-0-		-0-	-0-	1406	2	6	9	Y	5	8	1			6
09	1440	N	1347	-0-		-93	-0-	1344	2	3	9	Y	3	5	1			4
10	1395	N	1344	-0-		-51	-0-	1340	2	4	9	Y	4	4	1			4
11	1380	N	1303	-0-		-77	-0-	1297	2	6	9	Y	5	4	1			5
12	1395	N	1267	-0-		-128	-0-	1254	2	13	9	Y	12	14	1			3

TOTAL GAS PROD: 16,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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-

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	797	N	797	-0-	-0-	-0-	45	1	752	2	N	-0-					-0-
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	60	1	910	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	58	1	946	2	N	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	50	1	823	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	555	-0-	-530	-0-	34	1	521	2	N	-0-					-0-
06	960	N	938	-0-	-22	-0-	34	1	904	2	N	-0-					-0-
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	35	1	890	2	N	-0-					-0-
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	35	1	895	2	N	-0-					-0-
09	930	N	908	-0-	-22	-0-	39	1	869	2	N	-0-					-0-
10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	49	1	886	2	N	-0-					-0-
11	900	N	840	-0-	-60	-0-	44	1	796	2	N	-0-					-0-
*12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	51	1	891	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	573	N	573	-0-	-0-	-0-	32	1	541	2	N	-0-					-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	54	1	812	2	N	-0-					-0-
03	930	N	839	-0-	-91	-0-	49	1	790	2	N	-0-					-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	46	1	754	2	N	-0-					-0-
05	961	N	516	-0-	-445	-0-	32	1	484	2	N	-0-					-0-
06	810	N	741	-0-	-69	-0-	27	1	714	2	N	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	32	1	807	2	N	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	28	1	729	2	N	-0-					-0-
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	36	1	793	2	N	-0-					-0-
10	837	N	673	-0-	-164	-0-	35	1	638	2	N	-0-					-0-
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	39	1	716	2	N	-0-					-0-
12	868	N	847	-0-	-21	-0-	46	1	801	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	961	N	924	-0-	-37	-0-	918	2	6	9	Y	5	6	1			2
02	840	N	834	-0-	-6	-0-	828	2	6	9	Y	5					7
03	961	N	926	-0-	-35	-0-	920	2	6	9	Y	5	6	1			6
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	897	2	4	9	Y	4	6	1			4
05	930	N	539	-0-	-391	-0-	537	2	2	9	Y	2					6
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1229	2	3	9	Y	3	6	1			3
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1024	2	3	9	Y	3					6
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	991	2	3	9	Y	3	5	1			4
09	1050	N	984	-0-	-66	-0-	981	2	3	9	Y	3	4	1			3
10	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1014	2	3	9	Y	3	3	1			3
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	982	2	4	9	Y	4	3	1			4
12	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1016	2	7	9	Y	6	8	1			2

TOTAL GAS PROD: 11,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	742	N	742	-0-	-0-	-0-	728	2	14	9	Y	13	14	1			6
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	679	2	12	9	Y	11					17
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	731	2	12	9	Y	11	14	1			14
04	720	N	713	-0-	-7	-0-	703	2	10	9	Y	9	14	1			9
05	775	N	429	-0-	-346	-0-	423	2	6	9	Y	5					14
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	925	2	9	9	Y	8	14	1			8
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	799	2	8	9	Y	7					15
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	774	2	9	9	Y	8	13	1			10
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	735	2	7	9	Y	6	9	1			7
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	766	2	8	9	Y	7	7	1			7
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	713	2	9	9	Y	8	7	1			8
*12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	713	2	19	9	Y	17	20	1			5

TOTAL GAS PROD: 8,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

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	868	N	781	-0-	-87	-0-	781	2			N	-0-					-0-
02	756	N	656	-0-	-100	-0-	656	2			N	-0-					-0-
03	837	N	676	-0-	-161	-0-	676	2			N	-0-					-0-
04	750	N	684	-0-	-66	-0-	684	2			N	-0-					-0-
05	713	N	412	-0-	-301	-0-	412	2			N	-0-					-0-
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
09	960	N	781	-0-	-179	-0-	781	2			N	-0-					-0-
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
11	780	N	764	-0-	-16	-0-	764	2			N	-0-					-0-
12	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
02	1232	N	875	-0-	-357	-0-	875	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1387	-0-	-349	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1238	-0-	-592	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
05	961	N	750	-0-	-211	-0-	750	2			N	-0-					-0-
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
07	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
08	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1394	-0-	-466	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
11	1440	N	1420	-0-	-20	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
*12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	871	N	871	-0-	-0-	-0-	49	1	822	2	N	-0-					-0-
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	60	1	911	2	N	-0-					-0-
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	60	1	965	2	N	-0-					-0-
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	55	1	893	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	562	-0-	-523	-0-	34	1	528	2	N	-0-					-0-
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	42	1	1115	2	N	-0-					-0-
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	44	1	1121	2	N	-0-					-0-
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	40	1	1035	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1011	-0-	-159	-0-	44	1	967	2	N	-0-					-0-
10	1178	N	1054	-0-	-124	-0-	55	1	999	2	N	-0-					-0-
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	55	1	1012	2	N	-0-					-0-
*12	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	60	1	1062	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,028 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	442	N	442	-0-	-0-	-0-	25	1	417	2	N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	35	1	537	2	N	-0-					-0-
03	651	N	591	-0-	-60	-0-	34	1	557	2	N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	32	1	513	2	N	-0-					-0-
05	620	N	387	-0-	-233	-0-	24	1	363	2	N	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	23	1	612	2	N	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	23	1	590	2	N	-0-					-0-
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	22	1	558	2	N	-0-					-0-
09	630	N	559	-0-	-71	-0-	25	1	534	2	N	-0-					-0-
10	620	N	588	-0-	-32	-0-	31	1	557	2	N	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	31	1	569	2	N	-0-					-0-
*12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	34	1	591	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HELBING, RUBY 26 WELL #: 6 RRCID -> 207852 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6140 - 8930

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

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

HELBING, RUBY 4 WELL #: 5 RRCID -> 208490 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 5998 - 8022

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

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

BEAN WELL #: 4 RRCID -> 209273 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6358 - 6952

	BEAN		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	503		-0-	-86	-0-	-0-	26 8	1 9	469	2	Y	7					30
02	504	N	455		-0-	-49	-0-	-0-	28 10	1 9	417	2	Y	9					39
03	589	N	505		-0-	-84	-0-	-0-	36 7	1 9	462	2	Y	6					45
04	523	N	523		-0-	-0-	-0-	-0-	20 3	1 9	500	2	Y	3					48
05	496	N	330		-0-	-166	-0-	-0-	22 3	1 9	305	2	Y	3					51
06	679	N	679		-0-	-0-	-0-	-0-	35 8	1 9	636	2	Y	7					58
07	527	N	440		-0-	-87	-0-	-0-	26 4	1 9	410	2	Y	4	45	1			17
08	591	N	591		-0-	-0-	-0-	-0-	37 4	1 9	550	2	Y	4					21
09	630	N	554		-0-	-76	-0-	-0-	42	1	512	2	Y	-0-					21
10	656	N	656		-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	608	2	Y	-0-					21
11	570	N	542		-0-	-28	-0-	-0-	42 7	1 9	493	2	Y	6					27
*12	568	N	568		-0-	-0-	-0-	-0-	43 9	1 9	516	2	Y	8					35

TOTAL GAS PROD: 6,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	564	N	564	-0-	-0-	-0-	29	1 6 9	529	2	Y	5					21
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	33	1 7 9	494	2	Y	6					27
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	43	1 6 9	554	2	Y	5					32
04	540	N	464	-0-	-76	-0-	18	1 3 9	443	2	Y	3					35
05	558	N	256	-0-	-302	-0-	17	1 2 9	237	2	Y	2					37
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	28	1 6 9	509	2	Y	5					42
07	465	N	336	-0-	-129	-0-	19	1 4 9	313	2	Y	4	33	1			13
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	28	1 3 9	426	2	Y	3					16
09	540	N	453	-0-	-87	-0-	35	1	418	2	Y	-0-					16
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	34	1	425	2	Y	-0-					16
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	37	1 1 9	430	2	Y	1					17
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	35	1 2 9	429	2	Y	2					19

TOTAL GAS PROD: 5,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	372	N	316	-0-	-56	-0-	17	1 6 9	293	2	Y	5					21
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	22	1 7 9	324	2	Y	6					27
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	24	1 6 9	308	2	Y	5					32
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	11	1 2 9	276	2	Y	2					34
05	403	N	152	-0-	-251	-0-	10	1 2 9	140	2	Y	2					36
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	19	1 7 9	342	2	Y	6					42
07	279	N	197	-0-	-82	-0-	11	1 3 9	183	2	Y	3	32	1			13
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	20	1 2 9	307	2	Y	2					15
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	26	1	316	2	Y	-0-					15
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	25	1	308	2	Y	-0-					15
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	22	1 2 9	268	2	Y	2					17
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	22	1 1 9	268	2	Y	1					18

TOTAL GAS PROD: 3,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HELBING 23 WELL #: 6 RRCID -> 210817 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5933 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	1068	2	11	9	Y	10	11	1			5
02	980	N	978	-0-	-2	-0-	967	2	11	9	Y	10					15
03	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	1058	2	11	9	Y	10	12	1			13
04	1050	N	1005	-0-	-45	-0-	998	2	7	9	Y	6	12	1			7
05	1085	N	600	-0-	-485	-0-	596	2	4	9	Y	4					11
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1316	2	8	9	Y	7	11	1			7
07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1096	2	6	9	Y	5					12
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1103	2	7	9	Y	6	10	1			8
09	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	1061	2	6	9	Y	5	7	1			6
10	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	1077	2	6	9	Y	5	5	1			6
11	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	1039	2	8	9	Y	7	6	1			7
12	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	1041	2	17	9	Y	15	18	1			4

TOTAL GAS PROD: 12,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

HELBING, RUBY 16 WELL #: 6 RRCID -> 211275 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 6260 - 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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	20	1	324	2	N	-0-					-0-
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	21	1	312	2	N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	23	1	381	2	N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	23	1	377	2	N	-0-					-0-
05	372	N	252	-0-	-120	-0-	15	1	237	2	N	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	19	1	508	2	N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	17	1	437	2	N	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	14	1	356	2	N	-0-					-0-
09	540	N	359	-0-	-181	-0-	16	1	343	2	N	-0-					-0-
10	465	N	414	-0-	-51	-0-	21	1	393	2	N	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	22	1	398	2	N	-0-					-0-
*12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	24	1	414	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH 22 WELL #: 13 RRCID -> 212312 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 6315 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1769	-0-	-60	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1549	-0-	-131	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1587	-0-	-211	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1561	-0-	-149	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	990	-0-	-715	-0-	990	2			N	-0-					-0-
06	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
09	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
10	1829	N	1817	-0-	-12	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1723	-0-	-197	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1740	-0-	-151	-0-	1740	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,112 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HENDERSON, ROY 27 WELL #: 5 RRCID -> 212947 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6442 - 7096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-
02	728	N	594	-0-	-134	-0-	594	2			N	-0-					-0-
03	806	N	685	-0-	-121	-0-	685	2			N	-0-					-0-
04	810	N	611	-0-	-199	-0-	611	2			N	-0-					-0-
05	651	N	349	-0-	-302	-0-	349	2			N	-0-					-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
10	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	2			N	-0-					-0-
11	720	N	619	-0-	-101	-0-	619	2			N	-0-					-0-
12	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 26 WELL #: 4 RRCID -> 213171 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 6514 - 7802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

HELBING, RUBY 16A WELL #: 7 RRCID -> 214287 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 6220 - 6680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	22	1	373	2	N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	25	1	378	2	N	-0-					-0-
03	465	N	443	-0-	-22	-0-	26	1	417	2	N	-0-					-0-
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	22	1	359	2	N	-0-					-0-
05	434	N	234	-0-	-200	-0-	14	1	220	2	N	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	19	1	503	2	N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	17	1	437	2	N	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	16	1	401	2	N	-0-					-0-
09	510	N	385	-0-	-125	-0-	17	1	368	2	N	-0-					-0-
10	465	N	405	-0-	-60	-0-	21	1	384	2	N	-0-					-0-
11	402	N	402	-0-	-0-	-0-	21	1	381	2	N	-0-					-0-
12	403	N	395	-0-	-8	-0-	22	1	373	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	230	2	N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	245	2	N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	18	1	296	2	N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	19	1	310	2	N	-0-					-0-
05	279	N	219	-0-	-60	-0-	13	1	206	2	N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	16	1	433	2	N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	16	1	403	2	N	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	14	1	354	2	N	-0-					-0-
09	450	N	348	-0-	-102	-0-	15	1	333	2	N	-0-					-0-
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	25	1	444	2	N	-0-					-0-
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	21	1	396	2	N	-0-					-0-
*12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	23	1	401	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	813	N	813	-0-	-0-	-0-	46	1	767	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	1018	-0-	-18	-0-	63	1	955	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1025	-0-	-277	-0-	60	1	965	2	N	-0-					-0-
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	54	1	870	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	581	-0-	-535	-0-	36	1	545	2	N	-0-					-0-
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	37	1	962	2	N	-0-					-0-
07	961	N	945	-0-	-16	-0-	36	1	909	2	N	-0-					-0-
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	34	1	878	2	N	-0-					-0-
09	990	N	852	-0-	-138	-0-	38	1	814	2	N	-0-					-0-
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	52	1	939	2	N	-0-					-0-
11	879	N	879	-0-	-0-	-0-	47	1	832	2	N	-0-					-0-
12	868	N	766	-0-	-102	-0-	42	1	724	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	2	N	-0-					-0-
02	308	N	299	-0-	-9	-0-	18	1	281	2	N	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	371	2	N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	20	1	321	2	N	-0-					-0-
05	341	N	219	-0-	-122	-0-	13	1	206	2	N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	17	1	462	2	N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	15	1	397	2	N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	14	1	360	2	N	-0-					-0-
09	480	N	365	-0-	-115	-0-	16	1	349	2	N	-0-					-0-
10	403	N	369	-0-	-34	-0-	20	1	349	2	N	-0-					-0-
11	360	N	348	-0-	-12	-0-	18	1	330	2	N	-0-					-0-
12	372	N	370	-0-	-2	-0-	20	1	350	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HELBING, RUBY 27 WELL #: 10 RRCID -> 215497 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HELBING, RUBY 26 WELL #: 8 RRCID -> 215523 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 6116 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	34	1	558	2	N	-0-					-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	39	1	598	2	N	-0-					-0-
03	713	N	636	-0-	-77	-0-	37	1	599	2	N	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	36	1	585	2	N	-0-					-0-
05	713	N	359	-0-	-354	-0-	22	1	337	2	N	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	23	1	614	2	N	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	25	1	638	2	N	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	23	1	607	2	N	-0-					-0-
09	630	N	589	-0-	-41	-0-	26	1	563	2	N	-0-					-0-
10	651	N	609	-0-	-42	-0-	31	1	578	2	N	-0-					-0-
11	600	N	568	-0-	-32	-0-	30	1	538	2	N	-0-					-0-
12	620	N	578	-0-	-42	-0-	31	1	547	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING, RUBY 26 WELL #: 7 RRCID -> 215565 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9212 PERF. 6425 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HELBING, RUBY 26 WELL #: 5 RRCID -> 215570 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 6130 - 6632

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

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

HELBING 18 WELL #: 3 RRCID -> 215617 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6410 - 6514

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	532	-0-	-150	-0-	510	2	22	9	Y	20	22	1			10
02	616	N	453	-0-	-163	-0-	439	2	14	9	Y	13					23
03	589	N	499	-0-	-90	-0-	488	2	11	9	Y	10	19	1			14
04	510	N	460	-0-	-50	-0-	451	2	9	9	Y	8	14	1			8
05	496	N	267	-0-	-229	-0-	264	2	3	9	Y	3					11
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	473	2	7	9	Y	6	11	1			6
07	465	N	420	-0-	-45	-0-	413	2	7	9	Y	6					12
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	461	2	7	9	Y	6	10	1			8
09	480	N	453	-0-	-27	-0-	447	2	6	9	Y	5	7	1			6
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	470	2	6	9	Y	5	5	1			6
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	448	2	8	9	Y	7	6	1			7
*12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	478	2	14	9	Y	13	16	1			4

TOTAL GAS PROD: 5,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

HELBING, RUBY 2-A WELL #: 2 RRCID -> 232235 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 6588 - 6609

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	2	N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	19	1	314	2	N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	2	N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	16	1	434	2	N	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	15	1	383	2	N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	14	1	348	2	N	-0-					-0-
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	15	1	336	2	N	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	19	1	338	2	N	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	326	2	N	-0-					-0-
*12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	19	1	348	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,667 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	806	N	633	-0-	-173	-0-	627	2	6	9	Y	5	6	1			2
02	672	N	603	-0-	-69	-0-	597	2	6	9	Y	5					7
03	713	N	682	-0-	-31	-0-	676	2	6	9	Y	5	6	1			6
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	693	2	4	9	Y	4	6	1			4
05	682	N	409	-0-	-273	-0-	407	2	2	9	Y	2					6
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	966	2	3	9	Y	3	6	1			3
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	753	2	3	9	Y	3					6
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	760	2	3	9	Y	3	5	1			4
09	780	N	724	-0-	-56	-0-	721	2	3	9	Y	3	4	1			3
10	744	N	710	-0-	-34	-0-	707	2	3	9	Y	3	3	1			3
11	750	N	656	-0-	-94	-0-	652	2	4	9	Y	4	3	1			4
12	744	N	635	-0-	-109	-0-	628	2	7	9	Y	6	8	1			2

TOTAL GAS PROD: 8,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					76
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					76
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			Y	-0-					76
04	570	N	424	-0-	-146	-0-	424	3			Y	-0-					76
05	589	N	558	-0-	-31	-0-	558	3			Y	-0-					76
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					76
07	DLQ G-10		454	-0-	454	454	454	3			Y	-0-					76
08	DLQ G-10		459	-0-	459	913	459	3			Y	-0-					76
09	1372	N	459	-0-	-913	-0-	459	3			Y	-0-					76
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					76
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					76
12	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			Y	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 5,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 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	267	2	14	9	Y	13	19	1			10
02	DLQ G-10		309	-0-	309	590	305	2	4	9	Y	4					14
03	DLQ G-10		344	-0-	344	934	335	2	9	9	Y	8					22
04	1257	N	323	-0-	-934	-0-	313	2	10	9	Y	9	20	1			11
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	319	2	7	9	Y	6					17
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	300	2	2	9	Y	2					19
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	311	2	2	9	Y	2	9	1			12
08	341	N	304	-0-	-37	-0-	298	2	6	9	Y	5					17
09	330	N	305	-0-	-25	-0-	298	2	7	9	Y	6	10	1			13
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	296	2	7	9	Y	6	9	1			10
*11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	299	2	6	9	Y	5					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 3,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		653	-0-	653	653	644	2	9	9	Y	8					42
02	DLQ G-10		657	-0-	657	1310	646	2	11	9	Y	10					52
03	DLQ G-10		735	-0-	735	2045	732	2	3	9	Y	3					55
04	2804	N	759	-0-	-2045	-0-	757	2	2	9	Y	2					57
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	814	2	8	9	Y	7	35	1			29
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	754	2	8	9	Y	7					36
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	775	2	10	9	Y	9					45
08	837	N	750	-0-	-87	-0-	743	2	7	9	Y	6					51
09	810	N	741	-0-	-69	-0-	739	2	2	9	Y	2					53
10	775	N	737	-0-	-38	-0-	733	2	4	9	Y	4	35	1			22
*11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	606	2	13	9	Y	12					34
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 8,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

COOKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 070013 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 6665 PERF. N/A

01	651	N	539	-0-	-112	-0-	527	2	12	9	N	11					118
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	700	2	17	9	N	15					133
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	725	2	50	9	N	45					178
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	802	2	13	9	N	12					190
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	876	2	14	9	N	13					203
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					203
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	861	2	23	9	N	21					224
08	930	N	847	-0-	-83	-0-	825	2	22	9	N	20					244
09	870	N	839	-0-	-31	-0-	832	2	7	9	N	6					250
10	899	N	833	-0-	-66	-0-	826	2	7	9	N	6					256
*11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	814	2	11	9	N	10	183	1			83
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 8,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

CHANDLER, E. H. WELL #: 6 RRCID -> 070014 COMPL. DATE 01/31/1977 TOTAL DEPTH 6629 PERF. N/A

01	DLQ G-10		264	-0-	264	264	260	2	4	9	Y	4					37
02	DLQ G-10		263	-0-	263	527	233	2	30	9	Y	27					64
03	DLQ G-10		305	-0-	305	832	276	2	29	9	Y	26					90
04	1033	N	201	-0-	-832	-0-	195	2	6	9	Y	5					95
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	286	2	9	9	Y	8					103
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	243	2	11	9	Y	10					113
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	312	2	6	9	Y	5					118
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	299	2	3	9	Y	3					121
09	270	N	161	-0-	-109	-0-	161	2			Y	-0-					121
10	310	N	160	-0-	-150	-0-	160	2			Y	-0-					121
*11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	155	2	3	9	Y	3					124
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					124

TOTAL GAS PROD: 2,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19					19
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 19

COOKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136677 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6268 - 6426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		487	-0-	487	487	479	2	8	9	Y	7					41
02	DLQ G-10		473	-0-	473	960	461	2	12	9	Y	11					52
03	DLQ G-10		411	-0-	411	1371	408	2	3	9	Y	3					55
04	1815	N	444	-0-	-1371	-0-	442	2	2	9	Y	2					57
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	447	2	6	9	Y	5	34	1			28
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	430	2	9	9	Y	8					36
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	441	2	10	9	Y	9					45
08	465	N	430	-0-	-35	-0-	423	2	7	9	Y	6					51
09	450	N	433	-0-	-17	-0-	431	2	2	9	Y	2					53
10	465	N	430	-0-	-35	-0-	427	2	3	9	Y	3	34	1			22
*11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	415	2	13	9	Y	12					34
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 4,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	DLQ G-10		739	-0-	739	739	735	2	4	9	Y	4					35
02	DLQ G-10		786	-0-	786	1525	756	2	30	9	Y	27					62
03	DLQ G-10		875	-0-	875	2400	846	2	29	9	Y	26					88
04	2300	N	799	-0-	-1501	899	793	2	6	9	Y	5					93
05	1753	N	854	-0-	-899	-0-	845	2	9	9	Y	8					101
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	792	2	11	9	Y	10					111
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	816	2	6	9	Y	5					116
08	837	N	785	-0-	-52	-0-	782	2	3	9	Y	3					119
09	810	N	787	-0-	-23	-0-	787	2			Y	-0-					119
10	837	N	781	-0-	-56	-0-	781	2			Y	-0-					119
*11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	655	2	6	9	Y	5					124
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					124

TOTAL GAS PROD: 8,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	DLQ G-10		668	-0-	668	668	654	2	14	9	Y	13					30
02	DLQ G-10		617	-0-	617	1285	611	2	6	9	Y	5					35
03	DLQ G-10		714	-0-	714	1999	677	2	37	9	Y	34					69
04	2500	N	683	-0-	-1817	182	663	2	20	9	Y	18					87
05	918	N	736	-0-	-182	-0-	721	2	15	9	Y	14	68	1			33
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	650	2	6	9	Y	5					38
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	595	2	7	9	Y	6					44
08	744	N	570	-0-	-174	-0-	570	2			Y	-0-					44
09	690	N	593	-0-	-97	-0-	593	2			Y	-0-					44
10	620	N	594	-0-	-26	-0-	588	2	6	9	Y	5					49
*11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	485	2	2	9	Y	2					51
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 6,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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	DLQ G-10		872	-0-	872	872	853	2	19	9	Y	17					114
02	DLQ G-10		1438	-0-	1438	2310	1407	2	31	9	Y	28					142
03	DLQ G-10		1556	-0-	1556	3866	1542	2	14	9	Y	13					155
04	2900	N	1438	-0-	-1462	2404	1415	2	23	9	Y	21	102	1			74
05	3100	N	1530	-0-	-1570	834	1523	2	7	9	Y	6					80
06	2298	N	1464	-0-	-834	-0-	1434	2	30	9	Y	27					107
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					107
08	1581	N	1421	-0-	-160	-0-	1406	2	15	9	Y	14					121
09	1530	N	1411	-0-	-119	-0-	1405	2	6	9	Y	5					126
10	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	1394	2	2	9	Y	2					128
*11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1397	2	21	9	Y	19					147
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					147

TOTAL GAS PROD: 15,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 5028 RRCID -> 146390 COMPL. DATE 06/01/1993 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8887 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

OZONA, NE. (CANYON 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		677	-0-	677	677	658	2	19	9	Y	17	26	1			13
02	DLQ G-10		628	-0-	628	1305	621	2	7	9	Y	6					19
03	DLQ G-10		688	-0-	688	1993	676	2	12	9	Y	11					30
04	2646	N	653	-0-	-1993	-0-	641	2	12	9	Y	11	26	1			15
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	674	2	9	9	Y	8					23
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	635	2	3	9	Y	3					26
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	664	2	4	9	Y	4	13	1			17
08	713	N	644	-0-	-69	-0-	637	2	7	9	Y	6					23
09	660	N	656	-0-	-4	-0-	648	2	8	9	Y	7	13	1			17
10	682	N	652	-0-	-30	-0-	643	2	9	9	Y	8	12	1			13
*11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	629	2	8	9	Y	7					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 7,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

CHANDLER, E. H. WELL #: 12 RRCID -> 198618 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6438 - 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	DLQ G-10		437	-0-	437	437	418	2	19	9	Y	17	26	1			13
02	DLQ G-10		389	-0-	389	826	382	2	7	9	Y	6					19
03	DLQ G-10		461	-0-	461	1287	449	2	12	9	Y	11					30
04	1771	N	484	-0-	-1287	-0-	472	2	12	9	Y	11	26	1			15
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	493	2	9	9	Y	8					23
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	473	2	3	9	Y	3					26
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	489	2	4	9	Y	4	13	1			17
08	527	N	476	-0-	-51	-0-	469	2	7	9	Y	6					23
09	510	N	490	-0-	-20	-0-	482	2	8	9	Y	7	13	1			17
10	496	N	487	-0-	-9	-0-	478	2	9	9	Y	8	12	1			13
*11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	403	2	8	9	Y	7					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 5,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

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	DLQ G-10		588	-0-	588	588	574	2	14	9	Y	13					30
02	DLQ G-10		491	-0-	491	1079	485	2	6	9	Y	5					35
03	DLQ G-10		755	-0-	755	1834	718	2	37	9	Y	34					69
04	2513	N	679	-0-	-1834	-0-	659	2	20	9	Y	18					87
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	650	2	15	9	Y	14	68	1			33
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	472	2	6	9	Y	5					38
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	709	2	7	9	Y	6					44
08	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	2			Y	-0-					44
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					44
10	713	N	513	-0-	-200	-0-	507	2	6	9	Y	5					49
*11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	453	2	2	9	Y	2					51
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 6,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	713	N	680	-0-	-33	-0-	662	2	18	9	N	16					183
02	672	N	605	-0-	-67	-0-	587	2	18	9	N	16					199
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	662	2	20	9	N	18					217
04	690	N	664	-0-	-26	-0-	649	2	15	9	N	14					231
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	678	2	12	9	N	11					242
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	630	2	25	9	N	23	185	1			80
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	547	2	10	9	N	9					89
08	713	N	548	-0-	-165	-0-	524	2	24	9	N	22					111
09	690	N	607	-0-	-83	-0-	598	2	9	9	N	8					119
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					119
*11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	523	2	9	9	N	8					127
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

TOTAL GAS PROD: 6,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

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		500	-0-	500	500	481	2	19	9	Y	17	26	1			13
02	DLQ G-10		473	-0-	473	973	466	2	7	9	Y	6					19
03	DLQ G-10		547	-0-	547	1520	535	2	12	9	Y	11					30
04	2056	N	536	-0-	-1520	-0-	524	2	12	9	Y	11	26	1			15
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	545	2	9	9	Y	8					23
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	522	2	3	9	Y	3					26
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	542	2	4	9	Y	4	13	1			17
08	589	N	527	-0-	-62	-0-	520	2	7	9	Y	6					23
09	540	N	533	-0-	-7	-0-	525	2	8	9	Y	7	13	1			17
10	558	N	530	-0-	-28	-0-	521	2	9	9	Y	8	12	1			13
*11	499	N	499	-0-	-0-	-0-	491	2	8	9	Y	7					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 5,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 88

CHANDLER, E. H. WELL #: 18 RRCID -> 201358 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6424 - 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	DLQ G-10		814	-0-	814	814	804	2	10	9	Y	9					21
02	DLQ G-10		781	-0-	781	1595	778	2	3	9	Y	3					24
03	DLQ G-10		871	-0-	871	2466	846	2	25	9	Y	23					47
04	2900	N	823	-0-	-2077	389	810	2	13	9	Y	12					59
05	1240	N	851	-0-	-389	-0-	841	2	10	9	Y	9	46	1			22
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	811	2	4	9	Y	4					26
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	825	2	4	9	Y	4					30
08	899	N	791	-0-	-108	-0-	791	2			Y	-0-					30
09	870	N	810	-0-	-60	-0-	810	2			Y	-0-					30
10	837	N	806	-0-	-31	-0-	803	2	3	9	Y	3					33
*11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	766	2	14	9	Y	13					46
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 8,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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	DLQ G-10		367	-0-	367	367	353	2	14	9	Y	13					90
02	DLQ G-10		151	-0-	151	518	127	2	24	9	Y	22					112
03	DLQ G-10		107	-0-	107	625	96	2	11	9	Y	10					122
04	760	N	135	-0-	-625	-0-	115	2	20	9	Y	18	81	1			59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					63
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	195	2	23	9	Y	21					84
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					84
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	558	2	12	9	Y	11					95
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	459	2	6	9	Y	5					100
10	589	N	456	-0-	-133	-0-	455	2	1	9	Y	1					101
*11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	452	2	15	9	Y	14					115
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 3,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

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	DLQ G-10		1430	-0-	1430	1430	1415	2	15	9	Y	14					83
02	DLQ G-10		1361	-0-	1361	2791	1337	2	24	9	Y	22					105
03	DLQ G-10		1255	-0-	1255	4046	1248	2	7	9	Y	6					111
04	2900	N	1458	-0-	-1442	2604	1455	2	3	9	Y	3					114
05	3100	N	1354	-0-	-1746	858	1341	2	13	9	Y	12	69	1			57
06	2334	N	1476	-0-	-858	-0-	1458	2	18	9	Y	16					73
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1502	2	19	9	Y	17					90
08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1439	2	14	9	Y	13					103
09	1560	N	1514	-0-	-46	-0-	1511	2	3	9	Y	3					106
10	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	1499	2	8	9	Y	7	69	1			44
*11	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1374	2	2	9	Y	2					46
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

TOTAL GAS PROD: 15,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

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	DLQ G-10		486	-0-	486	486	443	2	43	9	Y	39					102
02	DLQ G-10		157	-0-	157	643	146	2	11	9	Y	10					112
03	DLQ G-10		647	-0-	647	1290	625	2	22	9	Y	20					132
04	1916	N	626	-0-	-1290	-0-	618	2	8	9	Y	7	85	1			54
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	650	2	50	9	Y	45					99
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	607	2	33	9	Y	30	82	1			47
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	594	2	28	9	Y	25					72
08	713	N	582	-0-	-131	-0-	569	2	13	9	Y	12					84
09	660	N	589	-0-	-71	-0-	555	2	34	9	Y	31					115
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	551	2	89	9	Y	81	81	1			115
*11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					115
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					115

TOTAL GAS PROD: 6,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	DLQ G-10		230	-0-	230	230	219	2	11	9	Y	10					56
02	DLQ G-10		606	-0-	606	836	589	2	17	9	Y	15					71
03	DLQ G-10		656	-0-	656	1492	653	2	3	9	Y	3					74
04	2128	N	636	-0-	-1492	-0-	633	2	3	9	Y	3					77
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	691	2	9	9	Y	8	47	1			38
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	671	2	12	9	Y	11					49
07	693	N	693	-0-	-0-	-0-	680	2	13	9	Y	12					61
08	713	N	661	-0-	-52	-0-	652	2	9	9	Y	8					69
09	690	N	668	-0-	-22	-0-	665	2	3	9	Y	3					72
10	682	N	666	-0-	-16	-0-	660	2	6	9	Y	5	47	1			30
*11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	648	2	9	9	Y	8					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 6,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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	869	N	869	-0-	-0-	-0-	802	2	67	9	N	61					176
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	813	2	53	9	N	48					224
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	880	2	46	9	N	42	175	1			91
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	849	2	48	9	N	44					135
05	924	X	924	-0-	-0-	-0-	878	2	46	9	N	42					177
06	878	X	878	-0-	-0-	-0-	836	2	42	9	N	38					215
07	900	X	900	-0-	-0-	-0-	879	2	21	9	N	19	177	1			57
08	904	X	904	-0-	-0-	-0-	843	2	61	9	N	55					112
09	925	X	925	-0-	-0-	-0-	858	2	67	9	N	61					173
10	897	X	897	-0-	-0-	-0-	851	2	46	9	N	42					215
*11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	831	2	2	9	N	2					217
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					217

TOTAL GAS PROD: 9,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
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	880	N	880	-0-	-0-	-0-	879	2	1	9	N	1	1	8			70
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					70
03	868	N	814	-0-	-54	-0-	814	2			N	-0-					70
04	840	N	781	-0-	-59	-0-	781	2			N	-0-					70
05	775	N	745	-0-	-30	-0-	745	2			N	-0-					70
06	780	N	721	-0-	-59	-0-	721	2			N	-0-					70
07	806	N	747	-0-	-59	-0-	747	2			N	-0-					70
08	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	2			N	-0-					70
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					70
10	744	N	706	-0-	-38	-0-	706	2			N	-0-					70
11	720	N	638	-0-	-82	-0-	638	2			N	-0-					70
12	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	2			N	-0-					70

TOTAL GAS PROD: 8,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					63
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					63
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					63
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					63
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					63
06	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	2			N	-0-					63
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					63
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					63
09	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					63
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					63
11	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	2			N	-0-					63
12	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 4,175 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1054	N	127	-0-	-927	-0-	127	2			N	-0-					-0-
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	340	-0-	-1241	-0-	340	2			N	-0-					-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
07	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			N	-0-					-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
11	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
12	744	N	394	-0-	-350	-0-	394	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	930	N	305	-0-	-625	-0-	305	2			N	-0-					-0-
02	616	N	471	-0-	-145	-0-	471	2			N	-0-					-0-
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
07	682	N	452	-0-	-230	-0-	452	2			N	-0-					-0-
08	992	N	441	-0-	-551	-0-	441	2			N	-0-					-0-
09	540	N	382	-0-	-158	-0-	382	2			N	-0-					-0-
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
*12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
DAVIDSON, CHARLES E. III WELL #: 1 A RRCID -> 074072 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7758 - 7885

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C. E. III WELL #: 6 RRCID -> 220392 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 6213 - 6321

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	1			N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	1			N	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	1			N	-0-					-0-
04	570	N	270	-0-	-300	-0-	270	1			N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	1			N	-0-					-0-
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	1			N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	1			N	-0-					-0-
08	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	1			N	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	1			N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	1			N	-0-					-0-
11	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	1			N	-0-					-0-
12	372	N	159	-0-	-213	-0-	159	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,560 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	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	1			N	-0-					-0-
02	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	1			N	-0-					-0-
03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	1			N	-0-					-0-
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	1			N	-0-					-0-
05	1395	N	1072	-0-	-323	-0-	1072	1			N	-0-					-0-
06	1350	N	1264	-0-	-86	-0-	1264	1			N	-0-					-0-
07	1364	N	1264	-0-	-100	-0-	1264	1			N	-0-					-0-
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	1			N	-0-					-0-
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	1			N	-0-					-0-
10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	1			N	-0-					-0-
11	1230	N	1185	-0-	-45	-0-	1185	1			N	-0-					-0-
12	1364	N	1310	-0-	-54	-0-	1310	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,370 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	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	1			N	-0-					-0-
02	476	N	442	-0-	-34	-0-	442	1			N	-0-					-0-
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	1			N	-0-					-0-
04	450	N	404	-0-	-46	-0-	404	1			N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	1			N	-0-					-0-
06	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	1			N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	1			N	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	1			N	-0-					-0-
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	1			N	-0-					-0-
10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	1			N	-0-					-0-
11	510	N	187	-0-	-323	-0-	187	1			N	-0-					-0-
12	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,766 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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	1	N	-0-						-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	1	N	-0-						-0-
03	341	N	245	-0-	-96	-0-	245	1	N	-0-						-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	1	N	-0-						-0-
05	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	1	N	-0-						-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	1	N	-0-						-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	1	N	-0-						-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	1	N	-0-						-0-
09	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	1	N	-0-						-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	1	N	-0-						-0-
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	1	N	-0-						-0-
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	1	N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 2,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COX D WELL #: 6 RRCID -> 137098 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 6327 - 6412

01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	1	N	-0-						-0-
02	252	N	176	-0-	-76	-0-	176	1	N	-0-						-0-
03	279	N	143	-0-	-136	-0-	143	1	N	-0-						-0-
04	240	N	125	-0-	-115	-0-	125	1	N	-0-						-0-
05	186	N	74	-0-	-112	-0-	74	1	N	-0-						-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	1	N	-0-						-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	1	N	-0-						-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	1	N	-0-						-0-
09	390	N	284	-0-	-106	-0-	284	1	N	-0-						-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	1	N	-0-						-0-
11	390	N	321	-0-	-69	-0-	321	1	N	-0-						-0-
*12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	1	N	-0-						-0-

TOTAL GAS PROD: 2,817 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	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	1			N	-0-					-0-
02	616	N	494	-0-	-122	-0-	494	1			N	-0-					-0-
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	1			N	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	1			N	-0-					-0-
05	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	1			N	-0-					-0-
06	720	N	636	-0-	-84	-0-	636	1			N	-0-					-0-
07	775	N	609	-0-	-166	-0-	609	1			N	-0-					-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	1			N	-0-					-0-
09	630	N	474	-0-	-156	-0-	474	1			N	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	1			N	-0-					-0-
*11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	1			N	-0-					-0-
*12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,919 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	720	-0-	720	12184	720	1				Y	-0-					7
02	DLQ G-10	721	-0-	721	12905	720	1	1	9		Y	1					8
03	DLQ G-10	808	-0-	808	13713	807	1	1	9		Y	1					9
04	DLQ G-10	778	-0-	778	14491	777	1	1	9		Y	1					10
05	DLQ G-10	754	-0-	754	15245	754	1				Y	-0-					10
06	DLQ G-10	829	-0-	829	16074	828	1	1	9		Y	1					11
07	DLQ G-10	657	-0-	657	16731	656	1	1	9		Y	1					12
08	DLQ G-10	417	-0-	417	17148	415	1	2	9		Y	2					14
09	DLQ G-10	743	-0-	743	17891	742	1	1	9		Y	1					15
10	DLQ G-10	744	-0-	744	18635	744	1				Y	-0-					15
11	DLQ G-10	700	-0-	700	19335	700	1				Y	-0-					15
12	DLQ G-10	802	-0-	802	20137	802	1				Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 8,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OZONA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145793 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 6312 - 6381

01	DLQ G-10	325	-0-	325	3955	325	1				Y	-0-					7
02	DLQ G-10	313	-0-	313	4268	312	1	1	9		Y	1					8
03	DLQ G-10	199	-0-	199	4467	198	1	1	9		Y	1					9
04	DLQ G-10	185	-0-	185	4652	184	1	1	9		Y	1					10
05	DLQ G-10	317	-0-	317	4969	317	1				Y	-0-					10
06	DLQ G-10	151	-0-	151	5120	150	1	1	9		Y	1					11
07	DLQ G-10	121	-0-	121	5241	119	1	2	9		Y	2					13
08	DLQ G-10	156	-0-	156	5397	154	1	2	9		Y	2					15
09	DLQ G-10	115	-0-	115	5512	114	1	1	9		Y	1					16
10	DLQ G-10	121	-0-	121	5633	121	1				Y	-0-					16
11	DLQ G-10	42	-0-	42	5675	42	1				Y	-0-					16
12	DLQ G-10	66	-0-	66	5741	66	1				Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 2,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					20
02	168	N	118	-0-	-50	-0-	118	3			Y	-0-					20
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					20
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			Y	-0-					20
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					20
06	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	3			Y	-0-					20
07	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	3			Y	-0-					20
08	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3			Y	-0-					20
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					20
10	248	N	120	-0-	-128	-0-	120	3			Y	-0-					20
11	210	N	176	-0-	-34	-0-	174	3	2	9	Y	2	2	8			20
12	310	N	111	-0-	-199	-0-	111	3			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	341	S	274	-0-	-67	-0-	274	3			N	-0-					47
02	230	S	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					47
03	204	S	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					47
04	270	S	112	-0-	-158	-0-	112	3			N	-0-					47
05	248	S	100	-0-	-148	-0-	100	3			N	-0-					47
06	210	S	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					47
07	183	S	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					47
08	279	S	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					47
09	303	S	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					47
10	253	S	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					47
11	270	S	175	-0-	-95	-0-	175	3			N	-0-					47
12	310	S	93	-0-	-217	-0-	93	3			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 2,402 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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					41
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					41
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					41
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					41
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					41
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			Y	-0-					41
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					41
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					41
09	240	N	170	-0-	-70	-0-	170	3			Y	-0-					41
10	248	N	208	-0-	-40	-0-	206	3	2	9	Y	2	2	8			41
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					41
12	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 2,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					46
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					46
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					46
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	3			N	-0-					46
05	527	N	243	-0-	-284	-0-	243	3			N	-0-					46
06	360	N	270	-0-	-90	-0-	270	3			N	-0-					46
07	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					46
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					46
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					46
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					46
11	360	N	254	-0-	-106	-0-	254	3			N	-0-					46
12	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	3			N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 3,839 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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

SOGO III LLC 800311
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	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
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	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
02	420	N	360	-0-	-60	-0-	360	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,457 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	651	N	623	-0-	-28	-0-	614	3	9	9	Y	8					21
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	570	3	7	9	Y	6					27
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	617	3	8	9	Y	7					34
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	597	3	19	9	Y	17	48	1			3
05	620	N	609	-0-	-11	-0-	606	3	3	9	Y	3					6
06	600	N	571	-0-	-29	-0-	569	3	2	9	Y	2					8
07	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	3			Y	-0-					8
08	620	N	588	-0-	-32	-0-	586	3	2	9	Y	2					10
09	570	N	554	-0-	-16	-0-	552	3	2	9	Y	2					12
10	589	N	588	-0-	-1	-0-	587	3	1	9	Y	1					13
11	570	N	544	-0-	-26	-0-	537	3	7	9	Y	6					19
12	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	3			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 7,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					1
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					1
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					1
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					-0-

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

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
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	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			Y	-0-					25
02	224	N	194	-0-	-30	-0-	194	3			Y	-0-					25
03	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	3			Y	-0-					25
04	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	3			Y	-0-	25	1			-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN WELL #: 1016 RRCID -> 085138 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6023 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
02	952	N	946	-0-	-6	-0-	946	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	985	-0-	-69	-0-	985	3			N	-0-					-0-
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
06	960	N	777	-0-	-183	-0-	777	3			N	-0-					-0-
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	965	-0-	-151	-0-	965	3			N	-0-					-0-
11	1110	N	941	-0-	-169	-0-	941	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	1036	-0-	-80	-0-	1036	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN WELL #: 2016 RRCID -> 085139 COMPL. DATE 11/04/1979 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6031 - 6151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	446	-0-	-174	-0-	446	3			N	-0-					-0-
02	476	N	421	-0-	-55	-0-	421	3			N	-0-					-0-
03	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	3			N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
05	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	3			N	-0-					-0-
06	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
09	420	N	375	-0-	-45	-0-	375	3			N	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
*12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
MCMULLAN 36 WELL #: 3 RRCID -> 089979 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5989 - 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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
02	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	3			N	-0-					-0-
04	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3			N	-0-					-0-
05	434	N	405	-0-	-29	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	420	N	354	-0-	-66	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	403	N	359	-0-	-44	-0-	359	3			N	-0-					-0-
08	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	3			N	-0-					-0-
09	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-					-0-
10	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
12	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN 37 WELL #: 4 RRCID -> 093256 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 5970 - 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	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					-0-
02	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
04	480	N	444	-0-	-36	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	450	N	271	-0-	-179	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	465	N	377	-0-	-88	-0-	377	3			N	-0-					-0-
08	465	N	270	-0-	-195	-0-	270	3			N	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
12	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "12" WELL #: 2 RRCID -> 104525 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6062 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	792	-0-	-107	-0-	792	3			N	-0-					115
02	812	N	718	-0-	-94	-0-	718	3			N	-0-					115
03	806	N	789	-0-	-17	-0-	747	3	42	9	N	38					153
04	780	N	732	-0-	-48	-0-	728	3	4	9	N	4					157
05	806	N	727	-0-	-79	-0-	713	3	14	9	N	13					170
06	750	N	661	-0-	-89	-0-	650	3	11	9	N	10	148	1			32
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					32
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	754	3	21	9	N	19					51
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	739	3	7	9	N	6					57
10	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	3			N	-0-					57
11	750	N	732	-0-	-18	-0-	732	3			N	-0-					57
12	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	3			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 8,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
MCDONALD "12" WELL #: 1 RRCID -> 104550 COMPL. DATE 03/11/1983 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5960 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					130
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					130
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					130
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					130
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					130
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	247	3	8	9	N	7	37	1			100
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	239	3	8	9	N	7					107
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					107
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					107
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					107
11	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					107
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 3,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	1023	N	867	-0-	-156	-0-	846	3	21	9	N	19					201
02	896	N	542	-0-	-354	-0-	542	3			N	-0-	183	1			18
03	1023	N	646	-0-	-377	-0-	602	3	44	9	N	40					58
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	32					90
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	775	3	53	9	N	48					138
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	937	3	3	9	N	3	3	8			138
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	971	3	12	9	N	11					149
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	860	3	12	9	N	11					160
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	944	3	31	9	N	28	3	8			185
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1003	3	11	9	N	10	179	1			16
11	991	N	991	-0-	-0-	-0-	980	3	11	9	N	10					26
*12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	988	3	65	9	N	59					85

TOTAL GAS PROD: 9,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

MCDONALD A WELL #: 3 RRCID -> 133817 COMPL. DATE 02/19/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 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	207	-0-	-10	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	168	-0-	-28	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	174	-0-	-36	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-

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

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
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	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	3			N	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
03	589	N	353	-0-	-236	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	540	N	266	-0-	-274	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	558	N	432	-0-	-126	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
*12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,243 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	713	N	511	-0-	-202	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
02	616	N	462	-0-	-154	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
*12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,821 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	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			Y	-0-					2
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	209	3			Y	-0-					2
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					2
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-	2	1			-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
MCMULLAN WELL #: 3016 RRCID -> 140950 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5943 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	3			N	-0-					-0-
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	390	N	356	-0-	-34	-0-	356	3			N	-0-					-0-
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
08	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					-0-
09	360	N	314	-0-	-46	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					-0-
11	330	N	311	-0-	-19	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN WELL #: 4016 RRCID -> 140951 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6021 - 6046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
02	504	N	421	-0-	-83	-0-	421	3			N	-0-					-0-
03	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	540	N	303	-0-	-237	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	465	N	351	-0-	-114	-0-	351	3			N	-0-					-0-
06	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
*12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,800 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	899	N	884	-0-	-15	-0-	871	3	13	9	N	12					64
02	840	N	780	-0-	-60	-0-	769	3	11	9	N	10					74
03	868	N	855	-0-	-13	-0-	846	3	9	9	N	8					82
04	870	N	846	-0-	-24	-0-	844	3	2	9	N	2					84
05	868	N	840	-0-	-28	-0-	832	3	8	9	N	7					91
06	840	N	835	-0-	-5	-0-	835	3			N	-0-					91
07	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	3			N	-0-					91
08	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	3			N	-0-					91
09	840	N	805	-0-	-35	-0-	805	3			N	-0-					91
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	836	3	10	9	N	9					100
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	817	3	14	9	N	13					113
*12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	837	3	1	9	N	1					114

TOTAL GAS PROD: 10,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
MCMULLAN 37 WELL #: 5 RRCID -> 141973 COMPL. DATE 07/20/1992 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6001 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-

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

HELBING WELL #: 6 RRCID -> 150369 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6114 - 6161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	368	-0-	-66	-0-	364	3	4	9	Y	4					27
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	374	3	3	9	Y	3					30
03	434	N	408	-0-	-26	-0-	404	3	4	9	Y	4					34
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	389	3	9	9	Y	8	37	1			5
05	403	N	373	-0-	-30	-0-	372	3	1	9	Y	1					6
06	390	N	363	-0-	-27	-0-	362	3	1	9	Y	1					7
07	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			Y	-0-					7
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	382	3	1	9	Y	1					8
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	363	3	1	9	Y	1					9
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					9
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	352	3	3	9	Y	3					12
12	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 4,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

MCDONALD A WELL #: 6 RRCID -> 150437 COMPL. DATE 06/22/1994 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 5961 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			N	-0-					17
02	336	N	301	-0-	-35	-0-	301	3			N	-0-					17
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-	17	7			-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-
09	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	3			N	-0-					-0-
10	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
12	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
HELBING WELL #: 8 RRCID -> 150685 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 6690 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	876	-0-	-85	-0-	876	3			N	-0-					93
02	868	N	799	-0-	-69	-0-	799	3			N	-0-					93
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					93
04	840	N	797	-0-	-43	-0-	797	3			N	-0-					93
05	899	N	771	-0-	-128	-0-	771	3			N	-0-					93
06	870	N	819	-0-	-51	-0-	818	3	1	9	N	1					94
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					94
08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	916	3	7	9	N	6					100
09	810	N	755	-0-	-55	-0-	753	3	2	9	N	2					102
10	1023	N	907	-0-	-116	-0-	903	3	4	9	N	4					106
11	900	N	740	-0-	-160	-0-	740	3			N	-0-					106
*12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	960	3	1	9	N	1					107

TOTAL GAS PROD: 10,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HELBING WELL #: 5 RRCID -> 151147 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6061 - 6181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	758	-0-	-17	-0-	749	3	9	9	Y	8					59
02	756	N	600	-0-	-156	-0-	592	3	8	9	Y	7					66
03	859	N	859	-0-	-0-	-0-	850	3	9	9	Y	8					74
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	785	3	13	9	Y	12	71	1			15
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	700	3	3	9	Y	3					18
06	810	N	728	-0-	-82	-0-	726	3	2	9	Y	2					20
07	837	N	825	-0-	-12	-0-	825	3			Y	-0-					20
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	801	3	2	9	Y	2					22
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	816	3	3	9	Y	3					25
10	837	N	612	-0-	-225	-0-	611	3	1	9	Y	1					26
11	780	N	761	-0-	-19	-0-	753	3	8	9	Y	7					33
12	837	N	755	-0-	-82	-0-	754	3	1	9	Y	1					34

TOTAL GAS PROD: 9,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

MCDONALD A WELL #: 7 RRCID -> 153252 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6035 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	3			N	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
03	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	3			N	-0-					-0-
04	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	3			N	-0-					-0-
05	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	3			N	-0-					-0-
07	620	N	557	-0-	-63	-0-	557	3			N	-0-					-0-
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
09	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	3			N	-0-					-0-
10	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	3			N	-0-					-0-
11	540	N	498	-0-	-42	-0-	498	3			N	-0-					-0-
12	558	N	499	-0-	-59	-0-	499	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
MCDONALD A WELL #: 9 RRCID -> 161747 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 5952 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			N	-0-					149
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	246	3			N	-0-					149
03	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-	149	7			-0-
04	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	279	N	234	-0-	-45	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	270	N	159	-0-	-111	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					-0-
12	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "12" WELL #: 5 RRCID -> 161794 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5943 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	3			N	-0-					-0-
02	448	N	432	-0-	-16	-0-	432	3			N	-0-					-0-
03	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	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	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
12	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCDONALD "12" WELL #: 7 RRCID -> 161797 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5934 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	673	-0-	-9	-0-	655	3	18	9	N	16					18
02	616	N	578	-0-	-38	-0-	578	3			N	-0-					18
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	652	3	2	9	N	2					20
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					20
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	679	3	2	9	N	2					22
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	651	3	2	9	N	2					24
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1177	3	1	9	N	1					25
08	682	N	679	-0-	-3	-0-	675	3	4	9	N	4					29
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	711	3	1	9	N	1					30
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3			N	-0-					30
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					30
12	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 9,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
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	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1044	3	1	9	N	1					114
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					114
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					114
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					114
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	3			N	-0-					114
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					114
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					114
08	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					114
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3			N	-0-					114
10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					114
11	986	N	986	-0-	-0-	-0-	985	3	1	9	N	1					115
*12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					115

TOTAL GAS PROD: 12,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1975	3	14	9	N	13					63
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1739	3	1	9	N	1					64
03	1922	N	1851	-0-	-71	-0-	1833	3	18	9	N	16					80
04	1920	N	1822	-0-	-98	-0-	1821	3	1	9	N	1					81
05	1922	N	1699	-0-	-223	-0-	1692	3	7	9	N	6					87
06	1800	N	1538	-0-	-262	-0-	1535	3	3	9	N	3					90
07	1891	N	1564	-0-	-327	-0-	1564	3			N	-0-					90
08	1705	N	1620	-0-	-85	-0-	1614	3	6	9	N	5					95
09	1530	N	1512	-0-	-18	-0-	1510	3	2	9	N	2					97
10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1601	3	2	9	N	2					99
11	1560	N	1379	-0-	-181	-0-	1372	3	7	9	N	6					105
12	1550	N	1440	-0-	-110	-0-	1439	3	1	9	N	1					106

TOTAL GAS PROD: 19,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

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	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	1118	3	18	9	N	16					160
02	1092	N	941	-0-	-151	-0-	931	3	10	9	N	9					169
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1209	3	4	9	N	4					173
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1111	3	8	9	N	7	155	1			25
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1085	3	2	9	N	2					27
06	1170	N	1045	-0-	-125	-0-	1037	3	8	9	N	7					34
07	1147	N	991	-0-	-156	-0-	990	3	1	9	N	1					35
08	1085	N	1004	-0-	-81	-0-	998	3	6	9	N	5					40
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1163	3	6	9	N	5					45
10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1155	3	6	9	N	5					50
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1040	3	35	9	N	32					82
12	1209	N	943	-0-	-266	-0-	941	3	2	9	N	2					84

TOTAL GAS PROD: 12,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
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	1178	N	1037	-0-	-141	-0-	1037	3			N	-0-					94
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	953	3	1	9	N	1					95
03	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	1071	3			N	-0-					95
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					95
05	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1027	3	2	9	N	2					97
06	1050	N	932	-0-	-118	-0-	932	3			N	-0-					97
07	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	1115	3			N	-0-					97
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1078	3	4	9	N	4					101
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	995	3	2	9	N	2					103
10	1116	N	969	-0-	-147	-0-	968	3	1	9	N	1					104
11	1050	N	994	-0-	-56	-0-	994	3			N	-0-					104
12	1023	N	521	-0-	-502	-0-	520	3	1	9	N	1					105

TOTAL GAS PROD: 11,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	868	N	706	-0-	-162	-0-	706	3			N	-0-					147
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					147
03	651	N	443	-0-	-208	-0-	443	3			N	-0-					147
04	690	N	645	-0-	-45	-0-	645	3			N	-0-					147
05	775	N	607	-0-	-168	-0-	590	3	17	9	N	15					162
06	420	N	210	-0-	-210	-0-	207	3	3	9	N	3					165
07	682	N	623	-0-	-59	-0-	623	3			N	-0-					165
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					165
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					165
10	620	N	341	-0-	-279	-0-	339	3	2	9	N	2					167
11	630	N	509	-0-	-121	-0-	509	3			N	-0-					167
12	713	N	226	-0-	-487	-0-	226	3			N	-0-					167

TOTAL GAS PROD: 6,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	3073	N	2868	-0-	-205	-0-	2868	3			N	-0-					47
02	2800	N	5245	-0-	2445	2445	5245	3			N	-0-					47
03	3961	X	1516	-0-	-2445	-0-	1516	3			N	-0-					47
*04	3000	X	1477	-0-	-1523	-0-	1477	3			N	-0-					47
*05	3100	X	1427	-0-	-1673	-0-	1427	3			N	-0-					47
*06	3000	X	1312	-0-	-1688	-0-	1312	3			N	-0-					47
*07	3100	X	1461	-0-	-1639	-0-	1461	3			N	-0-					47
*08	1519	X	1427	-0-	-92	-0-	1427	3			N	-0-					47
*09	1470	X	1379	-0-	-91	-0-	1379	3			N	-0-					47
*10	1465	X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			N	-0-					47
11	1380	N	1336	-0-	-44	-0-	1336	3			N	-0-					47
12	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	1399	3			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 22,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
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	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2376	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	4582	-0-	1782	1782	4582	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1326	-0-	-1774	8	1326	3			N	-0-					-0-
04	1252	N	1244	-0-	-8	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
05	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
06	1200	X	1191	-0-	-9	-0-	1191	3			N	-0-					-0-
07	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
08	1240	X	1219	-0-	-21	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
09	1200	X	1181	-0-	-19	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
10	1240	X	1229	-0-	-11	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,313 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	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1186	3	6	9	N	5					55
02	1120	N	1060	-0-	-60	-0-	1060	3			N	-0-					55
03	1178	N	926	-0-	-252	-0-	924	3	2	9	N	2					57
04	1140	N	763	-0-	-377	-0-	762	3	1	9	N	1					58
05	1178	N	762	-0-	-416	-0-	759	3	3	9	N	3					61
06	900	N	684	-0-	-216	-0-	681	3	3	9	N	3					64
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			N	-0-					64
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1231	3	13	9	N	12					76
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1178	3	2	9	N	2					78
10	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	1139	3	2	9	N	2					80
11	1200	N	1041	-0-	-159	-0-	1041	3			N	-0-					80
12	1209	N	1077	-0-	-132	-0-	1075	3	2	9	N	2					82

TOTAL GAS PROD: 12,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	3			N	-0-					146
02	616	N	594	-0-	-22	-0-	594	3			N	-0-					146
03	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	3			N	-0-	146	7			-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
06	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	3			N	-0-					-0-
07	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	3			N	-0-					-0-
08	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	3			N	-0-					-0-
09	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	3			N	-0-					-0-
10	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	3			N	-0-					-0-
11	600	N	565	-0-	-35	-0-	565	3			N	-0-					-0-
12	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,428 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
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	573	-0-	-47	-0-	569	3	4	9	N	4					134
02	644	N	537	-0-	-107	-0-	536	3	1	9	N	1					135
03	651	N	387	-0-	-264	-0-	379	3	8	9	N	7					142
04	540	N	329	-0-	-211	-0-	322	3	7	9	N	6					148
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					148
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	739	3	3	9	N	3	3	8			148
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					148
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					148
09	750	N	716	-0-	-34	-0-	701	3	15	9	N	14					162
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					162
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					162
*12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					162

TOTAL GAS PROD: 7,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	992	N	784	-0-	-208	-0-	784	3			N	-0-					95
02	728	N	639	-0-	-89	-0-	639	3			N	-0-					95
03	930	N	435	-0-	-495	-0-	435	3			N	-0-					95
04	750	N	379	-0-	-371	-0-	379	3			N	-0-					95
05	713	N	562	-0-	-151	-0-	561	3	1	9	N	1	1	8			95
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	747	3	3	9	N	3	3	8			95
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	684	3	13	9	N	12					107
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					107
09	750	N	628	-0-	-122	-0-	600	3	28	9	N	25					132
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	830	3	1	9	N	1					133
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	800	3	1	9	N	1	1	8			133
*12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					133

TOTAL GAS PROD: 7,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	1488	N	1287	-0-	-201	-0-	1281	3	6	9	N	5					40
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1274	3	2	9	N	2					42
03	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	1317	3	12	9	N	11					53
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1318	3	3	9	N	3					56
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1466	3	11	9	N	10					66
06	1290	N	1251	-0-	-39	-0-	1248	3	3	9	N	3					69
07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					69
08	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	1425	3	13	9	N	12	1	8			80
09	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					80
10	1612	N	1604	-0-	-8	-0-	1598	3	6	9	N	5					85
11	1380	N	1235	-0-	-145	-0-	1235	3			N	-0-					85
12	1333	N	1201	-0-	-132	-0-	1200	3	1	9	N	1					86

TOTAL GAS PROD: 16,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
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	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1247	3	9	9	N	8	8	8			168
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1303	3	9	9	N	8	8	8			168
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1403	3	9	9	N	8	8	8			168
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					168
05	1457	N	1275	-0-	-182	-0-	1275	3			N	-0-					168
06	1380	N	1270	-0-	-110	-0-	1263	3	7	9	N	6	6	8			168
07	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	1346	3	10	9	N	9	155	1	4	8	18
08	1271	N	1061	-0-	-210	-0-	1059	3	2	9	N	2	2	8			18
09	1260	N	1243	-0-	-17	-0-	1243	3			N	-0-					18
10	1364	N	1057	-0-	-307	-0-	1057	3			N	-0-					18
11	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1213	3	4	9	N	4	4	8			18
*12	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1279	3	1	9	N	1	1	8			18

TOTAL GAS PROD: 15,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	2139	N	1988	-0-	-151	-0-	1988	3			N	-0-					128
02	1876	N	1765	-0-	-111	-0-	1765	3			N	-0-					128
03	2046	N	2040	-0-	-6	-0-	2040	3			N	-0-					128
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					128
05	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					128
06	1980	N	1933	-0-	-47	-0-	1933	3			N	-0-					128
07	2015	N	1998	-0-	-17	-0-	1998	3			N	-0-					128
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-					128
09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1934	3	2	9	N	2					130
10	1984	N	1947	-0-	-37	-0-	1941	3	6	9	N	5					135
11	1950	N	1808	-0-	-142	-0-	1808	3			N	-0-					135
12	2015	N	1887	-0-	-128	-0-	1886	3	1	9	N	1					136

TOTAL GAS PROD: 23,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	1085	N	1017	-0-	-68	-0-	1017	3			N	-0-					62
02	924	N	905	-0-	-19	-0-	901	3	4	9	N	4					66
03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	983	3	3	9	N	3					69
04	990	N	888	-0-	-102	-0-	887	3	1	9	N	1					70
05	992	N	904	-0-	-88	-0-	900	3	4	9	N	4					74
06	960	N	697	-0-	-263	-0-	694	3	3	9	N	3					77
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					77
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	934	3	28	9	N	25					102
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1026	3	4	9	N	4					106
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1036	3	1	9	N	1					107
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	986	3	6	9	N	5					112
12	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	1024	3			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 11,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
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	558	N	513	-0-	-45	-0-	490	3	23	9	N	21					85
02	504	N	366	-0-	-138	-0-	362	3	4	9	N	4					89
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	541	3	3	9	N	3					92
04	510	N	434	-0-	-76	-0-	434	3			N	-0-					92
05	403	N	318	-0-	-85	-0-	315	3	3	9	N	3					95
06	540	N	327	-0-	-213	-0-	327	3			N	-0-					95
07	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	3			N	-0-					95
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	619	3	7	9	N	6					101
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	561	3	3	9	N	3					104
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	535	3	4	9	N	4					108
11	600	N	472	-0-	-128	-0-	472	3			N	-0-					108
12	589	N	358	-0-	-231	-0-	358	3			N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 5,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-

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

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	803	-0-	-34	-0-	803	3			N	-0-					95
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					95
03	775	N	693	-0-	-82	-0-	693	3			N	-0-					95
04	780	N	770	-0-	-10	-0-	770	3			N	-0-					95
05	868	N	538	-0-	-330	-0-	538	3			N	-0-					95
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					95
07	806	N	749	-0-	-57	-0-	749	3			N	-0-					95
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	856	3	1	9	N	1					96
09	840	N	743	-0-	-97	-0-	739	3	4	9	N	4					100
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	807	3	1	9	N	1					101
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	890	3	1	9	N	1					102
*12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	883	3	1	9	N	1	1	8			102

TOTAL GAS PROD: 9,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
COUCH WELL #: 3 RRCID -> 187659 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6338 - 6483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	7			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MCMULLAN 37 WELL #: 6 RRCID -> 207151 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6040 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2365	-0-	-53	-0-	2365	3			N	-0-					158
02	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2143	3	17	9	N	15	6	8			167
03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2357	3	12	9	N	11	8	8			170
04	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2412	3	7	9	N	6	158	1			18
05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2470	3	23	9	N	21					39
06	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2411	3			N	-0-					39
07	2511	N	2462	-0-	-49	-0-	2462	3			N	-0-					39
08	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2483	3	17	9	N	15	2	8			52
09	2400	N	2396	-0-	-4	-0-	2389	3	7	9	N	6					58
10	2449	N	2415	-0-	-34	-0-	2415	3			N	-0-					58
11	2430	N	2213	-0-	-217	-0-	2213	3			N	-0-					58
12	2480	N	2201	-0-	-279	-0-	2201	3			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 28,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

HELBING WELL #: 16 RRCID -> 207208 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6066 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2347	-0-	-71	-0-	2340	3	7	9	N	6					80
02	2268	N	2084	-0-	-184	-0-	2078	3	6	9	N	5					85
03	2325	N	2296	-0-	-29	-0-	2283	3	13	9	N	12					97
04	2280	N	2261	-0-	-19	-0-	2258	3	3	9	N	3					100
05	2294	N	2272	-0-	-22	-0-	2260	3	12	9	N	11					111
06	2220	N	2192	-0-	-28	-0-	2188	3	4	9	N	4					115
07	2325	N	2310	-0-	-15	-0-	2310	3			N	-0-					115
08	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					115
09	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2196	3	3	9	N	3					118
10	2325	N	2220	-0-	-105	-0-	2212	3	8	9	N	7					125
11	2220	N	2003	-0-	-217	-0-	2003	3			N	-0-					125
12	2263	N	2076	-0-	-187	-0-	2076	3			N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 26,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
MCMULLAN 36 WELL #: 4R RRCID -> 207212 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 6026 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2846	-0-	-254	-0-	2834	3	12	9	N	11					69
02	2744	X	2626	-0-	-118	-0-	2620	3	6	9	N	5					74
03	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3006	3	2	9	N	2					76
04	2880	X	2824	-0-	-56	-0-	2817	3	7	9	N	6					82
05	2914	N	2609	-0-	-305	-0-	2603	3	6	9	N	5					87
06	2910	N	2820	-0-	-90	-0-	2817	3	3	9	N	3					90
07	2914	N	2861	-0-	-53	-0-	2861	3			N	-0-					90
08	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2914	3	6	9	N	5					95
09	2820	N	2737	-0-	-83	-0-	2735	3	2	9	N	2					97
10	3100	N	3153	-0-	53	53	3152	3	1	9	N	1					98
11	3000	N	2975	-0-	-25	28	2974	3	1	9	N	1					99
*12	3075	N	3047	-0-	-28	-0-	3044	3	3	9	N	3					102

TOTAL GAS PROD: 34,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

MCDONALD "A" WELL #: 14 RRCID -> 207360 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6119 - 8781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2542	-0-	-217	-0-	2541	3	1	9	N	1					43
02	2436	N	2296	-0-	-140	-0-	2284	3	12	9	N	11					54
03	2697	N	2493	-0-	-204	-0-	2489	3	4	9	N	4					58
04	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2564	3	4	9	N	4					62
05	2542	N	2335	-0-	-207	-0-	2317	3	18	9	N	16					78
06	2400	N	2224	-0-	-176	-0-	2224	3			N	-0-					78
07	2666	N	2462	-0-	-204	-0-	2462	3			N	-0-					78
08	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2406	3	1	9	N	1					79
09	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2248	3	3	9	N	3					82
10	2449	N	2341	-0-	-108	-0-	2339	3	2	9	N	2					84
11	2340	N	2256	-0-	-84	-0-	2256	3			N	-0-					84
*12	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	3			N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 28,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

MCDONALD "A" WELL #: 15R RRCID -> 207390 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	1612	N	1376	-0-	-236	-0-	1372	3	4	9	N	4					42
02	1260	N	1255	-0-	-5	-0-	1255	3			N	-0-					42
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1445	3	21	9	N	19					61
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1379	3	1	9	N	1					62
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1427	3	1	9	N	1					63
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1590	3	3	9	N	3					66
07	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					66
08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1567	3	15	9	N	14					80
09	1590	N	1424	-0-	-166	-0-	1422	3	2	9	N	2					82
10	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3			N	-0-					82
11	1530	N	1511	-0-	-19	-0-	1511	3			N	-0-					82
*12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-					82

TOTAL GAS PROD: 17,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
MCDONALD "A" WELL #: 16 RRCID -> 207426 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 5995 - 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	0	W	1138	-0-	1138	2455	1138	3		N	-0-			111
02	2400	N	1994	-0-	-406	2049	1982	3	12 9	N	11			122
03	2585	N	536	-0-	-2049	-0-	533	3	3 9	N	3			125
04	1110	N	558	-0-	-552	-0-	556	3	2 9	N	2			127
*05	2201	N	536	-0-	-1665	-0-	534	3	2 9	N	2			129
*06	510	N	485	-0-	-25	-0-	484	3	1 9	N	1			130
*07	589	N	476	-0-	-113	-0-	476	3		N	-0-			130
*08	558	N	484	-0-	-74	-0-	483	3	1 9	N	1			131
*09	480	N	460	-0-	-20	-0-	458	3	2 9	N	2			133
*10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3		N	-0-			133
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3		N	-0-			133
*12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3		N	-0-			133

TOTAL GAS PROD: 8,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HELBING WELL #: 7 RRCID -> 225707 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6047 - 6179

01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		N	-0-			155
02	476	N	450	-0-	-26	-0-	450	3		N	-0-			155
03	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3		N	-0-			155
04	480	N	401	-0-	-79	-0-	401	3		N	-0-			155
05	496	N	430	-0-	-66	-0-	429	3	1 9	N	1			156
06	450	N	391	-0-	-59	-0-	390	3	1 9	N	1			157
07	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3		N	-0-			157
08	434	N	417	-0-	-17	-0-	405	3	12 9	N	11			168
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	580	3	2 9	N	2			170
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	738	3	1 9	N	1			171
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	661	3	4 9	N	4	4 8		171
*12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	727	3	7 9	N	6	6 8		171

TOTAL GAS PROD: 6,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

STANOLIND OPERATING LLC 813995
MCDONALD "12" WELL #: 6 RRCID -> 048482 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7730

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	62	-0-	62	62	62	62	3		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	51	-0-	51	113	51	51	3		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	47	-0-	47	160	47	47	3		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	47	-0-	47	207	47	47	3		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	36	-0-	36	243	36	36	3		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	39	-0-	39	282	39	39	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
STANOLIND OPERATING LLC //CONT.// 813995
COUCH WELL #: 1 RRCID -> 128950 COMPL. DATE 11/13/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6348 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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-

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	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-

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	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	32	-0-	-52	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	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: 545 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
THOMPSON 46 WELL #: 5 RRCID -> 031527 COMPL. DATE 08/20/1963 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6558 - 6617

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	230	-0-	-235	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	155	-0-	-97	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	161	-0-	-180	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	99	-0-	-51	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON 47 WELL #: 6 RRCID -> 033501 COMPL. DATE 03/06/1964 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6409 - 6458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	6	7	1			2
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	391	3	7	9	Y	6	5	1			3
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	846	3	6	9	Y	5	7	1			1
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	533	3	6	9	Y	5	4	1			2
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	504	3	6	9	Y	5	4	1			3
06	810	N	66	-0-	-744	-0-	60	3	6	9	Y	5	6	1			2
07	558	N	438	-0-	-120	-0-	430	3	8	9	Y	7	4	1			5
08	496	N	331	-0-	-165	-0-	325	3	6	9	Y	5	4	1			6
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	512	3	9	9	Y	8	11	1			3
10	434	N	382	-0-	-52	-0-	373	3	9	9	Y	8	6	1			5
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	350	3	9	9	Y	8	8	1			5
12	527	N	430	-0-	-97	-0-	420	3	10	9	Y	9	9	1			5

TOTAL GAS PROD: 4,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	301	-0-	-299	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	266	-0-	-261	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	139	-0-	-311	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	115	-0-	-164	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
BAGGETT 44 WELL #: 2 RRCID -> 034707 COMPL. DATE 12/11/1964 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3		Y	-0-			-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		Y	-0-			-0-
03	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	3		Y	-0-			-0-
04	90	N	25	-0-	-65	-0-	25	3		Y	-0-			-0-
05	93	N	18	-0-	-75	-0-	18	3		Y	-0-			-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3		Y	-0-			-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3		Y	-0-			-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3		Y	-0-			-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3		Y	-0-			-0-
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		Y	-0-			-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		Y	-0-			-0-
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		Y	-0-			-0-

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

GRIMMER, NAN D. WELL #: 2 C RRCID -> 034941 COMPL. DATE 12/04/1964 TOTAL DEPTH 8560 PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	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-

THOMPSON FEE WELL #: 3 RRCID -> 036468 COMPL. DATE 07/17/1965 TOTAL DEPTH 6678 PERF. N/A

01	155	N	60	-0-	-95	-0-	60	3		Y	-0-			-0-
02	168	N	25	-0-	-143	-0-	25	3		Y	-0-			-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3		Y	-0-			-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		Y	-0-			-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3		Y	-0-			-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-			-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3		Y	-0-			-0-
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3		Y	-0-			-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-			-0-
10	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	3		Y	-0-			-0-
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3		Y	-0-			-0-
12	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	341	N	178	-0-	-163	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	163	-0-	-61	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
*12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,707 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	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-0-
02	364	N	353	-0-	-11	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	403	N	203	-0-	-200	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
07	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	2			N	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
09	480	N	336	-0-	-144	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
*12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			Y	-0-					-0-
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			Y	-0-					-0-
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			Y	-0-					-0-
04	1080	N	881	-0-	-199	-0-	881	3			Y	-0-					-0-
05	1302	N	651	-0-	-651	-0-	651	3			Y	-0-					-0-
06	1050	N	729	-0-	-321	-0-	729	3			Y	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					-0-
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			Y	-0-					-0-
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			Y	-0-					-0-
*12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HELBING "B" WELL #: 1 RRCID -> 047614 COMPL. DATE 01/10/1970 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

01	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1744	2	3	9	Y	3					109
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1481	2	8	9	Y	7	1	8			115
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1822	2	14	9	Y	13	103	1			25
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1624	2	6	9	Y	5					30
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	964	2	2	9	Y	2					32
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1188	2	3	9	Y	3					35
07	1674	N	1445	-0-	-229	-0-	1443	2	2	9	Y	2					37
08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1686	2	2	9	Y	2					39
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1633	2	2	9	Y	2					41
10	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1707	2	4	9	Y	4					45
11	1620	N	1389	-0-	-231	-0-	1386	2	3	9	Y	3					48
*12	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2311	2	2	9	Y	2					50

TOTAL GAS PROD: 19,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
THOMPSON FEE WELL #: 9 RRCID -> 047666 COMPL. DATE 12/12/1969 TOTAL DEPTH 8278 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1034	3	26	9	Y	24	20	1			4
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1209	3	28	9	Y	25	18	1			11
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1271	3	25	9	Y	23	30	1			4
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1242	3	24	9	Y	22	17	1			9
05	1364	N	888	-0-	-476	-0-	866	3	22	9	Y	20	18	1			11
06	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1398	3	25	9	Y	23	27	1			7
07	1364	X	873	-0-	-491	-0-	873	3			Y	-0-	7	1			-0-
08	1302	X	1087	-0-	-215	-0-	1087	3			Y	-0-					-0-
09	1410	X	992	-0-	-418	-0-	992	3			Y	-0-					-0-
10	1457	X	998	-0-	-459	-0-	998	3			Y	-0-					-0-
11	1410	X	977	-0-	-433	-0-	977	3			Y	-0-					-0-
12	1085	X	708	-0-	-377	-0-	708	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	25	-0-	-254	-0-	16	3	9	9	Y	8	6	1			2
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	313	3	9	9	Y	8	6	1			4
03	434	N	305	-0-	-129	-0-	297	3	8	9	Y	7	9	1			2
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	251	3	8	9	Y	7	5	1			4
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	447	3	7	9	Y	6	6	1			4
06	300	N	194	-0-	-106	-0-	186	3	8	9	Y	7	9	1			2
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-	2	1			-0-
08	465	N	76	-0-	-389	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	112	-0-	-105	-0-	112	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1173	2	3	9	Y	3					25
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	703	2	7	9	Y	6					31
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	991	2	9	9	Y	8					39
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	849	2	3	9	Y	3					42
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	672	2	2	9	Y	2	1	8			43
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1600	2	1	9	Y	1					44
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1251	2	3	9	Y	3					47
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	963	2	2	9	Y	2					49
09	1170	N	930	-0-	-240	-0-	930	2			Y	-0-					49
10	1209	N	974	-0-	-235	-0-	974	2			Y	-0-					49
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1158	2	1	9	Y	1	42	1			8
12	961	N	742	-0-	-219	-0-	736	2	6	9	Y	5					13

TOTAL GAS PROD: 12,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					48
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					48
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					48
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					48
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					48
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					48
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-	48	1			-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
*12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	125	-0-	-154	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	88	-0-	-92	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	36	-0-	-84	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
02	672	N	396	-0-	-276	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	441	-0-	-520	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	335	-0-	-254	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-					-0-
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
*12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
THOMPSON 46 WELL #: 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	775	N	627	-0-	-148	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	266	-0-	-323	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	387	-0-	-213	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	351	-0-	-207	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	113	-0-	-97	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 049197 COMPL. DATE 04/07/1965 TOTAL DEPTH 6620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	72	-0-	-114	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON FEE WELL #: 10 RRCID -> 056944 COMPL. DATE 11/26/1973 TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	373	-0-	-123	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	318	-0-	-147	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	98	-0-	-305	-0-	77	3	21	9	Y	19	10	1			9
08	620	N	96	-0-	-524	-0-	79	3	17	9	Y	15	11	1			13
09	450	N	310	-0-	-140	-0-	287	3	23	9	Y	21	28	1			6
10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	530	3	23	9	Y	21	17	1			10
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	269	3	25	9	Y	23	21	1			12
*12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	425	3	28	9	Y	25	26	1			11

TOTAL GAS PROD: 4,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 124

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	172	3	2	9	Y	2	1	1			1
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	220	3	1	9	Y	1	1	1			1
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	171	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	159	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	183	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	155	N	99	-0-	-56	-0-	96	3	3	9	Y	3	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	179	-0-	-100	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	199	-0-	-111	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	92	-0-	-88	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	242	-0-	-130	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
*12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	185	S	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
02	317	S	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
03	272	S	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
04	104	S	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
05	125	S	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
06	99	S	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
07	149	S	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
08	222	S	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
09	190	S	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
10	155	S	103	-0-	-52	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
11	210	S	204	-0-	-6	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
*12	465	S	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,435 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	651	N	426	-0-	-225	-0-	420	3	6	9	Y	5	4	1			1
02	588	N	552	-0-	-36	-0-	545	3	7	9	Y	6	4	1			3
03	620	N	502	-0-	-118	-0-	496	3	6	9	Y	5	7	1			1
04	420	N	395	-0-	-25	-0-	389	3	6	9	Y	5	4	1			2
05	620	N	570	-0-	-50	-0-	566	3	4	9	Y	4	4	1			2
06	480	N	274	-0-	-206	-0-	268	3	6	9	Y	5	6	1			1
07	403	N	222	-0-	-181	-0-	209	3	13	9	Y	12	7	1			6
08	558	N	354	-0-	-204	-0-	344	3	10	9	Y	9	8	1			7
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	693	3	14	9	Y	13	18	1			2
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	611	3	14	9	Y	13	11	1			4
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	369	3	17	9	Y	15	13	1			6
12	744	N	342	-0-	-402	-0-	324	3	18	9	Y	16	17	1			5

TOTAL GAS PROD: 5,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	98	2	14	9	N	13	13	8			-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09	240	N	105	-0-	-135	-0-	105	2			N	-0-					-0-
10	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
05	310	N	188	-0-	-122	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
09	480	N	391	-0-	-89	-0-	391	2			N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
12	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,363 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	957	N	957	-0-	-0-	-0-	948	3	9	9	Y	8					8
02	756	N	669	-0-	-87	-0-	649	3	20	9	Y	18					26
03	682	N	364	-0-	-318	-0-	343	3	21	9	Y	19					45
04	930	N	611	-0-	-319	-0-	607	3	4	9	Y	4					49
05	744	N	702	-0-	-42	-0-	692	3	10	9	Y	9	40	1			18
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	478	3	21	9	Y	19					37
07	744	X	283	-0-	-461	-0-	283	3			Y	-0-					37
08	713	X	271	-0-	-442	-0-	271	3			Y	-0-					37
09	690	X	407	-0-	-283	-0-	407	3			Y	-0-					37
10	713	X	457	-0-	-256	-0-	457	3			Y	-0-					37
11	510	X	382	-0-	-128	-0-	382	3			Y	-0-	37	1			-0-
12	434	X	202	-0-	-232	-0-	202	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	302	3	8	9	Y	7					7
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	191	3	19	9	Y	17					24
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	346	3	21	9	Y	19					43
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	263	3	4	9	Y	4					47
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	361	3	10	9	Y	9	39	1			17
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	354	3	21	9	Y	19					36
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					36
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					36
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					36
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					36
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-	36	1			-0-
*12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	682	N	459	-0-	-223	-0-	451	3	8	9	Y	7					99
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	671	3	19	9	Y	17					116
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	537	3	21	9	Y	19					135
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	453	3	4	9	Y	4					139
05	775	N	590	-0-	-185	-0-	581	3	9	9	Y	8	104	1			43
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	706	3	22	9	Y	20					63
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	585	3	32	9	Y	29					92
08	589	N	489	-0-	-100	-0-	482	3	7	9	Y	6					98
09	600	N	399	-0-	-201	-0-	399	3			Y	-0-					98
10	620	N	559	-0-	-61	-0-	530	3	29	9	Y	26					124
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	476	3	22	9	Y	20	95	1			49
*12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	454	3	20	9	Y	18					67

TOTAL GAS PROD: 6,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

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	93	N	28	-0-	-65	-0-	11	3	17	9	Y	15					38
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	111	3	8	9	Y	7	24	1			21
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	63	3	18	9	Y	16					37
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	84	3	9	9	Y	8	32	1			13
05	124	N	48	-0-	-76	-0-	42	3	6	9	Y	5					18
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	99	3	11	9	Y	10					28
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	190	3	8	9	Y	7					35
08	62	N	52	-0-	-10	-0-	48	3	4	9	Y	4					39
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	94	3	15	9	Y	14	33	1			20
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	43	3	9	9	Y	8					28
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	41	3	4	9	Y	4					32
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	85	3	6	9	Y	5					37

TOTAL GAS PROD: 1,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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	186	N	99	-0-	-87	-0-	98	3	1	9	Y	1					1
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	196	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	157	3	1	9	Y	1					2
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	3	1	9	Y	1	2	1			1
05	186	N	87	-0-	-99	-0-	86	3	1	9	Y	1					2
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	225	3	1	9	Y	1					3
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					3
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					3
09	240	N	153	-0-	-87	-0-	153	3			Y	-0-	3	1			-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	527	N	319	-0-	-208	-0-	319	2			Y	-0-					52
02	252	N	194	-0-	-58	-0-	194	2			Y	-0-					52
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					52
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					52
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					52
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					52
07	744	N	625	-0-	-119	-0-	625	2			Y	-0-					52
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					52
09	720	N	637	-0-	-83	-0-	637	2			Y	-0-					52
10	620	N	516	-0-	-104	-0-	516	2			Y	-0-					52
11	720	N	420	-0-	-300	-0-	420	2			Y	-0-					52
12	651	N	392	-0-	-259	-0-	392	2			Y	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 6,171 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	930	N	578	-0-	-352	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
02	812	N	516	-0-	-296	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	435	-0-	-402	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	365	-0-	-205	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	312	-0-	-246	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	279	-0-	-93	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	201	-0-	-109	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	222	-0-	-228	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
*12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1608	3	23	9	Y	21	25	1			7
02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2424	3	22	9	Y	20	15	1			12
03	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1926	3	24	9	Y	22	27	1			7
04	1050	N	926	-0-	-124	-0-	902	3	24	9	Y	22	17	1			12
05	1085	N	812	-0-	-273	-0-	788	3	24	9	Y	22	19	1			15
06	1050	N	670	-0-	-380	-0-	647	3	23	9	Y	21	26	1			10
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1396	3	24	9	Y	22	14	1			18
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	819	3	24	9	Y	22	16	1			24
09	660	N	248	-0-	-412	-0-	225	3	23	9	Y	21	33	1			12
10	1426	N	150	-0-	-1276	-0-	128	3	22	9	Y	20	17	1			15
11	810	N	652	-0-	-158	-0-	629	3	23	9	Y	21	20	1			16
*12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	569	3	24	9	Y	22	24	1			14

TOTAL GAS PROD: 12,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 256

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					24
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	2			Y	-0-					24
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					24
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					24
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					24
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					24
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	185	2	3	9	Y	3	3	8			24
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					24
09	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	2			Y	-0-					24
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					24
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					24
*12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 1,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
02	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
03	775	N	540	-0-	-235	-0-	540	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	843	-0-	-177	-0-	843	2			N	-0-					-0-
05	899	N	568	-0-	-331	-0-	568	2			N	-0-					-0-
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					-0-
07	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	2			N	-0-					-0-
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
09	930	N	235	-0-	-695	-0-	235	2			N	-0-					-0-
10	837	N	584	-0-	-253	-0-	584	2			N	-0-					-0-
11	570	N	452	-0-	-118	-0-	452	2			N	-0-					-0-
*12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRIMMER, NAN D. WELL #: 8 RRCID -> 141583 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6003 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	173	-0-	-79	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	86	-0-	-100	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
*12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,495 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 #: 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	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					16
02	364	N	341	-0-	-23	-0-	341	2			Y	-0-					16
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			Y	-0-					16
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			Y	-0-					16
05	372	N	217	-0-	-155	-0-	217	2			Y	-0-					16
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					16
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					16
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					16
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					16
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					16
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					16
*12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 4,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	397	-0-	-161	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	391	-0-	-167	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
*12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1054	N	946	-0-	-108	-0-	936	3	10	9	Y	9	8	1			1
02	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1451	3	11	9	Y	10	7	1			4
03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1124	3	10	9	Y	9	12	1			1
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	938	3	9	9	Y	8	7	1			2
05	1209	N	1128	-0-	-81	-0-	1119	3	9	9	Y	8	7	1			3
06	3000	N	3358	-0-	358	358	3348	3	10	9	Y	9	11	1			1
07	1744	N	1386	-0-	-358	-0-	1386	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	1116	N	1114	-0-	-2	-0-	1114	3			Y	-0-					-0-
09	1200	X	774	-0-	-426	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
10	1240	X	730	-0-	-510	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
11	1200	X	929	-0-	-271	-0-	929	3			Y	-0-					-0-
12	1240	X	637	-0-	-603	-0-	637	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	808	N	808	-0-	-0-	-0-	802	3	6	9	Y	5	4	1			1
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	832	3	6	9	Y	5	3	1			3
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	681	3	4	9	Y	4	6	1			1
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	827	3	4	9	Y	4	3	1			2
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1021	3	4	9	Y	4	4	1			2
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	812	3	4	9	Y	4	5	1			1
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	813	3	3	9	Y	3	2	1			2
08	806	N	406	-0-	-400	-0-	403	3	3	9	Y	3	2	1			3
09	780	N	277	-0-	-503	-0-	273	3	4	9	Y	4	5	1			2
10	806	N	333	-0-	-473	-0-	329	3	4	9	Y	4	3	1			3
11	390	N	226	-0-	-164	-0-	222	3	4	9	Y	4	4	1			3
12	279	N	239	-0-	-40	-0-	235	3	4	9	Y	4	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 7,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	1085	N	701	-0-	-384	-0-	694	3	7	9	Y	6	5	1			1
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	836	3	7	9	Y	6	5	1			2
03	837	N	616	-0-	-221	-0-	609	3	7	9	Y	6	8	1			-0-
04	690	N	577	-0-	-113	-0-	571	3	6	9	Y	5	4	1			1
05	930	N	602	-0-	-328	-0-	596	3	6	9	Y	5	5	1			1
06	600	N	466	-0-	-134	-0-	459	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	336	-0-	-253	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	328	-0-	-152	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
10	775	N	649	-0-	-126	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
*12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	651	N	651	-0-	-0-	-0-	648	2	3	9	Y	3					3
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	525	2	8	9	Y	7					10
03	496	N	445	-0-	-51	-0-	431	2	14	9	Y	13	18	1			5
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	548	2	4	9	Y	4					9
05	496	N	350	-0-	-146	-0-	347	2	3	9	Y	3					12
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	599	2	2	9	Y	2					14
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	557	2	2	9	Y	2					16
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	514	2	2	9	Y	2					18
09	540	N	469	-0-	-71	-0-	466	2	3	9	Y	3					21
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	595	2	4	9	Y	4					25
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	589	2	2	9	Y	2					27
12	496	N	431	-0-	-65	-0-	430	2	1	9	Y	1					28

TOTAL GAS PROD: 6,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	42	2	3	9	Y	3					3
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	36	2	8	9	Y	7					10
03	93	N	41	-0-	-52	-0-	27	2	14	9	Y	13	19	1			4
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	47	2	4	9	Y	4					8
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	49	2	3	9	Y	3					11
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	113	2	2	9	Y	2					13
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	214	2	3	9	Y	3					16
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	89	2	2	9	Y	2					18
09	120	N	80	-0-	-40	-0-	78	2	2	9	Y	2					20
10	217	N	81	-0-	-136	-0-	77	2	4	9	Y	4					24
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	96	2	2	9	Y	2					26
*12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	115	2	2	9	Y	2					28

TOTAL GAS PROD: 1,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	1023	N	430	-0-	-593	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
02	616	N	348	-0-	-268	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
04	776	N	776	-0-	-0-	-0-	763	2	13	9	Y	12	12	8			-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
06	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			Y	-0-					-0-
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	924	2	21	9	Y	19	2	8			17
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1114	2	6	9	Y	5					22
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1294	2	11	9	Y	10					32
10	930	N	772	-0-	-158	-0-	755	2	17	9	Y	15					47
11	1080	N	915	-0-	-165	-0-	841	2	74	9	Y	67					114
*12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1192	2	57	9	Y	52					166

TOTAL GAS PROD: 10,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

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	1581	N	928	-0-	-653	-0-	907	3	21	9	Y	19	15	1			4
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1479	3	22	9	Y	20	14	1			10
03	1147	N	745	-0-	-402	-0-	725	3	20	9	Y	18	23	1			5
04	900	N	613	-0-	-287	-0-	594	3	19	9	Y	17	14	1			8
05	1674	N	570	-0-	-1104	-0-	552	3	18	9	Y	16	14	1			10
06	720	N	423	-0-	-297	-0-	403	3	20	9	Y	18	21	1			7
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-	7	1			-0-
08	558	N	519	-0-	-39	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	447	-0-	-204	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
*12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	780	N	780	-0-	-0-	-0-	777	2	3	9	Y	3					25
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	893	2	7	9	Y	6					31
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	974	2	9	9	Y	8					39
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	972	2	3	9	Y	3					42
05	682	N	325	-0-	-357	-0-	324	2	1	9	Y	1					43
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	770	2	1	9	Y	1					44
07	961	N	937	-0-	-24	-0-	934	2	3	9	Y	3					47
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	520	2	2	9	Y	2					49
09	780	N	415	-0-	-365	-0-	415	2			Y	-0-					49
10	930	N	341	-0-	-589	-0-	341	2			Y	-0-					49
11	510	N	305	-0-	-205	-0-	304	2	1	9	Y	1	43	1			7
*12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	547	2	6	9	Y	5					12

TOTAL GAS PROD: 7,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	242	2	2	9	Y	2					19
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	171	2	8	9	Y	7					26
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	427	2	8	9	Y	7					33
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	510	2	4	9	Y	4					37
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	158	2	3	9	Y	3	1	8			39
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					39
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	534	2	2	9	Y	2					41
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	476	2	1	9	Y	1					42
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					42
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					42
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	505	2	2	9	Y	2	42	1			2
12	186	N	144	-0-	-42	-0-	138	2	6	9	Y	5					7

TOTAL GAS PROD: 4,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	784	N	784	-0-	-0-	-0-	781	2	3	9	Y	3					3
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1517	2	8	9	Y	7					10
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1091	2	14	9	Y	13	18	1			5
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	802	2	4	9	Y	4					9
05	775	N	679	-0-	-96	-0-	676	2	3	9	Y	3					12
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1162	2	2	9	Y	2					14
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	863	2	3	9	Y	3					17
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	846	2	2	9	Y	2					19
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	798	2	3	9	Y	3					22
10	465	N	452	-0-	-13	-0-	449	2	3	9	Y	3					25
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	487	2	2	9	Y	2					27
*12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	749	2	1	9	Y	1					28

TOTAL GAS PROD: 10,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	336	N	336	-0-	-0-	-0-	324	2	12	9	Y	11					62
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	333	2	21	9	Y	19					81
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	298	2	18	9	Y	16					97
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	393	2	19	9	Y	17					114
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	158	2	8	9	Y	7					121
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	193	2	11	9	Y	10					131
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-	125	1			6
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					6
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					6
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					6
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					6
*12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 3,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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	682	N	679	-0-	-3	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
02	672	N	329	-0-	-343	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	430	-0-	-128	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	473	-0-	-187	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
05	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	600	-0-	-60	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	472	-0-	-68	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	459	-0-	-161	-0-	459	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	764	-0-	-132	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
03	992	N	799	-0-	-193	-0-	799	2			Y	-0-					-0-
04	960	N	766	-0-	-194	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	645	-0-	-192	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					-0-
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
09	1080	N	927	-0-	-153	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	1027	2			Y	-0-					-0-
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	789	-0-	-172	-0-	789	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	448	2	3	9	Y	3					3
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	479	2	10	9	Y	9	2	8			10
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	385	2	14	9	Y	13	18	1			5
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	444	2	4	9	Y	4					9
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	285	2	3	9	Y	3					12
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	595	2	2	9	Y	2					14
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	423	2	3	9	Y	3					17
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	506	2	2	9	Y	2					19
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	409	2	3	9	Y	3					22
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	523	2	3	9	Y	3					25
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	452	2	2	9	Y	2					27
*12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	366	2	1	9	Y	1					28

TOTAL GAS PROD: 5,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	3472	X	3274	-0-	-198	-0-	3271	3	3	9	Y	3					17
02	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2827	3	3	9	Y	3					20
03	2914	X	2595	-0-	-319	-0-	2573	3	22	9	Y	20	15	8			25
04	3180	X	2329	-0-	-851	-0-	2326	3	3	9	Y	3					28
05	3286	X	2735	-0-	-551	-0-	2735	3			Y	-0-					28
06	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	3			Y	-0-					28
07	3131	X	2467	-0-	-664	-0-	2463	3	4	9	Y	4	4	8			28
08	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2840	3	2	9	Y	2					30
09	3330	X	2679	-0-	-651	-0-	2678	3	1	9	Y	1					31
10	3441	X	3074	-0-	-367	-0-	3073	3	1	9	Y	1					32
11	3330	X	2943	-0-	-387	-0-	2941	3	2	9	Y	2					34
*12	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3362	3	4	9	Y	4	1	8			37

TOTAL GAS PROD: 34,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	1054	N	968	-0-	-86	-0-	968	3			Y	-0-					-0-
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-					-0-
03	1147	N	738	-0-	-409	-0-	705	3	33	9	Y	30	30	8			-0-
04	930	N	805	-0-	-125	-0-	805	3			Y	-0-					-0-
05	992	N	714	-0-	-278	-0-	711	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	867	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
07	837	N	779	-0-	-58	-0-	770	3	9	9	Y	8	8	8			-0-
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-					-0-
09	810	N	746	-0-	-64	-0-	742	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	856	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	810	N	574	-0-	-236	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
12	775	N	642	-0-	-133	-0-	642	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					165
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					165
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					165
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					165
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					165
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	423	3	2	9	N	2	2	8			165
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					165
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					165
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					165
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					165
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					165
*12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 6,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1008	3	21	9	Y	19					171
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1491	3	17	9	Y	15					186
03	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	976	3	30	9	Y	27					213
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1305	3	47	9	Y	43	183	1			73
05	1674	N	668	-0-	-1006	-0-	653	3	15	9	Y	14	3	8			84
06	960	N	799	-0-	-161	-0-	797	3	2	9	Y	2					86
07	1395	N	642	-0-	-753	-0-	641	3	1	9	Y	1					87
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1120	3	19	9	Y	17					104
09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1081	3	34	9	Y	31					135
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	799	3	33	9	Y	30					165
11	1110	N	656	-0-	-454	-0-	591	3	65	9	Y	59	169	1			55
12	1147	N	741	-0-	-406	-0-	707	3	34	9	Y	31					86

TOTAL GAS PROD: 11,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 289

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	622	N	622	-0-	-0-	-0-	620	2	2	9	Y	2					21
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	436	2	7	9	Y	6					27
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	374	2	8	9	Y	7					34
04	330	N	299	-0-	-31	-0-	286	2	13	9	Y	12	9	8			37
05	341	N	279	-0-	-62	-0-	277	2	2	9	Y	2					39
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	575	2	1	9	Y	1					40
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	457	2	2	9	Y	2					42
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	421	2	2	9	Y	2					44
09	570	N	391	-0-	-179	-0-	391	2			Y	-0-					44
10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					44
11	503	N	503	-0-	-0-	-0-	501	2	2	9	Y	2	42	1			4
*12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	417	2	6	9	Y	5					9

TOTAL GAS PROD: 5,312 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	144	3	3	9	Y	3					13
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	149	3	3	9	Y	3					16
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	127	3	6	9	Y	5					21
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	155	3	3	9	Y	3					24
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			Y	-0-					24
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					24
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			Y	-0-					24
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	163	3	2	9	Y	2					26
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	175	3	1	9	Y	1					27
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	130	3	1	9	Y	1					28
11	150	N	96	-0-	-54	-0-	94	3	2	9	Y	2					30
12	186	N	112	-0-	-74	-0-	109	3	3	9	Y	3					33

TOTAL GAS PROD: 1,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
05	372	N	234	-0-	-138	-0-	234	2			N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
10	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	2			N	-0-					-0-
11	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	286	3	12	9	Y	11	9	1			2
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	399	3	12	9	Y	11	8	1			5
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	438	3	11	9	Y	10	14	1			1
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	417	3	11	9	Y	10	8	1			3
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	754	3	10	9	Y	9	8	1			4
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	277	3	11	9	Y	10	12	1			2
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-	2	1			-0-
08	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	162	-0-	-108	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
*12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	1488	N	1378	-0-	-110	-0-	1378	3			N	-0-					-0-
02	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-					-0-
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	114	-0-	-1206	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	1488	N	283	-0-	-1205	-0-	283	3			N	-0-					-0-
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	124	3	47	9	N	43	22	1			21
08	279	N	72	-0-	-207	-0-	35	3	37	9	N	34	26	1			29
09	1440	N	917	-0-	-523	-0-	865	3	52	9	N	47	64	1			12
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	333	3	52	9	N	47	40	1			19
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	59	3	57	9	N	52	48	1			23
12	961	N	382	-0-	-579	-0-	319	3	63	9	N	57	60	1			20

TOTAL GAS PROD: 8,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

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	651	N	580	-0-	-71	-0-	541	3	39	9	Y	35	2	8			50
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	533	3	20	9	Y	18					68
03	496	N	495	-0-	-1	-0-	416	3	79	9	Y	72	31	8			109
04	570	N	478	-0-	-92	-0-	431	3	47	9	Y	43					152
05	620	N	426	-0-	-194	-0-	392	3	34	9	Y	31	166	1			17
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	471	3	12	9	Y	11					28
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	449	3	55	9	Y	50	4	8			74
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	494	3	6	9	Y	5					79
09	420	N	403	-0-	-17	-0-	389	3	14	9	Y	13	4	8			88
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	434	3	24	9	Y	22	2	8			108
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	620	3	10	9	Y	9					117
*12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	647	3	15	9	Y	14	1	8			130

TOTAL GAS PROD: 6,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 323

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
BEAN, VADA SEC. 31 WELL #: 1 RRCID -> 046419 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 7218 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
02	364	N	357	-0-	-7	-0-	357	2			N	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	2			N	-0-					-0-
06	390	N	235	-0-	-155	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	372	N	262	-0-	-110	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
11	450	N	384	-0-	-66	-0-	384	2			N	-0-					-0-
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,354 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
HELBING, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 061272 COMPL. DATE 03/22/1968 TOTAL DEPTH 6605 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	54	1	361	2	N	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	56	1	325	2	N	-0-					-0-
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	48	1	275	2	N	-0-					-0-
04	390	N	284	-0-	-106	-0-	45	1	239	2	N	-0-					-0-
05	434	N	305	-0-	-129	-0-	48	1	257	2	N	-0-					-0-
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	42	1	244	2	N	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	46	1	258	2	N	-0-					-0-
08	310	N	304	-0-	-6	-0-	45	1	259	2	N	-0-					-0-
09	300	N	282	-0-	-18	-0-	50	1	232	2	N	-0-					-0-
10	310	N	264	-0-	-46	-0-	39	1	225	2	N	-0-					-0-
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	42	1	241	2	N	-0-					-0-
*12	354	N	354	-0-	-0-	-0-	53	1	301	2	N	-0-					-0-

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

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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	45	2	2	9	N	2	2	8			-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 492 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	527	N	506	-0-	-21	-0-	65	1	441	3	N	-0-					-0-
02	476	N	466	-0-	-10	-0-	57	1	409	3	N	-0-					-0-
03	496	N	485	-0-	-11	-0-	66	1	419	3	N	-0-					-0-
04	480	N	444	-0-	-36	-0-	61	1	383	3	N	-0-					-0-
05	527	N	261	-0-	-266	-0-	63	1	198	3	N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	60	1	451	3	N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	65	1	431	3	N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	67	1	305	3	N	-0-					-0-
09	510	N	335	-0-	-175	-0-	60	1	275	3	N	-0-					-0-
10	496	N	139	-0-	-357	-0-	74	1	65	3	N	-0-					-0-
11	360	N	137	-0-	-223	-0-	71	1	66	3	N	-0-					-0-
12	341	N	140	-0-	-201	-0-	74	1	66	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	506	N	506	-0-	-0-	-0-	65	1	441	3	N	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	57	1	409	3	N	-0-					-0-
03	527	N	469	-0-	-58	-0-	63	1	406	3	N	-0-					-0-
04	480	N	436	-0-	-44	-0-	60	1	376	3	N	-0-					-0-
05	527	N	261	-0-	-266	-0-	63	1	198	3	N	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	60	1	451	3	N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	65	1	431	3	N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	65	1	297	3	N	-0-					-0-
09	510	N	337	-0-	-173	-0-	60	1	277	3	N	-0-					-0-
10	496	N	139	-0-	-357	-0-	74	1	65	3	N	-0-					-0-
11	360	N	136	-0-	-224	-0-	71	1	65	3	N	-0-					-0-
12	341	N	139	-0-	-202	-0-	74	1	65	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 25 WELL #: 3 RRCID -> 130189 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6459 - 6985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	249	-0-	-61	-0-	32	1	217	3	N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	26	1	184	3	N	-0-					-0-
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	31	1	199	3	N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	34	1	213	3	N	-0-					-0-
05	248	N	155	-0-	-93	-0-	38	1	117	3	N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	34	1	251	3	N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	36	1	239	3	N	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	33	1	153	3	N	-0-					-0-
09	300	N	180	-0-	-120	-0-	32	1	148	3	N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,017 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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	64	1	437	3	N	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	67	1	477	3	N	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	70	1	447	3	N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	67	1	422	3	N	-0-					-0-
05	496	N	305	-0-	-191	-0-	74	1	231	3	N	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	70	1	526	3	N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	72	1	478	3	N	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	59	1	267	3	N	-0-					-0-
09	480	N	350	-0-	-130	-0-	63	1	287	3	N	-0-					-0-
10	496	N	139	-0-	-357	-0-	74	1	65	3	N	-0-					-0-
11	330	N	137	-0-	-193	-0-	71	1	66	3	N	-0-					-0-
12	372	N	140	-0-	-232	-0-	74	1	66	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	1023	N	957	-0-	-66	-0-	122	1	835	3	N	-0-					-0-
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	117	1	841	3	N	-0-					-0-
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	128	1	820	3	N	-0-					-0-
04	930	N	879	-0-	-51	-0-	121	1	758	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	465	-0-	-589	-0-	113	1	352	3	N	-0-					-0-
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	115	1	861	3	N	-0-					-0-
07	899	N	850	-0-	-49	-0-	111	1	739	3	N	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	124	1	565	3	N	-0-					-0-
09	990	N	691	-0-	-299	-0-	124	1	567	3	N	-0-					-0-
10	837	N	208	-0-	-629	-0-	110	1	98	3	N	-0-					-0-
11	660	N	205	-0-	-455	-0-	107	1	98	3	N	-0-					-0-
12	713	N	208	-0-	-505	-0-	110	1	98	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	787	N	787	-0-	-0-	-0-	100	1	687	3	N	-0-					-0-
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	89	1	637	3	N	-0-					-0-
03	806	N	703	-0-	-103	-0-	95	1	608	3	N	-0-					-0-
04	750	N	692	-0-	-58	-0-	95	1	597	3	N	-0-					-0-
05	806	N	407	-0-	-399	-0-	99	1	308	3	N	-0-					-0-
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	94	1	701	3	N	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	97	1	648	3	N	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	91	1	416	3	N	-0-					-0-
09	810	N	525	-0-	-285	-0-	94	1	431	3	N	-0-					-0-
10	744	N	138	-0-	-606	-0-	73	1	65	3	N	-0-					-0-
11	480	N	136	-0-	-344	-0-	71	1	65	3	N	-0-					-0-
12	558	N	138	-0-	-420	-0-	73	1	65	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,299 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	155	N	141	-0-	-14	-0-	18	1	123	3	N	-0-					-0-
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	16	1	114	3	N	-0-					-0-
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	18	1	116	3	N	-0-					-0-
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	17	1	106	3	N	-0-					-0-
05	155	N	74	-0-	-81	-0-	18	1	56	3	N	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	17	1	125	3	N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	17	1	116	3	N	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	19	1	85	3	N	-0-					-0-
09	150	N	93	-0-	-57	-0-	17	1	76	3	N	-0-					-0-
10	124	N	69	-0-	-55	-0-	37	1	32	3	N	-0-					-0-
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	36	1	33	3	N	-0-					-0-
12	93	N	70	-0-	-23	-0-	37	1	33	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	29	1	195	3	N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	25	1	178	3	N	-0-					-0-
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	28	1	180	3	N	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	27	1	169	3	N	-0-					-0-
05	217	N	116	-0-	-101	-0-	28	1	88	3	N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	27	1	200	3	N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	29	1	191	3	N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	30	1	136	3	N	-0-					-0-
09	240	N	150	-0-	-90	-0-	27	1	123	3	N	-0-					-0-
10	217	N	70	-0-	-147	-0-	37	1	33	3	N	-0-					-0-
11	150	N	69	-0-	-81	-0-	36	1	33	3	N	-0-					-0-
12	155	N	70	-0-	-85	-0-	37	1	33	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	178	-0-	-8	-0-	23	1	155	3	N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	3	N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	17	1	108	3	N	-0-					-0-
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	21	1	131	3	N	-0-					-0-
05	155	N	93	-0-	-62	-0-	23	1	70	3	N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	26	1	193	3	N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	28	1	185	3	N	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	28	1	126	3	N	-0-					-0-
09	210	N	150	-0-	-60	-0-	27	1	123	3	N	-0-					-0-
10	217	N	69	-0-	-148	-0-	37	1	32	3	N	-0-					-0-
11	150	N	69	-0-	-81	-0-	36	1	33	3	N	-0-					-0-
12	155	N	70	-0-	-85	-0-	37	1	33	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 25 WELL #: 10 RRCID -> 170986 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6501 - 6579

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

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
HENDERSON 25 WELL #: 12 RRCID -> 171399 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6492 - 6646

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	560	N	560	-0-	-0-	-0-	71	1	489	3	N	-0-			-0-
02	532	N	518	-0-	-14	-0-	63	1	455	3	N	-0-			-0-
03	589	N	540	-0-	-49	-0-	73	1	467	3	N	-0-			-0-
04	540	N	493	-0-	-47	-0-	67	1	426	3	N	-0-			-0-
05	589	N	289	-0-	-300	-0-	70	1	219	3	N	-0-			-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	67	1	502	3	N	-0-			-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	69	1	464	3	N	-0-			-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	73	1	336	3	N	-0-			-0-
09	570	N	374	-0-	-196	-0-	66	1	308	3	N	-0-			-0-
10	527	N	138	-0-	-389	-0-	73	1	65	3	N	-0-			-0-
11	390	N	136	-0-	-254	-0-	71	1	65	3	N	-0-			-0-
12	372	N	138	-0-	-234	-0-	73	1	65	3	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 25 WELL #: 9 RRCID -> 171918 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6490 - 7007

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WTG EXPLORATION 945220
HELBING WELL #: 1 RRCID -> 030735 COMPL. DATE 12/28/1962 TOTAL DEPTH 9297 PERF. N/A

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	403	N	256	-0-	-147	-0-	256	2			N	-0-			-0-
02	280	N	209	-0-	-71	-0-	209	2			N	-0-			-0-
03	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-			-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-			-0-
05	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			N	-0-			-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-			-0-
07	372	N	156	-0-	-216	-0-	156	2			N	-0-			-0-
08	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			N	-0-			-0-
09	270	N	137	-0-	-133	-0-	137	2			N	-0-			-0-
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-			-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-			-0-
12	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,387 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
HELBING "B" WELL #: 1 RRCID -> 033993 COMPL. DATE 06/25/1964 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	775	X	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
02	636	X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
03	930	X	794	-0-	-136	-0-	794	2			N	-0-					-0-
04	900	X	583	-0-	-317	-0-	583	2			N	-0-					-0-
05	930	X	303	-0-	-627	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
07	806	X	646	-0-	-160	-0-	646	2			N	-0-					-0-
08	806	X	732	-0-	-74	-0-	732	2			N	-0-					-0-
09	840	X	672	-0-	-168	-0-	672	2			N	-0-					-0-
10	868	X	733	-0-	-135	-0-	733	2			N	-0-					-0-
11	840	X	749	-0-	-91	-0-	749	2			N	-0-					-0-
12	744	X	727	-0-	-17	-0-	727	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	775	N	664	-0-	-111	-0-	664	2			N	-0-					-0-
02	700	N	602	-0-	-98	-0-	602	2			N	-0-					-0-
03	713	N	655	-0-	-58	-0-	655	2			N	-0-					-0-
04	630	N	605	-0-	-25	-0-	605	2			N	-0-					-0-
05	682	N	290	-0-	-392	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
09	960	N	624	-0-	-336	-0-	624	2			N	-0-					-0-
10	744	N	666	-0-	-78	-0-	666	2			N	-0-					-0-
11	660	N	522	-0-	-138	-0-	522	2			N	-0-					-0-
12	651	N	453	-0-	-198	-0-	453	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,458 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	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
02	952	N	869	-0-	-83	-0-	869	2			N	-0-					-0-
03	992	N	967	-0-	-25	-0-	967	2			N	-0-					-0-
04	960	N	793	-0-	-167	-0-	793	2			N	-0-					-0-
05	961	N	419	-0-	-542	-0-	419	2			N	-0-					-0-
06	930	N	795	-0-	-135	-0-	795	2			N	-0-					-0-
07	806	N	556	-0-	-250	-0-	556	2			N	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
09	810	N	521	-0-	-289	-0-	521	2			N	-0-					-0-
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
11	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
*12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON SAND) //CONT.// 67998 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WTG EXPLORATION //CONT.// 945220
HELBING "B" WELL #: 2 RRCID -> 167066 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6190 - 6785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	330	N	275	-0-	-55	-0-	275	2			N	-0-					-0-
05	372	N	134	-0-	-238	-0-	134	2			N	-0-					-0-
06	270	N	193	-0-	-77	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	372	N	174	-0-	-198	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,928 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	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			Y	-0-					-0-
02	812	N	795	-0-	-17	-0-	795	3			Y	-0-					-0-
03	1085	N	785	-0-	-300	-0-	785	3			Y	-0-					-0-
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	794	-0-	-74	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
06	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			Y	-0-					-0-
07	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	3024	3			Y	-0-					-0-
08	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	3			Y	-0-					-0-
09	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2370	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	3197	-0-	97	97	3197	3			Y	-0-					-0-
11	1410	N	1144	-0-	-266	-0-	1144	3			Y	-0-					-0-
12	1457	N	805	-0-	-652	-0-	805	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,806 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	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	248	N	1	-0-	-247	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
J. R. BAILEY D WELL #: 8 RRCID -> 040332 COMPL. DATE 10/24/1966 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7512 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
04	180	N	25	-0-	-155	-0-	25	3			N	-0-					-0-
05	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	3			N	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,008 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. D WELL #: 9 RRCID -> 042794 COMPL. DATE 10/30/1967 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7545 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
02	392	N	309	-0-	-83	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03	310	N	209	-0-	-101	-0-	209	3			N	-0-					-0-
04	750	N	403	-0-	-347	-0-	403	3			N	-0-					-0-
05	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	403	N	195	-0-	-208	-0-	195	3			N	-0-					-0-
08	279	N	104	-0-	-175	-0-	104	3			N	-0-					-0-
09	240	N	65	-0-	-175	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,211 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	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	218	-0-	-232	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			Y	-0-					-0-
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			Y	-0-					-0-
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	3			Y	-0-					-0-
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			Y	-0-					-0-
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			Y	-0-					-0-
10	1240	N	1024	-0-	-216	-0-	1024	3			Y	-0-					-0-
11	1200	N	381	-0-	-819	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
12	1240	N	167	-0-	-1073	-0-	167	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,048 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 #: 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	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	3		Y	-0-			-0-
02	224	N	141	-0-	-83	-0-	141	3		Y	-0-			-0-
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3		Y	-0-			-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3		Y	-0-			-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3		Y	-0-			-0-
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3		Y	-0-			-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3		Y	-0-			-0-
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3		Y	-0-			-0-
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3		Y	-0-			-0-
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3		Y	-0-			-0-
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		Y	-0-			-0-
*12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. D WELL #: 4 RRCID -> 052209 COMPL. DATE 02/18/1972 TOTAL DEPTH 7792 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3		Y	-0-			-0-
02	532	N	486	-0-	-46	-0-	486	3		Y	-0-			-0-
03	527	N	460	-0-	-67	-0-	460	3		Y	-0-			-0-
04	630	N	609	-0-	-21	-0-	609	3		Y	-0-			-0-
05	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	3		Y	-0-			-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3		Y	-0-			-0-
07	620	N	410	-0-	-210	-0-	410	3		Y	-0-			-0-
08	465	N	367	-0-	-98	-0-	367	3		Y	-0-			-0-
09	540	N	409	-0-	-131	-0-	409	3		Y	-0-			-0-
10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3		Y	-0-			-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3		Y	-0-			-0-
*12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,822 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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3		Y	-0-			-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		Y	-0-			-0-
03	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	3		Y	-0-			-0-
04	270	N	123	-0-	-147	-0-	123	3		Y	-0-			-0-
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3		Y	-0-			-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3		Y	-0-			-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3		Y	-0-			-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3		Y	-0-			-0-
09	210	N	117	-0-	-93	-0-	117	3		Y	-0-			-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		Y	-0-			-0-
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3		Y	-0-			-0-
*12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,698 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 #: 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	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	234	-0-	-138	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	264	-0-	-170	-0-	264	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON, ADDIE WELL #: 2 RRCID -> 056705 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	26	-0-	-214	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	21	-0-	-258	-0-	21	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,881 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	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	216	-0-	-114	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CLAYTON, ADDIE WELL #: 3 A RRCID -> 060387 COMPL. DATE 10/09/1974 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 061862 COMPL. DATE 04/28/1975 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7523 - 7721

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	240	-0-	-12	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	177	-0-	-102	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
*12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 1 A RRCID -> 062566 COMPL. DATE 03/26/1975 TOTAL DEPTH 8820 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-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 6 RRCID -> 062570 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 8754 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-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 #: 7 A RRCID -> 063253 COMPL. DATE 08/07/1975 TOTAL DEPTH 8361 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	248	N	99	-0-	-149	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	126	-0-	-215	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	65	-0-	-55	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
*12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-

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

BAILEY, J. R. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 063254 COMPL. DATE 12/27/1974 TOTAL DEPTH 7825 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	306	-0-	306	306	306	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
LAUFFER WELL #: 1 RRCID -> 063480 COMPL. DATE 09/12/1975 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	26	-0-	-214	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	6	-0-	-242	-0-	6	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 2 A RRCID -> 063552 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7523 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	126	-0-	-122	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "C" WELL #: 1 RRCID -> 066063 COMPL. DATE 03/26/1976 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 7764 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	269	-0-	-103	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	170	-0-	-140	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	184	-0-	-86	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	137	-0-	-204	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	41	-0-	-83	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	74	-0-	-76	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
*12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	217	N	112	-0-	-105	-0-	112	3		Y	-0-			-0-
02	196	N	77	-0-	-119	-0-	77	3		Y	-0-			-0-
03	248	N	109	-0-	-139	-0-	109	3		Y	-0-			-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3		Y	-0-			-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3		Y	-0-			-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		Y	-0-			-0-
07	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3		Y	-0-			-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		Y	-0-			-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		Y	-0-			-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		Y	-0-			-0-
11	120	N	50	-0-	-70	-0-	50	3		Y	-0-			-0-
12	186	N	34	-0-	-152	-0-	34	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,316 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	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3		Y	-0-			-0-
02	308	N	290	-0-	-18	-0-	290	3		Y	-0-			-0-
03	434	N	293	-0-	-141	-0-	293	3		Y	-0-			-0-
04	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3		Y	-0-			-0-
05	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	3		Y	-0-			-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		Y	-0-			-0-
07	372	N	193	-0-	-179	-0-	193	3		Y	-0-			-0-
08	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	3		Y	-0-			-0-
09	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	3		Y	-0-			-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3		Y	-0-			-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3		Y	-0-			-0-
*12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 2 RRCID -> 067363 COMPL. DATE 06/19/1976 TOTAL DEPTH 8712 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3		Y	-0-			-0-
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3		Y	-0-			-0-
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3		Y	-0-			-0-
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3		Y	-0-			-0-
05	1209	N	417	-0-	-792	-0-	417	3		Y	-0-			-0-
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3		Y	-0-			-0-
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	3		Y	-0-			-0-
08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3		Y	-0-			-0-
09	1590	N	1041	-0-	-549	-0-	1041	3		Y	-0-			-0-
10	1488	N	1252	-0-	-236	-0-	1252	3		Y	-0-			-0-
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3		Y	-0-			-0-
*12	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	361	-0-	-89	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	166	-0-	-361	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	155	-0-	-235	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	190	-0-	-182	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
*12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,811 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	3658	X	2594	-0-	-1064	-0-	2594	3			Y	-0-					-0-
02	3304	X	2051	-0-	-1253	-0-	2051	3			Y	-0-					-0-
03	3658	X	2310	-0-	-1348	-0-	2150	3	160	9	Y	145	145	1			-0-
04	3450	X	2670	-0-	-780	-0-	2670	3			Y	-0-					-0-
05	3410	X	1617	-0-	-1793	-0-	1617	3			Y	-0-					-0-
06	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3078	3	92	9	Y	84	84	1			-0-
07	2759	X	2129	-0-	-630	-0-	2129	3			Y	-0-					-0-
08	2759	X	2099	-0-	-660	-0-	2099	3			Y	-0-					-0-
09	3180	X	2118	-0-	-1062	-0-	2118	3			Y	-0-					-0-
10	3286	X	2568	-0-	-718	-0-	2568	3			Y	-0-					-0-
11	3180	X	2308	-0-	-872	-0-	2308	3			Y	-0-					-0-
*12	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 229

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	239	-0-	-9	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	228	-0-	-144	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
*12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,503 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 #: 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	961	N	810	-0-	-151	-0-	810	3		Y	-0-			-0-
02	896	N	619	-0-	-277	-0-	619	3		Y	-0-			-0-
03	868	N	558	-0-	-310	-0-	558	3		Y	-0-			-0-
04	780	N	672	-0-	-108	-0-	672	3		Y	-0-			-0-
05	682	N	403	-0-	-279	-0-	403	3		Y	-0-			-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		Y	-0-			-0-
07	682	N	464	-0-	-218	-0-	464	3		Y	-0-			-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3		Y	-0-			-0-
09	570	N	346	-0-	-224	-0-	346	3		Y	-0-			-0-
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3		Y	-0-			-0-
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3		Y	-0-			-0-
*12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,931 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	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3		Y	-0-			-0-
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3		Y	-0-			-0-
03	744	N	644	-0-	-100	-0-	644	3		Y	-0-			-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3		Y	-0-			-0-
05	744	N	568	-0-	-176	-0-	568	3		Y	-0-			-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3		Y	-0-			-0-
07	775	N	501	-0-	-274	-0-	501	3		Y	-0-			-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3		Y	-0-			-0-
09	720	N	648	-0-	-72	-0-	648	3		Y	-0-			-0-
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3		Y	-0-			-0-
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3		Y	-0-			-0-
12	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3		Y	-0-			-0-
02	196	N	152	-0-	-44	-0-	152	3		Y	-0-			-0-
03	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	3		Y	-0-			-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3		Y	-0-			-0-
05	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3		Y	-0-			-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		Y	-0-			-0-
07	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	3		Y	-0-			-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		Y	-0-			-0-
09	150	N	92	-0-	-58	-0-	92	3		Y	-0-			-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3		Y	-0-			-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		Y	-0-			-0-
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. -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	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	3		Y	-0-			-0-
02	364	N	305	-0-	-59	-0-	305	3		Y	-0-			-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		Y	-0-			-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3		Y	-0-			-0-
05	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	3		Y	-0-			-0-
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3		Y	-0-			-0-
07	403	N	305	-0-	-98	-0-	305	3		Y	-0-			-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3		Y	-0-			-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		Y	-0-			-0-
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		Y	-0-			-0-
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3		Y	-0-			-0-
*12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,946 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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		Y	-0-			-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3		Y	-0-			-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		Y	-0-			-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3		Y	-0-			-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		Y	-0-			-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3		Y	-0-			-0-
07	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	3		Y	-0-			-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		Y	-0-			-0-
09	270	N	192	-0-	-78	-0-	192	3		Y	-0-			-0-
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		Y	-0-			-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		Y	-0-			-0-
12	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	3		Y	-0-			-0-

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

CHILDRESS, J. W. -B- WELL #: 1 RRCID -> 071875 COMPL. DATE 03/15/1977 TOTAL DEPTH 9203 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3		Y	-0-			-0-
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3		Y	-0-			-0-
03	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	3		Y	-0-			-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3		Y	-0-			-0-
05	868	N	482	-0-	-386	-0-	482	3		Y	-0-			-0-
06	780	N	651	-0-	-129	-0-	651	3		Y	-0-			-0-
07	837	N	493	-0-	-344	-0-	493	3		Y	-0-			-0-
08	496	N	438	-0-	-58	-0-	438	3		Y	-0-			-0-
09	660	N	467	-0-	-193	-0-	467	3		Y	-0-			-0-
10	496	N	427	-0-	-69	-0-	427	3		Y	-0-			-0-
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3		Y	-0-			-0-
*12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	139	-0-	-29	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	96	-0-	-90	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	123	-0-	-87	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,612 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	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	166	-0-	-82	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	160	-0-	-80	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	88	-0-	-62	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	72	-0-	-48	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	503	-0-	-85	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	594	-0-	-57	-0-	594	3			Y	-0-					-0-
04	840	N	547	-0-	-293	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	366	-0-	-192	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	406	-0-	-152	-0-	406	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
09	750	N	387	-0-	-363	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
*12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,690 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	682	N	618	-0-	-64	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-					-0-
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			Y	-0-					-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	221	-0-	-523	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
06	780	N	470	-0-	-310	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	353	-0-	-391	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
*12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 4 RRCID -> 075057 COMPL. DATE 01/11/1978 TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	103	-0-	-37	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
*12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRESS, J. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 075401 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8661 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88	X	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 88 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 8-56 WELL #: 4 RRCID -> 075587 COMPL. DATE 02/17/1978 TOTAL DEPTH 8269 PERF. N/A

01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	383	-0-	-237	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	154	-0-	-326	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	117	-0-	-348	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	93	-0-	-267	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON, C. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 075899 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 8770 PERF. N/A

01	961	N	737	-0-	-224	-0-	737	3			Y	-0-					-0-
02	868	N	606	-0-	-262	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
03	899	N	607	-0-	-292	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
04	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	476	-0-	-206	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	557	-0-	-187	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
09	810	N	616	-0-	-194	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	594	-0-	-57	-0-	594	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,497 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 #: 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	310	N	173	-0-	-137	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	125	-0-	-211	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	108	-0-	-388	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	118	-0-	-122	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,671 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	744	N	374	-0-	-370	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	328	-0-	-176	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	368	-0-	-283	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	288	-0-	-84	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			Y	-0-					-0-
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
11	1110	N	552	-0-	-558	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
12	1147	N	666	-0-	-481	-0-	666	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRELL, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 076459 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	396	-0-	-204	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	339	-0-	-126	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-					-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					-0-
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
12	744	N	578	-0-	-166	-0-	578	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,192 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 #: 3 RRCID -> 076614 COMPL. DATE 05/04/1978 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 8630 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	231	-0-	231	231	231	3			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	231					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	231					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	695	-0-	695	926	695	3			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	926					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	926					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	263	-0-	263	1189	263	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, J. W. "B" WELL #: 3 RRCID -> 077888 COMPL. DATE 07/07/1978 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 8750 - 8770

01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3			Y	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	580	-0-	-170	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	427	-0-	-379	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	471	-0-	-69	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	327	-0-	-262	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	239	-0-	-195	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
*12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIDSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 079108 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8757 - 8785

01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1152	-0-	-192	-0-	1152	3			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1020	-0-	-220	-0-	1020	3			Y	-0-					-0-
04	1650	N	1131	-0-	-519	-0-	1131	3			Y	-0-					-0-
05	1271	N	751	-0-	-520	-0-	751	3			Y	-0-					-0-
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			Y	-0-					-0-
07	1178	N	746	-0-	-432	-0-	746	3			Y	-0-					-0-
08	744	N	542	-0-	-202	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
09	1200	N	897	-0-	-303	-0-	897	3			Y	-0-					-0-
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			Y	-0-					-0-
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			Y	-0-					-0-
*12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	403	N	298	-0-	-105	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	245	-0-	-91	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	254	-0-	-87	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	225	-0-	-85	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	226	-0-	-74	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,103 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	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	450	-0-	-170	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
04	630	N	504	-0-	-126	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	346	-0-	-243	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			Y	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
09	720	N	316	-0-	-404	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
10	961	N	417	-0-	-544	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	353	-0-	-187	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
*12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT WELL #: 4 RRCID -> 081623 COMPL. DATE 02/05/1979 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7323 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	445	-0-	-31	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	438	-0-	-213	-0-	438	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	483	-0-	-57	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	240	-0-	-256	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			Y	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	80	-0-	-370	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
10	1085	N	19	-0-	-1066	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	8	-0-	-292	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	4	-0-	-89	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,012 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 #: 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	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	3		Y	-0-			-0-
02	196	N	85	-0-	-111	-0-	85	3		Y	-0-			-0-
03	186	N	89	-0-	-97	-0-	89	3		Y	-0-			-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3		Y	-0-			-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3		Y	-0-			-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		Y	-0-			-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3		Y	-0-			-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		Y	-0-			-0-
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3		Y	-0-			-0-
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3		Y	-0-			-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		Y	-0-			-0-
12	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,447 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	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3		Y	-0-			-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		Y	-0-			-0-
03	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	3		Y	-0-			-0-
04	840	N	447	-0-	-393	-0-	447	3		Y	-0-			-0-
05	713	N	402	-0-	-311	-0-	402	3		Y	-0-			-0-
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3		Y	-0-			-0-
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3		Y	-0-			-0-
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3		Y	-0-			-0-
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	3		Y	-0-			-0-
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3		Y	-0-			-0-
11	1050	N	572	-0-	-478	-0-	572	3		Y	-0-			-0-
12	1085	N	539	-0-	-546	-0-	539	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

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

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
ROUSSELOT WELL #: 3 A RRCID -> 082583 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7306 - 7639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	301	-0-		-71	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	253	-0-		-111	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	234	-0-		-231	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-		-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	229	-0-		-50	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-		-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	303	-0-		-38	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-		-0-	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-		-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-		-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	336	-0-		-24	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	286	-0-		-24	-0-	286	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, "A" NCT WELL #: 14 RRCID -> 083241 COMPL. DATE 05/10/1979 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7571 - 7806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	1568	N	1568	-0-		-0-	-0-	1568	3			Y	-0-					-0-
03	775	N	292	-0-		-483	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	261	-0-		-339	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	229	-0-		-639	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
06	580	N	580	-0-		-0-	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-		-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-		-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	337	-0-		-233	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	285	-0-		-211	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	267	-0-		-63	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	169	-0-		-172	-0-	169	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, P.L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 085435 COMPL. DATE 11/01/1979 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8615 - 8678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	505	-0-		-55	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
03	744	N	446	-0-		-298	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	611	-0-		-49	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	357	-0-		-201	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-		-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
07	823	N	823	-0-		-0-	-0-	823	3			Y	-0-					-0-
08	1083	N	1083	-0-		-0-	-0-	1083	3			Y	-0-					-0-
09	1121	N	1121	-0-		-0-	-0-	1121	3			Y	-0-					-0-
10	849	N	849	-0-		-0-	-0-	849	3			Y	-0-					-0-
11	1050	N	704	-0-		-346	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
12	1147	N	711	-0-		-436	-0-	711	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,524 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 #: 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	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	485	-0-	-55	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	351	-0-	-269	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	483	-0-	-27	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	342	-0-	-154	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
*12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,546 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	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
*12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	133	-0-	-115	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	7	-0-	-203	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,507 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	2449	X	1774	-0-	-675	-0-	1774	3			Y	-0-					-0-
02	2212	X	1454	-0-	-758	-0-	1454	3			Y	-0-					-0-
03	2449	X	1451	-0-	-998	-0-	1451	3			Y	-0-					-0-
04	2220	X	1776	-0-	-444	-0-	1776	3			Y	-0-					-0-
05	2170	X	1133	-0-	-1037	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-
06	1710	X	1502	-0-	-208	-0-	1502	3			Y	-0-					-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			Y	-0-					-0-
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			Y	-0-					-0-
09	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			Y	-0-					-0-
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3			Y	-0-					-0-
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			Y	-0-					-0-
*12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,492 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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	54	-0-	-163	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	641	-0-	-41	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	742	-0-	-38	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	666	-0-	-78	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			Y	-0-					-0-
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	3			Y	-0-					-0-
08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-
09	1110	N	892	-0-	-218	-0-	892	3			Y	-0-					-0-
10	1271	N	509	-0-	-762	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			Y	-0-					-0-
12	930	N	620	-0-	-310	-0-	620	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,882 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 #: 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	2201	X	1603	-0-	-598	-0-	1603	3		Y	-0-			-0-
02	1988	X	1356	-0-	-632	-0-	1356	3		Y	-0-			-0-
03	2201	X	1364	-0-	-837	-0-	1364	3		Y	-0-			-0-
04	2040	X	1613	-0-	-427	-0-	1613	3		Y	-0-			-0-
05	2046	X	1121	-0-	-925	-0-	1121	3		Y	-0-			-0-
06	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3		Y	-0-			-0-
07	1674	X	1261	-0-	-413	-0-	1261	3		Y	-0-			-0-
08	1674	X	1270	-0-	-404	-0-	1270	3		Y	-0-			-0-
09	1830	X	1279	-0-	-551	-0-	1279	3		Y	-0-			-0-
10	1891	X	1538	-0-	-353	-0-	1538	3		Y	-0-			-0-
11	1830	X	1426	-0-	-404	-0-	1426	3		Y	-0-			-0-
*12	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,202 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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3		Y	-0-			-0-
02	392	N	183	-0-	-209	-0-	183	3		Y	-0-			-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3		Y	-0-			-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3		Y	-0-			-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3		Y	-0-			-0-
06	390	N	302	-0-	-88	-0-	302	3		Y	-0-			-0-
07	465	N	208	-0-	-257	-0-	208	3		Y	-0-			-0-
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3		Y	-0-			-0-
09	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	3		Y	-0-			-0-
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3		Y	-0-			-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		Y	-0-			-0-
12	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, P. L. WELL #: 7 RRCID -> 094061 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 9058 PERF. 7802 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3		Y	-0-			-0-
02	252	N	206	-0-	-46	-0-	206	3		Y	-0-			-0-
03	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	3		Y	-0-			-0-
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3		Y	-0-			-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3		Y	-0-			-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		Y	-0-			-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3		Y	-0-			-0-
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3		Y	-0-			-0-
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3		Y	-0-			-0-
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		Y	-0-			-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3		Y	-0-			-0-
*12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,828 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 #: 10 RRCID -> 096234 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7461 - 8656

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3		Y	-0-			-0-
03	310	N	174	-0-	-136	-0-	174	3		Y	-0-			-0-
04	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	3		Y	-0-			-0-
05	279	N	104	-0-	-175	-0-	104	3		Y	-0-			-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		Y	-0-			-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3		Y	-0-			-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3		Y	-0-			-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3		Y	-0-			-0-
10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3		Y	-0-			-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3		Y	-0-			-0-
12	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON "B" WELL #: 1 RRCID -> 100288 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8505 - 8540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		254	-0-	254	254	254	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY "A" WELL #: 13 RRCID -> 103233 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 7467 - 7541

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3		Y	-0-			-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	3		Y	-0-			-0-
03	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	3		Y	-0-			-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3		Y	-0-			-0-
05	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	3		Y	-0-			-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		Y	-0-			-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3		Y	-0-			-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3		Y	-0-			-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3		Y	-0-			-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3		Y	-0-			-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		Y	-0-			-0-
12	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	65	-0-	-75	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-					-0-
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-					-0-
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
12	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,922 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	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
*12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HEMPHILL WELL #: 2 RRCID -> 108476 COMPL. DATE 11/12/1983 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8470 - 8488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	145	-0-	-79	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	174	-0-	-136	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
04	330	N	137	-0-	-193	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3		Y	-0-			-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		Y	-0-			-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3		Y	-0-			-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3		Y	-0-			-0-
05	434	N	302	-0-	-132	-0-	302	3		Y	-0-			-0-
06	540	N	465	-0-	-75	-0-	465	3		Y	-0-			-0-
07	558	N	454	-0-	-104	-0-	454	3		Y	-0-			-0-
08	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3		Y	-0-			-0-
09	480	N	310	-0-	-170	-0-	310	3		Y	-0-			-0-
10	465	N	372	-0-	-93	-0-	372	3		Y	-0-			-0-
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3		Y	-0-			-0-
*12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,865 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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		Y	-0-			-0-
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	149	3		Y	-0-			-0-
03	279	N	141	-0-	-138	-0-	141	3		Y	-0-			-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3		Y	-0-			-0-
05	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	3		Y	-0-			-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		Y	-0-			-0-
07	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	3		Y	-0-			-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		Y	-0-			-0-
09	180	N	114	-0-	-66	-0-	114	3		Y	-0-			-0-
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		Y	-0-			-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3		Y	-0-			-0-
*12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3		Y	-0-			-0-

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

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 17 RRCID -> 118141 COMPL. DATE 01/03/1985 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 7504 - 8541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-			-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3		Y	-0-			-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3		Y	-0-			-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3		Y	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3		Y	-0-			-0-
07	1	X	66	-0-	65	65	66	3		Y	-0-			-0-
08	T. A.		369	-0-	369	434	369	3		Y	-0-			-0-
09	T. A.		23	-0-	23	457	23	3		Y	-0-			-0-
10	T. A.		6	-0-	6	463	6	3		Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	463				Y	-0-			-0-
12	T. A.		14	-0-	14	477	14	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,139 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 #: 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	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
02	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-					-0-
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3			Y	-0-					-0-
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	521	-0-	-347	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			Y	-0-					-0-
07	1240	N	706	-0-	-534	-0-	706	3			Y	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
09	1050	N	462	-0-	-588	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
10	713	N	532	-0-	-181	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
*12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,922 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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 2 RRCID -> 123005 COMPL. DATE 12/21/1986 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8590 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	400	-0-	-132	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	458	-0-	-100	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	279	-0-	-248	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	388	-0-	-182	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	205	-0-	-198	-0-	205	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	277	-0-	-126	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
10	589	N	322	-0-	-267	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	16	-0-	-284	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	8	-0-	-426	-0-	8	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,051 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	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	300	-0-	-351	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	349	-0-	-178	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	351	-0-	-129	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
11	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
*12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 18 RRCID -> 123725 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7487 - 8425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	210	-0-	-14	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	211	-0-	-223	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	193	-0-	-86	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	171	-0-	-99	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
*12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,346 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 #: 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			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: 11 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	2356	N	1648	-0-	-708	-0-	1648	3			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1442	-0-	-574	-0-	1387	3	55	9	Y	50	50	1			-0-
03	2046	N	1436	-0-	-610	-0-	1358	3	78	9	Y	71	71	1			-0-
04	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	3			Y	-0-					-0-
05	1612	N	1177	-0-	-435	-0-	1177	3			Y	-0-					-0-
06	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	1952	3	66	9	Y	60	60	1			-0-
07	1798	X	1319	-0-	-479	-0-	1319	3			Y	-0-					-0-
08	1798	X	1326	-0-	-472	-0-	1326	3			Y	-0-					-0-
09	2010	X	1374	-0-	-636	-0-	1374	3			Y	-0-					-0-
10	2077	X	1640	-0-	-437	-0-	1640	3			Y	-0-					-0-
11	2010	X	1156	-0-	-854	-0-	1156	3			Y	-0-					-0-
12	1426	X	205	-0-	-1221	-0-	205	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

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	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.		184	-0-	184	184	184	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		2	-0-	2	186	2	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	186					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-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: 186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
ADDIE CLAYTON 26 WELL #: 1 RRCID -> 164044 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7524 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	123	-0-	-45	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON, ADDIE WELL #: 5 RRCID -> 169325 COMPL. DATE 06/19/1998 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7477 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	192	-0-	-118	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	193	-0-	-77	-0-	193	3			Y	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY WELL #: 401 RRCID -> 205607 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7517 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					35
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	3			Y	-0-					35
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					35
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					35
05	13	N	12	-0-	-1	-0-	12	3			Y	-0-					35
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					35
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					35
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					35
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					35
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	3	1	9	Y	1					36
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					36
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 351 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	518	N	518	-0-	-0-	-0-	514	3	4	9	Y	4	1	8			45
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	476	3	6	9	Y	5					50
03	558	N	528	-0-	-30	-0-	525	3	3	9	Y	3					53
04	510	N	486	-0-	-24	-0-	482	3	4	9	Y	4					57
05	527	N	412	-0-	-115	-0-	409	3	3	9	Y	3					60
06	510	N	496	-0-	-14	-0-	492	3	4	9	Y	4	57	1	1	8	6
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	494	3	2	9	Y	2					8
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					8
09	510	N	458	-0-	-52	-0-	454	3	4	9	Y	4					12
10	496	N	472	-0-	-24	-0-	466	3	6	9	Y	5					17
11	450	N	447	-0-	-3	-0-	446	3	1	9	Y	1					18
*12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	462	3	8	9	Y	7					25

TOTAL GAS PROD: 5,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	744	N	691	-0-	-53	-0-	689	3	2	9	Y	2					22
02	756	N	673	-0-	-83	-0-	664	3	9	9	Y	8					30
03	775	N	652	-0-	-123	-0-	649	3	3	9	Y	3					33
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	656	3	6	9	Y	5					38
05	744	N	537	-0-	-207	-0-	537	3			Y	-0-					38
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	709	3	8	9	Y	7					45
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					45
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	628	3	6	9	Y	5					50
09	720	N	509	-0-	-211	-0-	509	3			Y	-0-					50
10	682	N	567	-0-	-115	-0-	567	3			Y	-0-					50
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					50
*12	677	N	677	-0-	-0-	-0-	670	3	7	9	Y	6	44	1			12

TOTAL GAS PROD: 7,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	16
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	16

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

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 301 RRCID -> 205663 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7484 - 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	434	N	434	-0-	-0-	-0-	428	3	6	9	Y	5					27
02	420	N	401	-0-	-19	-0-	398	3	3	9	Y	3					30
03	465	N	447	-0-	-18	-0-	436	3	11	9	Y	10					40
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	403	3	6	9	Y	5					45
05	434	N	328	-0-	-106	-0-	322	3	6	9	Y	5					50
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	450	3	6	9	Y	5					55
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	428	3	6	9	Y	5					60
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	391	3	6	9	Y	5					65
09	450	N	388	-0-	-62	-0-	388	3			Y	-0-					65
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	507	3	11	9	Y	10					75
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	388	3	10	9	Y	9					84
12	403	N	401	-0-	-2	-0-	392	3	9	9	Y	8	67	1			25

TOTAL GAS PROD: 5,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 504 RRCID -> 205667 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7505 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	852	3	14	9	Y	13					43
02	812	N	805	-0-	-7	-0-	791	3	14	9	Y	13					56
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	865	3	19	9	Y	17					73
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	832	3	13	9	Y	12					85
05	899	N	770	-0-	-129	-0-	760	3	10	9	Y	9					94
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	943	3	25	9	Y	23	67	1	2	8	48
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	891	3	9	9	Y	8					56
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	808	3	9	9	Y	8					64
09	960	N	827	-0-	-133	-0-	812	3	15	9	Y	14	66	1			12
10	899	N	862	-0-	-37	-0-	851	3	11	9	Y	10					22
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	801	3	11	9	Y	10					32
12	868	N	697	-0-	-171	-0-	677	3	20	9	Y	18					50

TOTAL GAS PROD: 10,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 155

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	496	N	412	-0-	-84	-0-	412	3			Y	-0-					5
02	420	N	349	-0-	-71	-0-	349	3			Y	-0-					5
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	3			Y	-0-					5
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	428	3	1	9	Y	1					6
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					6
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					6
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					6
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					6
09	480	N	382	-0-	-98	-0-	382	3			Y	-0-					6
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					6
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	447	3	4	9	Y	4					10
*12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	456	3	3	9	Y	3					13

TOTAL GAS PROD: 5,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			Y	-0-					21
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	276	3	2	9	Y	2					23
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					23
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			Y	-0-					23
05	310	N	206	-0-	-104	-0-	206	3			Y	-0-					23
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			Y	-0-					23
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	291	3	6	9	Y	5					28
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					28
09	300	N	233	-0-	-67	-0-	233	3			Y	-0-					28
10	310	N	268	-0-	-42	-0-	257	3	11	9	Y	10	25	1			13
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	257	3	1	9	Y	1					14
*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	261	3	1	9	Y	1					15

TOTAL GAS PROD: 3,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	496	N	436	-0-	-60	-0-	434	3	2	9	N	2					15
02	448	N	384	-0-	-64	-0-	384	3			N	-0-					15
03	496	N	407	-0-	-89	-0-	407	3			N	-0-					15
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	423	3	7	9	N	6					21
05	434	N	360	-0-	-74	-0-	354	3	6	9	N	5					26
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	469	3	3	9	N	3					29
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					29
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	418	3	1	9	N	1					30
09	480	N	432	-0-	-48	-0-	432	3			N	-0-					30
10	465	N	444	-0-	-21	-0-	438	3	6	9	N	5					35
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	426	3	2	9	N	2					37
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	425	3	4	9	N	4					41

TOTAL GAS PROD: 5,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	1581	N	1285	-0-	-296	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1033	-0-	-395	-0-	1033	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1004	-0-	-484	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	833	-0-	-314	-0-	833	3			N	-0-					-0-
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	859	-0-	-412	-0-	859	3			N	-0-					-0-
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	853	-0-	-407	-0-	853	3			N	-0-					-0-
10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
*12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 107 RRCID -> 205765 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7519 - 7711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					30
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	219	3			Y	-0-					30
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	248	3	2	9	Y	2	2	8			30
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					30
05	248	N	171	-0-	-77	-0-	171	3			Y	-0-					30
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					30
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			Y	-0-					30
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					30
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			Y	-0-					30
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			Y	-0-					30
11	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			Y	-0-					30
12	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	3			Y	-0-					30

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

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 801 RRCID -> 205817 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7496 - 7758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			Y	-0-					43
02	448	N	377	-0-	-71	-0-	376	3	1	9	Y	1					44
03	527	N	394	-0-	-133	-0-	394	3			Y	-0-					44
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	410	3	6	9	Y	5					49
05	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	3			Y	-0-					49
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					49
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	503	3	2	9	Y	2					51
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					51
09	420	N	404	-0-	-16	-0-	404	3			Y	-0-					51
10	496	N	420	-0-	-76	-0-	419	3	1	9	Y	1					52
11	450	N	397	-0-	-53	-0-	391	3	6	9	Y	5					57
*12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	399	3	6	9	Y	5	56	1			6

TOTAL GAS PROD: 4,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BAILEY WELL #: 201 RRCID -> 205904 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7537 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	532	3	4	9	Y	4					16
02	532	N	424	-0-	-108	-0-	424	3			Y	-0-					16
03	558	N	393	-0-	-165	-0-	392	3	1	9	Y	1					17
04	510	N	462	-0-	-48	-0-	459	3	3	9	Y	3					20
05	465	N	346	-0-	-119	-0-	346	3			Y	-0-					20
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	548	3	2	9	Y	2					22
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					22
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					22
09	540	N	469	-0-	-71	-0-	469	3			Y	-0-					22
10	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			Y	-0-					22
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					22
12	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	3			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 5,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 103 RRCID -> 206155 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7651 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	757	3	2	9	Y	2					40
02	728	N	662	-0-	-66	-0-	656	3	6	9	Y	5					45
03	775	N	750	-0-	-25	-0-	744	3	6	9	Y	5					50
04	720	N	666	-0-	-54	-0-	666	3			Y	-0-					50
05	744	N	572	-0-	-172	-0-	568	3	4	9	Y	4	2	8			52
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	850	3	4	9	Y	4	41	1	2	8	13
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	764	3	2	9	Y	2					15
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	702	3	2	9	Y	2					17
09	840	N	702	-0-	-138	-0-	701	3	1	9	Y	1					18
10	775	N	714	-0-	-61	-0-	701	3	13	9	Y	12					30
11	690	N	667	-0-	-23	-0-	661	3	6	9	Y	5					35
12	713	N	654	-0-	-59	-0-	652	3	2	9	Y	2					37

TOTAL GAS PROD: 8,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1101 RRCID -> 206156 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7446 - 8279

01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	249	3	3	9	N	3					22
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	238	3	6	9	N	5					27
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	244	3	2	9	N	2					29
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	272	3	3	9	N	3					32
05	279	N	197	-0-	-82	-0-	187	3	10	9	N	9					41
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	307	3	4	9	N	4					45
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	286	3	9	9	N	8					53
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					53
09	300	N	263	-0-	-37	-0-	259	3	4	9	N	4					57
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	302	3	1	9	N	1					58
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	253	3	1	9	N	1					59
*12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	283	3	12	9	N	11					70

TOTAL GAS PROD: 3,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

CLAYTON, ADDIE WELL #: 801 RRCID -> 206157 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7527 - 7578

01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	267	3	2	9	N	2					12
02	280	N	238	-0-	-42	-0-	238	3			N	-0-					12
03	279	N	225	-0-	-54	-0-	223	3	2	9	N	2					14
04	270	N	208	-0-	-62	-0-	207	3	1	9	N	1					15
05	279	N	178	-0-	-101	-0-	178	3			N	-0-					15
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					15
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					15
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					15
09	240	N	159	-0-	-81	-0-	159	3			N	-0-					15
10	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	3			N	-0-					15
11	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	3			N	-0-					15
*12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 2,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	3			N	-0-					21
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					21
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					21
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					21
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					21
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					21
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					21
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					21
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			N	-0-					21
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					21
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					21
*12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 1,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	273	N	273	-0-	-0-	-0-	267	3	6	9	Y	5					42
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	237	3	2	9	Y	2					44
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	265	3	6	9	Y	5					49
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	253	3	3	9	Y	3	2	8			50
05	279	N	206	-0-	-73	-0-	205	3	1	9	Y	1					51
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	258	3	1	9	Y	1					52
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	270	3	1	9	Y	1					53
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	241	3	3	9	Y	3					56
09	270	N	220	-0-	-50	-0-	220	3			Y	-0-					56
10	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	3			Y	-0-					56
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	220	3	2	9	Y	2					58
*12	243	N	243	-0-	-0-	-0-	235	3	8	9	Y	7	54	1			11

TOTAL GAS PROD: 2,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	835	N	835	-0-	-0-	-0-	827	3	8	9	Y	7					17
02	728	N	707	-0-	-21	-0-	701	3	6	9	Y	5					22
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	801	3	7	9	Y	6					28
04	810	N	724	-0-	-86	-0-	720	3	4	9	Y	4					32
05	775	N	595	-0-	-180	-0-	595	3			Y	-0-					32
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	786	3	2	9	Y	2					34
07	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	3			Y	-0-					34
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	711	3	6	9	Y	5					39
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	775	3	7	9	Y	6					45
10	744	N	729	-0-	-15	-0-	722	3	7	9	Y	6					51
11	690	N	662	-0-	-28	-0-	662	3			Y	-0-					51
12	806	N	712	-0-	-94	-0-	695	3	17	9	Y	15	47	1			19

TOTAL GAS PROD: 8,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 701 RRCID -> 206161 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7487 - 7692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					22
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					22
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			Y	-0-					22
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	302	3	1	9	Y	1					23
05	341	N	242	-0-	-99	-0-	242	3			Y	-0-					23
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	313	3	1	9	Y	1					24
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	290	3	2	9	Y	2					26
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					26
09	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	3			Y	-0-					26
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			Y	-0-					26
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					26
*12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	252	3	1	9	Y	1					27

TOTAL GAS PROD: 3,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 601 RRCID -> 206609 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7488 - 7681

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	667	3	1	9	Y	1					31
02	644	N	598	-0-	-46	-0-	598	3			Y	-0-					31
03	682	N	624	-0-	-58	-0-	621	3	3	9	Y	3					34
04	660	N	595	-0-	-65	-0-	592	3	3	9	Y	3					37
05	651	N	450	-0-	-201	-0-	449	3	1	9	Y	1					38
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	670	3	3	9	Y	3					41
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	644	3	3	9	Y	3					44
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					44
09	660	N	534	-0-	-126	-0-	534	3			Y	-0-					44
10	651	N	534	-0-	-117	-0-	534	3			Y	-0-					44
11	570	N	502	-0-	-68	-0-	502	3			Y	-0-					44
12	558	N	514	-0-	-44	-0-	513	3	1	9	Y	1					45

TOTAL GAS PROD: 6,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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. (I) GAS LIFT(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-	508	3	4	9	Y	4					48
02	504	N	474	-0-	-30	-0-	468	3	6	9	Y	5					53
03	527	N	504	-0-	-23	-0-	500	3	4	9	Y	4					57
04	510	N	448	-0-	-62	-0-	446	3	2	9	Y	2					59
05	527	N	353	-0-	-174	-0-	353	3			Y	-0-					59
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	529	3	7	9	Y	6					65
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	506	3	6	9	Y	5					70
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-	40	1			30
09	540	N	467	-0-	-73	-0-	467	3			Y	-0-					30
10	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	3			Y	-0-					30
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	453	3	2	9	Y	2					32
12	496	N	409	-0-	-87	-0-	407	3	2	9	Y	2					34

TOTAL GAS PROD: 5,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 210 RRCID -> 207610 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7519 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	229	3	4	9	Y	4	2	8			34
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	247	3	1	9	Y	1					35
03	310	N	289	-0-	-21	-0-	286	3	3	9	Y	3	1	8			37
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	253	3	1	9	Y	1					38
05	279	N	235	-0-	-44	-0-	232	3	3	9	Y	3					41
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	278	3	1	9	Y	1					42
07	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			Y	-0-					42
08	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			Y	-0-					42
09	270	N	210	-0-	-60	-0-	209	3	1	9	Y	1					43
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					43
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					43
*12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	243	3	1	9	Y	1					44

TOTAL GAS PROD: 2,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 2001 RRCID -> 209374 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7572 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	660	-0-	-115	-0-	653	3	7	9	Y	6					36
02	728	N	582	-0-	-146	-0-	581	3	1	9	Y	1					37
03	837	N	740	-0-	-97	-0-	722	3	18	9	Y	16					53
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	684	3	8	9	Y	7	1	8			59
05	651	N	626	-0-	-25	-0-	624	3	2	9	Y	2					61
06	720	N	717	-0-	-3	-0-	711	3	6	9	Y	5					66
07	713	N	652	-0-	-61	-0-	650	3	2	9	Y	2					68
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	662	3	10	9	Y	9					77
09	720	N	683	-0-	-37	-0-	670	3	13	9	Y	12	69	1			20
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			Y	-0-					20
11	660	N	607	-0-	-53	-0-	607	3			Y	-0-					20
12	713	N	633	-0-	-80	-0-	633	3			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 7,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	930	N	903	-0-	-27	-0-	888	3	15	9	Y	14					35
02	840	N	813	-0-	-27	-0-	806	3	7	9	Y	6					41
03	930	N	913	-0-	-17	-0-	903	3	10	9	Y	9					50
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	885	3	1	9	Y	1	1	8			50
05	899	N	835	-0-	-64	-0-	833	3	2	9	Y	2					52
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	996	3	8	9	Y	7					59
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1076	3	2	9	Y	2					61
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	872	3	4	9	Y	4					65
09	990	N	870	-0-	-120	-0-	869	3	1	9	Y	1	56	1			10
10	1085	N	889	-0-	-196	-0-	885	3	4	9	Y	4	1	8			13
11	840	N	834	-0-	-6	-0-	834	3			Y	-0-					13
12	899	N	849	-0-	-50	-0-	849	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 10,750 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 #: 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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					26
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					26
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					26
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					26
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			Y	-0-					26
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			Y	-0-					26
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					26
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					26
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			Y	-0-					26
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-					26
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			Y	-0-					26
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 1,434 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	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1176	3	6	9	Y	5					17
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1089	3	12	9	Y	11					28
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1225	3	9	9	Y	8					36
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1147	3	22	9	Y	20					56
05	1209	N	839	-0-	-370	-0-	830	3	9	9	Y	8					64
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1313	3	20	9	Y	18					82
07	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1266	3	8	9	Y	7					89
08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1197	3	18	9	Y	16	91	1			14
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1227	3	10	9	Y	9					23
10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1275	3	10	9	Y	9					32
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1220	3	18	9	Y	16					48
12	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	1233	3	6	9	Y	5					53

TOTAL GAS PROD: 14,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 506 RRCID -> 209385 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 7491 - 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	752	N	752	-0-	-0-	-0-	751	3	1	9	Y	1					15
02	700	N	697	-0-	-3	-0-	693	3	4	9	Y	4					19
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	810	3	2	9	Y	2					21
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	764	3	7	9	Y	6					27
05	775	N	612	-0-	-163	-0-	610	3	2	9	Y	2					29
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	861	3	6	9	Y	5					34
07	806	N	795	-0-	-11	-0-	793	3	2	9	Y	2					36
08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			Y	-0-					36
09	870	N	736	-0-	-134	-0-	733	3	3	9	Y	3					39
10	806	N	750	-0-	-56	-0-	746	3	4	9	Y	4	1	8			42
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	716	3	4	9	Y	4					46
12	775	N	725	-0-	-50	-0-	725	3			Y	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 8,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 302 RRCID -> 209387 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 7503 - 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	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			Y	-0-					27
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	150	3			Y	-0-					27
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			Y	-0-					27
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3			Y	-0-					27
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-					27
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	192	3	3	9	Y	3					30
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					30
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					30
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	3			Y	-0-					30
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			Y	-0-					30
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			Y	-0-					30
12	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 2,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 508 RRCID -> 209388 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7503 - 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	504	N	504	-0-	-0-	-0-	498	3	6	9	Y	5					26
02	476	N	434	-0-	-42	-0-	433	3	1	9	Y	1					27
03	496	N	456	-0-	-40	-0-	455	3	1	9	Y	1					28
04	480	N	444	-0-	-36	-0-	442	3	2	9	Y	2					30
05	496	N	369	-0-	-127	-0-	369	3			Y	-0-					30
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					30
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					30
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	436	3	2	9	Y	2					32
09	510	N	461	-0-	-49	-0-	461	3			Y	-0-					32
10	496	N	481	-0-	-15	-0-	478	3	3	9	Y	3					35
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	458	3	2	9	Y	2					37
12	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 5,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	465	N	314	-0-	-151	-0-	314	3			Y	-0-					5
02	448	N	278	-0-	-170	-0-	278	3			Y	-0-					5
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			Y	-0-					5
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3			Y	-0-					5
05	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	3			Y	-0-					5
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			Y	-0-					5
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			Y	-0-					5
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					5
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					5
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			Y	-0-					5
11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	689	3	3	9	Y	3					8
*12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	676	3	8	9	Y	7					15

TOTAL GAS PROD: 4,476 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 #: 510 RRCID -> 209390 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7486 - 7699

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	907	N	907	-0-	-0-		-0-	897	3	10	9	Y	9	2	8			51
02	866	N	866	-0-	-0-		-0-	859	3	7	9	Y	6					57
03	950	N	950	-0-	-0-		-0-	943	3	7	9	Y	6					63
04	870	N	857	-0-	-13		-0-	851	3	6	9	Y	5					68
05	961	N	768	-0-	-193		-0-	766	3	2	9	Y	2					70
06	944	N	944	-0-	-0-		-0-	936	3	8	9	Y	7	67	1			10
07	930	N	930	-0-	-0-		-0-	930	3			Y	-0-					10
08	858	N	858	-0-	-0-		-0-	855	3	3	9	Y	3					13
09	930	N	837	-0-	-93		-0-	834	3	3	9	Y	3					16
10	930	N	871	-0-	-59		-0-	868	3	3	9	Y	3					19
11	840	N	830	-0-	-10		-0-	824	3	6	9	Y	5					24
12	868	N	809	-0-	-59		-0-	806	3	3	9	Y	3					27

TOTAL GAS PROD: 10,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 303 RRCID -> 209393 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 7494 - 7679

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	623	N	623	-0-	-0-		-0-	622	3	1	9	Y	1					45
02	596	N	596	-0-	-0-		-0-	596	3			Y	-0-					45
03	651	N	620	-0-	-31		-0-	617	3	3	9	Y	3					48
04	600	N	589	-0-	-11		-0-	585	3	4	9	Y	4	1	8			51
05	651	N	472	-0-	-179		-0-	470	3	2	9	Y	2					53
06	667	N	667	-0-	-0-		-0-	659	3	8	9	Y	7	50	1	1	8	9
07	620	N	614	-0-	-6		-0-	614	3			Y	-0-					9
08	575	N	575	-0-	-0-		-0-	574	3	1	9	Y	1					10
09	660	N	575	-0-	-85		-0-	571	3	4	9	Y	4					14
10	620	N	577	-0-	-43		-0-	575	3	2	9	Y	2					16
11	570	N	559	-0-	-11		-0-	558	3	1	9	Y	1					17
12	589	N	544	-0-	-45		-0-	538	3	6	9	Y	5					22

TOTAL GAS PROD: 7,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 304 RRCID -> 209413 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7443 - 8379

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	310	N	308	-0-	-2		-0-	302	3	6	9	Y	5					15
02	336	N	277	-0-	-59		-0-	277	3			Y	-0-					15
03	341	N	289	-0-	-52		-0-	285	3	4	9	Y	4					19
04	319	N	319	-0-	-0-		-0-	306	3	13	9	Y	12					31
05	310	N	264	-0-	-46		-0-	263	3	1	9	Y	1					32
06	386	N	386	-0-	-0-		-0-	364	3	22	9	Y	20					52
07	360	N	360	-0-	-0-		-0-	354	3	6	9	Y	5					57
08	348	N	348	-0-	-0-		-0-	341	3	7	9	Y	6					63
09	390	N	308	-0-	-82		-0-	298	3	10	9	Y	9					72
10	372	N	297	-0-	-75		-0-	296	3	1	9	Y	1					73
11	330	N	294	-0-	-36		-0-	287	3	7	9	Y	6					79
12	310	N	299	-0-	-11		-0-	285	3	14	9	Y	13	57	1			35

TOTAL GAS PROD: 3,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	691	N	691	-0-	-0-	-0-	684	3	7	9	Y	6					48
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	651	3	3	9	Y	3					51
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	727	3	2	9	Y	2					53
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					53
05	713	N	565	-0-	-148	-0-	565	3			Y	-0-					53
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	760	3	7	9	Y	6					59
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	731	3	2	9	Y	2					61
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	669	3	2	9	Y	2					63
09	780	N	673	-0-	-107	-0-	673	3			Y	-0-	57	1			6
10	744	N	705	-0-	-39	-0-	703	3	2	9	Y	2					8
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	662	3	7	9	Y	6					14
12	682	N	650	-0-	-32	-0-	648	3	2	9	Y	2					16

TOTAL GAS PROD: 8,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			Y	-0-					8
02	224	N	201	-0-	-23	-0-	201	3			Y	-0-					8
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			Y	-0-					8
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					8
05	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			Y	-0-					8
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					8
07	217	N	175	-0-	-42	-0-	175	3			Y	-0-					8
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					8
09	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	3			Y	-0-					8
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			Y	-0-					8
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			Y	-0-					8
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 2,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 704 RRCID -> 209417 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7439 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	639	3	1	9	Y	1					38
02	616	N	551	-0-	-65	-0-	547	3	4	9	Y	4					42
03	682	N	608	-0-	-74	-0-	607	3	1	9	Y	1					43
04	630	N	566	-0-	-64	-0-	565	3	1	9	Y	1					44
05	620	N	445	-0-	-175	-0-	443	3	2	9	Y	2					46
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	658	3	7	9	Y	6					52
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	674	3	18	9	Y	16					68
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					68
09	660	N	633	-0-	-27	-0-	633	3			Y	-0-					68
10	682	N	637	-0-	-45	-0-	637	3			Y	-0-					68
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	617	3	6	9	Y	5					73
12	651	N	570	-0-	-81	-0-	558	3	12	9	Y	11	65	1			19

TOTAL GAS PROD: 7,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 703 RRCID -> 209418 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 7454 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	455	-0-	-10	-0-	447	3	8	9	Y	7					58
02	448	N	402	-0-	-46	-0-	400	3	2	9	Y	2					60
03	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	3			Y	-0-					60
04	450	N	422	-0-	-28	-0-	419	3	3	9	Y	3					63
05	434	N	322	-0-	-112	-0-	322	3			Y	-0-					63
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	466	3	6	9	Y	5					68
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	431	3	4	9	Y	4					72
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	338	3	2	9	Y	2					74
09	480	N	377	-0-	-103	-0-	377	3			Y	-0-					74
10	434	N	418	-0-	-16	-0-	417	3	1	9	Y	1					75
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	400	3	3	9	Y	3					78
*12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	412	3	13	9	Y	12	45	1			45

TOTAL GAS PROD: 4,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

BAILEY WELL #: 402 RRCID -> 209419 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7490 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	414	3	4	9	Y	4	2	8			19
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	371	3	6	9	Y	5					24
03	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3			Y	-0-					24
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	3			Y	-0-					24
05	403	N	279	-0-	-124	-0-	279	3			Y	-0-					24
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					24
07	372	N	269	-0-	-103	-0-	269	3			Y	-0-					24
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					24
09	390	N	351	-0-	-39	-0-	351	3			Y	-0-					24
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					24
11	390	N	324	-0-	-66	-0-	321	3	3	9	Y	3					27
12	372	N	278	-0-	-94	-0-	278	3			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 4,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	738	N	738	-0-	-0-	-0-	713	3	25	9	Y	23	2	8			63
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	647	3	11	9	Y	10	1	8			72
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	608	3	15	9	Y	14	1	8			85
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	641	3	8	9	Y	7	72	1	1	8	19
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	474	3	6	9	Y	5					24
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	749	3	12	9	Y	11					35
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	726	3	9	9	Y	8					43
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	642	3	11	9	Y	10					53
09	750	N	667	-0-	-83	-0-	659	3	8	9	Y	7					60
10	744	N	700	-0-	-44	-0-	690	3	10	9	Y	9	47	1			22
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	685	3	6	9	Y	5					27
*12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	714	3	10	9	Y	9	1	8			35

TOTAL GAS PROD: 8,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	496	N	481	-0-	-15	-0-	475	3	6	9	Y	5	2	8			42
02	448	N	370	-0-	-78	-0-	370	3			Y	-0-					42
03	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	3			Y	-0-					42
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					42
05	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	3			Y	-0-					42
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	3			Y	-0-					42
07	496	N	411	-0-	-85	-0-	411	3			Y	-0-					42
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					42
09	450	N	380	-0-	-70	-0-	380	3			Y	-0-					42
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			Y	-0-					42
11	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3			Y	-0-					42
12	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 4,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	472	N	472	-0-	-0-	-0-	470	3	2	9	Y	2					22
02	448	N	446	-0-	-2	-0-	443	3	3	9	Y	3	1	8			24
03	496	N	490	-0-	-6	-0-	484	3	6	9	Y	5					29
04	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	3			Y	-0-					29
05	496	N	338	-0-	-158	-0-	338	3			Y	-0-					29
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					29
07	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3			Y	-0-					29
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					29
09	480	N	408	-0-	-72	-0-	408	3			Y	-0-					29
10	434	N	420	-0-	-14	-0-	419	3	1	9	Y	1					30
11	420	N	379	-0-	-41	-0-	377	3	2	9	Y	2					32
12	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	3			Y	-0-	30	1			2

TOTAL GAS PROD: 5,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	496	N	419	-0-	-77	-0-	419	3			Y	-0-					32
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	487	3	2	9	Y	2					34
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	477	3	1	9	Y	1					35
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			Y	-0-					35
05	527	N	338	-0-	-189	-0-	338	3			Y	-0-					35
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			Y	-0-					35
07	434	N	334	-0-	-100	-0-	334	3			Y	-0-					35
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	347	3	1	9	Y	1					36
09	450	N	394	-0-	-56	-0-	391	3	3	9	Y	3					39
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	359	3	2	9	Y	2					41
11	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	3			Y	-0-					41
*12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-	31	1	1	5	9

TOTAL GAS PROD: 4,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	577	N	577	-0-	-0-	-0-	575	3	2	9	Y	2					39
02	532	N	531	-0-	-1	-0-	531	3			Y	-0-					39
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	610	3	7	9	Y	6					45
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	569	3	6	9	Y	5					50
05	589	N	450	-0-	-139	-0-	449	3	1	9	Y	1					51
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	652	3	4	9	Y	4					55
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	603	3	3	9	Y	3					58
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	534	3	6	9	Y	5	49	1			14
09	660	N	540	-0-	-120	-0-	540	3			Y	-0-					14
10	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	3			Y	-0-					14
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	535	3	1	9	Y	1					15
12	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	3			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 6,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	1070	3	6	9	Y	5					14
02	1036	N	978	-0-	-58	-0-	972	3	6	9	Y	5					19
03	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1079	3	3	9	Y	3					22
04	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	1013	3	7	9	Y	6					28
05	1085	N	842	-0-	-243	-0-	841	3	1	9	Y	1					29
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1135	3	3	9	Y	3					32
07	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	1045	3			Y	-0-					32
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	921	3	4	9	Y	4					36
09	1140	N	922	-0-	-218	-0-	922	3			Y	-0-					36
10	1054	N	976	-0-	-78	-0-	974	3	2	9	Y	2					38
11	900	N	896	-0-	-4	-0-	892	3	4	9	Y	4					42
*12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1015	3	1	9	Y	1					43

TOTAL GAS PROD: 11,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	623	N	623	-0-	-0-	-0-	619	3	4	9	Y	4					31
02	588	N	570	-0-	-18	-0-	567	3	3	9	Y	3					34
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	630	3	11	9	Y	10					44
04	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	3			Y	-0-					44
05	620	N	502	-0-	-118	-0-	500	3	2	9	Y	2	2	8			44
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	643	3	6	9	Y	5					49
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	637	3	1	9	Y	1					50
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	587	3	2	9	Y	2					52
09	660	N	574	-0-	-86	-0-	574	3			Y	-0-					52
10	651	N	601	-0-	-50	-0-	600	3	1	9	Y	1					53
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	565	3	6	9	Y	5					58
12	589	N	586	-0-	-3	-0-	578	3	8	9	Y	7	52	1			13

TOTAL GAS PROD: 7,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1109	3	2	9	Y	2					30
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	946	3	11	9	Y	10	1	8			39
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	987	3	10	9	Y	9					48
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	898	3	8	9	Y	7					55
05	868	N	724	-0-	-144	-0-	721	3	3	9	Y	3					58
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	907	3	3	9	Y	3					61
07	930	N	856	-0-	-74	-0-	853	3	3	9	Y	3					64
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	715	3	2	9	Y	2					66
09	900	N	576	-0-	-324	-0-	576	3			Y	-0-					66
10	868	N	664	-0-	-204	-0-	662	3	2	9	Y	2					68
11	690	N	628	-0-	-62	-0-	627	3	1	9	Y	1	1	8			68
12	589	N	467	-0-	-122	-0-	467	3			Y	-0-	59	1	1	5	8

TOTAL GAS PROD: 9,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	341	N	273	-0-	-68	-0-	271	3	2	9	Y	2	2	8			12
02	280	N	235	-0-	-45	-0-	235	3			Y	-0-					12
03	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	3			Y	-0-					12
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			Y	-0-					12
05	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			Y	-0-					12
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					12
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			Y	-0-					12
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					12
09	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			Y	-0-					12
10	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			Y	-0-					12
11	240	N	239	-0-	-1	-0-	237	3	2	9	Y	2					14
*12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 2,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1023	N	854	-0-	-169	-0-	854	3			Y	-0-					26
02	1036	N	740	-0-	-296	-0-	740	3			Y	-0-					26
03	1023	N	775	-0-	-248	-0-	775	3			Y	-0-					26
04	840	N	743	-0-	-97	-0-	743	3			Y	-0-					26
05	806	N	645	-0-	-161	-0-	645	3			Y	-0-					26
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			Y	-0-					26
07	775	N	717	-0-	-58	-0-	717	3			Y	-0-					26
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	667	3	4	9	Y	4					30
09	810	N	641	-0-	-169	-0-	641	3			Y	-0-					30
10	713	N	676	-0-	-37	-0-	676	3			Y	-0-					30
11	660	N	638	-0-	-22	-0-	638	3			Y	-0-					30
*12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 8,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 405 RRCID -> 209571 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7515 - 7746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					19
02	420	N	412	-0-	-8	-0-	401	3	11	9	Y	10					29
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	437	3	6	9	Y	5					34
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	421	3	10	9	Y	9	1	8			42
05	465	N	394	-0-	-71	-0-	383	3	11	9	Y	10					52
06	420	N	401	-0-	-19	-0-	399	3	2	9	Y	2	37	1	2	8	15
07	434	N	420	-0-	-14	-0-	419	3	1	9	Y	1					16
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	409	3	6	9	Y	5					21
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	422	3	9	9	Y	8					29
10	434	N	417	-0-	-17	-0-	409	3	8	9	Y	7					36
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	397	3	7	9	Y	6					42
12	434	N	422	-0-	-12	-0-	415	3	7	9	Y	6					48

TOTAL GAS PROD: 5,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

BAILEY WELL #: 311 RRCID -> 209572 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7552 - 7781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3	Y	-0-	49
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	92	3	Y	-0-	49
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3	Y	-0-	49
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3	Y	-0-	49
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3	Y	-0-	49
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3	Y	-0-	49
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3	Y	-0-	49
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3	Y	-0-	49
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3	Y	-0-	49
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3	Y	-0-	49
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3	Y	-0-	49
12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3	Y	-0-	49

TOTAL GAS PROD: 1,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY WELL #: 110 RRCID -> 209573 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7523 - 7723

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3	Y	-0-	14
02	280	N	240	-0-	-40	-0-	240	3	Y	-0-	14
03	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	3	Y	-0-	14
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3	Y	-0-	14
05	279	N	73	-0-	-206	-0-	73	3	Y	-0-	14
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3	Y	-0-	14
07	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3	Y	-0-	14
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	Y	-0-	14
09	270	N	178	-0-	-92	-0-	178	3	Y	-0-	14
10	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3	Y	-0-	14
11	180	N	155	-0-	-25	-0-	155	3	Y	-0-	14
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	Y	-0-	14

TOTAL GAS PROD: 2,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			Y	-0-					35
02	336	N	269	-0-	-67	-0-	269	3			Y	-0-					35
03	403	N	381	-0-	-22	-0-	373	3	8	9	Y	7					42
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	349	3	3	9	Y	3					45
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	286	3	3	9	Y	3					48
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	385	3	3	9	Y	3					51
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	394	3	4	9	Y	4					55
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	367	3	2	9	Y	2					57
09	390	N	372	-0-	-18	-0-	370	3	2	9	Y	2					59
10	403	N	399	-0-	-4	-0-	397	3	2	9	Y	2					61
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	391	3	2	9	Y	2					63
*12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	408	3	15	9	Y	14	61	1			16

TOTAL GAS PROD: 4,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

BAILEY WELL #: 410 RRCID -> 209576 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 7539 - 7768

01	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	1039	3	30	9	Y	27					28
02	1036	N	980	-0-	-56	-0-	966	3	14	9	Y	13					41
03	1116	N	1058	-0-	-58	-0-	1039	3	19	9	Y	17					58
04	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	987	3	14	9	Y	13	1	8			70
05	1085	N	839	-0-	-246	-0-	831	3	8	9	Y	7					77
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1112	3	17	9	Y	15	84	1	1	8	7
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1064	3	6	9	Y	5					12
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	978	3	15	9	Y	14					26
09	1140	N	1003	-0-	-137	-0-	991	3	12	9	Y	11					37
10	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	1021	3	12	9	Y	11					48
11	960	N	930	-0-	-30	-0-	916	3	14	9	Y	13					61
12	1023	N	878	-0-	-145	-0-	871	3	7	9	Y	6	65	1	1	8	1

TOTAL GAS PROD: 11,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1001 RRCID -> 210698 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7445 - 7524

01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					47
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	305	3			N	-0-					47
03	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					47
04	390	N	315	-0-	-75	-0-	315	3			N	-0-					47
05	341	N	211	-0-	-130	-0-	211	3			N	-0-					47
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					47
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					47
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					47
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	385	3	1	9	N	1					48
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	381	3	4	9	N	4					52
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					52
12	403	N	360	-0-	-43	-0-	359	3	1	9	N	1					53

TOTAL GAS PROD: 4,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 3 RRCID -> 210701 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7492 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	436	3	1	9	N	1					37
02	420	N	387	-0-	-33	-0-	383	3	4	9	N	4					41
03	496	N	482	-0-	-14	-0-	479	3	3	9	N	3					44
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	423	3	4	9	N	4					48
05	434	N	354	-0-	-80	-0-	354	3			N	-0-					48
06	480	N	459	-0-	-21	-0-	451	3	8	9	N	7					55
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					55
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	436	3	1	9	N	1					56
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					56
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					56
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					56
*12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 5,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CHILDRESS, P. L. "D" WELL #: 1101 RRCID -> 210704 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7461 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	516	3	4	9	N	4					36
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	481	3	1	9	N	1					37
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					37
04	510	N	421	-0-	-89	-0-	421	3			N	-0-					37
05	527	N	381	-0-	-146	-0-	380	3	1	9	N	1					38
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					38
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	471	3	1	9	N	1					39
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					39
09	510	N	439	-0-	-71	-0-	436	3	3	9	N	3					42
10	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					42
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	421	3	2	9	N	2					44
12	465	N	446	-0-	-19	-0-	445	3	1	9	N	1					45

TOTAL GAS PROD: 5,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	620	N	600	-0-	-20	-0-	598	3	2	9	N	2					41
02	560	N	538	-0-	-22	-0-	536	3	2	9	N	2					43
03	620	N	500	-0-	-120	-0-	500	3			N	-0-					43
04	570	N	499	-0-	-71	-0-	499	3			N	-0-					43
05	589	N	425	-0-	-164	-0-	425	3			N	-0-					43
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					43
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	621	3	10	9	N	9					52
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	551	3	13	9	N	12					64
09	570	N	561	-0-	-9	-0-	560	3	1	9	N	1					65
10	620	N	572	-0-	-48	-0-	571	3	1	9	N	1					66
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	575	3	6	9	N	5					71
*12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	596	3	2	9	N	2	57	1			16

TOTAL GAS PROD: 6,628 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 #: 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	1643	N	1597	-0-	-46	-0-	1593	3	4	9	N	4					20
02	1624	N	1124	-0-	-500	-0-	1123	3	1	9	N	1					21
03	1767	N	1346	-0-	-421	-0-	1345	3	1	9	N	1					22
04	1560	N	1335	-0-	-225	-0-	1326	3	9	9	N	8					30
05	1240	N	1103	-0-	-137	-0-	1102	3	1	9	N	1					31
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1638	3	7	9	N	6					37
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1639	3	46	9	N	42					79
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1635	3	10	9	N	9					88
09	1650	N	1622	-0-	-28	-0-	1605	3	17	9	N	15					103
10	1674	N	1633	-0-	-41	-0-	1624	3	9	9	N	8	99	1			12
11	1590	N	1500	-0-	-90	-0-	1490	3	10	9	N	9					21
12	1674	N	1598	-0-	-76	-0-	1595	3	3	9	N	3					24

TOTAL GAS PROD: 17,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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	806	N	788	-0-	-18	-0-	787	3	1	9	N	1					16
02	756	N	646	-0-	-110	-0-	645	3	1	9	N	1					17
03	837	N	741	-0-	-96	-0-	739	3	2	9	N	2					19
04	750	N	639	-0-	-111	-0-	638	3	1	9	N	1					20
05	713	N	537	-0-	-176	-0-	536	3	1	9	N	1					21
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	782	3	6	9	N	5					26
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	712	3	12	9	N	11					37
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	678	3	1	9	N	1					38
09	780	N	687	-0-	-93	-0-	681	3	6	9	N	5					43
10	713	N	664	-0-	-49	-0-	662	3	2	9	N	2					45
11	714	N	714	-0-	-0-	-0-	710	3	4	9	N	4					49
*12	739	N	739	-0-	-0-	-0-	735	3	4	9	N	4					53

TOTAL GAS PROD: 8,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	513	N	513	-0-	-0-	-0-	510	3	3	9	Y	3					35
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	452	3	2	9	Y	2					37
03	527	N	487	-0-	-40	-0-	481	3	6	9	Y	5					42
04	510	N	455	-0-	-55	-0-	455	3			Y	-0-					42
05	496	N	345	-0-	-151	-0-	343	3	2	9	Y	2	2	8			42
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	520	3	1	9	Y	1					43
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	492	3	1	9	Y	1					44
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					44
09	510	N	409	-0-	-101	-0-	409	3			Y	-0-					44
10	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	3			Y	-0-					44
11	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	3			Y	-0-					44
12	434	N	376	-0-	-58	-0-	376	3			Y	-0-	34	1			10

TOTAL GAS PROD: 5,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	713	N	683	-0-	-30	-0-	680	3	3	9	Y	3					12
02	644	N	603	-0-	-41	-0-	599	3	4	9	Y	4					16
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	745	3	6	9	Y	5					21
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	687	3	6	9	Y	5					26
05	682	N	573	-0-	-109	-0-	572	3	1	9	Y	1					27
06	720	N	701	-0-	-19	-0-	698	3	3	9	Y	3					30
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	720	3	2	9	Y	2					32
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	675	3	2	9	Y	2					34
09	690	N	689	-0-	-1	-0-	687	3	2	9	Y	2					36
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	716	3	19	9	Y	17					53
11	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	3			Y	-0-					53
12	713	N	529	-0-	-184	-0-	529	3			Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 8,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	496	N	487	-0-	-9	-0-	486	3	1	9	Y	1					9
02	504	N	466	-0-	-38	-0-	462	3	4	9	Y	4					13
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					13
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	3			Y	-0-					13
05	527	N	423	-0-	-104	-0-	423	3			Y	-0-					13
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	560	3	2	9	Y	2					15
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	559	3	1	9	Y	1					16
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	534	3	6	9	Y	5					21
09	570	N	451	-0-	-119	-0-	451	3			Y	-0-					21
10	558	N	527	-0-	-31	-0-	526	3	1	9	Y	1					22
11	510	N	503	-0-	-7	-0-	493	3	10	9	Y	9					31
*12	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 6,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			Y	-0-					23
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	232	3			Y	-0-					23
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			Y	-0-					23
04	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			Y	-0-					23
05	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	3			Y	-0-					23
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					23
07	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			Y	-0-					23
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			Y	-0-					23
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			Y	-0-					23
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			Y	-0-					23
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					23
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 2,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 106 RRCID -> 210719 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7450 - 7695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	535	3	4	9	Y	4					38
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	509	3	6	9	Y	5	1	8			42
03	558	N	555	-0-	-3	-0-	548	3	7	9	Y	6					48
04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	513	3	4	9	Y	4	1	8			51
05	558	N	384	-0-	-174	-0-	383	3	1	9	Y	1					52
06	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	3			Y	-0-	42	1			10
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	587	3	3	9	Y	3					13
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					13
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					13
10	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	3			Y	-0-					13
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					13
12	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	3			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 6,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 705 RRCID -> 210720 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7478 - 7827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			Y	-0-					20
02	336	N	315	-0-	-21	-0-	315	3			Y	-0-					20
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			Y	-0-					20
04	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	3			Y	-0-					20
05	341	N	255	-0-	-86	-0-	255	3			Y	-0-					20
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					20
07	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	3			Y	-0-					20
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					20
09	390	N	330	-0-	-60	-0-	330	3			Y	-0-					20
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					20
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					20
12	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 3,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLAYTON, ADDIE WELL #: 901 RRCID -> 210721 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7498 - 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	834	N	834	-0-	-0-	-0-	832	3	2	9	N	2					38
02	812	N	775	-0-	-37	-0-	775	3			N	-0-					38
03	868	N	828	-0-	-40	-0-	828	3			N	-0-					38
04	810	N	801	-0-	-9	-0-	799	3	2	9	N	2	1	8			39
05	868	N	528	-0-	-340	-0-	528	3			N	-0-					39
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					39
07	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	3			N	-0-					39
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					39
09	870	N	760	-0-	-110	-0-	758	3	2	9	N	2					41
10	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	3			N	-0-					41
11	780	N	752	-0-	-28	-0-	752	3			N	-0-					41
*12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 9,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 120 RRCID -> 210722 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7485 - 7687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					38
02	196	N	136	-0-	-60	-0-	136	3			Y	-0-					38
03	527	N	136	-0-	-391	-0-	136	3			Y	-0-					38
04	420	N	122	-0-	-298	-0-	122	3			Y	-0-					38
05	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	3			Y	-0-					38
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					38
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					38
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					38
09	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			Y	-0-					38
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	117	3	3	9	Y	3					41
11	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			Y	-0-					41
12	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 1,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1003 RRCID -> 210723 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7359 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	896	3	9	9	N	8					46
02	868	N	768	-0-	-100	-0-	765	3	3	9	N	3					49
03	930	N	780	-0-	-150	-0-	778	3	2	9	N	2					51
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	862	3	11	9	N	10					61
05	837	N	677	-0-	-160	-0-	671	3	6	9	N	5					66
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	887	3	10	9	N	9	1	8			74
07	899	N	866	-0-	-33	-0-	865	3	1	9	N	1					75
08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	798	3	6	9	N	5					80
09	900	N	815	-0-	-85	-0-	809	3	6	9	N	5					85
10	868	N	826	-0-	-42	-0-	823	3	3	9	N	3					88
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	797	3	1	9	N	1					89
12	837	N	798	-0-	-39	-0-	798	3			N	-0-					89

TOTAL GAS PROD: 9,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	837	N	812	-0-	-25	-0-	808	3	4	9	Y	4					60
02	756	N	732	-0-	-24	-0-	729	3	3	9	Y	3					63
03	837	N	798	-0-	-39	-0-	777	3	21	9	Y	19	61	1			21
04	780	N	758	-0-	-22	-0-	758	3			Y	-0-					21
05	806	N	651	-0-	-155	-0-	651	3			Y	-0-					21
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	847	3	1	9	Y	1					22
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	807	3	1	9	Y	1					23
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	776	3	3	9	Y	3					26
09	840	N	760	-0-	-80	-0-	759	3	1	9	Y	1					27
10	806	N	796	-0-	-10	-0-	794	3	2	9	Y	2					29
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	766	3	18	9	Y	16					45
*12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	774	3	11	9	Y	10					55

TOTAL GAS PROD: 9,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "B" WELL #: 2002 RRCID -> 210727 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7552 - 7670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					31
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	632	3	1	9	Y	1	1	8			31
03	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	3			Y	-0-					31
04	660	N	639	-0-	-21	-0-	639	3			Y	-0-					31
05	713	N	587	-0-	-126	-0-	587	3			Y	-0-					31
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			Y	-0-					31
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			Y	-0-					31
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					31
09	660	N	621	-0-	-39	-0-	621	3			Y	-0-					31
10	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	3			Y	-0-					31
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					31
12	651	N	628	-0-	-23	-0-	627	3	1	9	Y	1					32

TOTAL GAS PROD: 7,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CLAYTON, ADDIE WELL #: 902 RRCID -> 210729 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 7514 - 7680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	348	3	6	9	N	5					31
02	336	N	316	-0-	-20	-0-	316	3			N	-0-					31
03	341	N	326	-0-	-15	-0-	325	3	1	9	N	1					32
04	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					32
05	341	N	248	-0-	-93	-0-	244	3	4	9	N	4					36
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	347	3	1	9	N	1					37
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					37
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					37
09	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3			N	-0-					37
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	364	3	4	9	N	4					41
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					41
*12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	372	3	2	9	N	2					43

TOTAL GAS PROD: 4,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CLAYTON, ADDIE WELL #: 802 RRCID -> 210730 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7457 - 7621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	375	3	13	9	N	12					48
02	364	N	359	-0-	-5	-0-	350	3	9	9	N	8					56
03	403	N	390	-0-	-13	-0-	378	3	12	9	N	11					67
04	390	N	351	-0-	-39	-0-	339	3	12	9	N	11					78
05	403	N	275	-0-	-128	-0-	266	3	9	9	N	8					86
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	378	3	17	9	N	15	84	1			17
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	386	3	2	9	N	2					19
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	254	3	4	9	N	4					23
09	390	N	269	-0-	-121	-0-	263	3	6	9	N	5					28
10	403	N	357	-0-	-46	-0-	343	3	14	9	N	13					41
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	298	3	4	9	N	4					45
*12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	348	3	13	9	N	12					57

TOTAL GAS PROD: 4,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	288	3	2	9	Y	2	2	8			17
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					17
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	293	3	2	9	Y	2					19
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			Y	-0-					19
05	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	3			Y	-0-					19
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			Y	-0-					19
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			Y	-0-					19
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					19
09	300	N	213	-0-	-87	-0-	213	3			Y	-0-					19
10	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	3			Y	-0-					19
11	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	3			Y	-0-					19
12	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 2,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					27
02	448	N	420	-0-	-28	-0-	420	3			Y	-0-					27
03	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			Y	-0-					27
04	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	3			Y	-0-					27
05	465	N	381	-0-	-84	-0-	381	3			Y	-0-					27
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					27
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					27
08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					27
09	510	N	393	-0-	-117	-0-	393	3			Y	-0-					27
10	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			Y	-0-					27
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	430	3	2	9	Y	2					29
12	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 5,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	781	N	781	-0-	-0-	-0-	775	3	6	9	Y	5	1	8			17
02	728	N	697	-0-	-31	-0-	693	3	4	9	Y	4					21
03	806	N	772	-0-	-34	-0-	765	3	7	9	Y	6					27
04	750	N	709	-0-	-41	-0-	708	3	1	9	Y	1					28
05	775	N	560	-0-	-215	-0-	560	3			Y	-0-					28
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			Y	-0-					28
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	748	3	12	9	Y	11					39
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-					39
09	810	N	699	-0-	-111	-0-	699	3			Y	-0-					39
10	775	N	727	-0-	-48	-0-	727	3			Y	-0-					39
11	690	N	681	-0-	-9	-0-	681	3			Y	-0-					39
12	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	3			Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 8,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	687	N	687	-0-	-0-	-0-	669	3	18	9	N	16					60
02	588	N	581	-0-	-7	-0-	562	3	19	9	N	17	75	1			2
03	713	N	632	-0-	-81	-0-	620	3	12	9	N	11					13
04	660	N	594	-0-	-66	-0-	574	3	20	9	N	18					31
05	651	N	538	-0-	-113	-0-	537	3	1	9	N	1					32
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	651	3	20	9	N	18					50
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	647	3	59	9	N	54					104
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	612	3	24	9	N	22	110	1			16
09	660	N	590	-0-	-70	-0-	582	3	8	9	N	7					23
10	713	N	675	-0-	-38	-0-	651	3	24	9	N	22					45
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	613	3	31	9	N	28					73
*12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	614	3	30	9	N	27	45	1			55

TOTAL GAS PROD: 7,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 241

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	325	N	325	-0-	-0-	-0-	324	3	1	9	N	1					30
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					30
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	348	3	1	9	N	1					31
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					31
05	341	N	280	-0-	-61	-0-	279	3	1	9	N	1					32
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	353	3	2	9	N	2					34
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					34
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					34
09	360	N	305	-0-	-55	-0-	305	3			N	-0-					34
10	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					34
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					34
*12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 3,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	3			Y	-0-					41
02	392	N	301	-0-	-91	-0-	301	3			Y	-0-					41
03	434	N	330	-0-	-104	-0-	330	3			Y	-0-					41
04	360	N	313	-0-	-47	-0-	311	3	2	9	Y	2					43
05	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3			Y	-0-					43
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					43
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					43
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					43
09	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	3			Y	-0-					43
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					43
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	313	3	1	9	Y	1					44
12	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	3			Y	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 3,716 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					17
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	327	3	3	9	Y	3					20
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			Y	-0-					20
04	330	N	276	-0-	-54	-0-	276	3			Y	-0-					20
05	372	N	229	-0-	-143	-0-	229	3			Y	-0-					20
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					20
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	312	3	2	9	Y	2					22
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					22
09	360	N	260	-0-	-100	-0-	260	3			Y	-0-					22
10	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	3			Y	-0-					22
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					22
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 3,465 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	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			Y	-0-					24
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					24
03	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			Y	-0-					24
04	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	3			Y	-0-					24
05	341	N	217	-0-	-124	-0-	217	3			Y	-0-					24
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					24
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					24
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					24
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			Y	-0-					24
10	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			Y	-0-					24
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					24
12	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	3			Y	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 3,680 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	72					94
02	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5196	3	42	9	Y	38	87	1			45
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	55	84	1			16
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					43
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					66
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	32	72	1			26
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	20	1	5			45
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	58	1			12
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					23
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					46
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54					100
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	108	1			26

TOTAL GAS PROD: 5,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 414

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J R EST "B" WELL #: 410 RRCID -> 212356 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 7541 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1081	3	9	9	Y	8					51
02	1064	N	941	-0-	-123	-0-	934	3	7	9	Y	6					57
03	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	1016	3	4	9	Y	4					61
04	1050	N	976	-0-	-74	-0-	972	3	4	9	Y	4					65
05	1054	N	743	-0-	-311	-0-	742	3	1	9	Y	1					66
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1051	3	3	9	Y	3	63	1			6
07	1023	N	968	-0-	-55	-0-	968	3			Y	-0-					6
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-					6
09	1050	N	917	-0-	-133	-0-	917	3			Y	-0-					6
10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			Y	-0-					6
11	964	N	964	-0-	-0-	-0-	962	3	2	9	Y	2					8
*12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1059	3	4	9	Y	4					12

TOTAL GAS PROD: 11,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

BAILEY WELL #: 104 RRCID -> 212357 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 7551 - 7766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1030	3	30	9	Y	27	2	8			97
02	980	N	926	-0-	-54	-0-	915	3	11	9	Y	10					107
03	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	987	3	21	9	Y	19	1	8			125
04	1020	N	846	-0-	-174	-0-	838	3	8	9	Y	7	59	1			73
05	1023	N	638	-0-	-385	-0-	636	3	2	9	Y	2					75
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	992	3	11	9	Y	10					85
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	936	3	8	9	Y	7					92
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	817	3	6	9	Y	5					97
09	990	N	841	-0-	-149	-0-	824	3	17	9	Y	15					112
10	930	N	889	-0-	-41	-0-	879	3	10	9	Y	9	48	1			73
11	810	N	809	-0-	-1	-0-	799	3	10	9	Y	9					82
12	868	N	708	-0-	-160	-0-	707	3	1	9	Y	1					83

TOTAL GAS PROD: 10,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					36
02	560	N	528	-0-	-32	-0-	528	3			Y	-0-					36
03	620	N	572	-0-	-48	-0-	571	3	1	9	Y	1	1	8			36
04	570	N	535	-0-	-35	-0-	535	3			Y	-0-					36
05	589	N	452	-0-	-137	-0-	452	3			Y	-0-					36
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					36
07	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	3			Y	-0-					36
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					36
09	570	N	496	-0-	-74	-0-	495	3	1	9	Y	1					37
10	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	3			Y	-0-					37
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	479	3	2	9	Y	2					39
12	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 6,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	713	N	652	-0-	-61	-0-	645	3	7	9	Y	6	2	8			38
02	616	N	611	-0-	-5	-0-	607	3	4	9	Y	4					42
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	704	3	4	9	Y	4					46
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	651	3	4	9	Y	4					50
05	682	N	493	-0-	-189	-0-	492	3	1	9	Y	1					51
06	690	N	636	-0-	-54	-0-	636	3			Y	-0-	43	1	1	5	7
07	682	N	598	-0-	-84	-0-	598	3			Y	-0-					7
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	549	3	6	9	Y	5					12
09	630	N	520	-0-	-110	-0-	520	3			Y	-0-					12
10	589	N	493	-0-	-96	-0-	486	3	7	9	Y	6					18
11	540	N	484	-0-	-56	-0-	484	3			Y	-0-					18
12	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	3			Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 6,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					19
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	3			Y	-0-					19
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					19
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			Y	-0-					19
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-					19
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			Y	-0-					19
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	3			Y	-0-					19
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			Y	-0-					19
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					19
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					19
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					19
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	625	N	625	-0-	-0-	-0-	623	3	2	9	Y	2	2	8			44
02	588	N	553	-0-	-35	-0-	551	3	2	9	Y	2	1	8			45
03	651	N	573	-0-	-78	-0-	570	3	3	9	Y	3					48
04	600	N	524	-0-	-76	-0-	522	3	2	9	Y	2	1	8			49
05	620	N	457	-0-	-163	-0-	456	3	1	9	Y	1					50
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	634	3	2	9	Y	2	37	1			15
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					15
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					15
09	630	N	550	-0-	-80	-0-	550	3			Y	-0-					15
10	620	N	570	-0-	-50	-0-	569	3	1	9	Y	1					16
11	540	N	475	-0-	-65	-0-	475	3			Y	-0-					16
12	558	N	484	-0-	-74	-0-	484	3			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 6,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	575	N	575	-0-	-0-	-0-	574	3	1	9	Y	1	1	8			16
02	532	N	515	-0-	-17	-0-	515	3			Y	-0-					16
03	558	N	548	-0-	-10	-0-	544	3	4	9	Y	4	1	8			19
04	570	N	499	-0-	-71	-0-	498	3	1	9	Y	1					20
05	558	N	448	-0-	-110	-0-	448	3			Y	-0-					20
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					20
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					20
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					20
09	600	N	544	-0-	-56	-0-	544	3			Y	-0-					20
10	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			Y	-0-					20
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					20
12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 6,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					5
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	3			Y	-0-					5
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			Y	-0-					5
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			Y	-0-					5
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			Y	-0-					5
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					5
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					5
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					5
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					5
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					5
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					5
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	386	3	3	9	Y	3	2	8			28
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	372	3	3	9	Y	3					31
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	400	3	6	9	Y	5					36
04	390	N	356	-0-	-34	-0-	354	3	2	9	Y	2	1	8			37
05	403	N	291	-0-	-112	-0-	290	3	1	9	Y	1					38
06	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	3			Y	-0-					38
07	372	N	296	-0-	-76	-0-	293	3	3	9	Y	3					41
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					41
09	360	N	284	-0-	-76	-0-	284	3			Y	-0-					41
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	311	3	1	9	Y	1					42
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	291	3	3	9	Y	3					45
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 3,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	2418	N	1176	-0-	-1242	-0-	1176	3			Y	-0-					9
02	1764	N	981	-0-	-783	-0-	981	3			Y	-0-					9
03	1519	N	1028	-0-	-491	-0-	1028	3			Y	-0-					9
04	1140	N	988	-0-	-152	-0-	988	3			Y	-0-					9
05	1085	N	865	-0-	-220	-0-	865	3			Y	-0-					9
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			Y	-0-					9
07	1023	N	898	-0-	-125	-0-	898	3			Y	-0-					9
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-					9
09	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1290	3	19	9	Y	17					26
10	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1932	3	14	9	Y	13					39
11	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1858	3	11	9	Y	10	1	8			48
*12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1851	3	12	9	Y	11					59

TOTAL GAS PROD: 14,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	558	X	512	-0-	-46	-0-	503	3	9	9	Y	8					16
02	504	X	457	-0-	-47	-0-	451	3	6	9	Y	5					21
03	558	X	517	-0-	-41	-0-	508	3	9	9	Y	8					29
04	540	X	484	-0-	-56	-0-	483	3	1	9	Y	1					30
05	558	X	435	-0-	-123	-0-	427	3	8	9	Y	7					37
06	522	X	522	-0-	-0-	-0-	515	3	7	9	Y	6					43
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	510	3	2	9	Y	2					45
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	494	3	4	9	Y	4					49
09	510	N	443	-0-	-67	-0-	439	3	4	9	Y	4					53
10	527	N	498	-0-	-29	-0-	495	3	3	9	Y	3					56
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	490	3	8	9	Y	7					63
*12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	495	3	8	9	Y	7					70

TOTAL GAS PROD: 5,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	3			Y	-0-					72
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					72
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-					72
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					72
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			Y	-0-					72
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			Y	-0-					72
07	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			Y	-0-					72
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			Y	-0-					72
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			Y	-0-					72
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					72
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			Y	-0-					72
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 1,462 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 #: 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	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1302	3	9	9	N	8					38
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1114	3	22	9	N	20					58
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1247	3	14	9	N	13					71
04	1260	N	1047	-0-	-213	-0-	1028	3	19	9	N	17					88
05	1271	N	999	-0-	-272	-0-	991	3	8	9	N	7					95
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1220	3	17	9	N	15	93	1	1	8	16
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1207	3	13	9	N	12					28
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1127	3	22	9	N	20					48
09	1230	N	1170	-0-	-60	-0-	1153	3	17	9	N	15					63
10	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	1118	3	18	9	N	16					79
11	1110	N	908	-0-	-202	-0-	906	3	2	9	N	2					81
12	1209	N	1113	-0-	-96	-0-	1105	3	8	9	N	7	65	1			23

TOTAL GAS PROD: 13,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

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	336	N	336	-0-	-0-	-0-	260	3	76	9	N	69					95
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	234	3	34	9	N	31					126
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	267	3	65	9	N	59	163	1			22
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	253	3	45	9	N	41					63
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	206	3	28	9	N	25					88
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	278	3	17	9	N	15	90	1			13
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					13
08	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-					13
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	259	3	154	9	N	140	123	1	1	8	29
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	251	3	51	9	N	46					75
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	223	3	31	9	N	28					103
*12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	212	3	72	9	N	65	90	1			78

TOTAL GAS PROD: 3,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 519

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	519	N	519	-0-	-0-	-0-	513	3	6	9	N	5					28
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	434	3	4	9	N	4					32
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	522	3	6	9	N	5					37
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	473	3	4	9	N	4					41
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	438	3	1	9	N	1					42
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	517	3	7	9	N	6					48
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	504	3	2	9	N	2					50
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	488	3	3	9	N	3					53
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	501	3	4	9	N	4					57
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	502	3	2	9	N	2					59
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	476	3	2	9	N	2					61
*12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	461	3	3	9	N	3					64

TOTAL GAS PROD: 5,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRESS WELL #: 1601 RRCID -> 212428 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7636 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					17
02	224	N	71	-0-	-153	-0-	69	3	2	9	N	2					19
03	217	N	69	-0-	-148	-0-	68	3	1	9	N	1					20
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					20
05	93	N	42	-0-	-51	-0-	41	3	1	9	N	1					21
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	67	3	1	9	N	1					22
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					22
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					22
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					22
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					22
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					22
*12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	663	3	1	9	N	1					23

TOTAL GAS PROD: 1,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

ROUSSELOT WELL #: 1502 RRCID -> 212531 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7324 - 7652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	848	3	20	9	N	18	2	8			29
02	812	N	737	-0-	-75	-0-	734	3	3	9	N	3					32
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	884	3	15	9	N	14					46
04	840	N	789	-0-	-51	-0-	781	3	8	9	N	7					53
05	806	N	621	-0-	-185	-0-	613	3	8	9	N	7					60
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	894	3	15	9	N	14	51	1			23
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	885	3	4	9	N	4					27
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	786	3	8	9	N	7					34
09	900	N	775	-0-	-125	-0-	774	3	1	9	N	1					35
10	899	N	825	-0-	-74	-0-	825	3			N	-0-					35
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	835	3	2	9	N	2					37
*12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	822	3	13	9	N	12					49

TOTAL GAS PROD: 9,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

ROUSSELOT WELL #: 1301 RRCID -> 212532 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7459 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1324	3	18	9	N	16					38
02	1260	N	1174	-0-	-86	-0-	1167	3	7	9	N	6	1	8			43
03	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	1299	3	15	9	N	14					57
04	1290	N	1255	-0-	-35	-0-	1241	3	14	9	N	13					70
05	1302	N	1039	-0-	-263	-0-	1028	3	11	9	N	10					80
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1354	3	2	9	N	2	49	1	1	8	32
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1316	3	14	9	N	13					45
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1243	3	6	9	N	5					50
09	1350	N	1218	-0-	-132	-0-	1204	3	14	9	N	13					63
10	1333	N	1158	-0-	-175	-0-	1156	3	2	9	N	2					65
11	1200	N	1083	-0-	-117	-0-	1077	3	6	9	N	5					70
12	1271	N	1103	-0-	-168	-0-	1088	3	15	9	N	14	49	1			35

TOTAL GAS PROD: 14,621 TOTAL CONDENSATE PROD: 113

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
ROUSSELOT WELL #: 1501 RRCID -> 212543 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7368 - 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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	402	3	6	9	N	5	2	8			19
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	371	3	1	9	N	1					20
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	485	3	12	9	N	11					31
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	413	3	1	9	N	1					32
05	403	N	319	-0-	-84	-0-	317	3	2	9	N	2					34
06	480	N	432	-0-	-48	-0-	431	3	1	9	N	1					35
07	434	N	384	-0-	-50	-0-	382	3	2	9	N	2					37
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					37
09	420	N	366	-0-	-54	-0-	366	3			N	-0-					37
10	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					37
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	346	3	2	9	N	2					39
*12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	382	3	3	9	N	3					42

TOTAL GAS PROD: 4,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

ROUSSELOT "A" WELL #: 1002 RRCID -> 212544 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7280 - 8215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	23					116
02	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2857	3	11	9	Y	10	1	8			125
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	24	56	1			93
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					98
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					104
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	6					110
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	3					113
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					117
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					119
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					130
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					144
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	65	1			92

TOTAL GAS PROD: 2,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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	620	N	552	-0-	-68	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	504	-0-	-84	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	533	-0-	-87	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	450	-0-	-108	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	522	-0-	-108	-0-	522	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	541	-0-	-17	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
12	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					10
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	3			N	-0-					10
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					10
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					10
05	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	3			N	-0-					10
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					10
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					10
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					10
09	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			N	-0-					10
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					10
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					10
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 1,573 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	558	N	453	-0-	-105	-0-	453	3			N	-0-					17
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					17
03	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					17
04	450	N	396	-0-	-54	-0-	396	3			N	-0-					17
05	496	N	377	-0-	-119	-0-	377	3			N	-0-					17
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					17
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					17
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					17
09	480	N	363	-0-	-117	-0-	363	3			N	-0-					17
10	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	3			N	-0-					17
11	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	3			N	-0-					17
12	372	N	324	-0-	-48	-0-	324	3			N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 4,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					29
02	392	N	364	-0-	-28	-0-	364	3			N	-0-					29
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					29
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	423	3	6	9	N	5					34
05	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					34
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	449	3	2	9	N	2					36
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					36
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					36
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	490	3	1	9	N	1					37
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	527	3	2	9	N	2					39
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	507	3	2	9	N	2					41
*12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	514	3	2	9	N	2					43

TOTAL GAS PROD: 5,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1050	3	10	9	N	9					28
02	1036	N	947	-0-	-89	-0-	943	3	4	9	N	4					32
03	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	1052	3	10	9	N	9					41
04	1020	N	964	-0-	-56	-0-	961	3	3	9	N	3					44
05	1054	N	777	-0-	-277	-0-	776	3	1	9	N	1					45
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1049	3	4	9	N	4					49
07	992	N	896	-0-	-96	-0-	894	3	2	9	N	2					51
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	827	3	2	9	N	2					53
09	1050	N	913	-0-	-137	-0-	911	3	2	9	N	2					55
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	971	3	7	9	N	6					61
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	905	3	3	9	N	3					64
*12	941	N	941	-0-	-0-	-0-	934	3	7	9	N	6					70

TOTAL GAS PROD: 11,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	811	N	811	-0-	-0-	-0-	803	3	8	9	N	7					42
02	784	N	725	-0-	-59	-0-	722	3	3	9	N	3					45
03	837	N	774	-0-	-63	-0-	767	3	7	9	N	6					51
04	780	N	703	-0-	-77	-0-	699	3	4	9	N	4					55
05	806	N	543	-0-	-263	-0-	542	3	1	9	N	1					56
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	784	3	13	9	N	12	60	1			8
07	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	3			N	-0-					8
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	646	3	2	9	N	2					10
09	810	N	650	-0-	-160	-0-	644	3	6	9	N	5					15
10	713	N	642	-0-	-71	-0-	641	3	1	9	N	1					16
11	630	N	585	-0-	-45	-0-	585	3			N	-0-					16
12	682	N	597	-0-	-85	-0-	589	3	8	9	N	7					23

TOTAL GAS PROD: 8,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	958	N	958	-0-	-0-	-0-	952	3	6	9	N	5					50
02	896	N	856	-0-	-40	-0-	855	3	1	9	N	1					51
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	924	3	11	9	N	10					61
04	930	N	898	-0-	-32	-0-	888	3	10	9	N	9					70
05	961	N	629	-0-	-332	-0-	626	3	3	9	N	3					73
06	900	N	895	-0-	-5	-0-	883	3	12	9	N	11	62	1	2	8	20
07	930	N	837	-0-	-93	-0-	837	3			N	-0-					20
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					20
09	900	N	842	-0-	-58	-0-	842	3			N	-0-					20
10	837	N	802	-0-	-35	-0-	800	3	2	9	N	2					22
11	810	N	776	-0-	-34	-0-	776	3			N	-0-					22
12	868	N	829	-0-	-39	-0-	820	3	9	9	N	8					30

TOTAL GAS PROD: 10,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	903	N	903	-0-	-0-	-0-	893	3	10	9	N	9					29
02	840	N	814	-0-	-26	-0-	808	3	6	9	N	5	2	8			32
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	989	3	7	9	N	6					38
04	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1080	3	8	9	N	7					45
05	899	N	818	-0-	-81	-0-	812	3	6	9	N	5					50
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1166	3	11	9	N	10					60
07	1116	N	1036	-0-	-80	-0-	1036	3			N	-0-					60
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	981	3	9	9	N	8					68
09	1170	N	1041	-0-	-129	-0-	1034	3	7	9	N	6					74
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1071	3	4	9	N	4					78
11	960	N	945	-0-	-15	-0-	943	3	2	9	N	2					80
12	1085	N	903	-0-	-182	-0-	897	3	6	9	N	5					85

TOTAL GAS PROD: 11,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	807	N	807	-0-	-0-	-0-	800	3	7	9	N	6	2	8			28
02	784	N	735	-0-	-49	-0-	732	3	3	9	N	3					31
03	837	N	805	-0-	-32	-0-	796	3	9	9	N	8					39
04	780	N	758	-0-	-22	-0-	751	3	7	9	N	6					45
05	806	N	617	-0-	-189	-0-	616	3	1	9	N	1					46
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	776	3	4	9	N	4					50
07	775	N	757	-0-	-18	-0-	757	3			N	-0-					50
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	679	3	2	9	N	2					52
09	780	N	681	-0-	-99	-0-	681	3			N	-0-					52
10	744	N	703	-0-	-41	-0-	696	3	7	9	N	6					58
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	661	3	2	9	N	2	1	8			59
12	713	N	672	-0-	-41	-0-	668	3	4	9	N	4					63

TOTAL GAS PROD: 8,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	128	3	2	9	N	2					16
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					16
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					16
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					16
05	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					16
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	129	3	11	9	N	10					26
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					26
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	113	3	3	9	N	3					29
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	120	3	2	9	N	2					31
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	3	1	9	N	1					32
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					32
*12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	119	3	7	9	N	6					38

TOTAL GAS PROD: 1,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2175	3	21	9	N	19					45
02	2016	N	1966	-0-	-50	-0-	1949	3	17	9	N	15					60
03	2263	N	2183	-0-	-80	-0-	2157	3	26	9	N	24	70	1			14
04	2130	N	2009	-0-	-121	-0-	2003	3	6	9	N	5					19
05	2170	N	1491	-0-	-679	-0-	1480	3	11	9	N	10					29
06	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2281	3	9	9	N	8					37
07	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2198	3	9	9	N	8					45
08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1978	3	9	9	N	8					53
09	2280	N	2150	-0-	-130	-0-	2138	3	12	9	N	11					64
10	2201	N	1961	-0-	-240	-0-	1952	3	9	9	N	8					72
11	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2184	3	22	9	N	20					92
12	2232	N	2209	-0-	-23	-0-	2195	3	14	9	N	13	92	1			13

TOTAL GAS PROD: 24,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 149

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	651	N	560	-0-	-91	-0-	559	3	1	9	N	1					37
02	588	N	459	-0-	-129	-0-	459	3			N	-0-					37
03	620	N	478	-0-	-142	-0-	477	3	1	9	N	1					38
04	540	N	497	-0-	-43	-0-	496	3	1	9	N	1					39
05	496	N	388	-0-	-108	-0-	388	3			N	-0-					39
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					39
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					39
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	432	3	2	9	N	2					41
09	510	N	310	-0-	-200	-0-	310	3			N	-0-					41
10	558	N	360	-0-	-198	-0-	360	3			N	-0-					41
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					41
*12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 5,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	491	N	491	-0-	-0-	-0-	489	3	2	9	Y	2					29
02	448	N	443	-0-	-5	-0-	437	3	6	9	Y	5					34
03	496	N	488	-0-	-8	-0-	486	3	2	9	Y	2					36
04	480	N	457	-0-	-23	-0-	455	3	2	9	Y	2					38
05	496	N	363	-0-	-133	-0-	363	3			Y	-0-					38
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	497	3	1	9	Y	1					39
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	476	3	2	9	Y	2					41
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	431	3	1	9	Y	1					42
09	510	N	406	-0-	-104	-0-	404	3	2	9	Y	2					44
10	465	N	421	-0-	-44	-0-	420	3	1	9	Y	1					45
11	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	3			Y	-0-					45
12	434	N	363	-0-	-71	-0-	353	3	10	9	Y	9	36	1			18

TOTAL GAS PROD: 5,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRESS, P. L. WELL #: 702 RRCID -> 213246 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7776 - 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	589	N	559	-0-	-30	-0-	552	3	7	9	N	6					42
02	532	N	492	-0-	-40	-0-	484	3	8	9	N	7					49
03	558	N	532	-0-	-26	-0-	528	3	4	9	N	4					53
04	540	N	451	-0-	-89	-0-	447	3	4	9	N	4					57
05	558	N	374	-0-	-184	-0-	374	3			N	-0-					57
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	608	3	4	9	N	4					61
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	500	3	2	9	N	2					63
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					63
09	600	N	512	-0-	-88	-0-	509	3	3	9	N	3					66
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	522	3	1	9	N	1					67
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	493	3	9	9	N	8					75
12	527	N	488	-0-	-39	-0-	481	3	7	9	N	6	61	1			20

TOTAL GAS PROD: 6,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

ROUSSELOT WELL #: 1503 RRCID -> 213248 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7347 - 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	658	N	658	-0-	-0-	-0-	643	3	15	9	N	14					59
02	588	N	567	-0-	-21	-0-	558	3	9	9	N	8					67
03	651	N	588	-0-	-63	-0-	586	3	2	9	N	2					69
04	630	N	554	-0-	-76	-0-	550	3	4	9	N	4	62	1	1	8	10
05	620	N	458	-0-	-162	-0-	458	3			N	-0-					10
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	614	3	10	9	N	9					19
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	623	3	9	9	N	8					27
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	622	3	6	9	N	5					32
09	630	N	596	-0-	-34	-0-	594	3	2	9	N	2					34
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	617	3	8	9	N	7					41
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	591	3	9	9	N	8					49
12	620	N	530	-0-	-90	-0-	530	3			N	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 7,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	341	N	340	-0-	-1	-0-	333	3	7	9	Y	6					27
02	336	N	316	-0-	-20	-0-	312	3	4	9	Y	4					31
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	342	3	8	9	Y	7					38
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	320	3	3	9	Y	3					41
05	341	N	276	-0-	-65	-0-	273	3	3	9	Y	3					44
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	357	3	6	9	Y	5	33	1			16
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					16
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					16
09	360	N	314	-0-	-46	-0-	314	3			Y	-0-					16
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			Y	-0-					16
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	308	3	24	9	Y	22					38
*12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 3,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	406	3	1	9	Y	1					21
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	405	3	1	9	Y	1					22
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	425	3	8	9	Y	7					29
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	410	3	8	9	Y	7					36
05	465	N	343	-0-	-122	-0-	341	3	2	9	Y	2					38
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	439	3	4	9	Y	4					42
07	434	N	430	-0-	-4	-0-	423	3	7	9	Y	6					48
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					48
09	450	N	432	-0-	-18	-0-	426	3	6	9	Y	5	39	1			14
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					14
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					14
*12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 5,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	558	N	546	-0-	-12	-0-	543	3	3	9	N	3					16
02	504	N	494	-0-	-10	-0-	490	3	4	9	N	4					20
03	558	N	549	-0-	-9	-0-	545	3	4	9	N	4					24
04	540	N	505	-0-	-35	-0-	502	3	3	9	N	3					27
05	558	N	433	-0-	-125	-0-	432	3	1	9	N	1					28
06	540	N	539	-0-	-1	-0-	535	3	4	9	N	4					32
07	527	N	516	-0-	-11	-0-	514	3	2	9	N	2					34
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	489	3	3	9	N	3					37
09	540	N	496	-0-	-44	-0-	495	3	1	9	N	1					38
10	527	N	503	-0-	-24	-0-	499	3	4	9	N	4					42
11	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	3			N	-0-					42
12	527	N	477	-0-	-50	-0-	474	3	3	9	N	3					45

TOTAL GAS PROD: 6,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					17
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	240	3	3	9	Y	3					20
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					20
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	244	3	4	9	Y	4					24
05	279	N	172	-0-	-107	-0-	172	3			Y	-0-					24
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	284	3	3	9	Y	3					27
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	259	3	2	9	Y	2					29
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					29
09	300	N	204	-0-	-96	-0-	204	3			Y	-0-					29
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	224	3	2	9	Y	2					31
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	243	3	3	9	Y	3					34
12	217	N	216	-0-	-1	-0-	214	3	2	9	Y	2	18	1	1	8	17

TOTAL GAS PROD: 2,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					12
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	3			N	-0-					12
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					12
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	59	3	1	9	N	1					13
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					13
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					13
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					13
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	26	3	1	9	N	1					14
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3			N	-0-					14
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					14
11	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					14
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 500 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					48
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					48
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	290	3	1	9	N	1					49
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	269	3	1	9	N	1					50
05	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	3			N	-0-					50
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	263	3	8	9	N	7	37	1	1	8	19
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					19
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					19
09	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					19
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					19
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					19
*12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	282	3	1	9	N	1					20

TOTAL GAS PROD: 3,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-					38
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	646	3	2	9	Y	2	1	8			39
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	712	3	8	9	Y	7					46
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	704	3	3	9	Y	3	1	8			48
05	713	N	561	-0-	-152	-0-	560	3	1	9	Y	1					49
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	798	3	8	9	Y	7	46	1	2	8	8
07	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	3			Y	-0-					8
08	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3			Y	-0-					8
09	810	N	709	-0-	-101	-0-	705	3	4	9	Y	4					12
10	713	N	694	-0-	-19	-0-	692	3	2	9	Y	2					14
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	668	3	3	9	Y	3					17
12	744	N	687	-0-	-57	-0-	685	3	2	9	Y	2					19

TOTAL GAS PROD: 8,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	527	N	511	-0-	-16	-0-	509	3	2	9	Y	2					7
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	499	3	2	9	Y	2					9
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	517	3	1	9	Y	1					10
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	490	3	6	9	Y	5					15
05	558	N	429	-0-	-129	-0-	425	3	4	9	Y	4					19
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	597	3	11	9	Y	10					29
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	570	3	15	9	Y	14					43
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	493	3	2	9	Y	2					45
09	600	N	460	-0-	-140	-0-	460	3			Y	-0-					45
10	589	N	522	-0-	-67	-0-	519	3	3	9	Y	3					48
11	480	N	460	-0-	-20	-0-	451	3	9	9	Y	8					56
*12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	496	3	3	9	Y	3	51	1			8

TOTAL GAS PROD: 6,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

BAILEY WELL #: 403 RRCID -> 214315 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7497 - 7690

01	992	N	946	-0-	-46	-0-	937	3	9	9	Y	8					53
02	924	N	851	-0-	-73	-0-	843	3	8	9	Y	7					60
03	1023	N	945	-0-	-78	-0-	937	3	8	9	Y	7					67
04	930	N	916	-0-	-14	-0-	909	3	7	9	Y	6	1	8			72
05	930	N	817	-0-	-113	-0-	814	3	3	9	Y	3					75
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	949	3	3	9	Y	3	69	1	1	8	8
07	961	N	913	-0-	-48	-0-	913	3			Y	-0-					8
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			Y	-0-					8
09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	992	3	13	9	Y	12					20
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	962	3	2	9	Y	2					22
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	955	3	6	9	Y	5					27
12	1054	N	896	-0-	-158	-0-	872	3	24	9	Y	22					49

TOTAL GAS PROD: 11,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

CLAYTON, ADDIE WELL #: 1006 RRCID -> 214409 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7329 - 7515

01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	801	3	8	9	N	7					45
02	784	N	734	-0-	-50	-0-	726	3	8	9	N	7	1	8			51
03	837	N	804	-0-	-33	-0-	791	3	13	9	N	12					63
04	780	N	725	-0-	-55	-0-	716	3	9	9	N	8					71
05	806	N	491	-0-	-315	-0-	491	3			N	-0-					71
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					71
07	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	3			N	-0-					71
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	652	3	1	9	N	1					72
09	810	N	682	-0-	-128	-0-	680	3	2	9	N	2					74
10	744	N	695	-0-	-49	-0-	689	3	6	9	N	5					79
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					79
12	713	N	621	-0-	-92	-0-	621	3			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 8,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	713	N	602	-0-	-111	-0-	598	3	4	9	N	4					14
02	616	N	538	-0-	-78	-0-	530	3	8	9	N	7					21
03	620	N	578	-0-	-42	-0-	571	3	7	9	N	6					27
04	570	N	509	-0-	-61	-0-	506	3	3	9	N	3					30
05	589	N	413	-0-	-176	-0-	412	3	1	9	N	1					31
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					31
07	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					31
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					31
09	630	N	575	-0-	-55	-0-	575	3			N	-0-					31
10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	564	3	1	9	N	1					32
11	540	N	486	-0-	-54	-0-	486	3			N	-0-					32
12	589	N	482	-0-	-107	-0-	479	3	3	9	N	3					35

TOTAL GAS PROD: 6,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

ROUSSELOT WELL #: 1308 RRCID -> 214925 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7547 - 7573

01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	307	3	3	9	N	3					27
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					27
03	310	N	290	-0-	-20	-0-	288	3	2	9	N	2					29
04	300	N	269	-0-	-31	-0-	267	3	2	9	N	2					31
05	310	N	217	-0-	-93	-0-	216	3	1	9	N	1					32
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					32
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					32
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					32
09	330	N	235	-0-	-95	-0-	235	3			N	-0-					32
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					32
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					32
*12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 3,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CLAYTON WELL #: 912 RRCID -> 214927 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7483 - 7649

01	868	N	830	-0-	-38	-0-	823	3	7	9	N	6					35
02	784	N	768	-0-	-16	-0-	761	3	7	9	N	6					41
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	844	3	9	9	N	8					49
04	810	N	801	-0-	-9	-0-	793	3	8	9	N	7	1	8			55
05	837	N	619	-0-	-218	-0-	618	3	1	9	N	1					56
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	858	3	6	9	N	5					61
07	837	N	799	-0-	-38	-0-	799	3			N	-0-					61
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	771	3	6	9	N	5					66
09	870	N	729	-0-	-141	-0-	729	3			N	-0-					66
10	806	N	769	-0-	-37	-0-	761	3	8	9	N	7					73
11	750	N	732	-0-	-18	-0-	731	3	1	9	N	1					74
*12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	746	3	8	9	N	7					81

TOTAL GAS PROD: 9,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					8
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	3			N	-0-					8
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					8
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					8
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					8
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					8
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					8
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					8
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					8
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					8
11	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					8
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 514 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	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					31
02	336	N	329	-0-	-7	-0-	329	3			Y	-0-					31
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					31
04	360	N	324	-0-	-36	-0-	323	3	1	9	Y	1					32
05	372	N	263	-0-	-109	-0-	260	3	3	9	Y	3					35
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	383	3	4	9	Y	4					39
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	396	3	4	9	Y	4					43
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	365	3	2	9	Y	2					45
09	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	3			Y	-0-					45
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	395	3	3	9	Y	3					48
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	405	3	4	9	Y	4					52
*12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	382	3	7	9	Y	6	44	1			14

TOTAL GAS PROD: 4,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

ROUSSELOT WELL #: 1315 RRCID -> 214930 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7371 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	419	3	13	9	N	12					29
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	395	3	19	9	N	17					46
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	412	3	6	9	N	5					51
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	400	3	23	9	N	21	59	1			13
05	465	N	333	-0-	-132	-0-	326	3	7	9	N	6					19
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	406	3	10	9	N	9					28
07	434	N	426	-0-	-8	-0-	412	3	14	9	N	13					41
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	377	3	10	9	N	9					50
09	420	N	381	-0-	-39	-0-	375	3	6	9	N	5					55
10	434	N	369	-0-	-65	-0-	367	3	2	9	N	2					57
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					57
12	403	N	366	-0-	-37	-0-	365	3	1	9	N	1					58

TOTAL GAS PROD: 4,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 100

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 119 RRCID -> 214931 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7523 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	690	3	4	9	Y	4					30
02	672	N	632	-0-	-40	-0-	625	3	7	9	Y	6	1	8			35
03	713	N	703	-0-	-10	-0-	699	3	4	9	Y	4					39
04	660	N	655	-0-	-5	-0-	652	3	3	9	Y	3					42
05	713	N	536	-0-	-177	-0-	536	3			Y	-0-					42
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			Y	-0-					42
07	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	3			Y	-0-					42
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					42
09	690	N	598	-0-	-92	-0-	598	3			Y	-0-					42
10	682	N	631	-0-	-51	-0-	631	3			Y	-0-					42
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	606	3	3	9	Y	3					45
12	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	3			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 7,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

ROUSSELOT WELL #: 1304 RRCID -> 214932 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7486 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	805	3	15	9	N	14					28
02	728	N	668	-0-	-60	-0-	664	3	4	9	N	4					32
03	837	N	783	-0-	-54	-0-	771	3	12	9	N	11					43
04	780	N	727	-0-	-53	-0-	714	3	13	9	N	12					55
05	744	N	538	-0-	-206	-0-	534	3	4	9	N	4					59
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	828	3	6	9	N	5					64
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	770	3	4	9	N	4					68
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	725	3	7	9	N	6					74
09	840	N	707	-0-	-133	-0-	707	3			N	-0-					74
10	775	N	708	-0-	-67	-0-	708	3			N	-0-					74
11	720	N	679	-0-	-41	-0-	679	3			N	-0-					74
12	744	N	720	-0-	-24	-0-	714	3	6	9	N	5	60	1			19

TOTAL GAS PROD: 8,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

BAILEY WELL #: 111 RRCID -> 215520 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7539 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	957	3	17	9	Y	15	2	8			49
02	952	N	875	-0-	-77	-0-	863	3	12	9	Y	11					60
03	992	N	939	-0-	-53	-0-	926	3	13	9	Y	12					72
04	930	N	915	-0-	-15	-0-	905	3	10	9	Y	9					81
05	961	N	734	-0-	-227	-0-	726	3	8	9	Y	7					88
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	962	3	6	9	Y	5	84	1	1	8	8
07	961	N	960	-0-	-1	-0-	947	3	13	9	Y	12					20
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	875	3	9	9	Y	8					28
09	960	N	898	-0-	-62	-0-	887	3	11	9	Y	10					38
10	961	N	916	-0-	-45	-0-	908	3	8	9	Y	7					45
11	870	N	843	-0-	-27	-0-	834	3	9	9	Y	8					53
12	930	N	763	-0-	-167	-0-	759	3	4	9	Y	4	34	1			23

TOTAL GAS PROD: 10,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CLAYTON WELL #: 919 RRCID -> 215531 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7481 - 7663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	3			N	-0-					21
02	700	N	655	-0-	-45	-0-	653	3	2	9	N	2					23
03	775	N	723	-0-	-52	-0-	716	3	7	9	N	6					29
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	699	3	6	9	N	5					34
05	713	N	538	-0-	-175	-0-	537	3	1	9	N	1					35
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	768	3	4	9	N	4					39
07	744	N	734	-0-	-10	-0-	732	3	2	9	N	2					41
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	658	3	3	9	N	3					44
09	780	N	667	-0-	-113	-0-	665	3	2	9	N	2					46
10	744	N	688	-0-	-56	-0-	682	3	6	9	N	5					51
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	652	3	1	9	N	1					52
12	682	N	666	-0-	-16	-0-	662	3	4	9	N	4					56

TOTAL GAS PROD: 8,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

ROUSSELOT WELL #: 1311 RRCID -> 215557 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7309 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	980	-0-	-12	-0-	968	3	12	9	N	11					66
02	924	N	904	-0-	-20	-0-	886	3	18	9	N	16	56	1			26
03	1054	N	969	-0-	-85	-0-	952	3	17	9	N	15					41
04	960	N	905	-0-	-55	-0-	893	3	12	9	N	11					52
05	992	N	728	-0-	-264	-0-	721	3	7	9	N	6					58
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1000	3	19	9	N	17	49	1			26
07	930	N	920	-0-	-10	-0-	909	3	11	9	N	10					36
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	894	3	14	9	N	13					49
09	1020	N	944	-0-	-76	-0-	941	3	3	9	N	3					52
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			N	-0-					52
11	870	N	849	-0-	-21	-0-	849	3			N	-0-					52
12	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	3			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 10,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	1175	3	4	9	N	4					84
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1114	3	3	9	N	3					87
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1200	3	1	9	N	1					88
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1157	3	3	9	N	3	1	8			90
05	1240	N	1024	-0-	-216	-0-	1023	3	1	9	N	1					91
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1275	3	1	9	N	1	42	1			50
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1234	3	2	9	N	2					52
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					52
09	1290	N	1123	-0-	-167	-0-	1123	3			N	-0-					52
10	1240	N	1100	-0-	-140	-0-	1099	3	1	9	N	1					53
11	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1192	3	4	9	N	4					57
*12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1181	3	2	9	N	2					59

TOTAL GAS PROD: 13,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CLAYTON WELL #: 918 RRCID -> 215630 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7534 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					20
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	259	3			N	-0-					20
03	310	N	259	-0-	-51	-0-	258	3	1	9	N	1					21
04	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	3			N	-0-					21
05	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	3			N	-0-					21
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					21
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					21
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					21
09	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	3			N	-0-					21
10	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					21
11	270	N	213	-0-	-57	-0-	213	3			N	-0-					21
12	279	N	223	-0-	-56	-0-	223	3			N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 3,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ROUSSELOT WELL #: 1515 RRCID -> 215701 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7620 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	975	3	21	9	N	19					35
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	949	3	7	9	N	6					41
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1007	3	13	9	N	12					53
04	960	N	932	-0-	-28	-0-	920	3	12	9	N	11	50	1			14
05	1054	N	589	-0-	-465	-0-	582	3	7	9	N	6					20
06	990	N	829	-0-	-161	-0-	827	3	2	9	N	2					22
07	961	N	870	-0-	-91	-0-	862	3	8	9	N	7					29
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	806	3	6	9	N	5					34
09	840	N	834	-0-	-6	-0-	830	3	4	9	N	4					38
10	868	N	733	-0-	-135	-0-	732	3	1	9	N	1					39
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	839	3	4	9	N	4					43
*12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	872	3	14	9	N	13					56

TOTAL GAS PROD: 10,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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	806	N	745	-0-	-61	-0-	742	3	3	9	N	3					23
02	812	N	336	-0-	-476	-0-	336	3			N	-0-					23
03	899	N	827	-0-	-72	-0-	827	3			N	-0-					23
04	720	N	549	-0-	-171	-0-	549	3			N	-0-					23
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					23
06	810	N	684	-0-	-126	-0-	684	3			N	-0-					23
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					23
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					23
09	690	N	465	-0-	-225	-0-	465	3			N	-0-					23
10	589	N	499	-0-	-90	-0-	499	3			N	-0-					23
11	510	N	494	-0-	-16	-0-	494	3			N	-0-					23
12	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 6,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	2759	X	52	-0-	-2707	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	2492	X	44	-0-	-2448	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	31	X	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	60	X	6	-0-	-54	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	62	X	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 258 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	744	N	742	-0-	-2	-0-	734	3	8	9	N	7	2	8			28
02	700	N	660	-0-	-40	-0-	653	3	7	9	N	6					34
03	775	N	716	-0-	-59	-0-	709	3	7	9	N	6	1	8			39
04	720	N	659	-0-	-61	-0-	655	3	4	9	N	4	1	8			42
05	744	N	496	-0-	-248	-0-	493	3	3	9	N	3					45
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	717	3	4	9	N	4					49
07	682	N	663	-0-	-19	-0-	661	3	2	9	N	2					51
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	592	3	6	9	N	5					56
09	720	N	585	-0-	-135	-0-	584	3	1	9	N	1					57
10	651	N	592	-0-	-59	-0-	589	3	3	9	N	3					60
11	570	N	545	-0-	-25	-0-	542	3	3	9	N	3					63
12	620	N	579	-0-	-41	-0-	577	3	2	9	N	2					65

TOTAL GAS PROD: 7,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	963	N	963	-0-	-0-	-0-	953	3	10	9	N	9					26
02	896	N	806	-0-	-90	-0-	795	3	11	9	N	10					36
03	930	N	888	-0-	-42	-0-	880	3	8	9	N	7					43
04	930	N	846	-0-	-84	-0-	839	3	7	9	N	6					49
05	899	N	636	-0-	-263	-0-	628	3	8	9	N	7					56
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	944	3	8	9	N	7	49	1			14
07	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	3			N	-0-					14
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	917	3	3	9	N	3					17
09	960	N	810	-0-	-150	-0-	808	3	2	9	N	2					19
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					19
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1356	3	2	9	N	2					21
*12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	927	3	6	9	N	5					26

TOTAL GAS PROD: 10,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
ROUSSELOT WELL #: 1302 RRCID -> 216806 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7314 - 8248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	731	-0-	-13	-0-	720	3	11	9	N	10					51
02	672	N	660	-0-	-12	-0-	651	3	9	9	N	8					59
03	775	N	733	-0-	-42	-0-	726	3	7	9	N	6	44	1			21
04	720	N	681	-0-	-39	-0-	673	3	8	9	N	7					28
05	744	N	628	-0-	-116	-0-	620	3	8	9	N	7					35
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	810	3	10	9	N	9					44
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	714	3	6	9	N	5					49
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	746	3	10	9	N	9					58
09	810	N	732	-0-	-78	-0-	729	3	3	9	N	3					61
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					61
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	716	3	6	9	N	5					66
12	744	N	701	-0-	-43	-0-	698	3	3	9	N	3	60	1			9

TOTAL GAS PROD: 8,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 515 RRCID -> 216807 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7507 - 7864

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	641	3	23	9	Y	21					43
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	620	3	35	9	Y	32					75
03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	674	3	32	9	Y	29					104
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	648	3	29	9	Y	26	100	1			30
05	713	N	579	-0-	-134	-0-	558	3	21	9	Y	19					49
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	675	3	45	9	Y	41	78	1	2	8	10
07	713	N	678	-0-	-35	-0-	649	3	29	9	Y	26					36
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	595	3	19	9	Y	17					53
09	720	N	620	-0-	-100	-0-	589	3	31	9	Y	28	61	1			20
10	682	N	608	-0-	-74	-0-	596	3	12	9	Y	11					31
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	582	3	20	9	Y	18					49
12	651	N	595	-0-	-56	-0-	592	3	3	9	Y	3					52

TOTAL GAS PROD: 7,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 271

CLAYTON, ADDIE WELL #: 908 RRCID -> 216844 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7483 - 7624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					41
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					41
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					41
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					41
05	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					41
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					41
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					41
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					41
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					41
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					41
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	130	3			N	-0-					41
12	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 1,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	564	N	564	-0-	-0-	-0-	558	3	6	9	N	5					50
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	489	3	8	9	N	7					57
03	465	N	431	-0-	-34	-0-	429	3	2	9	N	2					59
04	510	N	468	-0-	-42	-0-	458	3	10	9	N	9					68
05	527	N	324	-0-	-203	-0-	321	3	3	9	N	3					71
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	546	3	3	9	N	3	54	1	1	8	19
07	496	N	406	-0-	-90	-0-	406	3			N	-0-					19
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					19
09	510	N	383	-0-	-127	-0-	383	3			N	-0-					19
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					19
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					19
12	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 5,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	372	N	337	-0-	-35	-0-	331	3	6	9	N	5					21
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	301	3	6	9	N	5					26
03	341	N	328	-0-	-13	-0-	327	3	1	9	N	1					27
04	330	N	319	-0-	-11	-0-	318	3	1	9	N	1					28
05	341	N	262	-0-	-79	-0-	261	3	1	9	N	1					29
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	375	3	2	9	N	2					31
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	334	3	4	9	N	4					35
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	325	3	2	9	N	2					37
09	390	N	320	-0-	-70	-0-	320	3			N	-0-					37
10	341	N	329	-0-	-12	-0-	327	3	2	9	N	2					39
11	330	N	296	-0-	-34	-0-	293	3	3	9	N	3					42
12	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 3,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	730	N	730	-0-	-0-	-0-	728	3	2	9	N	2	2	8			22
02	728	N	635	-0-	-93	-0-	633	3	2	9	N	2					24
03	775	N	683	-0-	-92	-0-	679	3	4	9	N	4					28
04	720	N	603	-0-	-117	-0-	602	3	1	9	N	1					29
05	713	N	472	-0-	-241	-0-	471	3	1	9	N	1					30
06	660	N	625	-0-	-35	-0-	623	3	2	9	N	2					32
07	620	N	617	-0-	-3	-0-	614	3	3	9	N	3					35
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	598	3	1	9	N	1					36
09	630	N	548	-0-	-82	-0-	548	3			N	-0-					36
10	620	N	558	-0-	-62	-0-	557	3	1	9	N	1					37
11	570	N	541	-0-	-29	-0-	540	3	1	9	N	1					38
*12	569	N	569	-0-	-0-	-0-	566	3	3	9	N	3					41

TOTAL GAS PROD: 7,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
ROUSSELOT WELL #: 4602 RRCID -> 216854 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7476 - 8195

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	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-		2089	3	28	9	N	25					41
02	1820	N	1236	-0-	-584	-0-		1223	3	13	9	N	12					53
03	1674	N	1531	-0-	-143	-0-		1508	3	23	9	N	21	55	1			19
04	2040	N	1304	-0-	-736	-0-		1301	3	3	9	N	3	1	8			21
05	1364	N	882	-0-	-482	-0-		875	3	7	9	N	6					27
06	1470	N	1353	-0-	-117	-0-		1342	3	11	9	N	10					37
07	1333	N	1204	-0-	-129	-0-		1201	3	3	9	N	3					40
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-		1035	3	3	9	N	3					43
09	1350	N	998	-0-	-352	-0-		994	3	4	9	N	4					47
10	1209	N	1023	-0-	-186	-0-		1021	3	2	9	N	2					49
11	990	N	980	-0-	-10	-0-		973	3	7	9	N	6					55
12	1023	N	989	-0-	-34	-0-		986	3	3	9	N	3	47	1			11

TOTAL GAS PROD: 14,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

CLAYTON WELL #: 913 RRCID -> 216855 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7479 - 7556

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	900	N	900	-0-	-0-	-0-		891	3	9	9	N	8					31
02	840	N	798	-0-	-42	-0-		792	3	6	9	N	5	1	8			35
03	899	N	780	-0-	-119	-0-		777	3	3	9	N	3					38
04	870	N	617	-0-	-253	-0-		611	3	6	9	N	5	1	8			42
05	899	N	631	-0-	-268	-0-		629	3	2	9	N	2					44
06	750	N	697	-0-	-53	-0-		691	3	6	9	N	5					49
07	651	N	504	-0-	-147	-0-		503	3	1	9	N	1					50
08	620	N	509	-0-	-111	-0-		508	3	1	9	N	1					51
09	690	N	505	-0-	-185	-0-		505	3			N	-0-					51
10	496	N	483	-0-	-13	-0-		482	3	1	9	N	1					52
11	480	N	475	-0-	-5	-0-		472	3	3	9	N	3					55
12	527	N	485	-0-	-42	-0-		482	3	3	9	N	3					58

TOTAL GAS PROD: 7,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

ROUSSELOT WELL #: 4604 RRCID -> 216859 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7467 - 8158

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	867	N	867	-0-	-0-	-0-		850	3	17	9	N	15					32
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-		803	3	11	9	N	10					42
03	806	N	740	-0-	-66	-0-		728	3	12	9	N	11					53
04	840	N	669	-0-	-171	-0-		666	3	3	9	N	3					56
05	899	N	457	-0-	-442	-0-		454	3	3	9	N	3					59
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-		799	3	3	9	N	3	42	1	1	8	19
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-		768	3	3	9	N	3					22
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-		686	3	8	9	N	7					29
09	810	N	709	-0-	-101	-0-		706	3	3	9	N	3					32
10	775	N	749	-0-	-26	-0-		747	3	2	9	N	2					34
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-		710	3	19	9	N	17					51
*12	778	N	778	-0-	-0-	-0-		768	3	10	9	N	9					60

TOTAL GAS PROD: 8,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	899	N	768	-0-	-131	-0-	768	3			Y	-0-					47
02	784	N	783	-0-	-1	-0-	783	3			Y	-0-					47
03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-					47
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	815	3	1	9	Y	1	1	8			47
05	868	N	662	-0-	-206	-0-	662	3			Y	-0-					47
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			Y	-0-					47
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	3			Y	-0-					47
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	864	3	1	9	Y	1					48
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1032	3	6	9	Y	5					53
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1286	3	4	9	Y	4					57
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	864	3	1	9	Y	1					58
12	1054	N	853	-0-	-201	-0-	847	3	6	9	Y	5	60	1			3

TOTAL GAS PROD: 10,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					38
02	392	N	377	-0-	-15	-0-	373	3	4	9	N	4					42
03	465	N	428	-0-	-37	-0-	426	3	2	9	N	2					44
04	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	3			N	-0-					44
05	403	N	271	-0-	-132	-0-	270	3	1	9	N	1					45
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	461	3	1	9	N	1					46
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	446	3	2	9	N	2					48
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	410	3	1	9	N	1					49
09	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	3			N	-0-					49
10	434	N	370	-0-	-64	-0-	369	3	1	9	N	1					50
11	390	N	363	-0-	-27	-0-	362	3	1	9	N	1					51
12	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	3			N	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 4,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CHILDRESS, P. L. WELL #: 604X RRCID -> 216862 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7629 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	990	3	9	9	N	8					35
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	858	3	29	9	N	26					61
03	434	N	355	-0-	-79	-0-	353	3	2	9	N	2					63
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	639	3	8	9	N	7					70
05	434	N	164	-0-	-270	-0-	164	3			N	-0-					70
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-	57	1	1	5	12
07	522	N	522	-0-	-0-	-0-	521	3	1	9	N	1					13
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	605	3	1	9	N	1					14
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	926	3	10	9	N	9					23
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	940	3	9	9	N	8					31
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	657	3	4	9	N	4					35
*12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	497	3	3	9	N	3					38

TOTAL GAS PROD: 7,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CLAYTON WELL #: 914 RRCID -> 216864 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7506 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					32
02	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	3			N	-0-					32
03	465	N	416	-0-	-49	-0-	414	3	2	9	N	2					34
04	450	N	418	-0-	-32	-0-	417	3	1	9	N	1					35
05	403	N	338	-0-	-65	-0-	336	3	2	9	N	2					37
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	455	3	2	9	N	2	2	8			37
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	440	3	1	9	N	1					38
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					38
09	450	N	343	-0-	-107	-0-	343	3			N	-0-					38
10	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-					38
11	390	N	355	-0-	-35	-0-	355	3			N	-0-					38
12	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 4,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

BAILEY WELL #: 412 RRCID -> 217658 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	481	-0-	-170	-0-	480	3	1	9	Y	1					35
02	616	N	389	-0-	-227	-0-	389	3			Y	-0-					35
03	713	N	408	-0-	-305	-0-	408	3			Y	-0-					35
04	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	3			Y	-0-					35
05	434	N	228	-0-	-206	-0-	228	3			Y	-0-					35
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					35
07	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	3			Y	-0-					35
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					35
09	480	N	398	-0-	-82	-0-	398	3			Y	-0-					35
10	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	3			Y	-0-					35
11	360	N	348	-0-	-12	-0-	346	3	2	9	Y	2					37
12	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	3			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 4,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	999	3	24	9	N	22					64
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	966	3	15	9	N	14	51	1	1	8	26
03	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	988	3	13	9	N	12					38
04	990	N	923	-0-	-67	-0-	915	3	8	9	N	7					45
05	1085	N	726	-0-	-359	-0-	717	3	9	9	N	8					53
06	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1021	3	7	9	N	6	38	1			21
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	970	3	7	9	N	6					27
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	929	3	11	9	N	10					37
09	1020	N	940	-0-	-80	-0-	940	3			N	-0-					37
10	992	N	960	-0-	-32	-0-	959	3	1	9	N	1					38
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					38
12	961	N	820	-0-	-141	-0-	820	3			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 11,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
ROUSSELOT WELL #: 1509 RRCID -> 217668 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7309 - 7645

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	492	-0-	-97	-0-	485	3	7	9	N	6					21
02	560	N	400	-0-	-160	-0-	397	3	3	9	N	3					24
03	589	N	394	-0-	-195	-0-	388	3	6	9	N	5	2	8			27
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	530	3	8	9	N	7					34
05	434	N	411	-0-	-23	-0-	405	3	6	9	N	5					39
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	550	3	7	9	N	6					45
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	559	3	6	9	N	5					50
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	513	3	6	9	N	5					55
09	570	N	560	-0-	-10	-0-	551	3	9	9	N	8					63
10	558	N	546	-0-	-12	-0-	542	3	4	9	N	4					67
11	510	N	480	-0-	-30	-0-	469	3	11	9	N	10					77
12	589	N	420	-0-	-169	-0-	418	3	2	9	N	2	70	1			9

TOTAL GAS PROD: 5,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

BAILEY WELL #: 406 RRCID -> 217670 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7518 - 7737

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	791	-0-	-46	-0-	791	3			Y	-0-					19
02	840	N	709	-0-	-131	-0-	709	3			Y	-0-					19
03	837	N	789	-0-	-48	-0-	786	3	3	9	Y	3					22
04	780	N	771	-0-	-9	-0-	759	3	12	9	Y	11	1	8			32
05	775	N	669	-0-	-106	-0-	656	3	13	9	Y	12					44
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	815	3	10	9	Y	9					53
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	797	3	9	9	Y	8					61
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	747	3	12	9	Y	11					72
09	840	N	747	-0-	-93	-0-	738	3	9	9	Y	8					80
10	806	N	645	-0-	-161	-0-	639	3	6	9	Y	5					85
11	720	N	584	-0-	-136	-0-	580	3	4	9	Y	4					89
12	775	N	525	-0-	-250	-0-	519	3	6	9	Y	5	71	1			23

TOTAL GAS PROD: 8,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

CHILDRESS WELL #: 1607 RRCID -> 217676 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7736 - 7770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	188	3	6	9	N	5					49
02	196	N	130	-0-	-66	-0-	128	3	2	9	N	2					51
03	186	N	139	-0-	-47	-0-	135	3	4	9	N	4					55
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	157	3	3	9	N	3					58
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	108	3	1	9	N	1					59
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	161	3	1	9	N	1	37	1	1	8	22
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					22
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	176	3	4	9	N	4					26
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	192	3	4	9	N	4					30
10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	212	3	2	9	N	2					32
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	207	3	3	9	N	3					35
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	204	3	8	9	N	7					42

TOTAL GAS PROD: 2,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
LAUFFER WELL #: 1303 RRCID -> 217677 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7344 - 7582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	959	3	15	9	N	14					59
02	952	N	828	-0-	-124	-0-	816	3	12	9	N	11					70
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	985	3	9	9	N	8					78
04	960	N	767	-0-	-193	-0-	764	3	3	9	N	3					81
05	930	N	393	-0-	-537	-0-	390	3	3	9	N	3					84
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1047	3	6	9	N	5					89
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	953	3	4	9	N	4					93
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	848	3	17	9	N	15					108
09	1050	N	856	-0-	-194	-0-	848	3	8	9	N	7					115
10	961	N	812	-0-	-149	-0-	812	3			N	-0-	94	1	3	5	18
11	840	N	782	-0-	-58	-0-	781	3	1	9	N	1					19
12	899	N	799	-0-	-100	-0-	793	3	6	9	N	5					24

TOTAL GAS PROD: 10,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

CHILDRESS WELL #: 1606 RRCID -> 217678 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7668 - 7857

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					34
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					34
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					34
04	210	N	176	-0-	-34	-0-	175	3	1	9	N	1					35
05	217	N	123	-0-	-94	-0-	123	3			N	-0-					35
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					35
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					35
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					35
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					35
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					35
11	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	3			N	-0-					35
12	217	N	212	-0-	-5	-0-	211	3	1	9	N	1					36

TOTAL GAS PROD: 2,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 503 RRCID -> 217680 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7515 - 7751

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	670	3	13	9	Y	12					44
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	621	3	9	9	Y	8					52
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	695	3	15	9	Y	14					66
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	678	3	14	9	Y	13					79
05	713	N	586	-0-	-127	-0-	578	3	8	9	Y	7					86
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	726	3	13	9	Y	12	83	1	1	8	14
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	754	3	14	9	Y	13					27
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	714	3	4	9	Y	4					31
09	750	N	680	-0-	-70	-0-	667	3	13	9	Y	12					43
10	775	N	706	-0-	-69	-0-	700	3	6	9	Y	5					48
11	690	N	660	-0-	-30	-0-	639	3	21	9	Y	19					67
12	713	N	636	-0-	-77	-0-	628	3	8	9	Y	7	54	1			20

TOTAL GAS PROD: 8,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					44
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					44
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			Y	-0-					44
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	3			Y	-0-					44
05	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	3			Y	-0-					44
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					44
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					44
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					44
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					44
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					44
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	120	3	1	9	Y	1					45
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 1,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	961	N	933	-0-	-28	-0-	926	3	7	9	N	6					20
02	868	N	792	-0-	-76	-0-	784	3	8	9	N	7					27
03	837	N	741	-0-	-96	-0-	740	3	1	9	N	1					28
04	900	N	774	-0-	-126	-0-	770	3	4	9	N	4					32
05	868	N	755	-0-	-113	-0-	749	3	6	9	N	5					37
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1092	3	8	9	N	7					44
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1101	3	8	9	N	7					51
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	983	3	6	9	N	5					56
09	1110	N	994	-0-	-116	-0-	992	3	2	9	N	2					58
10	1116	N	950	-0-	-166	-0-	950	3			N	-0-					58
11	960	N	906	-0-	-54	-0-	906	3			N	-0-					58
12	1023	N	815	-0-	-208	-0-	815	3			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 10,858 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

CLAYTON, ADDIE WELL #: 2612 RRCID -> 217695 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7515 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					37
02	308	N	296	-0-	-12	-0-	296	3			N	-0-					37
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	318	3	1	9	N	1					38
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					38
05	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	3			N	-0-					38
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	338	3	4	9	N	4					42
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					42
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					42
09	330	N	303	-0-	-27	-0-	303	3			N	-0-					42
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					42
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	389	3	15	9	N	14					56
12	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 3,856 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 #: 516 RRCID -> 217696 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7636 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			Y	-0-					16
02	756	N	706	-0-	-50	-0-	706	3			Y	-0-					16
03	837	N	756	-0-	-81	-0-	756	3			Y	-0-					16
04	780	N	727	-0-	-53	-0-	727	3			Y	-0-					16
05	775	N	560	-0-	-215	-0-	560	3			Y	-0-					16
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			Y	-0-					16
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					16
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-					16
09	840	N	714	-0-	-126	-0-	714	3			Y	-0-					16
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			Y	-0-					16
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	734	3	1	9	Y	1					17
*12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 8,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ROUSSELOT WELL #: 4608 RRCID -> 217855 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7272 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					22
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					22
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					22
04	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	3			N	-0-					22
05	899	N	361	-0-	-538	-0-	361	3			N	-0-					22
06	600	N	582	-0-	-18	-0-	582	3			N	-0-					22
07	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	3			N	-0-					22
08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	576	3	1	9	N	1					23
09	570	N	476	-0-	-94	-0-	476	3			N	-0-					23
10	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					23
11	570	N	464	-0-	-106	-0-	464	3			N	-0-					23
12	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 6,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	350	3	1	9	N	1					28
02	336	N	320	-0-	-16	-0-	319	3	1	9	N	1					29
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	348	3	2	9	N	2					31
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	335	3	6	9	N	5	1	8			35
05	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					35
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	359	3	3	9	N	3					38
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					38
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	345	3	3	9	N	3					41
09	360	N	321	-0-	-39	-0-	320	3	1	9	N	1					42
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	324	3	2	9	N	2					44
11	330	N	318	-0-	-12	-0-	317	3	1	9	N	1					45
12	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 3,966 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 #: 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	620	N	604	-0-	-16	-0-	598	3	6	9	Y	5					22
02	588	N	541	-0-	-47	-0-	533	3	8	9	Y	7					29
03	620	N	477	-0-	-143	-0-	474	3	3	9	Y	3					32
04	570	N	553	-0-	-17	-0-	550	3	3	9	Y	3					35
05	589	N	358	-0-	-231	-0-	357	3	1	9	Y	1					36
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	551	3	9	9	Y	8					44
07	558	N	541	-0-	-17	-0-	528	3	13	9	Y	12					56
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	425	3	6	9	Y	5					61
09	570	N	405	-0-	-165	-0-	402	3	3	9	Y	3	1	8			63
10	527	N	452	-0-	-75	-0-	451	3	1	9	Y	1					64
11	420	N	408	-0-	-12	-0-	406	3	2	9	Y	2					66
*12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-	54	1			12

TOTAL GAS PROD: 5,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1358	3	22	9	N	20					48
02	1344	N	1234	-0-	-110	-0-	1225	3	9	9	N	8					56
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1400	3	20	9	N	18					74
04	1350	N	1320	-0-	-30	-0-	1309	3	11	9	N	10					84
05	1364	N	980	-0-	-384	-0-	974	3	6	9	N	5					89
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1517	3	13	9	N	12	93	1			8
07	1364	N	1344	-0-	-20	-0-	1342	3	2	9	N	2					10
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1204	3	13	9	N	12					22
09	1530	N	1259	-0-	-271	-0-	1246	3	13	9	N	12					34
10	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	1261	3	9	9	N	8					42
11	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1211	3	1	9	N	1					43
12	1302	N	1219	-0-	-83	-0-	1205	3	14	9	N	13					56

TOTAL GAS PROD: 15,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					43
02	280	N	257	-0-	-23	-0-	257	3			Y	-0-					43
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			Y	-0-					43
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			Y	-0-					43
05	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	3			Y	-0-					43
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					43
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					43
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					43
09	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3			Y	-0-					43
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					43
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	264	3	13	9	Y	12					55
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	256	3	2	9	Y	2	51	1			6

TOTAL GAS PROD: 3,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	496	N	446	-0-	-50	-0-	444	3	2	9	Y	2					36
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	450	3	4	9	Y	4	1	8			39
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	488	3	6	9	Y	5					44
04	420	N	415	-0-	-5	-0-	411	3	4	9	Y	4					48
05	496	N	361	-0-	-135	-0-	360	3	1	9	Y	1					49
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	521	3	3	9	Y	3					52
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	510	3	1	9	Y	1					53
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	477	3	6	9	Y	5					58
09	510	N	448	-0-	-62	-0-	447	3	1	9	Y	1					59
10	496	N	455	-0-	-41	-0-	455	3			Y	-0-	51	1			8
11	480	N	452	-0-	-28	-0-	450	3	2	9	Y	2					10
12	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	3			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 5,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					30
02	252	N	223	-0-	-29	-0-	223	3			N	-0-					30
03	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					30
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					30
05	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	3			N	-0-					30
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					30
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					30
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					30
09	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	3			N	-0-					30
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					30
11	270	N	195	-0-	-75	-0-	195	3			N	-0-					30
*12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 2,845 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	468	-0-	-28	-0-	460	3	8	9	Y	7	2	8			44
02	476	N	432	-0-	-44	-0-	424	3	8	9	Y	7	1	8			50
03	527	N	465	-0-	-62	-0-	462	3	3	9	Y	3					53
04	450	N	424	-0-	-26	-0-	421	3	3	9	Y	3	1	8			55
05	465	N	367	-0-	-98	-0-	366	3	1	9	Y	1					56
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	497	3	2	9	Y	2					58
07	434	N	354	-0-	-80	-0-	354	3			Y	-0-					58
08	372	N	327	-0-	-45	-0-	327	3			Y	-0-					58
09	510	N	312	-0-	-198	-0-	312	3			Y	-0-					58
10	341	N	238	-0-	-103	-0-	236	3	2	9	Y	2					60
11	330	N	268	-0-	-62	-0-	268	3			Y	-0-					60
12	310	N	308	-0-	-2	-0-	305	3	3	9	Y	3	55	1			8

TOTAL GAS PROD: 4,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	518	N	518	-0-	-0-	-0-	506	3	12	9	Y	11					58
02	476	N	452	-0-	-24	-0-	444	3	8	9	Y	7					65
03	558	N	480	-0-	-78	-0-	479	3	1	9	Y	1					66
04	510	N	437	-0-	-73	-0-	431	3	6	9	Y	5					71
05	496	N	245	-0-	-251	-0-	242	3	3	9	Y	3					74
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	558	3	2	9	Y	2					76
07	465	N	426	-0-	-39	-0-	422	3	4	9	Y	4					80
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	376	3	2	9	Y	2					82
09	570	N	418	-0-	-152	-0-	418	3			Y	-0-					82
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			Y	-0-					82
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	412	3	12	9	Y	11	1	8			92
12	434	N	433	-0-	-1	-0-	432	3	1	9	Y	1	69	1			24

TOTAL GAS PROD: 5,242 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	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1185	3	66	9	N	60					74
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1107	3	46	9	N	42	48	1			68
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1229	3	43	9	N	39	94	1			13
04	1200	N	1155	-0-	-45	-0-	1127	3	28	9	N	25					38
05	1240	N	864	-0-	-376	-0-	844	3	20	9	N	18					56
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1204	3	24	9	N	22	57	1			21
07	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	1121	3	20	9	N	18					39
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	996	3	23	9	N	21					60
09	1200	N	1041	-0-	-159	-0-	1034	3	7	9	N	6					66
10	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	1088	3	14	9	N	13					79
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1051	3	39	9	N	35					114
12	1085	N	1002	-0-	-83	-0-	990	3	12	9	N	11	103	1	1	8	21

TOTAL GAS PROD: 13,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 310

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	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	3			Y	-0-					-0-
02	728	N	690	-0-	-38	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
03	775	N	760	-0-	-15	-0-	760	3			Y	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	654	-0-	-121	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			Y	-0-					-0-
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			Y	-0-					-0-
09	840	N	749	-0-	-91	-0-	749	3			Y	-0-					-0-
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			Y	-0-					-0-
11	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			Y	-0-					-0-
*12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	620	N	577	-0-	-43	-0-	576	3	1	9	Y	1					13
02	616	N	487	-0-	-129	-0-	487	3			Y	-0-					13
03	651	N	540	-0-	-111	-0-	540	3			Y	-0-					13
04	570	N	487	-0-	-83	-0-	487	3			Y	-0-					13
05	527	N	409	-0-	-118	-0-	409	3			Y	-0-					13
06	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	3			Y	-0-					13
07	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			Y	-0-					13
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	441	3	1	9	Y	1					14
09	480	N	434	-0-	-46	-0-	434	3			Y	-0-					14
10	465	N	439	-0-	-26	-0-	439	3			Y	-0-					14
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	521	3	3	9	Y	3					17
*12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	467	3	2	9	Y	2					19

TOTAL GAS PROD: 5,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	992	N	757	-0-	-235	-0-	754	3	3	9	N	3					39
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	699	3	3	9	N	3					42
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	772	3	8	9	N	7	1	8			48
04	720	N	718	-0-	-2	-0-	715	3	3	9	N	3					51
05	775	N	587	-0-	-188	-0-	586	3	1	9	N	1					52
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	773	3	3	9	N	3					55
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	747	3	3	9	N	3					58
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	718	3	2	9	N	2					60
09	780	N	702	-0-	-78	-0-	701	3	1	9	N	1					61
10	744	N	724	-0-	-20	-0-	720	3	4	9	N	4					65
11	694	N	694	-0-	-0-	-0-	693	3	1	9	N	1					66
12	713	N	702	-0-	-11	-0-	698	3	4	9	N	4					70

TOTAL GAS PROD: 8,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 710 RRCID -> 218963 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7451 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	418	-0-	-16	-0-	414	3	4	9	Y	4					36
02	420	N	378	-0-	-42	-0-	376	3	2	9	Y	2					38
03	403	N	388	-0-	-15	-0-	387	3	1	9	Y	1					39
04	390	N	369	-0-	-21	-0-	366	3	3	9	Y	3					42
05	434	N	340	-0-	-94	-0-	337	3	3	9	Y	3					45
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					45
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	361	3	1	9	Y	1					46
08	341	N	294	-0-	-47	-0-	292	3	2	9	Y	2					48
09	390	N	333	-0-	-57	-0-	333	3			Y	-0-					48
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					48
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	354	3	1	9	Y	1					49
*12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 4,380 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 #: 716 RRCID -> 218966 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7488 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	595	-0-	-211	-0-	594	3	1	9	Y	1					17
02	644	N	562	-0-	-82	-0-	562	3			Y	-0-					17
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			Y	-0-					17
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-					17
05	620	N	525	-0-	-95	-0-	525	3			Y	-0-					17
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					17
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	792	3	2	9	Y	2					19
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	703	3	2	9	Y	2					21
09	780	N	699	-0-	-81	-0-	699	3			Y	-0-					21
10	806	N	717	-0-	-89	-0-	714	3	3	9	Y	3					24
11	690	N	679	-0-	-11	-0-	673	3	6	9	Y	5					29
12	713	N	680	-0-	-33	-0-	678	3	2	9	Y	2					31

TOTAL GAS PROD: 8,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

J. R. BAILEY "A" WELL #: 306 RRCID -> 218969 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7491 - 7673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					35
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					35
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					35
04	330	N	239	-0-	-91	-0-	239	3			Y	-0-					35
05	403	N	195	-0-	-208	-0-	195	3			Y	-0-					35
06	390	N	265	-0-	-125	-0-	265	3			Y	-0-					35
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			Y	-0-					35
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					35
09	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	3			Y	-0-					35
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			Y	-0-					35
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					35
*12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	251	3	1	9	Y	1					36

TOTAL GAS PROD: 3,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	538	N	538	-0-	-0-	-0-	534	3	4	9	Y	4					16
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	485	3	4	9	Y	4					20
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	524	3	3	9	Y	3					23
04	510	N	499	-0-	-11	-0-	496	3	3	9	Y	3					26
05	527	N	397	-0-	-130	-0-	395	3	2	9	Y	2					28
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	562	3	3	9	Y	3					31
07	527	N	519	-0-	-8	-0-	516	3	3	9	Y	3					34
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	456	3	1	9	Y	1					35
09	570	N	443	-0-	-127	-0-	442	3	1	9	Y	1					36
10	527	N	487	-0-	-40	-0-	485	3	2	9	Y	2					38
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	455	3	3	9	Y	3					41
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	471	3	1	9	Y	1	34	1			8

TOTAL GAS PROD: 5,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	3			Y	-0-					20
02	784	N	743	-0-	-41	-0-	743	3			Y	-0-					20
03	868	N	805	-0-	-63	-0-	805	3			Y	-0-					20
04	780	N	769	-0-	-11	-0-	768	3	1	9	Y	1	1	8			20
05	837	N	625	-0-	-212	-0-	625	3			Y	-0-					20
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	3			Y	-0-					20
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			Y	-0-					20
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					20
09	870	N	712	-0-	-158	-0-	712	3			Y	-0-					20
10	806	N	716	-0-	-90	-0-	707	3	9	9	Y	8					28
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	668	3	22	9	Y	20					48
12	744	N	639	-0-	-105	-0-	639	3			Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 8,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	589	N	572	-0-	-17	-0-	570	3	2	9	N	2					24
02	476	N	434	-0-	-42	-0-	417	3	17	9	N	15					39
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	572	3	18	9	N	16					55
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	615	3	30	9	N	27					82
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	531	3	6	9	N	5					87
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	639	3	921	9	N	837	910	1	1	8	13
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	703	3	17	9	N	15					28
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	641	3	17	9	N	15					43
09	750	N	748	-0-	-2	-0-	734	3	14	9	N	13					56
10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	785	3	19	9	N	17					73
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	715	3	12	9	N	11					84
12	775	N	668	-0-	-107	-0-	666	3	2	9	N	2	59	1			27

TOTAL GAS PROD: 8,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 975

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	713	N	702	-0-	-11	-0-	698	3	4	9	N	4					35
02	728	N	621	-0-	-107	-0-	621	3			N	-0-					35
03	744	N	686	-0-	-58	-0-	684	3	2	9	N	2					37
04	690	N	642	-0-	-48	-0-	641	3	1	9	N	1					38
05	682	N	484	-0-	-198	-0-	483	3	1	9	N	1					39
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					39
07	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	3			N	-0-					39
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					39
09	840	N	684	-0-	-156	-0-	684	3			N	-0-					39
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					39
11	760	N	760	-0-	-0-	-0-	749	3	11	9	N	10					49
*12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	752	3	33	9	N	30	70	1			9

TOTAL GAS PROD: 8,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	997	3	9	9	Y	8					36
02	952	N	936	-0-	-16	-0-	922	3	14	9	Y	13					49
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1016	3	14	9	Y	13	1	8			61
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	973	3	4	9	Y	4					65
05	1023	N	783	-0-	-240	-0-	780	3	3	9	Y	3					68
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1119	3	13	9	Y	12	66	1	2	8	12
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1054	3	9	9	Y	8					20
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1013	3	10	9	Y	9					29
09	1110	N	999	-0-	-111	-0-	991	3	8	9	Y	7					36
10	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	1025	3	8	9	Y	7					43
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	996	3	9	9	Y	8					51
12	1023	N	999	-0-	-24	-0-	996	3	3	9	Y	3	42	1			12

TOTAL GAS PROD: 11,986 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

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	773	N	773	-0-	-0-	-0-	766	3	7	9	Y	6					28
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	724	3	3	9	Y	3					31
03	775	N	762	-0-	-13	-0-	759	3	3	9	Y	3					34
04	750	N	718	-0-	-32	-0-	714	3	4	9	Y	4					38
05	806	N	639	-0-	-167	-0-	636	3	3	9	Y	3					41
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	786	3	2	9	Y	2					43
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	839	3	1	9	Y	1					44
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	765	3	4	9	Y	4					48
09	780	N	779	-0-	-1	-0-	777	3	2	9	Y	2					50
10	837	N	789	-0-	-48	-0-	787	3	2	9	Y	2					52
11	750	N	743	-0-	-7	-0-	742	3	1	9	Y	1					53
12	806	N	750	-0-	-56	-0-	746	3	4	9	Y	4	35	1			22

TOTAL GAS PROD: 9,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					29
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	450	3	1	9	Y	1	1	8			29
03	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	3			Y	-0-					29
04	480	N	466	-0-	-14	-0-	464	3	2	9	Y	2					31
05	496	N	389	-0-	-107	-0-	388	3	1	9	Y	1					32
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	516	3	2	9	Y	2					34
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	503	3	1	9	Y	1					35
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					35
09	510	N	445	-0-	-65	-0-	443	3	2	9	Y	2					37
10	496	N	421	-0-	-75	-0-	419	3	2	9	Y	2					39
11	450	N	372	-0-	-78	-0-	372	3			Y	-0-					39
12	465	N	352	-0-	-113	-0-	350	3	2	9	Y	2					41

TOTAL GAS PROD: 5,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	558	N	463	-0-	-95	-0-	459	3	4	9	N	4					31
02	476	N	439	-0-	-37	-0-	438	3	1	9	N	1					32
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	539	3	3	9	N	3					35
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	552	3	9	9	N	8					43
05	496	N	405	-0-	-91	-0-	402	3	3	9	N	3					46
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	539	3	7	9	N	6					52
07	589	N	470	-0-	-119	-0-	467	3	3	9	N	3					55
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	418	3	1	9	N	1					56
09	540	N	499	-0-	-41	-0-	499	3			N	-0-					56
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	546	3	2	9	N	2					58
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	490	3	8	9	N	7					65
12	527	N	462	-0-	-65	-0-	460	3	2	9	N	2	47	1			20

TOTAL GAS PROD: 5,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	403	N	375	-0-	-28	-0-	369	3	6	9	N	5					31
02	392	N	322	-0-	-70	-0-	321	3	1	9	N	1					32
03	403	N	333	-0-	-70	-0-	330	3	3	9	N	3					35
04	360	N	264	-0-	-96	-0-	263	3	1	9	N	1					36
05	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	3			N	-0-					36
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	572	3	1	9	N	1					37
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	430	3	4	9	N	4					41
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					41
09	420	N	269	-0-	-151	-0-	269	3			N	-0-					41
10	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					41
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	475	3	2	9	N	2					43
*12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	415	3	6	9	N	5					48

TOTAL GAS PROD: 4,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					20
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					20
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					20
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					20
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			Y	-0-					20
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			Y	-0-					20
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					20
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					20
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					20
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-					20
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					20
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	658	N	658	-0-	-0-	-0-	649	3	9	9	Y	8					16
02	644	N	588	-0-	-56	-0-	580	3	8	9	Y	7					23
03	682	N	643	-0-	-39	-0-	634	3	9	9	Y	8					31
04	630	N	556	-0-	-74	-0-	555	3	1	9	Y	1					32
05	651	N	486	-0-	-165	-0-	483	3	3	9	Y	3					35
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	724	3	2	9	Y	2					37
07	589	N	568	-0-	-21	-0-	566	3	2	9	Y	2					39
08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					39
09	660	N	598	-0-	-62	-0-	598	3			Y	-0-					39
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	745	3	3	9	Y	3					42
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	709	3	2	9	Y	2					44
*12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	708	3	7	9	Y	6					50

TOTAL GAS PROD: 7,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			Y	-0-					-0-
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			Y	-0-					-0-
04	750	N	684	-0-	-66	-0-	684	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	555	-0-	-220	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	721	-0-	-89	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			Y	-0-					-0-
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-					-0-
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					-0-
*12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,862 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	434	-0-	-93	-0-	427	3	7	9	Y	6	2	8			16
02	420	N	392	-0-	-28	-0-	371	3	21	9	Y	19					35
03	434	N	404	-0-	-30	-0-	389	3	15	9	Y	14					49
04	420	N	343	-0-	-77	-0-	330	3	13	9	Y	12	1	8			60
05	434	N	190	-0-	-244	-0-	184	3	6	9	Y	5					65
06	390	N	244	-0-	-146	-0-	244	3			Y	-0-					65
07	341	N	239	-0-	-102	-0-	239	3			Y	-0-					65
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					65
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					65
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	275	3	17	9	Y	15					80
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	257	3	2	9	Y	2	1	8			81
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	258	3	1	9	Y	1	1	8			81

TOTAL GAS PROD: 3,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
J. W. CHILDRESS WELL #: 1713 RRCID -> 220277 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7455 - 7746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	330	3	56	9	N	51					104
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	309	3	61	9	N	55					159
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	343	3	66	9	N	60	164	1			55
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	320	3	41	9	N	37					92
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	257	3	33	9	N	30					122
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	377	3	81	9	N	74	143	1	2	8	51
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	345	3	17	9	N	15					66
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	259	3	8	9	N	7					73
09	300	N	213	-0-	-87	-0-	211	3	2	9	N	2					75
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	499	3	130	9	N	118	141	1			52
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					52
12	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					52

TOTAL GAS PROD: 4,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 449

CHILDRESS "B" WELL #: 504 RRCID -> 220304 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7422 - 7797

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	508	-0-	-19	-0-	505	3	3	9	N	3					43
02	504	N	439	-0-	-65	-0-	431	3	8	9	N	7					50
03	527	N	476	-0-	-51	-0-	467	3	9	9	N	8					58
04	480	N	423	-0-	-57	-0-	423	3			N	-0-					58
05	496	N	379	-0-	-117	-0-	377	3	2	9	N	2					60
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	526	3	6	9	N	5	49	1	1	8	15
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					15
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	493	3	2	9	N	2					17
09	540	N	517	-0-	-23	-0-	516	3	1	9	N	1					18
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	506	3	2	9	N	2					20
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	498	3	3	9	N	3					23
12	527	N	509	-0-	-18	-0-	507	3	2	9	N	2					25

TOTAL GAS PROD: 5,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

P. L. CHILDRESS "E" WELL #: 6 RRCID -> 220575 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7487 - 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	651	N	596	-0-	-55	-0-	595	3	1	9	N	1					17
02	560	N	529	-0-	-31	-0-	529	3			N	-0-					17
03	620	N	603	-0-	-17	-0-	597	3	6	9	N	5					22
04	570	N	533	-0-	-37	-0-	526	3	7	9	N	6					28
05	589	N	468	-0-	-121	-0-	467	3	1	9	N	1					29
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					29
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	593	3	29	9	N	26					55
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	531	3	28	9	N	25					80
09	600	N	568	-0-	-32	-0-	568	3			N	-0-					80
10	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3			N	-0-					80
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					80
12	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	3			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 6,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
LAUFFER WELL #: 1313 RRCID -> 220576 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8114 - 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	837	N	810	-0-	-27	-0-	804	3	6	9	N	5					22
02	756	N	738	-0-	-18	-0-	737	3	1	9	N	1					23
03	837	N	830	-0-	-7	-0-	830	3			N	-0-					23
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	811	3	4	9	N	4					27
05	806	N	724	-0-	-82	-0-	724	3			N	-0-					27
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	855	3	11	9	N	10					37
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			N	-0-					37
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	813	3	6	9	N	5					42
09	870	N	807	-0-	-63	-0-	804	3	3	9	N	3					45
10	837	N	814	-0-	-23	-0-	813	3	1	9	N	1					46
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	795	3	2	9	N	2					48
12	837	N	812	-0-	-25	-0-	806	3	6	9	N	5	1	8			52

TOTAL GAS PROD: 9,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

HEMPHILL WELL #: 2404 RRCID -> 220578 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7351 - 8293

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1193	-0-	-16	-0-	1193	3			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1039	-0-	-81	-0-	1039	3			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1136	-0-	-104	-0-	1136	3			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1038	-0-	-102	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-
05	1147	N	875	-0-	-272	-0-	875	3			Y	-0-					-0-
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			Y	-0-					-0-
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3			Y	-0-					-0-
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			Y	-0-					-0-
09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			Y	-0-					-0-
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			Y	-0-					-0-
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			Y	-0-					-0-
12	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	1128	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 507 RRCID -> 220635 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7507 - 7718

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	562	3	12	9	Y	11					28
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					28
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					28
04	570	N	547	-0-	-23	-0-	546	3	1	9	Y	1					29
05	620	N	459	-0-	-161	-0-	459	3			Y	-0-					29
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					29
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					29
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					29
09	600	N	543	-0-	-57	-0-	543	3			Y	-0-					29
10	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			Y	-0-					29
11	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	3			Y	-0-					29
12	558	N	499	-0-	-59	-0-	499	3			Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 6,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					21
02	364	N	305	-0-	-59	-0-	305	3			Y	-0-					21
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					21
04	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	3			Y	-0-					21
05	341	N	223	-0-	-118	-0-	223	3			Y	-0-					21
06	450	N	304	-0-	-146	-0-	304	3			Y	-0-					21
07	341	N	190	-0-	-151	-0-	190	3			Y	-0-					21
08	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			Y	-0-					21
09	300	N	149	-0-	-151	-0-	149	3			Y	-0-					21
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					21
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			Y	-0-					21
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 3,195 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 424 RRCID -> 220641 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7546 - 7783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		775	-0-	775	775	775	3			Y	-0-					20
02	T. A.		1251	-0-	1251	2026	1251	3			Y	-0-					20
03	T. A.		530	-0-	530	2556	530	3			Y	-0-					20
04	T. A.		411	-0-	411	2967	411	3			Y	-0-					20
05	3311	X	344	-0-	-2967	-0-	344	3			Y	-0-					20
06	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	3			Y	-0-					20
07	434	N	383	-0-	-51	-0-	383	3			Y	-0-					20
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			Y	-0-					20
09	390	N	352	-0-	-38	-0-	352	3			Y	-0-					20
10	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	3			Y	-0-					20
11	330	N	275	-0-	-55	-0-	275	3			Y	-0-					20
12	372	N	299	-0-	-73	-0-	299	3			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 5,700 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1879	3	7	9	N	6					67
02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1822	3	14	9	N	13					80
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1937	3	51	9	N	46	106	1			20
04	1830	N	1754	-0-	-76	-0-	1747	3	7	9	N	6					26
05	2046	N	1193	-0-	-853	-0-	1191	3	2	9	N	2					28
06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2165	3	1	9	N	1					29
07	1798	N	1729	-0-	-69	-0-	1718	3	11	9	N	10					39
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1583	3	40	9	N	36					75
09	1980	N	1614	-0-	-366	-0-	1600	3	14	9	N	13					88
10	1736	N	1637	-0-	-99	-0-	1615	3	22	9	N	20	84	1			24
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1629	3	2	9	N	2					26
12	1674	N	1632	-0-	-42	-0-	1611	3	21	9	N	19					45

TOTAL GAS PROD: 20,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					14
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	361	3			N	-0-					14
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	407	3	2	9	N	2					16
04	390	N	367	-0-	-23	-0-	364	3	3	9	N	3					19
05	403	N	305	-0-	-98	-0-	305	3			N	-0-					19
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	406	3	2	9	N	2					21
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					21
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					21
09	420	N	383	-0-	-37	-0-	382	3	1	9	N	1					22
10	403	N	394	-0-	-9	-0-	393	3	1	9	N	1					23
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					23
12	403	N	389	-0-	-14	-0-	388	3	1	9	N	1					24

TOTAL GAS PROD: 4,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			Y	-0-					-0-
02	1036	N	955	-0-	-81	-0-	955	3			Y	-0-					-0-
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			Y	-0-					-0-
04	1050	N	947	-0-	-103	-0-	947	3			Y	-0-					-0-
05	1054	N	780	-0-	-274	-0-	780	3			Y	-0-					-0-
06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3			Y	-0-					-0-
07	992	N	984	-0-	-8	-0-	984	3			Y	-0-					-0-
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-					-0-
09	1080	N	951	-0-	-129	-0-	951	3			Y	-0-					-0-
10	992	N	956	-0-	-36	-0-	956	3			Y	-0-					-0-
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-					-0-
12	992	N	931	-0-	-61	-0-	931	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	390	N	390	-0-	-0-	-0-	389	3	1	9	Y	1					29
02	336	N	321	-0-	-15	-0-	321	3			Y	-0-					29
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					29
04	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	3			Y	-0-					29
05	341	N	245	-0-	-96	-0-	244	3	1	9	Y	1					30
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	403	3	1	9	Y	1					31
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	396	3	1	9	Y	1					32
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	327	3	2	9	Y	2					34
09	390	N	335	-0-	-55	-0-	335	3			Y	-0-					34
10	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	3			Y	-0-					34
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	333	3	2	9	Y	2					36
12	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			Y	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 4,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRESS "B" WELL #: 502 RRCID -> 221511 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7423 - 7686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	815	-0-	-22	-0-	815	3			N	-0-					19
02	728	N	643	-0-	-85	-0-	641	3	2	9	N	2					21
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	842	3	6	9	N	5					26
04	780	N	744	-0-	-36	-0-	744	3			N	-0-					26
05	713	N	651	-0-	-62	-0-	651	3			N	-0-					26
06	810	N	692	-0-	-118	-0-	692	3			N	-0-					26
07	775	N	741	-0-	-34	-0-	735	3	6	9	N	5					31
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					31
09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					31
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	782	3	1	9	N	1					32
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					32
12	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 8,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BAILEY, J. R. EST. "B" WELL #: 420 RRCID -> 221524 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7502 - 7768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	847	-0-	-21	-0-	845	3	2	9	Y	2					17
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			Y	-0-					17
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			Y	-0-					17
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	869	3	7	9	Y	6					23
05	961	N	697	-0-	-264	-0-	690	3	7	9	Y	6					29
06	930	N	888	-0-	-42	-0-	878	3	10	9	Y	9					38
07	899	N	802	-0-	-97	-0-	801	3	1	9	Y	1					39
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					39
09	900	N	724	-0-	-176	-0-	724	3			Y	-0-					39
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	848	3	2	9	Y	2					41
11	819	N	819	-0-	-0-	-0-	794	3	25	9	Y	23					64
12	744	N	729	-0-	-15	-0-	722	3	7	9	Y	6	51	1			19

TOTAL GAS PROD: 9,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

LAUFFER WELL #: 1317 RRCID -> 221760 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7468 - 8194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					29
02	588	N	565	-0-	-23	-0-	563	3	2	9	N	2					31
03	620	N	607	-0-	-13	-0-	603	3	4	9	N	4					35
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	598	3	2	9	N	2					37
05	620	N	517	-0-	-103	-0-	513	3	4	9	N	4					41
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	649	3	4	9	N	4					45
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					45
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	597	3	6	9	N	5					50
09	660	N	611	-0-	-49	-0-	610	3	1	9	N	1					51
10	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	3			N	-0-	44	1	1	5	6
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	586	3	3	9	N	3					9
12	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 7,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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. 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	671	N	671	-0-		-0-	-0-		650	3	21	9	Y	19					53
02	635	N	635	-0-		-0-	-0-		629	3	6	9	Y	5					58
03	682	N	680	-0-		-2	-0-		679	3	1	9	Y	1					59
04	672	N	672	-0-		-0-	-0-		651	3	21	9	Y	19	64	1	1	8	13
05	713	N	531	-0-		-182	-0-		531	3			Y	-0-					13
06	712	N	712	-0-		-0-	-0-		712	3			Y	-0-					13
07	682	N	659	-0-		-23	-0-		656	3	3	9	Y	3					16
08	650	N	650	-0-		-0-	-0-		647	3	3	9	Y	3					19
09	720	N	667	-0-		-53	-0-		667	3			Y	-0-					19
10	715	N	715	-0-		-0-	-0-		705	3	10	9	Y	9					28
11	694	N	694	-0-		-0-	-0-		679	3	15	9	Y	14	1	8			41
12	682	N	666	-0-		-16	-0-		656	3	10	9	Y	9					50

TOTAL GAS PROD: 7,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

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. 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	956	N	956	-0-		-0-	-0-		950	3	6	9	Y	5	1	8			34
02	896	N	861	-0-		-35	-0-		857	3	4	9	Y	4					38
03	992	N	850	-0-		-142	-0-		850	3			Y	-0-					38
04	930	N	891	-0-		-39	-0-		887	3	4	9	Y	4					42
05	961	N	696	-0-		-265	-0-		695	3	1	9	Y	1					43
06	1019	N	1019	-0-		-0-	-0-		1013	3	6	9	Y	5					48
07	945	N	945	-0-		-0-	-0-		945	3			Y	-0-					48
08	853	N	853	-0-		-0-	-0-		840	3	13	9	Y	12					60
09	960	N	824	-0-		-136	-0-		824	3			Y	-0-					60
10	930	N	810	-0-		-120	-0-		810	3			Y	-0-					60
11	840	N	788	-0-		-52	-0-		787	3	1	9	Y	1					61
12	837	N	825	-0-		-12	-0-		824	3	1	9	Y	1	51	1			11

TOTAL GAS PROD: 10,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

BAILEY WELL #: 415 RRCID -> 221929 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7490 - 7683

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	420	N	420	-0-		-0-	-0-		420	3			Y	-0-					26
02	410	N	410	-0-		-0-	-0-		410	3			Y	-0-					26
03	434	N	349	-0-		-85	-0-		347	3	2	9	Y	2					28
04	420	N	408	-0-		-12	-0-		407	3	1	9	Y	1	1	8			28
05	465	N	350	-0-		-115	-0-		349	3	1	9	Y	1					29
06	391	N	391	-0-		-0-	-0-		390	3	1	9	Y	1					30
07	434	N	401	-0-		-33	-0-		401	3			Y	-0-					30
08	341	N	283	-0-		-58	-0-		282	3	1	9	Y	1					31
09	390	N	262	-0-		-128	-0-		262	3			Y	-0-					31
10	403	N	221	-0-		-182	-0-		221	3			Y	-0-					31
11	270	N	262	-0-		-8	-0-		262	3			Y	-0-					31
*12	357	N	357	-0-		-0-	-0-		357	3			Y	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 4,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	386	N	386	-0-	-0-	-0-	382	3	4	9	Y	4					19
02	392	N	321	-0-	-71	-0-	320	3	1	9	Y	1					20
03	434	N	324	-0-	-110	-0-	320	3	4	9	Y	4					24
04	360	N	301	-0-	-59	-0-	299	3	2	9	Y	2					26
05	341	N	295	-0-	-46	-0-	293	3	2	9	Y	2					28
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	404	3	4	9	Y	4					32
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	402	3	3	9	Y	3					35
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	361	3	2	9	Y	2					37
09	420	N	379	-0-	-41	-0-	373	3	6	9	Y	5					42
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	395	3	1	9	Y	1					43
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	385	3	6	9	Y	5					48
12	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			Y	-0-	40	1			8

TOTAL GAS PROD: 4,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					30
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	119	3	1	9	Y	1					31
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	131	3	6	9	Y	5					36
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					36
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	81	3	1	9	Y	1					37
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	99	3	2	9	Y	2					39
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			Y	-0-					39
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					39
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					39
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					39
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					39
*12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 1,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	989	N	989	-0-	-0-	-0-	987	3	2	9	N	2	2	8			36
02	1036	N	926	-0-	-110	-0-	926	3			N	-0-					36
03	1054	N	931	-0-	-123	-0-	929	3	2	9	N	2					38
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	970	3	7	9	N	6					44
05	1023	N	772	-0-	-251	-0-	771	3	1	9	N	1					45
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1030	3	6	9	N	5					50
07	1023	N	946	-0-	-77	-0-	944	3	2	9	N	2					52
08	775	N	596	-0-	-179	-0-	596	3			N	-0-					52
09	1050	N	854	-0-	-196	-0-	850	3	4	9	N	4					56
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3			N	-0-					56
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					56
*12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					56

TOTAL GAS PROD: 10,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 808 RRCID -> 222614 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7519 - 7863

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	1014	3	10	9	Y	9					39
02	952	N	918	-0-		-34	-0-	912	3	6	9	Y	5					44
03	1023	N	970	-0-		-53	-0-	969	3	1	9	Y	1					45
04	991	N	991	-0-		-0-	-0-	983	3	8	9	Y	7					52
05	1023	N	825	-0-		-198	-0-	822	3	3	9	Y	3					55
06	1060	N	1060	-0-		-0-	-0-	1053	3	7	9	Y	6					61
07	1023	N	906	-0-		-117	-0-	900	3	6	9	Y	5					66
08	905	N	905	-0-		-0-	-0-	905	3			Y	-0-	55	1	1	5	10
09	1050	N	940	-0-		-110	-0-	940	3			Y	-0-					10
10	995	N	995	-0-		-0-	-0-	995	3			Y	-0-					10
11	870	N	825	-0-		-45	-0-	818	3	7	9	Y	6					16
12	961	N	777	-0-		-184	-0-	777	3			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 11,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 513 RRCID -> 222616 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7536 - 7751

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	702	3	3	9	Y	3					15
02	655	N	655	-0-		-0-	-0-	649	3	6	9	Y	5					20
03	713	N	713	-0-		-0-	-0-	710	3	3	9	Y	3					23
04	690	N	661	-0-		-29	-0-	653	3	8	9	Y	7					30
05	713	N	553	-0-		-160	-0-	553	3			Y	-0-					30
06	690	N	657	-0-		-33	-0-	655	3	2	9	Y	2					32
07	682	N	608	-0-		-74	-0-	607	3	1	9	Y	1					33
08	567	N	567	-0-		-0-	-0-	565	3	2	9	Y	2					35
09	660	N	596	-0-		-64	-0-	590	3	6	9	Y	5					40
10	620	N	596	-0-		-24	-0-	596	3			Y	-0-					40
11	585	N	585	-0-		-0-	-0-	579	3	6	9	Y	5					45
12	620	N	588	-0-		-32	-0-	582	3	6	9	Y	5					50

TOTAL GAS PROD: 7,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

ROUSSELOT WELL #: 4607 RRCID -> 222619 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7260 - 7522

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	374	N	374	-0-		-0-	-0-	368	3	6	9	N	5					26
02	364	N	292	-0-		-72	-0-	290	3	2	9	N	2					28
03	403	N	344	-0-		-59	-0-	343	3	1	9	N	1					29
04	360	N	302	-0-		-58	-0-	295	3	7	9	N	6					35
05	310	N	292	-0-		-18	-0-	291	3	1	9	N	1					36
06	465	N	465	-0-		-0-	-0-	465	3			N	-0-					36
07	406	N	406	-0-		-0-	-0-	406	3			N	-0-					36
08	366	N	366	-0-		-0-	-0-	366	3			N	-0-					36
09	480	N	342	-0-		-138	-0-	342	3			N	-0-					36
10	403	N	343	-0-		-60	-0-	342	3	1	9	N	1					37
11	360	N	313	-0-		-47	-0-	311	3	2	9	N	2					39
12	341	N	307	-0-		-34	-0-	305	3	2	9	N	2					41

TOTAL GAS PROD: 4,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
ROUSSELOT WELL #: 1325 RRCID -> 222627 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8128 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	708	3	2	9	N	2					58
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	625	3	6	9	N	5					63
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	699	3	4	9	N	4	52	1			15
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	692	3	13	9	N	12					27
05	713	N	613	-0-	-100	-0-	611	3	2	9	N	2					29
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	754	3	1	9	N	1					30
07	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	3			N	-0-					30
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					30
09	750	N	715	-0-	-35	-0-	714	3	1	9	N	1					31
10	713	N	660	-0-	-53	-0-	659	3	1	9	N	1					32
11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	718	3	8	9	N	7					39
*12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	815	3	17	9	N	15	42	1			12

TOTAL GAS PROD: 8,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

CHILDRESS, P. L. WELL #: 613 RRCID -> 222629 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7422 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					17
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	91	3	2	9	N	2					19
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					19
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					19
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					19
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					19
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					19
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					19
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					19
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					19
11	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					19
12	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 1,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	599	N	599	-0-	-0-	-0-	587	3	12	9	Y	11					34
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	533	3	9	9	Y	8					42
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	586	3	3	9	Y	3					45
04	570	N	561	-0-	-9	-0-	553	3	8	9	Y	7					52
05	589	N	468	-0-	-121	-0-	464	3	4	9	Y	4					56
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	596	3	6	9	Y	5	2	8			59
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	596	3	2	9	Y	2					61
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	544	3	2	9	Y	2					63
09	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	3			Y	-0-					63
10	589	N	562	-0-	-27	-0-	532	3	30	9	Y	27					90
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					90
12	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	3			Y	-0-	71	1			19

TOTAL GAS PROD: 6,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 315 RRCID -> 224161 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7467 - 7621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	743	-0-	-32	-0-	736	3	7	9	Y	6					28
02	756	N	677	-0-	-79	-0-	675	3	2	9	Y	2					30
03	775	N	744	-0-	-31	-0-	732	3	12	9	Y	11					41
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	727	3	4	9	Y	4					45
05	744	N	625	-0-	-119	-0-	619	3	6	9	Y	5					50
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	800	3	4	9	Y	4	43	1	1	8	10
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	810	3	3	9	Y	3					13
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	963	3	4	9	Y	4					17
09	780	N	760	-0-	-20	-0-	754	3	6	9	Y	5					22
10	806	N	727	-0-	-79	-0-	723	3	4	9	Y	4					26
11	780	N	660	-0-	-120	-0-	657	3	3	9	Y	3					29
12	775	N	588	-0-	-187	-0-	581	3	7	9	Y	6					35

TOTAL GAS PROD: 8,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 309X RRCID -> 224190 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7485 - 7587

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	535	3	3	9	Y	3					16
02	532	N	483	-0-	-49	-0-	482	3	1	9	Y	1					17
03	558	N	528	-0-	-30	-0-	524	3	4	9	Y	4	1	8			20
04	510	N	493	-0-	-17	-0-	492	3	1	9	Y	1					21
05	527	N	412	-0-	-115	-0-	409	3	3	9	Y	3					24
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	556	3	3	9	Y	3					27
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	515	3	1	9	Y	1					28
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	467	3	1	9	Y	1					29
09	570	N	450	-0-	-120	-0-	450	3			Y	-0-					29
10	527	N	463	-0-	-64	-0-	463	3			Y	-0-					29
11	450	N	447	-0-	-3	-0-	446	3	1	9	Y	1					30
12	465	N	458	-0-	-7	-0-	457	3	1	9	Y	1					31

TOTAL GAS PROD: 5,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 307 RRCID -> 224191 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7475 - 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	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			Y	-0-					36
02	896	N	826	-0-	-70	-0-	826	3			Y	-0-					36
03	1023	N	943	-0-	-80	-0-	943	3			Y	-0-					36
04	960	N	851	-0-	-109	-0-	851	3			Y	-0-					36
05	930	N	689	-0-	-241	-0-	689	3			Y	-0-					36
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			Y	-0-					36
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					36
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-					36
09	990	N	766	-0-	-224	-0-	765	3	1	9	Y	1					37
10	868	N	738	-0-	-130	-0-	737	3	1	9	Y	1					38
11	750	N	718	-0-	-32	-0-	718	3			Y	-0-					38
12	806	N	752	-0-	-54	-0-	751	3	1	9	Y	1					39

TOTAL GAS PROD: 9,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 711 RRCID -> 224429 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7443 - 7643

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	412	3	2	9	Y	2					9
02	392	N	370	-0-	-22	-0-	370	3			Y	-0-					9
03	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			Y	-0-					9
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3			Y	-0-					9
05	403	N	313	-0-	-90	-0-	312	3	1	9	Y	1					10
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	456	3	2	9	Y	2					12
07	403	N	397	-0-	-6	-0-	395	3	2	9	Y	2					14
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	336	3	1	9	Y	1					15
09	450	N	330	-0-	-120	-0-	330	3			Y	-0-					15
10	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	3			Y	-0-					15
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	298	3	7	9	Y	6					21
12	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	3			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 4,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BAILEY WELL #: 319 RRCID -> 224456 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7526 - 7751

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	720	3	4	9	Y	4					20
02	672	N	654	-0-	-18	-0-	647	3	7	9	Y	6					26
03	744	N	700	-0-	-44	-0-	697	3	3	9	Y	3					29
04	690	N	665	-0-	-25	-0-	663	3	2	9	Y	2					31
05	713	N	581	-0-	-132	-0-	578	3	3	9	Y	3					34
06	690	N	688	-0-	-2	-0-	686	3	2	9	Y	2					36
07	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	3			Y	-0-					36
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	654	3	2	9	Y	2					38
09	690	N	625	-0-	-65	-0-	621	3	4	9	Y	4					42
10	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	3			Y	-0-					42
11	630	N	617	-0-	-13	-0-	616	3	1	9	Y	1					43
12	651	N	638	-0-	-13	-0-	636	3	2	9	Y	2					45

TOTAL GAS PROD: 7,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	3			Y	-0-					14
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	264	3			Y	-0-					14
03	403	N	303	-0-	-100	-0-	303	3			Y	-0-					14
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			Y	-0-					14
05	279	N	194	-0-	-85	-0-	193	3	1	9	Y	1					15
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	359	3	7	9	Y	6					21
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	312	3	3	9	Y	3					24
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	288	3	2	9	Y	2					26
09	360	N	283	-0-	-77	-0-	283	3			Y	-0-					26
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	287	3	9	9	Y	8					34
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	269	3	12	9	Y	11					45
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	258	3	3	9	Y	3					48

TOTAL GAS PROD: 3,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					15
02	840	N	829	-0-	-11	-0-	817	3	12	9	N	11					26
03	868	N	856	-0-	-12	-0-	852	3	4	9	N	4					30
04	870	N	719	-0-	-151	-0-	712	3	7	9	N	6					36
05	930	N	729	-0-	-201	-0-	728	3	1	9	N	1					37
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1005	3	9	9	N	8					45
07	929	N	929	-0-	-0-	-0-	920	3	9	9	N	8					53
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	863	3	7	9	N	6					59
09	1020	N	867	-0-	-153	-0-	865	3	2	9	N	2					61
10	930	N	892	-0-	-38	-0-	888	3	4	9	N	4					65
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	846	3	6	9	N	5					70
12	899	N	868	-0-	-31	-0-	866	3	2	9	N	2	53	1			19

TOTAL GAS PROD: 10,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					30
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167	3			N	-0-					30
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					30
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					30
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					30
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					30
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					30
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					30
09	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	3			N	-0-					30
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					30
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					30
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 2,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1213 RRCID -> 224834 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7506 - 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	444	N	444	-0-	-0-	-0-	443	3	1	9	N	1					15
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					15
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					15
04	420	N	283	-0-	-137	-0-	282	3	1	9	N	1					16
05	372	N	215	-0-	-157	-0-	215	3			N	-0-					16
06	330	N	274	-0-	-56	-0-	274	3			N	-0-					16
07	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	3			N	-0-					16
08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					16
09	270	N	192	-0-	-78	-0-	192	3			N	-0-					16
10	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					16
11	210	N	154	-0-	-56	-0-	154	3			N	-0-					16
12	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 3,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	863	N	863	-0-	-0-	-0-	859	3	4	9	N	4					34
02	784	N	652	-0-	-132	-0-	646	3	6	9	N	5					39
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	834	3	6	9	N	5					44
04	840	N	805	-0-	-35	-0-	795	3	10	9	N	9					53
05	713	N	655	-0-	-58	-0-	653	3	2	9	N	2					55
06	810	N	677	-0-	-133	-0-	671	3	6	9	N	5					60
07	837	N	710	-0-	-127	-0-	699	3	11	9	N	10					70
08	651	N	648	-0-	-3	-0-	647	3	1	9	N	1					71
09	690	N	583	-0-	-107	-0-	583	3			N	-0-					71
10	713	N	517	-0-	-196	-0-	517	3			N	-0-					71
11	630	N	609	-0-	-21	-0-	608	3	1	9	N	1					72
*12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	593	3	1	9	N	1	59	1			14

TOTAL GAS PROD: 8,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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	806	N	760	-0-	-46	-0-	753	3	7	9	Y	6					19
02	728	N	668	-0-	-60	-0-	667	3	1	9	Y	1					20
03	775	N	733	-0-	-42	-0-	733	3			Y	-0-					20
04	750	N	672	-0-	-78	-0-	670	3	2	9	Y	2					22
05	744	N	562	-0-	-182	-0-	556	3	6	9	Y	5					27
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	788	3	21	9	Y	19					46
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	769	3	21	9	Y	19					65
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	691	3	9	9	Y	8					73
09	780	N	649	-0-	-131	-0-	630	3	19	9	Y	17					90
10	775	N	669	-0-	-106	-0-	665	3	4	9	Y	4					94
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	689	3	30	9	Y	27	102	1			19
*12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 8,460 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					36
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					36
03	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	3			Y	-0-					36
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			Y	-0-					36
05	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	3			Y	-0-					36
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			Y	-0-					36
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					36
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					36
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			Y	-0-					36
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					36
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	114	3	8	9	Y	7					43
*12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			Y	-0-					43

TOTAL GAS PROD: 1,251 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 #: 718 RRCID -> 227483 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7474 - 7807

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	282	-0-	-28	-0-	279	3	3	9	Y	3					20
02	280	N	245	-0-	-35	-0-	243	3	2	9	Y	2					22
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	3			Y	-0-					22
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			Y	-0-					22
05	279	N	180	-0-	-99	-0-	180	3			Y	-0-					22
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	331	3	1	9	Y	1					23
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			Y	-0-					23
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					23
09	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	3			Y	-0-					23
10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	283	3	3	9	Y	3					26
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	282	3	4	9	Y	4					30
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	269	3	1	9	Y	1					31

TOTAL GAS PROD: 3,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 505 RRCID -> 227486 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7493 - 7820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1182	3	23	9	Y	21					38
02	1148	N	1087	-0-	-61	-0-	1064	3	23	9	Y	21					59
03	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	1162	3	23	9	Y	21					80
04	1170	N	1140	-0-	-30	-0-	1117	3	23	9	Y	21					101
05	1209	N	960	-0-	-249	-0-	943	3	17	9	Y	15	2	8			114
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1257	3	24	9	Y	22	126	1			10
07	1178	N	1013	-0-	-165	-0-	1005	3	8	9	Y	7					17
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1233	3	14	9	Y	13					30
09	1290	N	1173	-0-	-117	-0-	1148	3	25	9	Y	23	43	1			10
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1153	3	10	9	Y	9					19
11	1200	N	1114	-0-	-86	-0-	1094	3	20	9	Y	18					37
12	1209	N	1130	-0-	-79	-0-	1105	3	25	9	Y	23					60

TOTAL GAS PROD: 13,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1857	3	29	9	N	26	1	8			77
02	1848	N	1771	-0-	-77	-0-	1754	3	17	9	N	15	75	1			17
03	1984	N	1792	-0-	-192	-0-	1772	3	20	9	N	18					35
04	1830	N	1715	-0-	-115	-0-	1700	3	15	9	N	14					49
05	1953	N	1147	-0-	-806	-0-	1136	3	11	9	N	10					59
06	1740	N	1654	-0-	-86	-0-	1639	3	15	9	N	14					73
07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1889	3	15	9	N	14					87
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1367	3	11	9	N	10	68	1			29
09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1859	3	17	9	N	15					44
10	1891	N	1855	-0-	-36	-0-	1837	3	18	9	N	16					60
11	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1784	3	20	9	N	18	1	8			77
12	1953	N	1243	-0-	-710	-0-	1232	3	11	9	N	10	1	8			86

TOTAL GAS PROD: 20,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	523	-0-	-35	-0-	522	3	1	9	N	1					37
02	504	N	466	-0-	-38	-0-	464	3	2	9	N	2					39
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	534	3	2	9	N	2					41
04	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	3			N	-0-					41
05	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	3			N	-0-					41
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					41
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					41
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					41
09	570	N	508	-0-	-62	-0-	508	3			N	-0-					41
10	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	3			N	-0-					41
11	510	N	471	-0-	-39	-0-	471	3			N	-0-					41
12	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	3			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 6,057 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					31
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	126	3	6	9	N	5					36
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	139	3	1	9	N	1					37
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					37
05	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					37
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					37
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					37
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					37
09	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					37
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					37
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					37
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 1,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 512 RRCID -> 228946 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7496 - 7730

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	403	N	387	-0-	-16	-0-	381	3	6	9	Y	5					56
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	360	3	4	9	Y	4					60
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	392	3	11	9	Y	10	56	1			14
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					14
05	403	N	311	-0-	-92	-0-	311	3			Y	-0-					14
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	403	3	1	9	Y	1					15
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					15
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					15
09	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	3			Y	-0-					15
10	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			Y	-0-					15
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	387	3	9	9	Y	8					23
12	403	N	372	-0-	-31	-0-	371	3	1	9	Y	1					24

TOTAL GAS PROD: 4,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	690	N	690	-0-	-0-	-0-	688	3	2	9	Y	2					16
02	644	N	621	-0-	-23	-0-	621	3			Y	-0-					16
03	713	N	618	-0-	-95	-0-	618	3			Y	-0-					16
04	660	N	644	-0-	-16	-0-	644	3			Y	-0-					16
05	682	N	541	-0-	-141	-0-	541	3			Y	-0-					16
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					16
07	651	N	583	-0-	-68	-0-	583	3			Y	-0-					16
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					16
09	720	N	542	-0-	-178	-0-	542	3			Y	-0-					16
10	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	3			Y	-0-					16
11	570	N	524	-0-	-46	-0-	524	3			Y	-0-					16
*12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 7,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1620	N	1598	-0-	-22	-0-	1595	3	3	9	Y	3					10
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			Y	-0-					10
03	1581	N	1507	-0-	-74	-0-	1507	3			Y	-0-					10
04	1560	N	1463	-0-	-97	-0-	1463	3			Y	-0-					10
05	1550	N	1223	-0-	-327	-0-	1221	3	2	9	Y	2					12
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1508	3	8	9	Y	7					19
07	1519	N	1439	-0-	-80	-0-	1430	3	9	9	Y	8					27
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1380	3	4	9	Y	4					31
09	1530	N	1372	-0-	-158	-0-	1372	3			Y	-0-					31
10	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	1407	3	9	9	Y	8					39
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1324	3	30	9	Y	27					66
12	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	1365	3	4	9	Y	4	57	1			13

TOTAL GAS PROD: 17,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-					19
02	756	N	717	-0-	-39	-0-	713	3	4	9	Y	4					23
03	806	N	779	-0-	-27	-0-	773	3	6	9	Y	5					28
04	780	N	734	-0-	-46	-0-	732	3	2	9	Y	2	1	8			29
05	806	N	623	-0-	-183	-0-	621	3	2	9	Y	2					31
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	831	3	7	9	Y	6					37
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			Y	-0-					37
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-					37
09	840	N	710	-0-	-130	-0-	710	3			Y	-0-					37
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			Y	-0-					37
11	720	N	703	-0-	-17	-0-	688	3	15	9	Y	14					51
12	744	N	667	-0-	-77	-0-	667	3			Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 8,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	651	N	587	-0-	-64	-0-	584	3	3	9	N	3					15
02	616	N	580	-0-	-36	-0-	579	3	1	9	N	1					16
03	682	N	649	-0-	-33	-0-	641	3	8	9	N	7					23
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	604	3	6	9	N	5					28
05	651	N	428	-0-	-223	-0-	426	3	2	9	N	2					30
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	651	3	2	9	N	2					32
07	620	N	604	-0-	-16	-0-	601	3	3	9	N	3					35
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	582	3	7	9	N	6					41
09	660	N	605	-0-	-55	-0-	602	3	3	9	N	3					44
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	615	3	6	9	N	5					49
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	581	3	7	9	N	6					55
12	620	N	539	-0-	-81	-0-	536	3	3	9	N	3	44	1			14

TOTAL GAS PROD: 7,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	682	N	676	-0-	-6	-0-	675	3	1	9	N	1					20
02	728	N	572	-0-	-156	-0-	568	3	4	9	N	4					24
03	806	N	627	-0-	-179	-0-	625	3	2	9	N	2					26
04	660	N	594	-0-	-66	-0-	594	3			N	-0-					26
05	620	N	456	-0-	-164	-0-	456	3			N	-0-					26
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1013	3	7	9	N	6					32
07	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					32
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	803	3	2	9	N	2					34
09	1020	N	846	-0-	-174	-0-	846	3			N	-0-					34
10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					34
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					34
*12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	927	3	6	9	N	5					39

TOTAL GAS PROD: 9,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

BAILEY WELL #: 328 RRCID -> 231054 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7710 - 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	1519	N	1280	-0-	-239	-0-	1277	3	3	9	Y	3					42
02	1484	N	1116	-0-	-368	-0-	1116	3			Y	-0-					42
03	1457	N	977	-0-	-480	-0-	977	3			Y	-0-					42
04	1230	N	781	-0-	-449	-0-	781	3			Y	-0-					42
05	1240	N	867	-0-	-373	-0-	867	3			Y	-0-					42
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			Y	-0-					42
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			Y	-0-					42
08	965	N	965	-0-	-0-	-0-	957	3	8	9	Y	7					49
09	1080	N	965	-0-	-115	-0-	961	3	4	9	Y	4					53
10	1054	N	991	-0-	-63	-0-	989	3	2	9	Y	2					55
11	930	N	798	-0-	-132	-0-	791	3	7	9	Y	6					61
12	992	N	635	-0-	-357	-0-	629	3	6	9	Y	5	51	1			15

TOTAL GAS PROD: 11,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	703	3	1	9	N	1					16
02	644	N	632	-0-	-12	-0-	629	3	3	9	N	3					19
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	717	3	4	9	N	4					23
04	690	N	616	-0-	-74	-0-	612	3	4	9	N	4					27
05	713	N	545	-0-	-168	-0-	545	3			N	-0-					27
06	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	3			N	-0-					27
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	694	3	11	9	N	10					37
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	681	3	2	9	N	2					39
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	723	3	6	9	N	5					44
10	713	N	705	-0-	-8	-0-	704	3	1	9	N	1					45
11	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	3			N	-0-					45
12	744	N	644	-0-	-100	-0-	644	3			N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 8,015 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	3			Y	-0-					34
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					34
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	463	3	2	9	Y	2					36
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	424	3	3	9	Y	3	1	8			38
05	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	3			Y	-0-					38
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	478	3	1	9	Y	1					39
07	434	N	394	-0-	-40	-0-	392	3	2	9	Y	2					41
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					41
09	480	N	368	-0-	-112	-0-	368	3			Y	-0-					41
10	403	N	263	-0-	-140	-0-	263	3			Y	-0-					41
11	330	N	291	-0-	-39	-0-	291	3			Y	-0-					41
12	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	3			Y	-0-	29	1			12

TOTAL GAS PROD: 4,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

CHILDRESS, P. L. "G" WELL #: 1020 RRCID -> 231062 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7400 - 7755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					16
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	760	3	9	9	N	8					24
03	868	N	859	-0-	-9	-0-	857	3	2	9	N	2					26
04	840	N	801	-0-	-39	-0-	792	3	9	9	N	8					34
05	837	N	704	-0-	-133	-0-	703	3	1	9	N	1					35
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	872	3	14	9	N	13					48
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	844	3	6	9	N	5					53
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					53
09	900	N	793	-0-	-107	-0-	790	3	3	9	N	3					56
10	837	N	814	-0-	-23	-0-	808	3	6	9	N	5					61
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	795	3	7	9	N	6					67
12	806	N	803	-0-	-3	-0-	803	3			N	-0-	58	1			9

TOTAL GAS PROD: 9,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					42
02	336	N	321	-0-	-15	-0-	321	3			Y	-0-					42
03	372	N	321	-0-	-51	-0-	321	3			Y	-0-					42
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	409	3	4	9	Y	4					46
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	322	3	3	9	Y	3					49
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	376	3	3	9	Y	3					52
07	434	N	350	-0-	-84	-0-	347	3	3	9	Y	3					55
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					55
09	390	N	340	-0-	-50	-0-	327	3	13	9	Y	12	53	1			14
10	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			Y	-0-					14
11	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3			Y	-0-					14
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	348	3	1	9	Y	1					15

TOTAL GAS PROD: 4,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					51
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					51
03	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	3			Y	-0-					51
04	720	N	623	-0-	-97	-0-	623	3			Y	-0-					51
05	744	N	580	-0-	-164	-0-	580	3			Y	-0-					51
06	690	N	681	-0-	-9	-0-	677	3	4	9	Y	4					55
07	651	N	639	-0-	-12	-0-	638	3	1	9	Y	1					56
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	604	3	3	9	Y	3					59
09	690	N	614	-0-	-76	-0-	607	3	7	9	Y	6	59	1			6
10	651	N	634	-0-	-17	-0-	633	3	1	9	Y	1					7
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	626	3	1	9	Y	1					8
12	620	N	577	-0-	-43	-0-	576	3	1	9	Y	1					9

TOTAL GAS PROD: 7,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 536 RRCID -> 232566 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7494 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1754	-0-	-1346	2840	1751	3	3	9	Y	3					19
02	2800	N	1557	-0-	-1243	1597	1557	3			Y	-0-					19
03	3100	N	1715	-0-	-1385	212	1715	3			Y	-0-					19
04	1738	N	1526	-0-	-212	-0-	1520	3	6	9	Y	5					24
05	1736	N	1366	-0-	-370	-0-	1366	3			Y	-0-					24
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1822	3	7	9	Y	6					30
07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1780	3	13	9	Y	12					42
08	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1656	3	8	9	Y	7					49
09	1710	N	1537	-0-	-173	-0-	1520	3	17	9	Y	15	34	1			30
10	1767	N	1664	-0-	-103	-0-	1663	3	1	9	Y	1					31
11	1620	N	1591	-0-	-29	-0-	1576	3	15	9	Y	14					45
*12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1704	3	24	9	Y	22	51	1			16

TOTAL GAS PROD: 19,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 311 RRCID -> 232569 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7464 - 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	636	N	636	-0-	-0-	-0-	634	3	2	9	Y	2					16
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	601	3	1	9	Y	1					17
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	640	3	7	9	Y	6					23
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	584	3	1	9	Y	1					24
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					24
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	671	3	6	9	Y	5					29
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	616	3	2	9	Y	2					31
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					31
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					31
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	606	3	1	9	Y	1					32
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	569	3	6	9	Y	5					37
*12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					37

TOTAL GAS PROD: 6,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1004 RRCID -> 232573 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7452 - 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	868	N	862	-0-	-6	-0-	855	3	7	9	N	6					42
02	812	N	775	-0-	-37	-0-	767	3	8	9	N	7					49
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	841	3	9	9	N	8					57
04	840	N	800	-0-	-40	-0-	800	3			N	-0-					57
05	868	N	655	-0-	-213	-0-	654	3	1	9	N	1					58
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	813	3	11	9	N	10					68
07	837	N	795	-0-	-42	-0-	789	3	6	9	N	5					73
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	739	3	4	9	N	4					77
09	810	N	761	-0-	-49	-0-	755	3	6	9	N	5					82
10	806	N	751	-0-	-55	-0-	748	3	3	9	N	3					85
11	720	N	677	-0-	-43	-0-	675	3	2	9	N	2					87
12	775	N	709	-0-	-66	-0-	709	3			N	-0-	77	1	1	5	9

TOTAL GAS PROD: 9,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

BAILEY WELL #: 230 RRCID -> 232575 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7461 - 7852

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

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 152 RRCID -> 232577 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7553 - 7768

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2254	-0-	-164	-0-	2224	3	30	9	Y	27	2	8			28
02	2240	X	1881	-0-	-359	-0-	1873	3	8	9	Y	7					35
03	2480	X	2262	-0-	-218	-0-	2239	3	23	9	Y	21					56
04	2400	X	1875	-0-	-525	-0-	1869	3	6	9	Y	5					61
05	2263	X	1439	-0-	-824	-0-	1431	3	8	9	Y	7					68
06	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2192	3	10	9	Y	9	68	1			9
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2023	3	8	9	Y	7					16
08	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1685	3	6	9	Y	5					21
09	2190	N	2009	-0-	-181	-0-	1998	3	11	9	Y	10					31
10	2046	N	1960	-0-	-86	-0-	1954	3	6	9	Y	5					36
11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1847	3	14	9	Y	13					49
12	2077	N	1828	-0-	-249	-0-	1827	3	1	9	Y	1					50

TOTAL GAS PROD: 23,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 720 RRCID -> 232579 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7490 - 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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	282	3	3	9	Y	3					17
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	258	3			Y	-0-					17
03	341	N	257	-0-	-84	-0-	257	3			Y	-0-					17
04	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			Y	-0-					17
05	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	3			Y	-0-					17
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			Y	-0-					17
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					17
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					17
09	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			Y	-0-					17
10	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	3			Y	-0-					17
11	240	N	194	-0-	-46	-0-	184	3	10	9	Y	9					26
12	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 2,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BAILEY, J. R. "A" WELL #: 713 RRCID -> 232642 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7461 - 7816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	438	-0-	-58	-0-	437	3	1	9	Y	1					31
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					31
03	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			Y	-0-					31
04	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					31
05	434	N	327	-0-	-107	-0-	327	3			Y	-0-					31
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	456	3	4	9	Y	4					35
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	679	3	2	9	Y	2					37
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					37
09	450	N	293	-0-	-157	-0-	293	3			Y	-0-					37
10	558	N	293	-0-	-265	-0-	289	3	4	9	Y	4					41
11	540	N	300	-0-	-240	-0-	296	3	4	9	Y	4					45
12	310	N	225	-0-	-85	-0-	225	3			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 4,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY WELL #: 153 RRCID -> 233292 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 7507 - 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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					19
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					19
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					19
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					19
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	54	3	1	9	Y	1					20
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			Y	-0-					20
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					20
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			Y	-0-					20
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					20
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					20
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					20
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 611 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BAILEY WELL #: 232 RRCID -> 233293 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7448 - 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	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	1015	3	6	9	Y	5					31
02	952	N	914	-0-	-38	-0-	914	3			Y	-0-					31
03	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	1000	3	9	9	Y	8					39
04	990	N	972	-0-	-18	-0-	965	3	7	9	Y	6					45
05	1023	N	844	-0-	-179	-0-	840	3	4	9	Y	4					49
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1033	3	7	9	Y	6					55
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1012	3	3	9	Y	3					58
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	955	3	6	9	Y	5					63
09	1050	N	917	-0-	-133	-0-	914	3	3	9	Y	3					66
10	1023	N	924	-0-	-99	-0-	922	3	2	9	Y	2					68
11	930	N	926	-0-	-4	-0-	920	3	6	9	Y	5					73
12	961	N	932	-0-	-29	-0-	929	3	3	9	Y	3	71	1			5

TOTAL GAS PROD: 11,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	657	N	657	-0-	-0-	-0-	654	3	3	9	Y	3					35
02	644	N	595	-0-	-49	-0-	591	3	4	9	Y	4					39
03	682	N	654	-0-	-28	-0-	648	3	6	9	Y	5					44
04	630	N	590	-0-	-40	-0-	589	3	1	9	Y	1					45
05	651	N	421	-0-	-230	-0-	421	3			Y	-0-					45
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	716	3	3	9	Y	3					48
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	672	3	3	9	Y	3					51
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	623	3	4	9	Y	4					55
09	720	N	602	-0-	-118	-0-	602	3			Y	-0-					55
10	682	N	624	-0-	-58	-0-	621	3	3	9	Y	3					58
11	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	3			Y	-0-					58
12	620	N	596	-0-	-24	-0-	594	3	2	9	Y	2	50	1			10

TOTAL GAS PROD: 7,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					16
02	588	N	569	-0-	-19	-0-	569	3			Y	-0-					16
03	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	3			Y	-0-					16
04	600	N	589	-0-	-11	-0-	588	3	1	9	Y	1	1	8			16
05	620	N	453	-0-	-167	-0-	453	3			Y	-0-					16
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			Y	-0-					16
07	620	N	603	-0-	-17	-0-	603	3			Y	-0-					16
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	492	3	9	9	Y	8					24
09	660	N	542	-0-	-118	-0-	540	3	2	9	Y	2					26
10	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	3			Y	-0-					26
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					26
12	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	3			Y	-0-					26

TOTAL GAS PROD: 6,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			Y	-0-					26
02	840	N	823	-0-	-17	-0-	823	3			Y	-0-					26
03	930	N	816	-0-	-114	-0-	814	3	2	9	Y	2					28
04	900	N	809	-0-	-91	-0-	809	3			Y	-0-					28
05	899	N	622	-0-	-277	-0-	622	3			Y	-0-					28
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			Y	-0-					28
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			Y	-0-					28
08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			Y	-0-					28
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			Y	-0-					28
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			Y	-0-					28
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			Y	-0-					28
12	1023	N	947	-0-	-76	-0-	947	3			Y	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 10,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			Y	-0-					19
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					19
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					19
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	404	3	2	9	Y	2					21
05	465	N	390	-0-	-75	-0-	389	3	1	9	Y	1					22
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	424	3	2	9	Y	2					24
07	434	N	389	-0-	-45	-0-	386	3	3	9	Y	3					27
08	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	3			Y	-0-					27
09	420	N	330	-0-	-90	-0-	330	3			Y	-0-					27
10	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			Y	-0-					27
11	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	3			Y	-0-					27
*12	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 4,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	543	N	543	-0-	-0-	-0-	537	3	6	9	N	5					20
02	504	N	469	-0-	-35	-0-	461	3	8	9	N	7					27
03	558	N	511	-0-	-47	-0-	502	3	9	9	N	8					35
04	540	N	468	-0-	-72	-0-	451	3	17	9	N	15					50
05	527	N	384	-0-	-143	-0-	381	3	3	9	N	3					53
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	504	3	13	9	N	12					65
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	491	3	10	9	N	9					74
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	432	3	8	9	N	7					81
09	510	N	474	-0-	-36	-0-	467	3	7	9	N	6					87
10	496	N	493	-0-	-3	-0-	484	3	9	9	N	8					95
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	463	3	13	9	N	12					107
12	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-	90	1			17

TOTAL GAS PROD: 5,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					10
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					10
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	539	3	2	9	Y	2					12
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	509	3	1	9	Y	1					13
05	558	N	461	-0-	-97	-0-	460	3	1	9	Y	1					14
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	605	3	9	9	Y	8					22
07	527	N	518	-0-	-9	-0-	516	3	2	9	Y	2					24
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	481	3	2	9	Y	2					26
09	600	N	395	-0-	-205	-0-	395	3			Y	-0-					26
10	527	N	359	-0-	-168	-0-	359	3			Y	-0-					26
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	636	3	4	9	Y	4					30
*12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	615	3	4	9	Y	4					34

TOTAL GAS PROD: 6,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	856	N	856	-0-	-0-	-0-	854	3	2	9	Y	2					15
02	868	N	770	-0-	-98	-0-	763	3	7	9	Y	6					21
03	899	N	827	-0-	-72	-0-	821	3	6	9	Y	5					26
04	840	N	779	-0-	-61	-0-	776	3	3	9	Y	3					29
05	868	N	591	-0-	-277	-0-	589	3	2	9	Y	2					31
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	827	3	3	9	Y	3					34
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	803	3	3	9	Y	3					37
08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	643	3	1	9	Y	1					38
09	840	N	448	-0-	-392	-0-	448	3			Y	-0-					38
10	806	N	213	-0-	-593	-0-	213	3			Y	-0-					38
11	630	N	246	-0-	-384	-0-	246	3			Y	-0-					38
12	465	N	360	-0-	-105	-0-	360	3			Y	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 7,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
BAILEY, J. R. "A" WELL #: 805 RRCID -> 234910 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7487 - 7706

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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					9
02	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	3			Y	-0-					9
03	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	3			Y	-0-					9
04	420	N	371	-0-	-49	-0-	367	3	4	9	Y	4					13
05	434	N	303	-0-	-131	-0-	303	3			Y	-0-					13
06	390	N	369	-0-	-21	-0-	367	3	2	9	Y	2					15
07	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			Y	-0-					15
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					15
09	360	N	285	-0-	-75	-0-	285	3			Y	-0-					15
10	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	3			Y	-0-					15
11	300	N	272	-0-	-28	-0-	271	3	1	9	Y	1					16
12	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	3			Y	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 4,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1810 RRCID -> 237564 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7493 - 7784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					16
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	50	3	6	9	Y	5					21
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	57	3	1	9	Y	1					22
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			Y	-0-					22
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					22
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			Y	-0-					22
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					22
08	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			Y	-0-					22
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					22
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	57	3	14	9	Y	13					35
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					35
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					35

TOTAL GAS PROD: 531 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	3			Y	-0-					14
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					14
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	536	3	1	9	Y	1					15
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					15
05	527	N	434	-0-	-93	-0-	434	3			Y	-0-					15
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	539	3	4	9	Y	4					19
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					19
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	517	3	1	9	Y	1					20
09	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	3			Y	-0-					20
10	527	N	521	-0-	-6	-0-	521	3			Y	-0-					20
11	510	N	486	-0-	-24	-0-	484	3	2	9	Y	2					22
12	527	N	517	-0-	-10	-0-	515	3	2	9	Y	2					24

TOTAL GAS PROD: 6,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	713	N	713	-0-	-0-	-0-	712	3	1	9	N	1					35
02	700	N	438	-0-	-262	-0-	436	3	2	9	N	2					37
03	744	N	451	-0-	-293	-0-	449	3	2	9	N	2					39
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	766	3	3	9	N	3					42
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					42
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	765	3	11	9	N	10					52
07	806	N	718	-0-	-88	-0-	715	3	3	9	N	3					55
08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	657	3	3	9	N	3					58
09	780	N	633	-0-	-147	-0-	627	3	6	9	N	5					63
10	713	N	626	-0-	-87	-0-	624	3	2	9	N	2					65
11	682	N	682	-0-	-0-	-0-	676	3	6	9	N	5					70
12	651	N	570	-0-	-81	-0-	563	3	7	9	N	6	63	1			13

TOTAL GAS PROD: 7,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	558	N	536	-0-	-22	-0-	533	3	3	9	Y	3					29
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	491	3	7	9	Y	6	1	8			34
03	558	N	535	-0-	-23	-0-	529	3	6	9	Y	5					39
04	510	N	470	-0-	-40	-0-	468	3	2	9	Y	2					41
05	558	N	401	-0-	-157	-0-	401	3			Y	-0-					41
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	562	3	2	9	Y	2					43
07	496	N	472	-0-	-24	-0-	471	3	1	9	Y	1					44
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					44
09	570	N	475	-0-	-95	-0-	473	3	2	9	Y	2					46
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	466	3	7	9	Y	6					52
11	450	N	441	-0-	-9	-0-	438	3	3	9	Y	3					55
12	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	3			Y	-0-	47	1	1	5	7

TOTAL GAS PROD: 5,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

BAILEY, J. R. EST "B" WELL #: 1905 RRCID -> 239767 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7548 - 7803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	326	3	4	9	Y	4					23
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	305	3	21	9	Y	19					42
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	346	3	24	9	Y	22					64
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	313	3	22	9	Y	20	60	1			24
05	372	N	309	-0-	-63	-0-	286	3	23	9	Y	21					45
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	357	3	22	9	Y	20	53	1			12
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					12
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					12
09	390	N	328	-0-	-62	-0-	328	3			Y	-0-					12
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	325	3	87	9	Y	79	74	1			17
11	330	N	234	-0-	-96	-0-	234	3			Y	-0-					17
*12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	353	3	15	9	Y	14					31

TOTAL GAS PROD: 4,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	536	N	536	-0-	-0-	-0-	533	3	3	9	Y	3					48
02	476	N	471	-0-	-5	-0-	467	3	4	9	Y	4					52
03	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	3			Y	-0-					52
04	510	N	463	-0-	-47	-0-	457	3	6	9	Y	5					57
05	527	N	327	-0-	-200	-0-	324	3	3	9	Y	3					60
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	500	3	6	9	Y	5					65
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	470	3	2	9	Y	2					67
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					67
09	510	N	389	-0-	-121	-0-	389	3			Y	-0-					67
10	465	N	424	-0-	-41	-0-	423	3	1	9	Y	1					68
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	395	3	4	9	Y	4					72
*12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	394	3	26	9	Y	24	66	1			30

TOTAL GAS PROD: 5,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	2272	N	1311	-0-	-961	-0-	1291	3	20	9	Y	18					41
02	1400	N	1138	-0-	-262	-0-	1132	3	6	9	Y	5					46
03	1302	N	1193	-0-	-109	-0-	1190	3	3	9	Y	3					49
04	1260	N	1149	-0-	-111	-0-	1147	3	2	9	Y	2					51
05	1271	N	911	-0-	-360	-0-	909	3	2	9	Y	2					53
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1376	3	7	9	Y	6					59
07	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1196	3	8	9	Y	7					66
08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			Y	-0-					66
09	1350	N	1097	-0-	-253	-0-	1097	3			Y	-0-					66
10	1209	N	1109	-0-	-100	-0-	1094	3	15	9	Y	14					80
11	1110	N	1079	-0-	-31	-0-	1077	3	2	9	Y	2					82
*12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1345	3	22	9	Y	20	85	1			17

TOTAL GAS PROD: 14,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	1056	3	3	9	Y	3					13
02	1008	N	962	-0-	-46	-0-	962	3			Y	-0-					13
03	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	1060	3			Y	-0-					13
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1036	3	2	9	Y	2					15
05	1054	N	812	-0-	-242	-0-	812	3			Y	-0-					15
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1159	3	9	9	Y	8					23
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1134	3	7	9	Y	6					29
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1093	3	10	9	Y	9					38
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			Y	-0-					38
10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1106	3	13	9	Y	12					50
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1106	3	22	9	Y	20					70
*12	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1122	3	9	9	Y	8	73	1			5

TOTAL GAS PROD: 12,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1091	3	9	9	Y	8					20
02	1036	N	1012	-0-	-24	-0-	1003	3	9	9	Y	8					28
03	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1091	3	9	9	Y	8					36
04	1050	N	1039	-0-	-11	-0-	1036	3	3	9	Y	3	1	8			38
05	1116	N	867	-0-	-249	-0-	863	3	4	9	Y	4					42
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1164	3	7	9	Y	6					48
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1116	3	2	9	Y	2					50
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1062	3	3	9	Y	3					53
09	1080	N	953	-0-	-127	-0-	949	3	4	9	Y	4	1	8			56
10	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	1025	3	2	9	Y	2					58
11	1020	N	793	-0-	-227	-0-	791	3	2	9	Y	2					60
12	992	N	818	-0-	-174	-0-	809	3	9	9	Y	8	58	1			10

TOTAL GAS PROD: 12,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	403	N	379	-0-	-24	-0-	377	3	2	9	Y	2	2	8			21
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	359	3	2	9	Y	2					23
03	403	N	385	-0-	-18	-0-	382	3	3	9	Y	3					26
04	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	3			Y	-0-					26
05	403	N	304	-0-	-99	-0-	302	3	2	9	Y	2					28
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	404	3	3	9	Y	3					31
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	428	3	1	9	Y	1					32
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	407	3	4	9	Y	4					36
09	420	N	358	-0-	-62	-0-	357	3	1	9	Y	1					37
10	434	N	369	-0-	-65	-0-	368	3	1	9	Y	1					38
11	390	N	349	-0-	-41	-0-	346	3	3	9	Y	3					41
12	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			Y	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 4,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	3100	N	1767	-0-	-1333	4241	1728	3	39	9	Y	35					68
02	2800	N	1635	-0-	-1165	3076	1617	3	18	9	Y	16					84
03	3100	N	1650	-0-	-1450	1626	1618	3	32	9	Y	29	111	1	1	8	1
04	2746	N	1120	-0-	-1626	-0-	1120	3			Y	-0-					1
05	1798	N	910	-0-	-888	-0-	910	3			Y	-0-					1
06	1590	N	1518	-0-	-72	-0-	1517	3	1	9	Y	1					2
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1233	3	17	9	Y	15					17
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1058	3	20	9	Y	18					35
09	1530	N	1012	-0-	-518	-0-	1012	3			Y	-0-					35
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1402	3	3	9	Y	3					38
11	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	1022	3	2	9	Y	2					40
*12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1498	3	24	9	Y	22					62

TOTAL GAS PROD: 15,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 141

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-					8
02	196	N	145	-0-	-51	-0-	145	3			Y	-0-					8
03	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			Y	-0-					8
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	3			Y	-0-					8
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			Y	-0-					8
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	197	3	2	9	Y	2					10
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					10
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					10
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					10
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	243	3	2	9	Y	2					12
11	259	N	259	-0-	-0-	-0-	253	3	6	9	Y	5					17
*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 2,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	461	N	461	-0-	-0-	-0-	449	3	12	9	Y	11					28
02	420	N	410	-0-	-10	-0-	400	3	10	9	Y	9					37
03	496	N	411	-0-	-85	-0-	411	3			Y	-0-					37
04	450	N	446	-0-	-4	-0-	440	3	6	9	Y	5					42
05	465	N	336	-0-	-129	-0-	333	3	3	9	Y	3					45
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	432	3	3	9	Y	3					48
07	465	N	420	-0-	-45	-0-	420	3			Y	-0-					48
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					48
09	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	3			Y	-0-					48
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					48
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					48
12	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	3			Y	-0-					48

TOTAL GAS PROD: 4,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1496	3	12	9	N	11					43
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1372	3	8	9	N	7					50
03	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	1465	3	15	9	N	14	44	1			20
04	1440	N	1385	-0-	-55	-0-	1379	3	6	9	N	5					25
05	1488	N	1211	-0-	-277	-0-	1208	3	3	9	N	3					28
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1487	3	6	9	N	5					33
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1499	3	6	9	N	5					38
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					38
09	1440	N	1417	-0-	-23	-0-	1404	3	13	9	N	12					50
10	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	1409	3	3	9	N	3					53
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1367	3	6	9	N	5					58
*12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1648	3	6	9	N	5					63

TOTAL GAS PROD: 17,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-					-0-
02	728	N	589	-0-	-139	-0-	589	3			Y	-0-					-0-
03	837	N	787	-0-	-50	-0-	787	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	671	-0-	-139	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	571	-0-	-80	-0-	571	3			Y	-0-					-0-
06	750	N	735	-0-	-15	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
07	775	X	549	-0-	-226	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
08	775	X	531	-0-	-244	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
09	750	X	704	-0-	-46	-0-	704	3			Y	-0-					-0-
10	775	X	666	-0-	-109	-0-	666	3			Y	-0-					-0-
11	750	X	687	-0-	-63	-0-	687	3			Y	-0-					-0-
12	713	X	458	-0-	-255	-0-	458	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,789 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	698	N	698	-0-	-0-	-0-	690	3	8	9	Y	7	2	8			40
02	672	N	634	-0-	-38	-0-	628	3	6	9	Y	5					45
03	713	N	653	-0-	-60	-0-	653	3			Y	-0-					45
04	690	N	604	-0-	-86	-0-	602	3	2	9	Y	2					47
05	713	N	489	-0-	-224	-0-	486	3	3	9	Y	3					50
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	654	3	8	9	Y	7	43	1	1	8	13
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	690	3	4	9	Y	4					17
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					17
09	660	N	575	-0-	-85	-0-	575	3			Y	-0-					17
10	682	N	589	-0-	-93	-0-	586	3	3	9	Y	3					20
11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	601	3	9	9	Y	8					28
*12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	619	3	2	9	Y	2					30

TOTAL GAS PROD: 7,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	755	N	755	-0-	-0-	-0-	752	3	3	9	Y	3					25
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	685	3	3	9	Y	3					28
03	775	N	747	-0-	-28	-0-	741	3	6	9	Y	5					33
04	720	N	686	-0-	-34	-0-	684	3	2	9	Y	2					35
05	775	N	585	-0-	-190	-0-	585	3			Y	-0-					35
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	758	3	2	9	Y	2					37
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	739	3	3	9	Y	3					40
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	690	3	3	9	Y	3					43
09	750	N	662	-0-	-88	-0-	658	3	4	9	Y	4					47
10	744	N	679	-0-	-65	-0-	676	3	3	9	Y	3					50
11	660	N	643	-0-	-17	-0-	641	3	2	9	Y	2					52
12	682	N	667	-0-	-15	-0-	665	3	2	9	Y	2	46	1			8

TOTAL GAS PROD: 8,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			Y	-0-					50
02	1176	N	980	-0-	-196	-0-	980	3			Y	-0-					50
03	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	1080	3	2	9	Y	2					52
04	1080	N	1051	-0-	-29	-0-	1027	3	24	9	Y	22	54	1			20
05	1085	N	866	-0-	-219	-0-	866	3			Y	-0-					20
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			Y	-0-					20
07	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	1062	3			Y	-0-					20
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			Y	-0-					20
09	1080	N	1000	-0-	-80	-0-	998	3	2	9	Y	2					22
10	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	1028	3	7	9	Y	6					28
11	990	N	983	-0-	-7	-0-	968	3	15	9	Y	14					42
12	1023	N	968	-0-	-55	-0-	968	3			Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 12,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	1612	N	1517	-0-	-95	-0-	1514	3	3	9	Y	3					80
02	1400	N	1282	-0-	-118	-0-	1282	3			Y	-0-					80
03	1705	N	1287	-0-	-418	-0-	1287	3			Y	-0-					80
04	1470	N	364	-0-	-1106	-0-	362	3	2	9	Y	2	62	1			20
05	1426	N	1022	-0-	-404	-0-	1022	3			Y	-0-					20
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1361	3	2	9	Y	2					22
07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1624	3	3	9	Y	3					25
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1400	3	3	9	Y	3					28
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			Y	-0-					28
10	1612	N	1458	-0-	-154	-0-	1450	3	8	9	Y	7					35
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1374	3	31	9	Y	28					63
12	1457	N	1324	-0-	-133	-0-	1324	3			Y	-0-	55	1			8

TOTAL GAS PROD: 15,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	916	-0-	-14	-0-	915	3	1	9	N	1					33
02	952	N	917	-0-	-35	-0-	907	3	10	9	N	9					42
03	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	1028	3	7	9	N	6					48
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	969	3	6	9	N	5					53
05	1023	N	815	-0-	-208	-0-	815	3			N	-0-					53
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1058	3	8	9	N	7					60
07	1023	N	986	-0-	-37	-0-	984	3	2	9	N	2					62
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	895	3	3	9	N	3					65
09	1080	N	981	-0-	-99	-0-	975	3	6	9	N	5					70
10	992	N	948	-0-	-44	-0-	946	3	2	9	N	2					72
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	886	3	1	9	N	1					73
12	1023	N	917	-0-	-106	-0-	913	3	4	9	N	4	55	1			22

TOTAL GAS PROD: 11,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	434	N	421	-0-	-13	-0-	418	3	3	9	Y	3					33
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	407	3	2	9	Y	2					35
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			Y	-0-					35
04	420	N	406	-0-	-14	-0-	397	3	9	9	Y	8					43
05	465	N	324	-0-	-141	-0-	320	3	4	9	Y	4					47
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	450	3	1	9	Y	1					48
07	434	N	416	-0-	-18	-0-	412	3	4	9	Y	4					52
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					52
09	450	N	406	-0-	-44	-0-	405	3	1	9	Y	1					53
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	425	3	2	9	Y	2					55
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	432	3	3	9	Y	3					58
*12	448	N	448	-0-	-0-	-0-	444	3	4	9	Y	4					62

TOTAL GAS PROD: 4,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	921	N	190	-0-	-731	-0-	190	3			Y	-0-					18
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	174	3			Y	-0-					18
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			Y	-0-					18
04	180	N	105	-0-	-75	-0-	105	3			Y	-0-					18
05	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	3			Y	-0-					18
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					18
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					18
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					18
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	3			Y	-0-					18
10	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	3			Y	-0-					18
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					18
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 1,670 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	339	-0-	-2	-0-	335	3	4	9	N	4					27
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	308	3	1	9	N	1					28
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	359	3	2	9	N	2					30
04	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-					30
05	341	N	291	-0-	-50	-0-	288	3	3	9	N	3					33
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	412	3	4	9	N	4					37
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	429	3	1	9	N	1					38
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	331	3	2	9	N	2					40
09	420	N	312	-0-	-108	-0-	312	3			N	-0-					40
10	434	N	315	-0-	-119	-0-	315	3			N	-0-					40
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					40
*12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	334	3	6	9	N	5					45

TOTAL GAS PROD: 4,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	775	N	742	-0-	-33	-0-	740	3	2	9	N	2					50
02	756	N	715	-0-	-41	-0-	713	3	2	9	N	2					52
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	811	3	7	9	N	6					58
04	720	N	719	-0-	-1	-0-	719	3			N	-0-					58
05	806	N	634	-0-	-172	-0-	634	3			N	-0-					58
06	780	N	729	-0-	-51	-0-	729	3			N	-0-					58
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					58
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					58
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					58
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					58
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					58
12	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	3			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 8,974 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1159	3	9	9	N	8					63
02	1092	N	1000	-0-	-92	-0-	992	3	8	9	N	7					70
03	1302	N	1016	-0-	-286	-0-	1013	3	3	9	N	3					73
04	1140	N	1035	-0-	-105	-0-	1027	3	8	9	N	7					80
05	1116	N	880	-0-	-236	-0-	874	3	6	9	N	5					85
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	999	3	13	9	N	12	79	1	1	8	17
07	1085	N	988	-0-	-97	-0-	987	3	1	9	N	1					18
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					18
09	1020	N	996	-0-	-24	-0-	988	3	8	9	N	7					25
10	992	N	943	-0-	-49	-0-	940	3	3	9	N	3					28
11	930	N	905	-0-	-25	-0-	901	3	4	9	N	4					32
*12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1034	3	9	9	N	8					40

TOTAL GAS PROD: 11,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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	372	N	343	-0-	-29	-0-	343	3			Y	-0-					15
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	309	3			Y	-0-					15
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					15
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					15
05	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			Y	-0-					15
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	3			Y	-0-					15
07	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	3			Y	-0-					15
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					15
09	360	N	294	-0-	-66	-0-	294	3			Y	-0-					15
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			Y	-0-					15
11	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			Y	-0-					15
*12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 3,891 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 #: 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	406	N	406	-0-	-0-	-0-	398	3	8	9	N	7					27
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	339	3	1	9	N	1					28
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	369	3	2	9	N	2					30
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					30
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	303	3	2	9	N	2					32
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	411	3	1	9	N	1					33
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	383	3	8	9	N	7					40
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	389	3	30	9	N	27					67
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	392	3	3	9	N	3					70
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	396	3	9	9	N	8					78
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					78
*12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	376	3	6	9	N	5	63	1			20

TOTAL GAS PROD: 4,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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	744	N	732	-0-	-12	-0-	728	3	4	9	Y	4					17
02	728	N	667	-0-	-61	-0-	661	3	6	9	Y	5					22
03	744	N	730	-0-	-14	-0-	727	3	3	9	Y	3					25
04	720	N	698	-0-	-22	-0-	695	3	3	9	Y	3					28
05	744	N	555	-0-	-189	-0-	555	3			Y	-0-					28
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	747	3	6	9	Y	5					33
07	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	3			Y	-0-					33
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	650	3	2	9	Y	2					35
09	750	N	651	-0-	-99	-0-	648	3	3	9	Y	3					38
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	864	3	4	9	Y	4					42
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	644	3	3	9	Y	3					45
12	682	N	631	-0-	-51	-0-	625	3	6	9	Y	5	38	1			12

TOTAL GAS PROD: 8,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					35
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	346	3	3	9	Y	3					38
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	372	3	4	9	Y	4					42
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			Y	-0-					42
05	372	N	253	-0-	-119	-0-	250	3	3	9	Y	3					45
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	383	3	2	9	Y	2					47
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					47
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					47
09	390	N	351	-0-	-39	-0-	348	3	3	9	Y	3					50
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			Y	-0-					50
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	336	3	2	9	Y	2					52
12	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			Y	-0-	46	1	1	5	5

TOTAL GAS PROD: 4,178 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 #: 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	775	N	752	-0-	-23	-0-	735	3	17	9	Y	15					23
02	728	N	669	-0-	-59	-0-	659	3	10	9	Y	9					32
03	775	N	738	-0-	-37	-0-	720	3	18	9	Y	16					48
04	720	N	715	-0-	-5	-0-	696	3	19	9	Y	17					65
05	744	N	601	-0-	-143	-0-	598	3	3	9	Y	3					68
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	743	3	40	9	Y	36					104
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	724	3	20	9	Y	18					122
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	662	3	22	9	Y	20	125	1			17
09	780	N	688	-0-	-92	-0-	688	3			Y	-0-					17
10	744	N	714	-0-	-30	-0-	713	3	1	9	Y	1					18
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	680	3	30	9	Y	27					45
12	713	N	672	-0-	-41	-0-	657	3	15	9	Y	14					59

TOTAL GAS PROD: 8,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 176

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	2873	N	1506	-0-	-1367	-0-	1505	3	1	9	Y	1					33
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			Y	-0-					33
03	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	1452	3			Y	-0-					33
04	1470	N	1342	-0-	-128	-0-	1342	3			Y	-0-					33
05	1488	N	1132	-0-	-356	-0-	1126	3	6	9	Y	5					38
06	1410	N	529	-0-	-881	-0-	529	3			Y	-0-					38
07	1395	N	200	-0-	-1195	-0-	198	3	2	9	Y	2					40
08	1147	N	205	-0-	-942	-0-	205	3			Y	-0-					40
09	540	N	318	-0-	-222	-0-	318	3			Y	-0-					40
10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2077	3	2	9	Y	2					42
11	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1550	3	3	9	Y	3					45
*12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			Y	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 13,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1215 RRCID -> 247432 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7467 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	521	3	4	9	N	4					32
02	504	N	430	-0-	-74	-0-	430	3			N	-0-					32
03	527	N	484	-0-	-43	-0-	483	3	1	9	N	1					33
04	510	N	439	-0-	-71	-0-	437	3	2	9	N	2					35
05	465	N	298	-0-	-167	-0-	298	3			N	-0-					35
06	480	N	425	-0-	-55	-0-	416	3	9	9	N	8					43
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					43
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	484	3	4	9	N	4					47
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	527	3	1	9	N	1					48
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	513	3	2	9	N	2					50
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					50
12	558	N	463	-0-	-95	-0-	460	3	3	9	N	3					53

TOTAL GAS PROD: 5,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	3348	X	3063	-0-	-285	-0-	3063	3			Y	-0-					34
02	2968	X	2749	-0-	-219	-0-	2749	3			Y	-0-					34
03	3224	X	2994	-0-	-230	-0-	2994	3			Y	-0-					34
04	3120	X	2863	-0-	-257	-0-	2857	3	6	9	Y	5					39
05	3131	X	2433	-0-	-698	-0-	2427	3	6	9	Y	5					44
06	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3910	3	13	9	Y	12					56
07	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3735	3	23	9	Y	21					77
08	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3539	3	19	9	Y	17					94
09	3690	X	3544	-0-	-146	-0-	3533	3	11	9	Y	10	97	1			7
10	3813	X	3522	-0-	-291	-0-	3521	3	1	9	Y	1					8
11	3690	X	3444	-0-	-246	-0-	3420	3	24	9	Y	22					30
12	3751	X	3337	-0-	-414	-0-	3330	3	7	9	Y	6					36

TOTAL GAS PROD: 39,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

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	3100	N	1643	-0-	-1457	4329	1643	3			Y	-0-					15
02	2800	N	1546	-0-	-1254	3075	1546	3			Y	-0-					15
03	3100	N	1366	-0-	-1734	1341	1366	3			Y	-0-					15
04	3000	N	1664	-0-	-1336	5	1664	3			Y	-0-					15
05	1705	N	1239	-0-	-466	-0-	1238	3	1	9	Y	1					16
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			Y	-0-					16
07	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	1614	3			Y	-0-					16
08	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			Y	-0-					16
09	1620	N	1436	-0-	-184	-0-	1436	3			Y	-0-					16
10	1612	N	1476	-0-	-136	-0-	1476	3			Y	-0-					16
11	1470	N	1078	-0-	-392	-0-	1078	3			Y	-0-					16
*12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1776	3	12	9	Y	11					27

TOTAL GAS PROD: 17,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1190	3	7	9	N	6					28
02	1120	N	1093	-0-	-27	-0-	1079	3	14	9	N	13					41
03	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	1198	3	6	9	N	5					46
04	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	1119	3	6	9	N	5					51
05	1209	N	1007	-0-	-202	-0-	1003	3	4	9	N	4					55
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1284	3	12	9	N	11	50	1	1	8	15
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1213	3	3	9	N	3					18
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1147	3	4	9	N	4					22
09	1200	N	1156	-0-	-44	-0-	1150	3	6	9	N	5					27
10	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	1148	3	6	9	N	5					32
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1108	3	6	9	N	5					37
12	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	1146	3	6	9	N	5					42

TOTAL GAS PROD: 13,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
HEMPHILL WELL #: 2405 RRCID -> 255550 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7302 - 8550

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	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	1382	3			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1264	-0-	-80	-0-	1264	3			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	1399	3			Y	-0-					-0-
04	1350	N	1302	-0-	-48	-0-	1302	3			Y	-0-					-0-
05	1395	N	1107	-0-	-288	-0-	1107	3			Y	-0-					-0-
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			Y	-0-					-0-
07	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			Y	-0-					-0-
08	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3			Y	-0-					-0-
09	1410	N	1320	-0-	-90	-0-	1320	3			Y	-0-					-0-
10	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	1334	3			Y	-0-					-0-
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	1307	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,609 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHILDRESS, P. L. "G" WELL #: 1022 RRCID -> 255551 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7420 - 7496

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	1333	N	1311	-0-	-22	-0-	1303	3	8	9	N	7					21
02	1204	N	1172	-0-	-32	-0-	1158	3	14	9	N	13					34
03	1364	N	1257	-0-	-107	-0-	1247	3	10	9	N	9					43
04	1260	N	1214	-0-	-46	-0-	1211	3	3	9	N	3					46
05	1302	N	1059	-0-	-243	-0-	1056	3	3	9	N	3					49
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1248	3	23	9	N	21					70
07	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	1190	3			N	-0-					70
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					70
09	1260	N	1117	-0-	-143	-0-	1117	3			N	-0-					70
10	1178	N	1069	-0-	-109	-0-	1069	3			N	-0-					70
11	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	1065	3	2	9	N	2					72
12	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	1079	3	7	9	N	6	65	1	1	8	12

TOTAL GAS PROD: 13,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

CHILDRESS, P. L. "E" WELL #: 1220 RRCID -> 256172 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7489 - 7666

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	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					29
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	299	3	1	9	N	1					30
03	341	N	317	-0-	-24	-0-	311	3	6	9	N	5					35
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	276	3	1	9	N	1					36
05	341	N	257	-0-	-84	-0-	256	3	1	9	N	1					37
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					37
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					37
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					37
09	390	N	301	-0-	-89	-0-	301	3			N	-0-					37
10	310	N	309	-0-	-1	-0-	308	3	1	9	N	1					38
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	289	3	1	9	N	1					39
12	310	N	304	-0-	-6	-0-	302	3	2	9	N	2					41

TOTAL GAS PROD: 3,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
ROUSSELOT WELL #: 1517 RRCID -> 256173 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7342 - 8316

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	899	N	876	-0-	-23	-0-	873	3	3	9	N	3					30
02	812	N	801	-0-	-11	-0-	798	3	3	9	N	3					33
03	899	N	885	-0-	-14	-0-	881	3	4	9	N	4					37
04	840	N	816	-0-	-24	-0-	816	3			N	-0-					37
05	899	N	714	-0-	-185	-0-	707	3	7	9	N	6					43
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	871	3	4	9	N	4					47
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	838	3	6	9	N	5					52
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	835	3	3	9	N	3					55
09	870	N	838	-0-	-32	-0-	830	3	8	9	N	7					62
10	837	N	799	-0-	-38	-0-	796	3	3	9	N	3					65
11	810	N	764	-0-	-46	-0-	758	3	6	9	N	5					70
12	868	N	776	-0-	-92	-0-	774	3	2	9	N	2	54	1			18

TOTAL GAS PROD: 9,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

CHILDRESS, P. L. "A" WELL #: 1008 RRCID -> 256784 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7437 - 7780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	651	3	7	9	N	6					42
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					42
03	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	3			N	-0-					42
04	630	N	568	-0-	-62	-0-	568	3			N	-0-					42
05	651	N	454	-0-	-197	-0-	454	3			N	-0-					42
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					42
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					42
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					42
09	630	N	565	-0-	-65	-0-	564	3	1	9	N	1					43
10	620	N	548	-0-	-72	-0-	546	3	2	9	N	2	1	8			44
11	540	N	510	-0-	-30	-0-	508	3	2	9	N	2					46
12	589	N	543	-0-	-46	-0-	539	3	4	9	N	4					50

TOTAL GAS PROD: 6,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CHILDRESS "B" WELL #: 501 RRCID -> 256785 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7630 - 7682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1691	3	6	9	N	5					48
02	1568	N	1454	-0-	-114	-0-	1435	3	19	9	N	17					65
03	1705	N	1572	-0-	-133	-0-	1559	3	13	9	N	12	75	1			2
04	1650	N	1460	-0-	-190	-0-	1459	3	1	9	N	1					3
05	1612	N	1310	-0-	-302	-0-	1308	3	2	9	N	2					5
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1654	3	15	9	N	14					19
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1575	3	4	9	N	4					23
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1389	3	8	9	N	7					30
09	1680	N	1465	-0-	-215	-0-	1458	3	7	9	N	6					36
10	1581	N	1493	-0-	-88	-0-	1491	3	2	9	N	2					38
11	1350	N	1335	-0-	-15	-0-	1335	3			N	-0-					38
12	1519	N	1431	-0-	-88	-0-	1431	3			N	-0-					38

TOTAL GAS PROD: 17,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
CHILDRESS, P. L. "C" WELL #: 909 RRCID -> 256786 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7464 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	1170	3	3	9	N	3					17
02	1120	N	1062	-0-	-58	-0-	1054	3	8	9	N	7					24
03	1240	N	1170	-0-	-70	-0-	1166	3	4	9	N	4					28
04	1140	N	1079	-0-	-61	-0-	1077	3	2	9	N	2					30
05	1178	N	886	-0-	-292	-0-	885	3	1	9	N	1					31
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1212	3	9	9	N	8					39
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1138	3	2	9	N	2					41
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3			N	-0-					41
09	1230	N	1140	-0-	-90	-0-	1137	3	3	9	N	3					44
10	1147	N	1084	-0-	-63	-0-	1082	3	2	9	N	2					46
11	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	1005	3	6	9	N	5					51
12	1178	N	1009	-0-	-169	-0-	1003	3	6	9	N	5					56

TOTAL GAS PROD: 13,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

CHILDRESS, P. L. "F" WELL #: 1601 RRCID -> 256787 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7516 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1973	3	11	9	N	10					38
02	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1642	3	15	9	N	14					52
03	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1889	3	7	9	N	6					58
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1801	3	10	9	N	9					67
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1436	3	1	9	N	1					68
06	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2688	3	30	9	N	27					95
07	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2283	3	46	9	N	42	122	1			15
08	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1950	3	3	9	N	3					18
09	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1950	3	26	9	N	24					42
10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1925	3	12	9	N	11					53
11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1874	3	13	9	N	12					65
*12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1993	3	6	9	N	5	52	1			18

TOTAL GAS PROD: 23,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

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	3100	N	2257	-0-	-843	10676	2248	3	9	9	Y	8					15
02	2800	N	1948	-0-	-852	9824	1944	3	4	9	Y	4					19
03	3100	N	2154	-0-	-946	8878	2153	3	1	9	Y	1					20
04	3000	N	2052	-0-	-948	7930	2037	3	15	9	Y	14					34
05	3100	N	1455	-0-	-1645	6285	1452	3	3	9	Y	3					37
06	3000	N	2443	-0-	-557	5728	2428	3	15	9	Y	14					51
07	3100	N	2199	-0-	-901	4827	2185	3	14	9	Y	13					64
08	3100	N	1992	-0-	-1108	3719	1983	3	9	9	Y	8					72
09	3000	N	2054	-0-	-946	2773	2034	3	20	9	Y	18	76	1			14
10	3100	N	2051	-0-	-1049	1724	2050	3	1	9	Y	1					15
11	3000	N	1972	-0-	-1028	696	1970	3	2	9	Y	2					17
*12	2587	N	1891	-0-	-696	-0-	1880	3	11	9	Y	10					27

TOTAL GAS PROD: 24,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	775	N	430	-0-	-345	-0-	430	3			N	-0-					15
02	532	N	351	-0-	-181	-0-	351	3			N	-0-					15
03	558	N	451	-0-	-107	-0-	450	3	1	9	N	1					16
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					16
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					16
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					16
07	527	N	518	-0-	-9	-0-	495	3	23	9	N	21					37
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	463	3	6	9	N	5					42
09	570	N	497	-0-	-73	-0-	494	3	3	9	N	3					45
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	526	3	4	9	N	4					49
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	456	3	4	9	N	4					53
12	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 5,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	2821	X	2149	-0-	-672	-0-	2149	3			Y	-0-					-0-
02	2548	X	2304	-0-	-244	-0-	2304	3			Y	-0-					-0-
03	2635	X	2614	-0-	-21	-0-	2614	3			Y	-0-					-0-
04	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3			Y	-0-					-0-
05	2542	X	1874	-0-	-668	-0-	1874	3			Y	-0-					-0-
06	2520	X	2430	-0-	-90	-0-	2430	3			Y	-0-					-0-
07	2604	X	2375	-0-	-229	-0-	2375	3			Y	-0-					-0-
08	2604	X	1920	-0-	-684	-0-	1920	3			Y	-0-					-0-
09	2520	X	2267	-0-	-253	-0-	2267	3			Y	-0-					-0-
10	2511	X	2145	-0-	-366	-0-	2145	3			Y	-0-					-0-
11	2430	X	2169	-0-	-261	-0-	2169	3			Y	-0-					-0-
12	2387	X	2293	-0-	-94	-0-	2293	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3465	3	10	9	N	9					30
02	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3194	3	30	9	N	27					57
03	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3391	3	35	9	N	32	70	1			19
04	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	3138	3	8	9	N	7					26
05	3100	X	2274	-0-	-826	-0-	2271	3	3	9	N	3					29
06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	2994	3	18	9	N	16					45
07	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3411	3	18	9	N	16					61
08	3100	X	2800	-0-	-300	-0-	2798	3	2	9	N	2					63
09	3000	X	2978	-0-	-22	-0-	2957	3	21	9	N	19					82
10	3100	X	2981	-0-	-119	-0-	2967	3	14	9	N	13					95
11	3000	X	2854	-0-	-146	-0-	2830	3	24	9	N	22					117
12	3100	X	2942	-0-	-158	-0-	2920	3	22	9	N	20	88	1	1	8	48

TOTAL GAS PROD: 36,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	691	N	691	-0-	-0-	-0-	690	3	1	9	N	1					14
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	584	3	3	9	N	3					17
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	644	3	3	9	N	3					20
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	594	3	4	9	N	4					24
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	552	3	2	9	N	2					26
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	702	3	11	9	N	10					36
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	672	3	1	9	N	1					37
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	621	3	4	9	N	4					41
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	625	3	3	9	N	3					44
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	643	3	1	9	N	1					45
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	616	3	7	9	N	6					51
*12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	622	3	4	9	N	4					55

TOTAL GAS PROD: 7,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	5580	X	741	-0-	-4839	-0-	741	3			N	-0-					21
02	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	5968	3	25	9	N	23					44
03	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	5597	3	69	9	N	63	47	1			60
04	5100	X	5078	-0-	-22	-0-	5048	3	30	9	N	27					87
05	6541	X	3928	-0-	-2613	-0-	3917	3	11	9	N	10					97
06	6330	X	5863	-0-	-467	-0-	5860	3	3	9	N	3	70	1	1	8	29
07	5952	X	5565	-0-	-387	-0-	5564	3	1	9	N	1					30
08	5673	X	5026	-0-	-647	-0-	5017	3	9	9	N	8					38
09	5760	X	5046	-0-	-714	-0-	5032	3	14	9	N	13					51
10	5952	X	4985	-0-	-967	-0-	4971	3	14	9	N	13					64
11	5760	X	4904	-0-	-856	-0-	4901	3	3	9	N	3					67
12	5580	X	4917	-0-	-663	-0-	4914	3	3	9	N	3					70

TOTAL GAS PROD: 57,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

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	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	1065	3	6	9	Y	5					33
02	1064	N	964	-0-	-100	-0-	954	3	10	9	Y	9					42
03	1116	N	940	-0-	-176	-0-	937	3	3	9	Y	3					45
04	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	1015	3	8	9	Y	7					52
05	1054	N	824	-0-	-230	-0-	823	3	1	9	Y	1					53
06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1081	3	6	9	Y	5	44	1	2	8	12
07	1054	N	979	-0-	-75	-0-	978	3	1	9	Y	1					13
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	946	3	6	9	Y	5					18
09	1080	N	858	-0-	-222	-0-	854	3	4	9	Y	4					22
10	992	N	867	-0-	-125	-0-	864	3	3	9	Y	3					25
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	922	3	8	9	Y	7					32
*12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	912	3	1	9	Y	1	25	1			8

TOTAL GAS PROD: 11,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APPROACH OPERATING LLC //CONT.// 028625
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	775	N	698	-0-	-77	-0-	698	3			Y	-0-					122
02	700	N	612	-0-	-88	-0-	612	3			Y	-0-					122
03	744	N	640	-0-	-104	-0-	640	3			Y	-0-					122
04	690	N	463	-0-	-227	-0-	463	3			Y	-0-					122
05	682	N	408	-0-	-274	-0-	408	3			Y	-0-					122
06	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	3			Y	-0-					122
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			Y	-0-					122
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					122
09	600	N	561	-0-	-39	-0-	561	3			Y	-0-					122
10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	555	3	57	9	Y	52					174
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	536	3	23	9	Y	21	128	1			67
12	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	3			Y	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 6,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

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	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	983	3	43	9	N	39	2	8			100
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	904	3	32	9	N	29					129
03	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	977	3	34	9	N	31	142	1			18
04	990	N	966	-0-	-24	-0-	933	3	33	9	N	30					48
05	1023	N	658	-0-	-365	-0-	645	3	13	9	N	12					60
06	990	N	983	-0-	-7	-0-	928	3	55	9	N	50					110
07	992	N	515	-0-	-477	-0-	511	3	4	9	N	4					114
08	651	N	435	-0-	-216	-0-	435	3			N	-0-					114
09	990	N	513	-0-	-477	-0-	463	3	50	9	N	45					159
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	478	3	55	9	N	50	134	1			75
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	476	3	22	9	N	20					95
*12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	515	3	28	9	N	25	1	8			119

TOTAL GAS PROD: 8,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 335

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	1612	X	762	-0-	-850	-0-	758	3	4	9	N	4					72
02	1344	X	722	-0-	-622	-0-	722	3			N	-0-					72
03	1488	X	854	-0-	-634	-0-	854	3			N	-0-					72
04	810	X	510	-0-	-300	-0-	510	3			N	-0-					72
05	837	X	7	-0-	-830	-0-	7	3			N	-0-					72
06	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	1551	3	58	9	N	53					125
07	T. A.		1060	-0-	1060	1060	1050	3	10	9	N	9					134
08	T. A.		1378	-0-	1378	2438	1345	3	33	9	N	30					164
09	T. A.		1054	-0-	1054	3492	1037	3	17	9	N	15					179
10	T. A.		1271	-0-	1271	4763	1270	3	1	9	N	1					180
11	T. A.		451	-0-	451	5214	449	3	2	9	N	2					182
*12	6679	X	1465	-0-	-5214	-0-	1451	3	14	9	N	13					195

TOTAL GAS PROD: 11,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BOYD & MCWILLIAMS ENERGY GROUP 084545
7 UNIVERSITY 54 WELL #: 4 RRCID -> 095367 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7154 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

UNIVERSITY 54 WELL #: 2 RRCID -> 133561 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7143 - 7174

01	186	N	161	-0-	-25	-0-	10	1	151	3	N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	N	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	3	N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	3	N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	3	N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	3	N	-0-					-0-
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	10	1	144	3	N	-0-					-0-
*11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

7 UNIVERSITY 54 WELL #: 1 RRCID -> 224125 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7146 - 7376

01	496	N	459	-0-	-37	-0-	30	1	429	3	N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	28	1	403	3	N	-0-					-0-
03	496	N	478	-0-	-18	-0-	31	1	447	3	N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	30	1	430	3	N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	30	1	436	3	N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	29	1	424	3	N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	30	1	423	3	N	-0-					-0-
08	465	N	445	-0-	-20	-0-	29	1	416	3	N	-0-					-0-
09	450	N	441	-0-	-9	-0-	29	1	412	3	N	-0-					-0-
10	465	N	438	-0-	-27	-0-	28	1	410	3	N	-0-					-0-
*11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	29	1	415	3	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	2			N	-0-					-0-
02	560	N	556	-0-	-4	-0-	556	2			N	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
09	690	N	654	-0-	-36	-0-	654	2			N	-0-					-0-
10	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	2			N	-0-					-0-
11	660	N	603	-0-	-57	-0-	603	2			N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,029 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	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					22
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	2			N	-0-					22
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					22
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-					22
05	124	N	41	-0-	-83	-0-	35	2	6	9	N	5					27
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-					27
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					27
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					27
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					27
10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					27
*11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					27
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 1,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					5
02	364	N	349	-0-	-15	-0-	349	2			N	-0-					5
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					5
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					5
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	390	2	9	9	N	8	8	8			5
06	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	2			N	-0-					5
07	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					5
08	403	N	375	-0-	-28	-0-	375	2			N	-0-					5
09	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-					5
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					5
*11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					5
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 4,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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	DLQ G-10		652	-0-	652	652	32	1	607	3	Y	12	12	1			7
							13	9									
02	DLQ G-10		705	-0-	705	1357	35	1	656	3	Y	13	8	1			12
							14	9									
03	700	N	695	-0-	-5	1352	37	1	646	3	Y	11	12	1			11
							12	9									
04	2015	N	663	-0-	-1352	-0-	35	1	615	3	Y	12	12	1			11
							13	9									
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	36	1	595	3	Y	9	13	1			7
							10	9									
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	33	1	572	3	Y	11	9	1			9
							12	9									
07	682	N	628	-0-	-54	-0-	35	1	583	3	Y	9	11	1			7
							10	9									
*08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	43	1	761	3	Y	10	9	1			8
							11	9									
*09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	41	1	730	3	Y	10	9	1			9
							11	9									
*10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	42	1	747	3	Y	13	11	1	1	8	10
							14	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 7,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

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	DLQ G-10		182	-0-	182	182	9	1	173	3	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		143	-0-	143	325	7	1	135	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	475	N	150	-0-	-325	-0-	8	1	141	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	139	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	8	1	136	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	8	1	132	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	175	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
POWELL 7 WELL #: 1 RRCID -> 073718 COMPL. DATE 06/20/1977 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

RYAN 19 WELL #: 1 RRCID -> 073719 COMPL. DATE 05/22/1977 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	DLQ G-10		437	-0-	437	437	21 10	1 9	406	3	Y	9	8	1			5
02	DLQ G-10		396	-0-	396	833	20 8	1 9	368	3	Y	7	5	1			7
03	700	N	421	-0-	-279	554	22 8	1 9	391	3	Y	7	7	1			7
04	962	N	408	-0-	-554	-0-	22 8	1 9	378	3	Y	7	7	1			7
05	434	N	368	-0-	-66	-0-	21 6	1 9	341	3	Y	5	8	1			4
06	420	N	353	-0-	-67	-0-	19 7	1 9	327	3	Y	6	5	1			5
07	434	N	328	-0-	-106	-0-	18 6	1 9	304	3	Y	5	6	1			4
*08	372	N	326	-0-	-46	-0-	17 4	1 9	305	3	Y	4	4	1			4
*09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	22 6	1 9	394	3	Y	5	4	1			5
*10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	19 6	1 9	337	3	Y	5	5	1			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: 3,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PARMER 30 WELL #: 1 RRCID -> 076162 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 8386 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		449	-0-	449	449	22	1	418	3	Y	8	8	1			5
							9	9									
02	DLQ G-10		411	-0-	411	860	21	1	382	3	Y	7	5	1			7
							8	9									
03	700	N	453	-0-	-247	613	24	1	421	3	Y	7	7	1			7
							8	9									
04	1026	N	413	-0-	-613	-0-	22	1	382	3	Y	8	8	1			7
							9	9									
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	29	1	475	3	Y	8	9	1			6
							9	9									
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	25	1	440	3	Y	8	7	1			7
							9	9									
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	26	1	441	3	Y	6	8	1			5
							7	9									
*08	527	N	520	-0-	-7	-0-	28	1	484	3	Y	7	6	1			6
							8	9									
*09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	27	1	473	3	Y	6	6	1			6
							7	9									
*10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	26	1	462	3	Y	8	7	1			7
							9	9									
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: 4,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 73

POWELL 14 WELL #: 1 RRCID -> 077249 COMPL. DATE 05/08/1978 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 7382 - 7965

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CHILDRESS 15 WELL #: 1 RRCID -> 077905 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7675 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		236	-0-	236	236	12	1 6 9	218	3	Y	5	4	1			3
02	DLQ G-10		265	-0-	265	501	13	1 4 9	248	3	Y	4	3	1			4
03	700	N	289	-0-	-411	90	15	1 4 9	270	3	Y	4	4	1			4
04	341	N	251	-0-	-90	-0-	13	1 6 9	232	3	Y	5	5	1			4
05	279	N	192	-0-	-87	-0-	11	1 3 9	178	3	Y	3	5	1			2
06	270	N	101	-0-	-169	-0-	5	1 1 9	95	3	Y	1	2	1			1
07	248	N	77	-0-	-171	-0-	4	1 2 9	71	3	Y	2	2	1			1
*08	186	N	63	-0-	-123	-0-	3	1 1 9	59	3	Y	1	1	1			1
09	90	N	56	-0-	-34	-0-	3	1 1 9	52	3	Y	1	1	1			1
*10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1 1 9	41	3	Y	1	1	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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.		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-

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. (I) GAS LIFT(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		367	-0-	367	367	18	1 8 9	341	3	Y	7	7	1			4
02	DLQ G-10		329	-0-	329	696	16	1 7 9	306	3	Y	6	4	1			6
03	700	N	367	-0-	-333	363	19	1 7 9	341	3	Y	6	6	1			6
04	732	N	369	-0-	-363	-0-	20	1 7 9	342	3	Y	6	6	1			6
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	21	1 6 9	346	3	Y	5	7	1			4
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	20	1 7 9	343	3	Y	6	5	1			5
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	21	1 7 9	358	3	Y	6	7	1			4
*08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	21	1 8 9	367	3	Y	7	6	1			5
*09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	20	1 8 9	353	3	Y	7	6	1			6
*10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	19	1 9 9	344	3	Y	8	7	1			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: 3,710 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

UNIVERSITY 54-21 WELL #: 1 RRCID -> 096451 COMPL. DATE 07/21/1981 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7179 - 7254

01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					41
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					41
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					41
04	330	N	92	-0-	-238	-0-	91	3	1	9	N	1	1	8			41
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					41
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

TOTAL GAS PROD: 1,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	35	1	663	3	Y	4	2	1			5
							4	9									
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	34	1	641	3	Y	4	2	1			7
							4	9									
03	744	N	727	-0-	-17	-0-	39	1	684	3	Y	4	6	1			5
							4	9									
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	37	1	649	3	Y	5	4	1			6
							6	9									
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	44	1	722	3	Y	6	8	1			4
							7	9									
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	40	1	689	3	Y	6	4	1			6
							7	9									
07	713	N	570	-0-	-143	-0-	32	1	535	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
*08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	42	1	737	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	750	N	692	-0-	-58	-0-	37	1	651	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
*10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	37	1	659	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
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: 7,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

PARMER 30 WELL #: 2 RRCID -> 217861 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7373 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	38	1	715	3	Y	15	14	1			8
							17	9									
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	49	1	901	3	Y	18	10	1			16
							20	9									
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	47	1	816	3	Y	13	15	1			14
							14	9									
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	44	1	762	3	Y	14	15	1			13
							15	9									
05	1085	N	893	-0-	-192	-0-	50	1	828	3	Y	14	17	1			10
							15	9									
06	840	N	788	-0-	-52	-0-	42	1	732	3	Y	13	12	1			11
							14	9									
07	837	N	797	-0-	-40	-0-	44	1	739	3	Y	13	14	1			10
							14	9									
*08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	50	1	871	3	Y	17	14	1			13
							19	9									
*09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	46	1	812	3	Y	15	14	1			14
							17	9									
*10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	43	1	764	3	Y	20	17	1			17
							22	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 8,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	220	-0-	-183	-0-	11	1	208	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
02	252	N	181	-0-	-71	-0-	9	1	172	3	Y	-0-					7
03	279	N	208	-0-	-71	-0-	10	1	198	3	Y	-0-	1	1			6
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	9	1	193	3	Y	1	1	1			6
							1	9									
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	Y	3					9
							3	9									
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	3	Y	-0-	8	1			1
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	209	3	Y	1					2
							1	9									
08	217	N	50	-0-	-167	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					2
09	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					Y	NO RPT					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CLAYTON 2 WELL #: 2 RRCID -> 219167 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7486 - 7604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	357	-0-	-15	-0-	17	1	339	3	Y	1	2	1			8
							1	9									
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	Y	2	1	1			9
							2	9									
03	465	N	352	-0-	-113	-0-	17	1	334	3	Y	1	2	1			8
							1	9									
04	360	N	332	-0-	-28	-0-	15	1	315	3	Y	2	2	1			8
							2	9									
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	322	3	Y	5	1	1			12
							6	9									
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	16	1	305	3	Y	1	11	1			2
							1	9									
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	17	1	314	3	Y	-0-					2
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	17	1	304	3	Y	-0-					2
09	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,645 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	35	1	664	3	Y	14	14	1			8
							15	9									
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	31	1	585	3	Y	11	8	1			11
							12	9									
03	713	N	664	-0-	-49	-0-	35	1	618	3	Y	10	11	1			10
							11	9									
04	690	N	657	-0-	-33	-0-	35	1	609	3	Y	12	12	1			10
							13	9									
05	682	N	680	-0-	-2	-0-	38	1	630	3	Y	11	13	1			8
							12	9									
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	34	1	598	3	Y	10	9	1			9
							11	9									
07	682	N	643	-0-	-39	-0-	36	1	597	3	Y	9	11	1			7
							10	9									
*08	682	N	676	-0-	-6	-0-	36	1	629	3	Y	10	9	1			8
							11	9									
*09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	35	1	615	3	Y	10	9	1			9
							11	9									
*10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	30	1	528	3	Y	12	11	1			10
							13	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 6,537 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

PARMER 29 WELL #: 2 RRCID -> 219873 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7486 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	64	1	1208	3	Y	25	24	1			15
							28	9									
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	66	1	1232	3	Y	23	15	1			23
							25	9									
03	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	64	1	1120	3	Y	18	22	1			19
							20	9									
04	1260	N	983	-0-	-277	-0-	52	1	912	3	Y	17	20	1			16
							19	9									
05	1395	N	944	-0-	-451	-0-	53	1	874	3	Y	15	20	1			11
							17	9									
06	1170	N	864	-0-	-306	-0-	46	1	803	3	Y	14	13	1			12
							15	9									
07	1023	N	771	-0-	-252	-0-	43	1	715	3	Y	12	15	1			9
							13	9									
*08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	51	1	896	3	Y	17	13	1			13
							19	9									
*09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	48	1	846	3	Y	14	13	1			14
							15	9									
*10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	53	1	938	3	Y	19	16	1			17
							21	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 10,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

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	241	N	241	-0-	-0-	-0-	22	1	210	3	Y	8	12	1			6
							9	9									
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	29	1	241	3	Y	8	5	1			9
							9	9									
03	589	N	286	-0-	-303	-0-	25	1	255	3	Y	5	7	1			7
							6	9									
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	6	1			1
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	70	1	326	3	Y	8	1	1			8
							9	9									
06	T. A.		206	-0-	206	206	27	1	175	3	Y	4					12
							4	9									
07	T. A.		185	-0-	185	391	25	1	151	3	Y	8	16	1			4
							9	9									
08	T. A.		96	-0-	96	487	95	3	1	9	Y	1					5
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	487					Y	NO RPT					5
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	487					Y	NO RPT					5
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	487					Y	NO RPT					5
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	487					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 1,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	100	1	945	3	Y	34	28	1			26
							37	9									
02	952	N	867	-0-	-85	-0-	90	1	751	3	Y	24	21	1			29
							26	9									
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	104	1	1080	3	Y	20	22	1			27
							22	9									
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	103	1	896	3	Y	28	24	1			31
							31	9									
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	179	1	831	3	Y	20	25	1			26
							22	9									
06	1020	N	765	-0-	-255	-0-	100	1	648	3	Y	15					41
							17	9									
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	93	1	570	3	Y	28	56	1			13
							31	9									
08	868	N	727	-0-	-141	-0-	710	3	17	9	Y	15					28
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					28
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 7,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	810	N	810	-0-	-0-	-0-	38	1	748	3	Y	22	16	1			24
							24	9									
02	588	N	583	-0-	-5	-0-	27	1	537	3	Y	17	21	1			20
							19	9									
03	744	N	698	-0-	-46	-0-	32	1	646	3	Y	18	22	1			16
							20	9									
04	780	N	675	-0-	-105	-0-	30	1	623	3	Y	20	22	1			14
							22	9									
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	33	1	660	3	Y	18	19	1			13
							20	9									
06	690	N	688	-0-	-2	-0-	34	1	640	3	Y	13	13	1			13
							14	9									
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	35	1	636	3	Y	17	23	1			7
							19	9									
08	713	N	647	-0-	-66	-0-	33	1	601	3	Y	12	13	1			6
							13	9									
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					6
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 5,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

PARMER 29 WELL #: 3 RRCID -> 224848 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7596

01	434	N	429	-0-	-5	-0-	21	1	398	3	Y	9	8	1			5
							10	9									
02	392	N	365	-0-	-27	-0-	18	1	339	3	Y	7	5	1			7
							8	9									
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	22	1	378	3	Y	5	6	1			6
							6	9									
04	420	N	331	-0-	-89	-0-	18	1	306	3	Y	6	7	1			5
							7	9									
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	23	1	384	3	Y	7	7	1			5
							8	9									
06	390	N	370	-0-	-20	-0-	20	1	343	3	Y	6	6	1			5
							7	9									
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	22	1	375	3	Y	7	7	1			5
							8	9									
*08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	23	1	396	3	Y	7	6	1			6
							8	9									
*09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	22	1	381	3	Y	6	6	1			6
							7	9									
*10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	21	1	370	3	Y	8	7	1			7
							9	9									
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: 3,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PARMER 29 WELL #: 4 RRCID -> 224849 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7458 - 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	2449	N	2297	-0-	-152	-0-	113	1	2134	3	Y	45	44	1			26
							50	9									
02	2184	N	2054	-0-	-130	-0-	103	1	1911	3	Y	36	26	1			36
							40	9									
03	2294	N	2256	-0-	-38	-0-	120	1	2099	3	Y	34	35	1			35
							37	9									
04	2220	N	2093	-0-	-127	-0-	111	1	1940	3	Y	38	39	1			34
							42	9									
05	2263	N	2141	-0-	-122	-0-	121	1	1985	3	Y	32	42	1			24
							35	9									
06	2190	N	1981	-0-	-209	-0-	106	1	1839	3	Y	33	29	1			28
							36	9									
07	2170	N	1934	-0-	-236	-0-	107	1	1797	3	Y	27	34	1			21
							30	9									
*08	2139	N	1951	-0-	-188	-0-	103	1	1812	3	Y	33	28	1			26
							36	9									
09	1980	N	1862	-0-	-118	-0-	98	1	1731	3	Y	30	28	1			28
							33	9									
*10	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	105	1	1861	3	Y	41	34	1			35
							45	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 20,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

PARMER WELL #: 2SF RRCID -> 225055 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7250 - 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	1395	N	1108	-0-	-287	-0-	54	1	1030	3	Y	22	22	1			13
							24	9									
02	1232	N	999	-0-	-233	-0-	50	1	930	3	Y	17	12	1			18
							19	9									
03	1178	N	899	-0-	-279	-0-	48	1	837	3	Y	13	17	1			14
							14	9									
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	58	1	1018	3	Y	20	17	1			17
							22	9									
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	76	1	1243	3	Y	20	22	1			15
							22	9									
06	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	63	1	1102	3	Y	20	18	1			17
							22	9									
07	1147	N	1027	-0-	-120	-0-	57	1	953	3	Y	15	20	1			12
							17	9									
*08	1333	N	1109	-0-	-224	-0-	58	1	1029	3	Y	20	16	1	1	8	15
							22	9									
09	1200	N	1059	-0-	-141	-0-	56	1	985	3	Y	16	15	1			16
							18	9									
*10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	49	1	866	3	Y	18	18	1			16
							20	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 10,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 181

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PARMER WELL #: 3SF RRCID -> 225110 COMPL. DATE 12/25/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7268 - 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	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	65	1	1225	3	Y	26	25	1			15
							29	9									
02	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	60	1	1117	3	Y	21	15	1			21
							23	9									
03	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	65	1	1141	3	Y	19	21	1			19
							21	9									
04	1290	N	1082	-0-	-208	-0-	58	1	1002	3	Y	20	21	1	1	8	17
							22	9									
05	1333	N	1161	-0-	-172	-0-	65	1	1076	3	Y	18	22	1			13
							20	9									
06	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	63	1	1103	3	Y	20	16	1			17
							22	9									
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	64	1	1081	3	Y	19	22	1			14
							21	9									
*08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	62	1	1082	3	Y	19	17	1			16
							21	9									
09	1200	N	1160	-0-	-40	-0-	61	1	1079	3	Y	18	17	1			17
							20	9									
*10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	63	1	1123	3	Y	23	20	1			20
							25	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 11,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

PARMER WELL #: 1SF RRCID -> 225112 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7488 - 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	961	N	887	-0-	-74	-0-	43	1	824	3	Y	18	18	1			10
							20	9									
02	896	N	794	-0-	-102	-0-	40	1	739	3	Y	14	10	1			14
							15	9									
03	961	N	836	-0-	-125	-0-	44	1	778	3	Y	13	14	1			13
							14	9									
04	870	N	829	-0-	-41	-0-	44	1	768	3	Y	15	15	1			13
							17	9									
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	49	1	809	3	Y	13	16	1			10
							14	9									
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	48	1	831	3	Y	15	12	1			13
							17	9									
07	868	N	854	-0-	-14	-0-	47	1	793	3	Y	13	16	1			10
							14	9									
*08	868	N	807	-0-	-61	-0-	43	1	750	3	Y	13	12	1			11
							14	9									
09	900	N	889	-0-	-11	-0-	47	1	827	3	Y	14	12	1			13
							15	9									
*10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	47	1	840	3	Y	18	15	1	1	8	15
							20	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 8,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 146

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UNIVERSITY 54-17 WELL #: 3 RRCID -> 225157 COMPL. DATE 01/28/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7064 - 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	1178	N	1088	-0-	-90	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1000	-0-	-64	-0-	1000	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1036	-0-	-111	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-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	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PARMER WELL #: 4SF RRCID -> 225559 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8542 - 8222

01	1116	N	1095	-0-	-21	-0-	54	1	1018	3	Y	21	21	1						12
							23	9												
02	1008	N	999	-0-	-9	-0-	50	1	929	3	Y	18	12	1						18
							20	9												
03	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	57	1	998	3	Y	16	17	1						17
							18	9												
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	56	1	972	3	Y	20	19	1	1	8				17
							22	9												
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	63	1	1042	3	Y	17	21	1						13
							19	9												
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	57	1	995	3	Y	17	15	1						15
							19	9												
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	60	1	1014	3	Y	18	20	1						13
							20	9												
*08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	59	1	1035	3	Y	20	17	1						16
							22	9												
*09	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	57	1	1004	3	Y	18	17	1						17
							20	9												
*10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	57	1	1008	3	Y	23	20	1	1	8				19
							25	9												
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT								19

TOTAL GAS PROD: 10,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	X	35	-0-	-1763	-0-	2	1	33	3	Y	-0-	1	1			18
02	1624	X	56	-0-	-1568	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					18
03	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	63	1	1272	3	Y	5	3	1			20
							6	9									
04	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	47	1	972	3	Y	3	5	1			18
							3	9									
05	1135	X	1135	-0-	-0-	-0-	54	1	1062	3	Y	17	2	1			33
							19	9									
06	1290	X	824	-0-	-466	-0-	41	1	781	3	Y	2	30	1			5
							2	9									
07	1333	X	955	-0-	-378	-0-	50	1	903	3	Y	2	1	1			6
							2	9									
08	1333	X	845	-0-	-488	-0-	44	1	801	3	Y	-0-					6
09	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					6
10	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					6
11	810	X	NO RPT	-0-	-810	-0-					Y	NO RPT					6
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 6,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 3 RRCID -> 227171 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7566 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	31	1	614	3	Y	18	19	1			21
							20	9									
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	32	1	635	3	Y	21	19	1			23
							23	9									
03	992	N	233	-0-	-759	-0-	11	1	215	3	Y	6	23	1			6
							7	9									
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	49	1	1013	3	Y	31	14	1			23
							34	9									
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	36	1	718	3	Y	20	29	1			14
							22	9									
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	26	1	484	3	Y	10	14	1			10
							11	9									
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	37	1	673	3	Y	19	22	1			7
							21	9									
08	775	N	635	-0-	-140	-0-	32	1	590	3	Y	12	13	1			6
							13	9									
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					6
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 5,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UNIVERSITY 56-22 WELL #: 4 RRCID -> 227174 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7576 - 8507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	26	1	507	3	Y	14	20	1			19
							15	9									
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	58	1	1137	3	Y	36	17	1			38
							40	9									
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	66	1	1342	3	Y	37	41	1			34
							41	9									
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	56	1	1162	3	Y	36	44	1			26
							40	9									
05	1364	N	1258	-0-	-106	-0-	59	1	1164	3	Y	32	36	1			22
							35	9									
06	1410	N	1036	-0-	-374	-0-	51	1	963	3	Y	20	23	1			19
							22	9									
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	25	1	450	3	Y	6	20	1			5
							7	9									
08	1271	N	600	-0-	-671	-0-	31	1	559	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
09	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					Y	NO RPT					4
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 7,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 190

UNIVERSITY 54-17 WELL #: 4 RRCID -> 227176 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7292 - 8178

01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1501	3	11	9	N	10					17
02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1173	3	6	9	N	5					22
03	1767	N	1208	-0-	-559	-0-	1194	3	14	9	N	13					35
04	1470	N	1133	-0-	-337	-0-	1133	3			N	-0-					35
05	1302	N	1168	-0-	-134	-0-	1165	3	3	9	N	3					38
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1194	3	8	9	N	7					45
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1123	3	9	9	N	8					53
08	1178	N	1067	-0-	-111	-0-	1057	3	10	9	N	9					62
09	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					62
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

TOTAL GAS PROD: 9,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

UNIVERSITY 54-24 WELL #: 2 RRCID -> 228101 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7292 - 8155

01	1023	N	729	-0-	-294	-0-	729	3			Y	-0-					-0-
02	700	N	683	-0-	-17	-0-	683	3			Y	-0-					-0-
03	899	N	797	-0-	-102	-0-	797	3			Y	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-					-0-
05	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	3			Y	-0-					-0-
06	780	N	668	-0-	-112	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			Y	-0-					-0-
08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-					-0-
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,785 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	49	1	954	3	Y	4	5	1			25
							4	9									
02	924	N	633	-0-	-291	-0-	30	1	600	3	Y	3	2	1			26
							3	9									
03	961	N	890	-0-	-71	-0-	42	1	845	3	Y	3	5	1			24
							3	9									
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	66	1	1361	3	Y	5	6	1			23
							6	9									
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	49	1	958	3	Y	15	2	1			36
							17	9									
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	58	1	1096	3	Y	4	33	1			7
							4	9									
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	58	1	1051	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
08	1023	N	559	-0-	-464	-0-	29	1	530	3	Y	-0-					7
09	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					Y	NO RPT					7
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 7,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

CLAYTON 7 WELL #: 2 RRCID -> 234393 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7495 - 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	651	N	169	-0-	-482	-0-	8	1	161	3	Y	-0-	3	1			13
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	39	1	761	3	Y	3					16
							3	9									
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	32	1	649	3	Y	2	4	1			14
							2	9									
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	28	1	589	3	Y	2	3	1			13
							2	9									
05	682	N	681	-0-	-1	-0-	32	1	638	3	Y	10	1	1			22
							11	9									
06	660	N	637	-0-	-23	-0-	32	1	603	3	Y	2	20	1			4
							2	9									
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	33	1	594	3	Y	-0-					4
08	682	N	545	-0-	-137	-0-	28	1	517	3	Y	-0-					4
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					4
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 4,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	1798	N	1796	-0-	-2	-0-	88	1	1669	3	Y	35	33	1			20
							39	9									
02	1568	N	1539	-0-	-29	-0-	77	1	1432	3	Y	27	20	1			27
							30	9									
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	91	1	1596	3	Y	27	27	1			27
							30	9									
04	1740	N	1579	-0-	-161	-0-	84	1	1464	3	Y	28	30	1			25
							31	9									
05	1705	N	1666	-0-	-39	-0-	94	1	1543	3	Y	26	32	1			19
							29	9									
06	1650	N	1618	-0-	-32	-0-	86	1	1502	3	Y	27	23	1			23
							30	9									
07	1643	N	1595	-0-	-48	-0-	88	1	1478	3	Y	26	29	1	1	8	19
							29	9									
*08	1674	N	1592	-0-	-82	-0-	84	1	1477	3	Y	28	24	1			23
							31	9									
09	1620	N	1570	-0-	-50	-0-	82	1	1459	3	Y	26	24	1			25
							29	9									
*10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	84	1	1491	3	Y	32	29	1			28
							35	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 16,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 282

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	1643	N	1402	-0-	-241	-0-	69	1	1302	3	Y	28	27	1			16
							31	9									
02	1400	N	1209	-0-	-191	-0-	61	1	1125	3	Y	21	15	1			22
							23	9									
03	1395	N	1332	-0-	-63	-0-	71	1	1239	3	Y	20	21	1			21
							22	9									
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	75	1	1300	3	Y	25	24	1			22
							28	9									
05	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	72	1	1183	3	Y	20	27	1			15
							22	9									
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	72	1	1248	3	Y	22	18	1			19
							24	9									
07	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	76	1	1277	3	Y	22	25	1			16
							24	9									
*08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	92	1	1611	3	Y	29	22	1			23
							32	9									
*09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	84	1	1480	3	Y	26	24	1			25
							29	9									
*10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	83	1	1467	3	Y	33	29	1	1	8	28
							36	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 14,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 246

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	446	3			Y	-0-					-0-
02	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			Y	-0-					-0-
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 5 RRCID -> 236417 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 7570 - 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	1209	N	1000	-0-	-209	-0-	47 30	1 9	923	3	Y	27	21	1			30
02	1176	N	994	-0-	-182	-0-	46 32	1 9	916	3	Y	29	26	1			33
03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	47 29	1 9	945	3	Y	26	35	1			24
04	960	N	293	-0-	-667	-0-	13 9	1 9	271	3	Y	8	26	1			6
05	1116	N	901	-0-	-215	-0-	42 25	1 9	834	3	Y	23	13	1			16
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	66 29	1 9	1251	3	Y	26	17	1			25
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	63 30	1 9	1143	3	Y	27	40	1			12
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	63 23	1 9	1152	3	Y	21	23	1			10
09	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					Y	NO RPT					10
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 8,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 187

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 * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	246	-0-	-64	-0-	12	1	234	3	Y	-0-	1	1			7
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	Y	1					8
							1	9									
03	341	N	201	-0-	-140	-0-	9	1	192	3	Y	-0-	1	1			7
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	263	3	Y	4					11
							4	9									
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	248	3	Y	1	10	1			2
							1	9									
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	3	Y	-0-					2
08	279	N	218	-0-	-61	-0-	11	1	207	3	Y	-0-					2
09	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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 * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	N	1164	-0-	-262	-0-	56	1	1102	3	Y	5	6	1			37
							6	9									
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	46	1	908	3	Y	3	2	1			38
							3	9									
03	1333	N	1085	-0-	-248	-0-	51	1	1030	3	Y	4	7	1			35
							4	9									
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	85	1	1758	3	Y	7	7	1			35
							8	9									
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	66	1	1307	3	Y	19	2	1			52
							21	9									
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	63	1	1190	3	Y	4	48	1			8
							4	9									
07	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	103	1	1864	3	Y	4	1	1			11
							4	9									
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	86	1	1570	3	Y	-0-					11
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					11
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 11,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	116	-0-	-39	-0-		5	1 4 9	107	3	Y	4	3	1			4
02	112	N	101	-0-	-11	-0-		5	1 2 9	94	3	Y	2	3	1			3
03	124	N	112	-0-	-12	-0-		5	1 4 9	103	3	Y	4	4	1			3
04	120	N	114	-0-	-6	-0-		5	1 3 9	106	3	Y	3	4	1			2
05	124	N	121	-0-	-3	-0-		6	1 3 9	112	3	Y	3	3	1			2
06	120	N	107	-0-	-13	-0-		5	1 2 9	100	3	Y	2	2	1			2
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-		5	1 2 9	97	3	Y	2	3	1			1
08	124	N	111	-0-	-13	-0-		6	1 2 9	103	3	Y	2	2	1			1
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-						Y	NO RPT					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 886 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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. 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	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-		55	1 34 9	1068	3	Y	31	25	1			35
02	1092	N	465	-0-	-627	-0-		22	1 15 9	428	3	Y	14	31	1			18
03	1178	N	1151	-0-	-27	-0-		53	1 33 9	1065	3	Y	30	21	1			27
04	1110	N	1048	-0-	-62	-0-		47	1 33 9	968	3	Y	30	35	1			22
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-		54	1 33 9	1070	3	Y	30	31	1			21
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-		62	1 26 9	1184	3	Y	24	21	1			24
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-		61	1 28 9	1104	3	Y	25	38	1			11
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-		59	1 22 9	1074	3	Y	20	22	1			9
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-						Y	NO RPT					9
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					9
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					9
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 8,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 204

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1239	-0-	-249	-0-		58	1	1145	3	Y	33	29	1			38
								36	9									
02	1344	N	1167	-0-	-177	-0-		54	1	1074	3	Y	35	34	1			39
								39	9									
03	1395	N	1316	-0-	-79	-0-		60	1	1219	3	Y	34	42	1			31
								37	9									
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-		57	1	1185	3	Y	37	41	1			27
								41	9									
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-		61	1	1211	3	Y	33	37	1			23
								36	9									
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-		65	1	1227	3	Y	26	24	1			25
								29	9									
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-		68	1	1225	3	Y	31	43	1			13
								34	9									
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-		69	1	1262	3	Y	23	25	1			11
								25	9									
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-						Y	NO RPT					11
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					11
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					11
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 10,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 252

PARMER 29 WELL #: 5 RRCID -> 236832 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 7466 - 8376

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	132	-0-	-488	-0-		7	1	123	3	Y	2	6	1			2
								2	9									
02	476	N	435	-0-	-41	-0-		22	1	404	3	Y	8	3	1			7
								9	9									
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-		35	1	615	3	Y	10	7	1			10
								11	9									
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-		15	1	256	3	Y	6	10	1	1	8	5
								7	9									
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-		41	1	666	3	Y	11	8	1			8
								12	9									
06	630	N	538	-0-	-92	-0-		29	1	499	3	Y	9	9	1			8
								10	9									
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-		30	1	500	3	Y	7	9	1			6
								8	9									
*08	713	N	519	-0-	-194	-0-		27	1	482	3	Y	9	7	1	1	8	7
								10	9									
09	540	N	495	-0-	-45	-0-		26	1	461	3	Y	7	7	1			7
								8	9									
*10	368	N	368	-0-	-0-	-0-		19	1	340	3	Y	8	8	1			7
								9	9									
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: 4,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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	666	N	666	-0-	-0-	-0-	32	1	631	3	Y	3	3	1			20
							3	9									
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	26	1	506	3	Y	1	1	1			20
							1	9									
03	713	N	598	-0-	-115	-0-	28	1	567	3	Y	3	4	1			19
							3	9									
04	630	N	589	-0-	-41	-0-	27	1	560	3	Y	2	3	1			18
							2	9									
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	31	1	610	3	Y	9	1	1			26
							10	9									
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	32	1	606	3	Y	2	24	1			4
							2	9									
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	34	1	621	3	Y	1					5
							1	9									
08	651	N	549	-0-	-102	-0-	29	1	520	3	Y	-0-					5
09	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 4,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	279	N	261	-0-	-18	-0-	13	1	247	3	Y	1	1	1			7
							1	9									
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	Y	-0-					7
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	12	1	245	3	Y	1	2	1			6
							1	9									
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	Y	1	1	1			6
							1	9									
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	13	1	247	3	Y	3					9
							3	9									
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	230	3	Y	2	9	1			2
							2	9									
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	3	Y	-0-					2
08	248	N	210	-0-	-38	-0-	11	1	199	3	Y	-0-					2
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1 8 9	297	3	Y	7	6	1			4
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	13	1 4 9	248	3	Y	4	3	1			5
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	16	1 6 9	284	3	Y	5	5	1			5
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	16	1 6 9	274	3	Y	5	5	1			5
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	17	1 6 9	273	3	Y	5	6	1	1	8	3
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	16	1 6 9	287	3	Y	5	4	1			4
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	16	1 4 9	274	3	Y	4	5	1			3
*08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	18	1 6 9	317	3	Y	5	4	1			4
*09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	17	1 4 9	309	3	Y	4	4	1			4
*10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	18	1 7 9	315	3	Y	6	5	1			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: 3,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

POWELL 8 WELL #: 3 RRCID -> 239659 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 7416 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	56	1 6 9	1057	3	Y	5	3	1			7
02	1092	N	982	-0-	-110	-0-	50	1 7 9	925	3	Y	6	3	1			10
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	62	1 8 9	1092	3	Y	7	9	1			8
04	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	56	1 9 9	982	3	Y	8	6	1			10
05	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	60	1 9 9	993	3	Y	8	12	1			6
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	63	1 10 9	1100	3	Y	9	6	1			9
07	1085	N	931	-0-	-154	-0-	52	1 6 9	873	3	Y	5	9	1			5
*08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	59	1 6 9	1046	3	Y	5	5	1			5
09	1170	N	997	-0-	-173	-0-	53	1 7 9	937	3	Y	6	5	1			6
*10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	53	1 7 9	941	3	Y	6	6	1			6
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 10,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-		71	1	550	3	Y	65	165	1			28
								72	9									
02	616	N	589	-0-	-27	-0-		64	1	469	3	Y	51					79
								56	9									
03	682	N	627	-0-	-55	-0-		71	1	500	3	Y	51	3	8			127
								56	9									
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-		68	1	543	3	Y	53	1	8			179
								58	9									
05	651	N	644	-0-	-7	-0-		71	1	528	3	Y	41	159	1			61
								45	9									
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-		68	1	524	3	Y	61	1	8			121
								67	9									
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-		71	1	514	3	Y	61	2	8			180
								67	9									
08	651	N	554	-0-	-97	-0-		496	3	58	9	Y	53	158	1			75
09	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-						Y	NO RPT					75
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					75
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					75
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					75

TOTAL GAS PROD: 5,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 436

UNIVERSITY 56-18 WELL #: 5 RRCID -> 239713 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8358 - 8473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	818	N	818	-0-	-0-	-0-		39	1	755	3	Y	22	22	1			26
								24	9									
02	812	N	679	-0-	-133	-0-		32	1	625	3	Y	20	23	1			23
								22	9									
03	1054	N	1024	-0-	-30	-0-		47	1	948	3	Y	26	25	1			24
								29	9									
04	780	N	735	-0-	-45	-0-		33	1	679	3	Y	21	30	1			15
								23	9									
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-		54	1	1068	3	Y	30	24	1			21
								33	9									
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-		50	1	943	3	Y	19	21	1			19
								21	9									
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-		52	1	937	3	Y	24	33	1			10
								26	9									
08	1147	N	1078	-0-	-69	-0-		55	1	1004	3	Y	17	19	1			8
								19	9									
09	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-						Y	NO RPT					8
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 7,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 179

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-		100	1	1960	3	Y	57	33	1			61
								63	9									
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-		84	1	1648	3	Y	53	54	1			60
								58	9									
03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-		87	1	1759	3	Y	49	64	1			45
								54	9									
04	2040	N	1826	-0-	-214	-0-		81	1	1688	3	Y	52	59	1			38
								57	9									
05	1984	N	1578	-0-	-406	-0-		74	1	1460	3	Y	40	50	1			28
								44	9									
06	1830	N	1333	-0-	-497	-0-		65	1	1239	3	Y	26	29	1			25
								29	9									
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-		56	1	1010	3	Y	19	34	1			10
								21	9									
08	1581	N	1413	-0-	-168	-0-		73	1	1322	3	Y	16	18	1			8
								18	9									
09	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-						Y	NO RPT					8
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 13,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 312

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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (CODE)	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	725	-0-	-143	-0-		34	1	669	3	Y	20	15	1			22
								22	9									
02	756	N	612	-0-	-144	-0-		29	1	563	3	Y	18	19	1			21
								20	9									
03	690	N	690	-0-	-0-	-0-		32	1	639	3	Y	17	22	1			16
								19	9									
04	690	N	637	-0-	-53	-0-		28	1	589	3	Y	18	21	1			13
								20	9									
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-		35	1	695	3	Y	19	19	1			13
								21	9									
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-		37	1	710	3	Y	15	14	1			14
								17	9									
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-		38	1	691	3	Y	19	25	1			8
								21	9									
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-		39	1	715	3	Y	13	15	1			6
								14	9									
09	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-						Y	NO RPT					6
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					6
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					6
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 5,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	186	N	175	-0-	-11	-0-	9	1	163	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	8	1	153	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	9	1	163	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	9	1	162	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	10	1	164	3	Y	3	3	1	1	8	2
							3	9									
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	9	1	160	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	9	1	152	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
*08	186	N	183	-0-	-3	-0-	10	1	170	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
*10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	165	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 1,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	1798	N	1636	-0-	-162	-0-	77	1	1511	3	Y	44	29	1			48
							48	9									
02	1372	N	1370	-0-	-2	-0-	64	1	1262	3	Y	40	42	1			46
							44	9									
03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	75	1	1511	3	Y	42	50	1			38
							46	9									
04	1590	N	1370	-0-	-220	-0-	61	1	1266	3	Y	39	49	1			28
							43	9									
05	1519	N	1363	-0-	-156	-0-	64	1	1260	3	Y	35	39	1			24
							39	9									
06	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	90	1	1699	3	Y	35	25	1			34
							39	9									
07	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	87	1	1584	3	Y	41	58	1			17
							45	9									
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	96	1	1741	3	Y	31	33	1	1	8	14
							34	9									
09	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					Y	NO RPT					14
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 12,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 307

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UNIVERSITY 56 19 WELL #: 1 RRCID -> 240999 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7610 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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	362	-0-		-41	-0-		17	1	334	3	Y	10	8	1			11
									11	9									
02	364	N	324	-0-		-40	-0-		15	1	298	3	Y	10	10	1			11
									11	9									
03	372	N	366	-0-		-6	-0-		17	1	338	3	Y	10	12	1			9
									11	9									
04	360	N	352	-0-		-8	-0-		16	1	326	3	Y	9	11	1			7
									10	9									
05	379	N	379	-0-		-0-	-0-		18	1	350	3	Y	10	10	1			7
									11	9									
06	370	N	370	-0-		-0-	-0-		18	1	344	3	Y	7	7	1			7
									8	9									
07	372	N	372	-0-		-0-	-0-		19	1	343	3	Y	9	12	1			4
									10	9									
08	384	N	384	-0-		-0-	-0-		20	1	357	3	Y	6	7	1			3
									7	9									
09	360	N	NO RPT	-0-		-360	-0-						Y	NO RPT					3
10	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					3
11	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					3
12	DELQ PR		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 2,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

UNIVERSITY 56-22 WELL #: 13 RRCID -> 241258 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7610 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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	1525	N	1525	-0-		-0-	-0-		72	1	1408	3	Y	41	32	1			46
									45	9									
02	1316	N	1186	-0-		-130	-0-		55	1	1092	3	Y	35	40	1			41
									39	9									
03	1519	N	1196	-0-		-323	-0-		55	1	1108	3	Y	30	43	1			28
									33	9									
04	1470	N	729	-0-		-741	-0-		33	1	673	3	Y	21	34	1			15
									23	9									
05	1312	N	1312	-0-		-0-	-0-		62	1	1214	3	Y	33	25	1			23
									36	9									
06	1329	N	1329	-0-		-0-	-0-		65	1	1235	3	Y	26	24	1			25
									29	9									
07	886	N	886	-0-		-0-	-0-		45	1	807	3	Y	31	43	1			13
									34	9									
08	1302	N	807	-0-		-495	-0-		41	1	743	3	Y	21	24	1			10
									23	9									
09	1320	N	NO RPT	-0-		-1320	-0-						Y	NO RPT					10
10	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					10
11	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					10
12	DELQ PR		NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 8,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 238

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UNIVERSITY 57 23 WELL #: 4 RRCID -> 241264 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8076 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	18	1	82	3	Y	2					2
							2	9									
06	41	X	41	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	Y	1					3
							1	9									
07	14B2 EXT		42	-0-	42	42	6	1	35	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	14B2 EXT		27	-0-	27	69	27	3			Y	-0-					1
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	69					Y	NO RPT					1
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	69					Y	NO RPT					1
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	69					Y	NO RPT					1
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	69					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 212 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	60	1	1168	3	Y	33	25	1			38
							36	9									
02	1232	N	1132	-0-	-100	-0-	53	1	1043	3	Y	33	33	1			38
							36	9									
03	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	53	1	1065	3	Y	29	40	1			27
							32	9									
04	1230	N	1177	-0-	-53	-0-	53	1	1088	3	Y	33	36	1			24
							36	9									
05	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	58	1	1142	3	Y	32	34	1			22
							35	9									
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	56	1	1062	3	Y	22	23	1			21
							24	9									
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	62	1	1120	3	Y	30	39	1			12
							33	9									
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	67	1	1222	3	Y	21	23	1			10
							23	9									
09	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					Y	NO RPT					10
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 9,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1302	N	1185	-0-	-117	-0-	56	1 35 9	1094	3	Y	32	25	1			36
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	51	1 35 9	1007	3	Y	32	31	1			37
03	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	52	1 32 9	1059	3	Y	29	39	1			27
04	1140	N	1121	-0-	-19	-0-	50	1 35 9	1036	3	Y	32	36	1			23
05	1209	N	1116	-0-	-93	-0-	52	1 32 9	1032	3	Y	29	32	1			20
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	61	1 25 9	1154	3	Y	23	20	1			23
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	58	1 29 9	1049	3	Y	26	38	1			11
08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	63	1 21 9	1143	3	Y	19	21	1			9
09	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					9
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 9,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

UNIVERSITY 56-19 WELL #: 3 RRCID -> 241523 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7628 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	69	1 45 9	1359	3	Y	41	26	1			43
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	58	1 41 9	1150	3	Y	37	38	1			42
03	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	48	1 30 9	976	3	Y	27	44	1			25
04	1440	N	1033	-0-	-407	-0-	46	1 32 9	955	3	Y	29	33	1			21
05	1395	N	695	-0-	-700	-0-	33	1 20 9	642	3	Y	18	27	1			12
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	62	1 26 9	1178	3	Y	24	13	1			23
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	67	1 36 9	1207	3	Y	33	43	1			13
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	62	1 25 9	1127	3	Y	23	25	1			11
09	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					11
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 9,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 232

UNIVERSITY 56-18 WELL #: 6 RRCID -> 241526 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 7620 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		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	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	68	1	1338	3	Y	40	29	1			44
							44	9									
02	1316	N	1156	-0-	-160	-0-	54	1	1066	3	Y	33	38	1			39
							36	9									
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	68	1	1385	3	Y	38	42	1			35
							42	9									
04	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	65	1	1347	3	Y	41	46	1			30
							45	9									
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	69	1	1358	3	Y	37	41	1			26
							41	9									
06	1440	N	1424	-0-	-16	-0-	70	1	1324	3	Y	27	27	1			26
							30	9									
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	72	1	1304	3	Y	34	46	1			14
							37	9									
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	77	1	1394	3	Y	24	26	1	1	8	11
							26	9									
09	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					Y	NO RPT					11
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 11,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

UNIVERSITY 54 17 WELL #: 7 RRCID -> 243713 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7278 - 8152

01	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	3			N	-0-					-0-
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-					-0-
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	942	-0-	-484	-0-	942	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	909	-0-	-261	-0-	909	3			N	-0-					-0-
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					-0-
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
09	900	N	NO RPT	-0-	-900	-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	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,009 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	372	N	210	-0-	-162	-0-	10	1	194	3	Y	5	5	1			7
							6	9									
02	308	N	173	-0-	-135	-0-	8	1	159	3	Y	5	6	1			6
							6	9									
03	279	N	206	-0-	-73	-0-	9	1	191	3	Y	5	6	1			5
							6	9									
04	210	N	172	-0-	-38	-0-	8	1	158	3	Y	5	6	1			4
							6	9									
05	186	N	107	-0-	-79	-0-	5	1	100	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
06	210	N	103	-0-	-107	-0-	5	1	96	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					1
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

PARMER 29 WELL #: 7 RRCID -> 243865 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
02	14	N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
04	14	N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-	1	1			-0-
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	18	5	1			13
							20	9									
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: 158 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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. GAS LIFT(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	367	-0-	-191	-0-	17	1	339	3	Y	10	10	1			12
							11	9									
02	504	N	300	-0-	-204	-0-	14	1	277	3	Y	8	10	1			10
							9	9									
03	496	N	365	-0-	-131	-0-	17	1	337	3	Y	10	11	1			9
							11	9									
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	19	1	388	3	Y	12	12	1			9
							13	9									
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	21	1	419	3	Y	11	12	1			8
							12	9									
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	22	1	424	3	Y	8	8	1			8
							9	9									
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	21	1	388	3	Y	10	14	1			4
							11	9									
08	465	N	428	-0-	-37	-0-	22	1	398	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
09	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					3
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

HILL-ROUSSELOT F WELL #: 3 RRCID -> 243987 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7626 - 8450

01	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	52	1	997	3	N	-0-					-0-
02	924	N	901	-0-	-23	-0-	45	1	856	3	N	-0-					-0-
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	43	1	855	3	N	-0-					-0-
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	51	1	1000	3	N	-0-					-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	49	1	997	3	N	-0-					-0-
06	870	N	779	-0-	-91	-0-	36	1	743	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1003	-0-	1003	1003	47	1	942	3	N	13	8	1			5
							14	9									
*08	DLQ G-10		952	-0-	952	1955	48	1	897	3	N	6	4	1			7
							7	9									
*09	2300	N	885	-0-	-1415	540	44	1	834	3	N	6	7	1			6
							7	9									
*10	1447	N	907	-0-	-540	-0-	45	1	854	3	N	7	9	1			4
							8	9									
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: 9,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	75	1	1417	3	Y	29	29	1			17
							32	9									
02	1428	N	1395	-0-	-33	-0-	70	1	1297	3	Y	25	17	1			25
							28	9									
03	1519	N	1516	-0-	-3	-0-	80	1	1411	3	Y	23	24	1			24
							25	9									
04	1470	N	1396	-0-	-74	-0-	74	1	1296	3	Y	24	26	1			22
							26	9									
05	1550	N	1470	-0-	-80	-0-	83	1	1362	3	Y	23	28	1			17
							25	9									
06	1470	N	1281	-0-	-189	-0-	68	1	1190	3	Y	21	20	1			18
							23	9									
07	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	79	1	1319	3	Y	17	22	1			13
							19	9									
*08	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	76	1	1345	3	Y	20	17	1			16
							22	9									
*09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	75	1	1325	3	Y	17	16	1			17
							19	9									
*10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	77	1	1361	3	Y	21	19	1			19
							23	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 14,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 220

UNIVERSITY 54 17 WELL #: 5 RRCID -> 244257 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7284 - 8244

01	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	896	-0-	-140	-0-	892	3	4	9	N	4	4	8			-0-
03	1209	N	1116	-0-	-93	-0-	1115	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1141	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1084	3	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1122	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-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	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	432	-0-	-126	-0-	20	1	400	3	Y	11	10	1			14
							12	9									
02	532	N	362	-0-	-170	-0-	17	1	334	3	Y	10	12	1			12
							11	9									
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	24	1	491	3	Y	13	13	1			12
							14	9									
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	24	1	499	3	Y	16	17	1			11
							18	9									
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	397	3	Y	11	14	1			8
							12	9									
06	510	N	373	-0-	-137	-0-	18	1	347	3	Y	7	8	1			7
							8	9									
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	27	1	490	3	Y	14	16	1			5
							15	9									
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	28	1	502	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
09	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					4
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 3,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 91

UNIVERSITY 56 18 WELL #: 7 RRCID -> 247448 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7630 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2386	-0-	-249	-0-	113	1	2203	3	Y	64	52	1			73
							70	9									
02	2380	X	2181	-0-	-199	-0-	102	1	2009	3	Y	64	64	1			73
							70	9									
03	2635	X	2358	-0-	-277	-0-	108	1	2184	3	Y	60	78	1			55
							66	9									
04	2430	X	2217	-0-	-213	-0-	99	1	2048	3	Y	64	73	1			46
							70	9									
05	2511	X	1880	-0-	-631	-0-	88	1	1740	3	Y	47	60	1			33
							52	9									
06	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	124	1	2346	3	Y	49	35	1			47
							54	9									
07	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	120	1	2184	3	Y	48	73	1			22
							53	9									
08	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	120	1	2188	3	Y	37	41	1			18
							41	9									
09	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					Y	NO RPT					18
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 18,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 433

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. GAS LIFT(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	206	3	Y	7	5	1			7
							8	9									
02	252	N	229	-0-	-23	-0-	11	1	210	3	Y	7	6	1			8
							8	9									
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	Y	6	8	1			6
							7	9									
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	Y	7	8	1			5
							8	9									
05	248	N	211	-0-	-37	-0-	10	1	194	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
06	270	N	237	-0-	-33	-0-	12	1	221	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	Y	5	7	1			2
							6	9									
08	217	N	114	-0-	-103	-0-	6	1	104	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
09	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					Y	NO RPT					2
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

PARMER 29 WELL #: 10 RRCID -> 252021 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7512 - 8522

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	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	52	1	981	3	Y	20	19	1			12
							22	9									
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	50	1	923	3	Y	17	12	1			17
							19	9									
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	53	1	923	3	Y	15	17	1			15
							17	9									
04	1020	N	848	-0-	-172	-0-	45	1	785	3	Y	16	17	1			14
							18	9									
05	1085	N	544	-0-	-541	-0-	31	1	503	3	Y	9	16	1	1	8	6
							10	9									
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	65	1	1138	3	Y	20	9	1			17
							22	9									
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	61	1	1025	3	Y	17	21	1			13
							19	9									
*08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	54	1	954	3	Y	18	16	1			15
							20	9									
09	1230	N	993	-0-	-237	-0-	52	1	922	3	Y	17	16	1			16
							19	9									
*10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	52	1	923	3	Y	19	18	1			17
							21	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 9,779 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	28	1	539	3	Y	16	11	1			17
							18	9									
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	26	1	517	3	Y	17	15	1			19
							19	9									
03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	28	1	573	3	Y	15	20	1			14
							17	9									
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	26	1	539	3	Y	17	19	1			12
							19	9									
05	620	N	570	-0-	-50	-0-	27	1	528	3	Y	14	16	1			10
							15	9									
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	30	1	567	3	Y	11	10	1			11
							12	9									
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	27	1	495	3	Y	11	17	1			5
							12	9									
08	558	N	470	-0-	-88	-0-	24	1	437	3	Y	8	9	1			4
							9	9									
09	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					4
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 4,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

UNIVERSITY 56-12 WELL #: 1 RRCID -> 255536 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7640 - 8514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 -> 255538 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7392 - 8128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4658	-0-	1558	1558	429	1	4069	3	Y	145	57	1			111
							160	9									
02	2800	N	3152	-0-	352	1910	327	1	2728	3	Y	88	92	1			107
							97	9									
03	3100	N	4285	-0-	1185	3095	371	1	3834	3	Y	73	82	1			98
							80	9									
04	6613	X	3518	-0-	-3095	-0-	351	1	3065	3	Y	93	85	1			106
							102	9									
05	3007	X	612	-0-	-2395	-0-	106	1	493	3	Y	12	86	1			32
							13	9									
06	2910	X	2074	-0-	-836	-0-	270	1	1759	3	Y	41					73
							45	9									
07	3131	X	2940	-0-	-191	-0-	398	1	2444	3	Y	89	120	1			42
							98	9									
08	3131	X	2097	-0-	-1034	-0-	2049	3	48	9	Y	44					86
09	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					Y	NO RPT					86
10	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					86
11	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					Y	NO RPT					86
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86

TOTAL GAS PROD: 23,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 585

UNIVERSITY 57-23 WELL #: 3 RRCID -> 255540 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7392 - 8128

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JEFFERS, AR WELL #: 8 RRCID -> 256580 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 8186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	33	1	623	3	Y	4	2	1			5
							4	9									
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	35	1	653	3	Y	3	2	1			6
							3	9									
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	37	1	657	3	Y	5	6	1			5
							6	9									
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	34	1	600	3	Y	6	4	1	1	8	6
							7	9									
05	775	N	650	-0-	-125	-0-	37	1	607	3	Y	5	8	1			3
							6	9									
06	690	N	613	-0-	-77	-0-	33	1	573	3	Y	6	4	1			5
							7	9									
07	651	N	622	-0-	-29	-0-	35	1	584	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
*08	651	N	566	-0-	-85	-0-	30	1	533	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	600	N	594	-0-	-6	-0-	32	1	559	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
*10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	35	1	615	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
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: 6,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					1
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					1
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	150	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	4	1	65	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	5	1	90	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	19	1	336	3	Y	8	1	1			7
							9	9									
*09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	29	1	518	3	Y	2	6	1			3
							2	9									
*10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	28	1	505	3	Y	10	2	1			11
							11	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 2,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	83	1	1575	3	N	116	162	1			89
							128	9									
02	1568	N	1487	-0-	-81	-0-	76	1	1411	3	N	-0-					89
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	86	1	1514	3	N	83	118	1			54
							91	9									
04	1740	N	1529	-0-	-211	-0-	82	1	1421	3	N	24					78
							26	9									
05	1643	N	1569	-0-	-74	-0-	88	1	1440	3	N	37					115
							41	9									
06	1650	N	1541	-0-	-109	-0-	80	1	1395	3	N	60					175
							66	9									
07	1581	N	1524	-0-	-57	-0-	84	1	1408	3	N	29					204
							32	9									
*08	1581	N	1297	-0-	-284	-0-	68	1	1201	3	N	25					229
							28	9									
09	1530	N	1314	-0-	-216	-0-	68	1	1207	3	N	35	174	1			90
							39	9									
*10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	69	1	1235	3	N	31					121
							34	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121

TOTAL GAS PROD: 15,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 440

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	124	N	43	-0-	-81	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	85	1	399	3	Y	3					3
							3	9									
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	162	1	525	3	Y	5	2	1	2	8	4
							6	9									
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	139	1	340	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	153	1	339	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	143	1	266	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	496	N	354	-0-	-142	-0-	145	1	208	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*08	496	N	230	-0-	-266	-0-	42	1	187	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	420	N	165	-0-	-255	-0-	9	1	155	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	651	N	585	-0-	-66	-0-	578	3	7	9	N	6					8
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	511	3	2	9	N	2					10
03	806	N	558	-0-	-248	-0-	555	3	3	9	N	3					13
04	570	N	526	-0-	-44	-0-	523	3	3	9	N	3					16
05	558	N	541	-0-	-17	-0-	538	3	3	9	N	3					19
06	540	N	516	-0-	-24	-0-	516	3			N	-0-					19
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	536	3	2	9	N	2					21
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	629	3	1	9	N	1					22
09	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					22
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 4,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

RYAN 19 WELL #: 3 RRCID -> 260920 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7478 - 7500

01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	27	1	508	3	Y	-0-					56
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	25	1	460	3	Y	-0-					56
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	29	1	513	3	Y	-0-					56
04	510	N	508	-0-	-2	-0-	28	1	479	3	Y	1					57
							1	9									
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	32	1	525	3	Y	-0-					57
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	29	1	504	3	Y	-0-					57
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	31	1	527	3	Y	25					82
							28	9									
*08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	42	1	732	3	Y	-0-					82
*09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	40	1	700	3	Y	-0-					82
*10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	39	1	686	3	Y	-0-					82
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82

TOTAL GAS PROD: 5,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

PARMER 30 WELL #: 5 RRCID -> 261064 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7696 - 8344

01	3379	X	3208	-0-	-171	-0-	158	1	2998	3	Y	47	53	1			15
							52	9										
02	3024	X	2869	-0-	-155	-0-	145	1	2685	3	Y	35	27	1			23
							39	9										
03	3348	X	2974	-0-	-374	-0-	159	1	2785	3	Y	27	24	1			26
							30	9										
04	3240	X	2714	-0-	-526	-0-	146	1	2537	3	Y	28	35	1			19
							31	9										
05	3193	X	2908	-0-	-285	-0-	165	1	2719	3	Y	22	23	1			18
							24	9										
06	3090	X	2945	-0-	-145	-0-	159	1	2757	3	Y	26	24	1			20
							29	9										
07	3162	X	2857	-0-	-305	-0-	160	1	2685	3	Y	11	21	1			10
							12	9										
*08	2976	X	2711	-0-	-265	-0-	145	1	2552	3	Y	13	14	1			9
							14	9										
09	2940	X	2823	-0-	-117	-0-	150	1	2661	3	Y	11	12	1			8
							12	9										
10	3038	X	2738	-0-	-300	-0-	145	1	2579	3	Y	13	11	1			10
							14	9										
11	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					Y	NO RPT					10
*12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 28,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PARMER 30 WELL #: 6 RRCID -> 261858 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7704 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	119 109	1 9	2249	3	N	99					206
02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	107	1	1983	3	N	-0-					206
03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	117 43	1 9	2045	3	N	39	175	1	2	8	68
04	2400	N	1824	-0-	-576	-0-	97 35	1 9	1692	3	N	32					100
05	2325	N	2057	-0-	-268	-0-	117 14	1 9	1926	3	N	13					113
06	2130	N	1947	-0-	-183	-0-	104 37	1 9	1806	3	N	34					147
07	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	107 33	1 9	1794	3	N	30					177
*08	2046	N	1855	-0-	-191	-0-	98 25	1 9	1732	3	N	23					200
09	1950	N	1913	-0-	-37	-0-	101 25	1 9	1787	3	N	23					223
*10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	102 8	1 9	1818	3	N	7	172	1			58
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

TOTAL GAS PROD: 20,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 300

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	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3200	3	92	9	N	84	1	8			271
02	3164	X	1756	-0-	-1408	-0-	1730	3	26	9	N	24	8	8			287
03	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3754	3	162	9	N	147	158	1	12	8	264
04	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	3991	3	117	9	N	106	159	1	11	8	200
05	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3505	3	48	9	N	44	4	8			240
06	3780	X	2277	-0-	-1503	-0-	2233	3	44	9	N	40					280
07	DLQ G-10		3707	-0-	3707	3707	3632	3	75	9	N	68	159	1	9	8	180
*08	DLQ G-10		1451	-0-	1451	5158	1444	3	7	9	N	6	131	1	3	8	52
*09	7904	X	2746	-0-	-5158	-0-	2639	3	107	9	N	97	1	8			148
*10	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3015	3	127	9	N	115	157	1	3	8	103
11	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					103
*12	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					103

TOTAL GAS PROD: 29,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 731

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
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	26	-0-	26	26	26	3			N	-0-					140
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					140
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	26					N	NO RPT					140
10	28	X	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					140
11	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					140
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

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

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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	527	N	453	-0-	-74	-0-	445	2	8	9	N	7					31
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	394	2	6	9	N	5					36
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	417	2	10	9	N	9					45
04	450	N	382	-0-	-68	-0-	370	2	12	9	N	11					56
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	455	2	10	9	N	9					65
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					65
07	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	2			N	-0-					65
08	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	2			N	-0-					65
09	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2			N	-0-					65
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					65
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					65
12	434	N	326	-0-	-108	-0-	326	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 4,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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		363	-0-	363	363	363	2			Y	-0-					18
02	DLQ G-10		525	-0-	525	888	525	2			Y	-0-					18
03	1316	N	428	-0-	-888	-0-	418	2	10	9	Y	9					27
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	431	2	4	9	Y	4					31
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	547	2	3	9	Y	3					34
06	420	N	354	-0-	-66	-0-	354	2			Y	-0-					34
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					34
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					34
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					34
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					34
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					34
*12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			Y	-0-					34

TOTAL GAS PROD: 5,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

UNIVERSITY WELL #: 2 RRCID -> 095348 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7131 - 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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					191
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					191
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					191
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					191
05	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	2			N	-0-					191
06	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	2			N	-0-					191
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					191
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					191
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					191
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					191
11	300	N	35	-0-	-265	-0-	26	2	9	9	N	8					199
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					199

TOTAL GAS PROD: 3,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FORTUNE ENERGY, INC. //CONT.// 278757
UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 164623 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7082 - 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	589	N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-					102
02	532	N	492	-0-	-40	-0-	492	2			N	-0-					102
03	589	N	375	-0-	-214	-0-	373	2	2	9	N	2					104
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	578	2	1	9	N	1					105
05	558	N	521	-0-	-37	-0-	517	2	4	9	N	4					109
06	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			N	-0-					109
07	589	N	322	-0-	-267	-0-	322	2			N	-0-					109
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					109
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	668	2	3	9	N	3					112
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					112
11	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					112
*12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					112

TOTAL GAS PROD: 6,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	806	N	706	-0-	-100	-0-	706	2			N	-0-					97
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	743	2	9	9	N	8					105
03	775	N	764	-0-	-11	-0-	760	2	4	9	N	4					109
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	725	2	9	9	N	8					117
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	814	2	6	9	N	5					122
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	745	2	9	9	N	8					130
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	832	2	11	9	N	10					140
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	815	2	10	9	N	9					149
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	750	2	3	9	N	3					152
10	806	N	780	-0-	-26	-0-	776	2	4	9	N	4					156
11	787	N	787	-0-	-0-	-0-	781	2	6	9	N	5					161
*12	790	N	790	-0-	-0-	-0-	776	2	14	9	N	13					174

TOTAL GAS PROD: 9,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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	1953	N	1682	-0-	-271	-0-	1667	2	15	9	N	14					64
02	1596	N	1445	-0-	-151	-0-	1437	2	8	9	N	7					71
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1792	2	20	9	N	18					89
04	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1633	2	45	9	N	41					130
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1685	2	21	9	N	19					149
06	1740	N	1643	-0-	-97	-0-	1643	2			N	-0-					149
07	1736	N	1629	-0-	-107	-0-	1629	2			N	-0-					149
08	1705	N	1349	-0-	-356	-0-	1349	2			N	-0-					149
09	1650	N	1251	-0-	-399	-0-	1251	2			N	-0-					149
10	1643	N	1341	-0-	-302	-0-	1341	2			N	-0-					149
11	1320	N	316	-0-	-1004	-0-	316	2			N	-0-					149
12	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	1276	2			N	-0-					149

TOTAL GAS PROD: 17,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
FORTUNE ENERGY, INC. //CONT.// 278757
UNIVERSITY "14-A" WELL #: 2 RRCID -> 250952 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7237 - 7472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1450	-0-	1450	1450	1450	2			Y	-0-					37
02	DLQ G-10		1577	-0-	1577	3027	1576	2	1	9	Y	1					38
03	2900	N	1714	-0-	-1186	1841	1673	2	41	9	Y	37					75
04	3000	N	1734	-0-	-1266	575	1723	2	11	9	Y	10					85
05	1859	N	1284	-0-	-575	-0-	1278	2	6	9	Y	5					90
06	1380	N	1256	-0-	-124	-0-	1256	2			Y	-0-					90
07	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			Y	-0-					90
08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			Y	-0-					90
09	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			Y	-0-					90
10	1674	N	1553	-0-	-121	-0-	1553	2			Y	-0-					90
11	1620	N	1417	-0-	-203	-0-	1417	2			Y	-0-					90
12	1674	N	1383	-0-	-291	-0-	1383	2			Y	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 18,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

HENDERSON & ERICKSON, INC. 376810
MEADOWS. C. W. WELL #: 2 RRCID -> 200883 COMPL. DATE 06/01/1973 TOTAL DEPTH 3800 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	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					140
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					140
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					140
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					140
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					140
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					140
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					140
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					140
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					140
10	961	N	866	-0-	-95	-0-	866	2			N	-0-					140
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

TOTAL GAS PROD: 7,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIPOSA PRODUCTION, LP 526246
CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 047768 COMPL. DATE 01/15/1970 TOTAL DEPTH 7950 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-	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

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	1			N	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	1			N	-0-					-0-
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	1			N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	1			N	-0-					-0-
05	682	N	465	-0-	-217	-0-	465	1			N	-0-					-0-
06	660	N	308	-0-	-352	-0-	308	1			N	-0-					-0-
07	496	N	244	-0-	-252	-0-	244	1			N	-0-					-0-
08	465	N	211	-0-	-254	-0-	211	1			N	-0-					-0-
09	300	N	204	-0-	-96	-0-	204	1			N	-0-					-0-
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	1			N	-0-					-0-
*11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	1			N	-0-					-0-
*12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	1			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	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	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,777 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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					198
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	60	2			N	-0-					198
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					198
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					198
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					198
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					198
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					198
08	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					198
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					198
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					198
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					198
*12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					198

TOTAL GAS PROD: 1,163 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 #: 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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					117
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	80	2			N	-0-					117
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					117
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					117
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					117
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					117
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					117
08	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2			N	-0-					117
09	150	N	103	-0-	-47	-0-	103	2			N	-0-					117
10	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					117
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					117
*12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					117

TOTAL GAS PROD: 1,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 110 RRCID -> 044959 COMPL. DATE 10/10/1968 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7531 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					178
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	2			N	-0-					178
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					178
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					178
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					178
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					178
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					178
08	155	N	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-					178
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					178
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					178
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					178
*12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					178

TOTAL GAS PROD: 1,292 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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					188
02	392	N	344	-0-	-48	-0-	344	2			N	-0-					188
03	403	N	363	-0-	-40	-0-	361	2	2	9	N	2					190
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					190
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	490	2	1	9	N	1					191
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	509	2	1	9	N	1					192
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	467	2	1	9	N	1					193
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	471	2	1	9	N	1					194
09	420	N	363	-0-	-57	-0-	363	2			N	-0-					194
10	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	2			N	-0-					194
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					194
*12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					194

TOTAL GAS PROD: 5,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541
SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 111 RRCID -> 044961 COMPL. DATE 09/07/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7371 - 7653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					126
02	196	N	159	-0-	-37	-0-	159	2			N	-0-					126
03	186	N	42	-0-	-144	-0-	42	2			N	-0-					126
04	150	N	79	-0-	-71	-0-	79	2			N	-0-					126
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			N	-0-					126
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					126
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					126
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					126
09	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	2			N	-0-					126
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					126
11	180	N	90	-0-	-90	-0-	90	2			N	-0-					126
*12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					126

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

SHELL-CLAYTON WELL #: 2012R RRCID -> 163883 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7420 - 7540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					423
02	560	N	540	-0-	-20	-0-	540	2			N	-0-					423
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1209	2	9	9	N	8					431
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					431
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					431
06	1170	N	1035	-0-	-135	-0-	1029	2	6	9	N	5					436
07	997	N	997	-0-	-0-	-0-	994	2	3	9	N	3					439
08	992	N	981	-0-	-11	-0-	975	2	6	9	N	5					444
09	1050	N	1003	-0-	-47	-0-	1003	2			N	-0-					444
10	992	N	942	-0-	-50	-0-	934	2	8	9	N	7					451
11	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1056	2	6	9	N	5					456
*12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1061	2	8	9	N	7					463

TOTAL GAS PROD: 10,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

SINCLAIR-CLAYTON WELL #: 102 RRCID -> 163933 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7384 - 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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					347
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					347
03	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					347
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					347
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					347
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					347
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					347
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					347
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					347
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					347
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					347
*12	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					347

TOTAL GAS PROD: 838 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 #: 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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					203
02	196	N	151	-0-	-45	-0-	151	2			N	-0-					203
03	186	N	88	-0-	-98	-0-	88	2			N	-0-					203
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					203
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					203
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	123	2	7	9	N	6					209
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-					209
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					209
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					209
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					209
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	121	2	1	9	N	1					210
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					210

TOTAL GAS PROD: 1,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					270
02	952	N	894	-0-	-58	-0-	894	2			N	-0-					270
03	1116	N	988	-0-	-128	-0-	980	2	8	9	N	7					277
04	930	N	775	-0-	-155	-0-	763	2	12	9	N	11					288
05	992	N	877	-0-	-115	-0-	869	2	8	9	N	7					295
06	960	N	851	-0-	-109	-0-	850	2	1	9	N	1					296
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	839	2	12	9	N	11					307
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	879	2	7	9	N	6					313
09	840	N	558	-0-	-282	-0-	558	2			N	-0-					313
10	837	N	728	-0-	-109	-0-	674	2	54	9	N	49					362
11	870	N	746	-0-	-124	-0-	740	2	6	9	N	5					367
*12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	676	2	6	9	N	5					372

TOTAL GAS PROD: 9,801 TOTAL CONDENSATE PROD: 102

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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					310
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	149	2			N	-0-					310
03	217	N	61	-0-	-156	-0-	61	2			N	-0-					310
04	180	N	112	-0-	-68	-0-	112	2			N	-0-					310
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					310
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					310
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					310
08	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					310
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					310
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					310
11	210	N	163	-0-	-47	-0-	163	2			N	-0-					310
12	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					310

TOTAL GAS PROD: 2,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541
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	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					499
02	644	N	572	-0-	-72	-0-	572	2			N	-0-					499
03	651	N	475	-0-	-176	-0-	472	2	3	9	N	3					502
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	568	2	8	9	N	7					509
05	620	N	581	-0-	-39	-0-	575	2	6	9	N	5					514
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	617	2	7	9	N	6					520
07	589	N	584	-0-	-5	-0-	572	2	12	9	N	11					531
08	589	N	588	-0-	-1	-0-	587	2	1	9	N	1					532
09	630	N	583	-0-	-47	-0-	575	2	8	9	N	7					539
10	589	N	568	-0-	-21	-0-	560	2	8	9	N	7					546
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	569	2	9	9	N	8					554
*12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	589	2	13	9	N	12					566

TOTAL GAS PROD: 6,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	375	N	375	-0-	-0-	-0-	373	2	2	9	N	2	129	1			109
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					109
03	372	N	116	-0-	-256	-0-	116	2			N	-0-					109
04	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	2			N	-0-					109
05	372	N	273	-0-	-99	-0-	273	2			N	-0-					109
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	279	2	6	9	N	5					114
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					114
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					114
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					114
10	372	N	323	-0-	-49	-0-	322	2	1	9	N	1					115
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	313	2	1	9	N	1					116
12	310	N	280	-0-	-30	-0-	278	2	2	9	N	2					118

TOTAL GAS PROD: 3,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					528
02	448	N	396	-0-	-52	-0-	396	2			N	-0-					528
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	468	2	1	9	N	1					529
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	640	2	12	9	N	11					540
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	614	2	9	9	N	8					548
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	629	2	10	9	N	9					557
07	682	N	534	-0-	-148	-0-	533	2	1	9	N	1					558
08	620	N	574	-0-	-46	-0-	570	2	4	9	N	4					562
09	630	N	401	-0-	-229	-0-	401	2			N	-0-					562
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	575	2	8	9	N	7					569
11	570	N	559	-0-	-11	-0-	555	2	4	9	N	4					573
*12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	558	2	18	9	N	16					589

TOTAL GAS PROD: 6,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541
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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					234
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	226	2			N	-0-					234
03	310	N	59	-0-	-251	-0-	59	2			N	-0-					234
04	270	N	118	-0-	-152	-0-	118	2			N	-0-					234
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	263	2	21	9	N	19					253
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					253
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					253
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			N	-0-					253
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					253
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					253
11	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					253
12	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					253

TOTAL GAS PROD: 2,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					375
02	532	N	459	-0-	-73	-0-	459	2			N	-0-					375
03	558	N	440	-0-	-118	-0-	440	2			N	-0-					375
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	423	2	2	9	N	2					377
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	591	2	12	9	N	11					388
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	566	2	15	9	N	14					402
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	515	2	6	9	N	5					407
08	589	N	501	-0-	-88	-0-	488	2	13	9	N	12					419
09	570	N	503	-0-	-67	-0-	499	2	4	9	N	4					423
10	527	N	496	-0-	-31	-0-	492	2	4	9	N	4					427
11	480	N	476	-0-	-4	-0-	469	2	7	9	N	6					433
12	527	N	482	-0-	-45	-0-	471	2	11	9	N	10					443

TOTAL GAS PROD: 5,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					424
02	560	N	528	-0-	-32	-0-	528	2			N	-0-					424
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	587	2	7	9	N	6					430
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	604	2	8	9	N	7					437
05	589	N	551	-0-	-38	-0-	549	2	2	9	N	2					439
06	570	N	170	-0-	-400	-0-	164	2	6	9	N	5					444
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	675	2	8	9	N	7					451
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	636	2	2	9	N	2					453
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	623	2	6	9	N	5					458
10	682	N	596	-0-	-86	-0-	588	2	8	9	N	7					465
11	630	N	586	-0-	-44	-0-	584	2	2	9	N	2					467
12	651	N	603	-0-	-48	-0-	603	2			N	-0-					467

TOTAL GAS PROD: 6,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SMITH OPERATING AND MGMT CO. //CONT.// 794541
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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					259
02	168	N	128	-0-	-40	-0-	128	2			N	-0-					259
03	155	N	38	-0-	-117	-0-	38	2			N	-0-					259
04	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	2			N	-0-					259
05	155	N	31	-0-	-124	-0-	31	2			N	-0-					259
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					259
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					259
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					259
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					259
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					259
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					259
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					259

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

SHELL CLAYTON "12" WELL #: 4 RRCID -> 213239 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7336 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					261
02	476	N	450	-0-	-26	-0-	450	2			N	-0-					261
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	648	2	10	9	N	9					270
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	543	2	6	9	N	5					275
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	506	2	6	9	N	5					280
06	630	N	563	-0-	-67	-0-	554	2	9	9	N	8					288
07	558	N	496	-0-	-62	-0-	496	2			N	-0-					288
08	527	N	492	-0-	-35	-0-	486	2	6	9	N	5					293
09	570	N	499	-0-	-71	-0-	499	2			N	-0-					293
10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	492	2	6	9	N	5					298
11	480	N	413	-0-	-67	-0-	405	2	8	9	N	7					305
12	527	N	502	-0-	-25	-0-	487	2	15	9	N	14					319

TOTAL GAS PROD: 6,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

SINCLAIR CLAYTON "11" WELL #: 6 RRCID -> 214271 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7356 - 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	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					382
02	504	N	443	-0-	-61	-0-	443	2			N	-0-					382
03	527	N	188	-0-	-339	-0-	187	2	1	9	N	1					383
04	420	N	334	-0-	-86	-0-	334	2			N	-0-					383
05	496	N	153	-0-	-343	-0-	153	2			N	-0-					383
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	358	2	1	9	N	1					384
07	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	2			N	-0-					384
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					384
09	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					384
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	443	2	7	9	N	6	6	8			384
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	452	2	2	9	N	2					386
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	2			N	-0-					386

TOTAL GAS PROD: 4,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

OZONA, NE. (CANYON 7520) //CONT.// 67998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
CLAYTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 060242 COMPL. DATE 08/20/1974 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	2			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	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: 922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	375	2			N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
04	600	N	325	-0-	-275	-0-	325	2			N	-0-					-0-
05	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	2			N	-0-					-0-
06	390	N	340	-0-	-50	-0-	340	2			N	-0-					-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
12	434	N	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,910 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	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1244	2	6	9	N	5					171
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1096	2	1	9	N	1					172
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1003	2	22	9	N	20					192
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	813	2	11	9	N	10					202
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1129	2	4	9	N	4					206
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1075	2	3	9	N	3					209
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1128	2	8	9	N	7	2	8			214
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					214
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					214
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					214
11	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					214
*12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1509	2	9	9	N	8					222

TOTAL GAS PROD: 13,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

OZONA, NW. (CANYON) 67999 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
BAGGETT "A" WELL #: 4R RRCID -> 208391 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6706 - 6760

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

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

BAGGETT "A" WELL #: 1 RRCID -> 208393 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6889 - 6917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	415	R	415	-0-	-0-	-0-	405	2	10	9	N	9					253
02	374	R	374	-0-	-0-	-0-	320	2	54	9	N	49	1	8			301
03	475	R	475	-0-	-0-	-0-	416	2	59	9	N	54	139	1			216
04	347	R	347	-0-	-0-	-0-	333	2	14	9	N	13					229
05	406	R	406	-0-	-0-	-0-	387	2	19	9	N	17					246
06	383	R	383	-0-	-0-	-0-	377	2	6	9	N	5					251
07	441	R	441	-0-	-0-	-0-	421	2	20	9	N	18	1	8			268
08	367	R	367	-0-	-0-	-0-	355	2	12	9	N	11					279
09	331	R	331	-0-	-0-	-0-	312	2	19	9	N	17	149	1			147
10	336	R	336	-0-	-0-	-0-	324	2	12	9	N	11					158
11	300	#	298	-0-	-2	-0-	286	2	12	9	N	11					169
*12	336	R	336	-0-	-0-	-0-	328	2	8	9	N	7					176

TOTAL GAS PROD: 4,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

BAGGETT "A" WELL #: 2 RRCID -> 215504 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6795 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	#	981	-0-	-259	-0-	979	2	2	9	N	2					65
02	1036	#	1008	-0-	-28	-0-	995	2	13	9	N	12					77
03	1147	#	406	-0-	-741	-0-	393	2	13	9	N	12	35	1			54
04	1110	#	593	-0-	-517	-0-	589	2	4	9	N	4					58
05	1116	#	889	-0-	-227	-0-	885	2	4	9	N	4					62
06	1080	#	875	-0-	-205	-0-	874	2	1	9	N	1					63
07	1116	#	1007	-0-	-109	-0-	1003	2	4	9	N	4					67
08	899	#	785	-0-	-114	-0-	782	2	3	9	N	3					70
09	870	#	725	-0-	-145	-0-	721	2	4	9	N	4	37	1			37
10	992	#	961	-0-	-31	-0-	958	2	3	9	N	3					40
11	960	#	778	-0-	-182	-0-	776	2	2	9	N	2					42
12	992	#	887	-0-	-105	-0-	885	2	2	9	N	2					44

TOTAL GAS PROD: 9,895 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

OZONA, NW. (CANYON) //CONT.// 67999 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
ROBISON, P. T. WELL #: 2 RRCID -> 158842 COMPL. DATE 11/17/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					51
02	374	R	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					51
03	310	#	287	-0-	-23	-0-	287	3			Y	-0-					51
04	330	#	275	-0-	-55	-0-	275	3			Y	-0-					51
05	341	#	268	-0-	-73	-0-	268	3			Y	-0-					51
06	330	#	287	-0-	-43	-0-	287	3			Y	-0-					51
07	341	#	288	-0-	-53	-0-	288	3			Y	-0-					51
08	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					51
09	300	#	275	-0-	-25	-0-	275	3			Y	-0-					51
10	310	#	275	-0-	-35	-0-	275	3			Y	-0-					51
11	300	#	262	-0-	-38	-0-	262	3			Y	-0-					51
12	279	#	265	-0-	-14	-0-	265	3			Y	-0-					51

TOTAL GAS PROD: 3,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		323	-0-	323	323	323	2			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		736	-0-	736	1059	736	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		194	-0-	194	1253	194	2			Y	-0-					-0-
04	1253	R	-0-	-0-	-1253	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	840	#	471	-0-	-369	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
07	868	#	702	-0-	-166	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
08	673	R	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
09	510	#	304	-0-	-206	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
10	713	#	302	-0-	-411	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
11	690	#	312	-0-	-378	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
12	713	#	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CHANDLER, E. H. OIL UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 210601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6481 - 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	744	#	669	-0-	-75	-0-	641	2	28	9	Y	25	40	1			20
02	672	#	569	-0-	-103	-0-	559	2	10	9	Y	9					29
03	744	#	665	-0-	-79	-0-	647	2	18	9	Y	16					45
04	689	R	689	-0-	-0-	-0-	669	2	20	9	Y	18	40	1			23
05	682	#	446	-0-	-236	-0-	434	2	12	9	Y	11					34
06	660	#	443	-0-	-217	-0-	436	2	7	9	Y	6					40
07	682	#	531	-0-	-151	-0-	527	2	4	9	Y	4	19	1			25
08	682	#	515	-0-	-167	-0-	505	2	10	9	Y	9					34
09	660	#	639	-0-	-21	-0-	627	2	12	9	Y	11	19	1			26
10	635	R	635	-0-	-0-	-0-	622	2	13	9	Y	12	18	1			20
*11	632	R	632	-0-	-0-	-0-	621	2	11	9	Y	10					30
12	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 6,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

OZONA, NW. (CANYON) //CONT.// 67999 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
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	310	#	268	-0-	-42	-0-	268	3			N	-0-					14
02	392	#	355	-0-	-37	-0-	355	3			N	-0-					14
03	496	#	353	-0-	-143	-0-	353	3			N	-0-					14
04	480	#	403	-0-	-77	-0-	403	3			N	-0-					14
05	496	#	449	-0-	-47	-0-	449	3			N	-0-					14
06	472	R	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					14
07	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					14
08	434	#	322	-0-	-112	-0-	322	3			N	-0-					14
09	480	#	398	-0-	-82	-0-	398	3			N	-0-					14
10	496	#	309	-0-	-187	-0-	309	3			N	-0-					14
11	480	#	275	-0-	-205	-0-	275	3			N	-0-					14
12	403	#	102	-0-	-301	-0-	102	3			N	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 4,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 174173 COMPL. DATE 01/24/1982 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	364	R	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					204
02	308	#	289	-0-	-19	-0-	289	3			N	-0-					204
03	341	#	223	-0-	-118	-0-	223	3			N	-0-					204
04	360	#	307	-0-	-53	-0-	306	3	1	9	N	1	1	8			204
05	372	#	309	-0-	-63	-0-	309	3			N	-0-					204
06	360	#	303	-0-	-57	-0-	303	3			N	-0-					204
07	326	R	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					204
08	310	#	184	-0-	-126	-0-	184	3			N	-0-					204
09	300	#	194	-0-	-106	-0-	194	3			N	-0-					204
10	341	#	180	-0-	-161	-0-	180	3			N	-0-					204
11	330	#	111	-0-	-219	-0-	111	3			N	-0-					204
12	341	#	231	-0-	-110	-0-	231	3			N	-0-					204

TOTAL GAS PROD: 3,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

THOMPSON, J. CLEO 855610
BAGGETT 44 WELL #: 4 RRCID -> 156352 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6527 - 6563

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1970	R	555	-0-	-1415	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	744	#	529	-0-	-215	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
04	720	#	536	-0-	-184	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
05	744	#	536	-0-	-208	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
06	590	R	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
07	558	#	537	-0-	-21	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
08	558	#	368	-0-	-190	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
09	600	#	362	-0-	-238	-0-	362	3			Y	-0-					-0-
10	620	#	281	-0-	-339	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
11	600	#	311	-0-	-289	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
12	527	#	299	-0-	-228	-0-	299	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,904 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, NW. (CANYON) //CONT.// 67999 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	1348	R	1348	-0-	-0-	-0-	1322	3	26	9	N	24	20	1			4
02	672	#	128	-0-	-544	-0-	100	3	28	9	N	25	18	1			11
03	744	#	318	-0-	-426	-0-	293	3	25	9	N	23	30	1			4
04	933	R	933	-0-	-0-	-0-	909	3	24	9	N	22	17	1			9
05	1084	R	1084	-0-	-0-	-0-	1062	3	22	9	N	20	18	1			11
06	740	R	740	-0-	-0-	-0-	715	3	25	9	N	23	27	1			7
07	744	#	532	-0-	-212	-0-	532	3			N	-0-	7	1			-0-
08	861	R	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
09	720	#	585	-0-	-135	-0-	585	3			N	-0-					-0-
10	744	#	634	-0-	-110	-0-	634	3			N	-0-					-0-
11	720	#	297	-0-	-423	-0-	297	3			N	-0-					-0-
12	744	#	617	-0-	-127	-0-	617	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

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	9044		2261	-0-	-6783	260	2261	3			Y	-0-	6	1			-0-
02	930	R	670	-0-	-260	-0-	670	3			Y	-0-					-0-
03	2666	#	1200	-0-	-1466	-0-	1200	3			Y	-0-					-0-
04	2785	R	2785	-0-	-0-	-0-	2785	3			Y	-0-					-0-
05	2502	R	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			Y	-0-					-0-
06	2265	R	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			Y	-0-					-0-
07	2883	#	2241	-0-	-642	-0-	2241	3			Y	-0-					-0-
08	2883	#	609	-0-	-2274	-0-	596	3	13	9	Y	12	6	1			6
09	2790	#	1580	-0-	-1210	-0-	1561	3	19	9	Y	17	20	1			3
10	2511	#	1499	-0-	-1012	-0-	1480	3	19	9	Y	17	14	1			6
11	2280	#	1501	-0-	-779	-0-	1480	3	21	9	Y	19	17	1			8
12	2232	#	2128	-0-	-104	-0-	2105	3	23	9	Y	21	22	1			7

TOTAL GAS PROD: 21,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 86

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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, SOUTH (PERMIAN LOWER) //CONT.// 68000 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HELBING, RUBY WELL #: 1 C RRCID -> 022806 COMPL. DATE 05/29/1962 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 3051 - 3064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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, SW. (CLEAR FORK) 68002 375 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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	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	2	-0-	-1	-0-	2	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	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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CAL-MON WELL #: 6 RRCID -> 151774 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 3256 - 3264

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

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

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

OZONA, SW. (CLEAR FORK 3250) //CONT.// 68002 384 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
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-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
HENDERSON, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030768 COMPL. DATE 04/25/1963 TOTAL DEPTH 9911 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	2077	X	1690	-0-	-387	-0-	1690	3		N	-0-			-0-
02	1624	X	1543	-0-	-81	-0-	1543	3		N	-0-			-0-
03	1798	X	1654	-0-	-144	-0-	1654	3		N	-0-			-0-
04	1680	X	1553	-0-	-127	-0-	1553	3		N	-0-			-0-
05	1736	X	1293	-0-	-443	-0-	1293	3		N	-0-			-0-
06	1650	X	1632	-0-	-18	-0-	1632	3		N	-0-			-0-
07	1705	X	1599	-0-	-106	-0-	1599	3		N	-0-			-0-
08	1643	X	1571	-0-	-72	-0-	1571	3		N	-0-			-0-
09	1620	X	1522	-0-	-98	-0-	1522	3		N	-0-			-0-
10	1674	X	1553	-0-	-121	-0-	1553	3		N	-0-			-0-
11	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3		N	-0-			-0-
12	1612	X	1570	-0-	-42	-0-	1570	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 18,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 099874 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9593 - 9788

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	3		N	-0-			-0-
02	588	N	573	-0-	-15	-0-	573	3		N	-0-			-0-
03	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	3		N	-0-			-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3		N	-0-			-0-
05	620	N	521	-0-	-99	-0-	521	3		N	-0-			-0-
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3		N	-0-			-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-			-0-
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3		N	-0-			-0-
09	720	N	629	-0-	-91	-0-	629	3		N	-0-			-0-
10	651	N	640	-0-	-11	-0-	640	3		N	-0-			-0-
11	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	3		N	-0-			-0-
12	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 121627 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9538 - 9665

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

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

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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-

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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
08	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	3			N	-0-					-0-
09	360	N	245	-0-	-115	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,400 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	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					-0-
12	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
*12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MONTGOMERY, W. C. WELL #: 28D RRCID -> 153752 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9311 - 9324

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

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

COUCH "D" WELL #: 3-D RRCID -> 154365 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8724 - 8744

	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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "C" WELL #: 5 D RRCID -> 154378 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8584 - 8600

	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	173	-0-	-44	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
10	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	270	N	199	-0-	-71	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
COUCH "D" WELL #: 4-D RRCID -> 154987 COMPL. DATE 06/11/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8728 - 8747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	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	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "D" WELL #: 2 D RRCID -> 156542 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8668 - 8714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
08	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 157201 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8631 - 8723

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-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, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
COUCH "B" WELL #: 5 D RRCID -> 157447 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8528 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	512	-0-	-77	-0-	512	3			N	-0-					-0-
02	504	N	495	-0-	-9	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
05	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-					-0-
06	510	N	460	-0-	-50	-0-	460	3			N	-0-					-0-
07	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	3			N	-0-					-0-
08	527	N	421	-0-	-106	-0-	421	3			N	-0-					-0-
09	450	N	373	-0-	-77	-0-	373	3			N	-0-					-0-
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-					-0-
*12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "B" WELL #: 6 D RRCID -> 157466 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8581 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
04	870	N	821	-0-	-49	-0-	821	3			N	-0-					-0-
05	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	3			N	-0-					-0-
06	840	N	824	-0-	-16	-0-	824	3			N	-0-					-0-
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
10	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	3			N	-0-					-0-
11	840	N	817	-0-	-23	-0-	817	3			N	-0-					-0-
*12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 159256 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9646 PERF. N/A

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

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

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
COUCH "C" WELL #: 8H RRCID -> 160230 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 12154 PERF. 8920 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
06	780	N	775	-0-	-5	-0-	775	3			N	-0-					-0-
07	806	N	791	-0-	-15	-0-	791	3			N	-0-					-0-
08	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	3			N	-0-					-0-
09	780	N	754	-0-	-26	-0-	754	3			N	-0-					-0-
10	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	3			N	-0-					-0-
11	750	N	723	-0-	-27	-0-	723	3			N	-0-					-0-
12	775	N	660	-0-	-115	-0-	660	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,326 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "B" WELL #: 7H RRCID -> 162107 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 8100 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					-0-
02	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
07	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	3			N	-0-					-0-
08	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	3			N	-0-					-0-
09	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	3			N	-0-					-0-
10	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	3			N	-0-					-0-
11	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	3			N	-0-					-0-
*12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "D" WELL #: 5H RRCID -> 164500 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 12131 PERF. 9000 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1371	-0-	-24	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	904	-0-	-384	-0-	904	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	936	-0-	-428	-0-	936	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1159	-0-	-161	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1153	-0-	-77	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-					-0-
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
*12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
COUCH "D" WELL #: 7HR RRCID -> 170979 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9400 - 12305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					-0-
02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	3			N	-0-					-0-
03	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-					-0-
04	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	2795	3			N	-0-					-0-
05	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
06	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2582	3			N	-0-					-0-
07	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			N	-0-					-0-
08	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					-0-
09	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
10	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			N	-0-					-0-
11	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-					-0-
*12	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COUCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 191158 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

COUCH "C" WELL #: 10 RRCID -> 191930 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8891 PERF. 6332 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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	1800	N	2235	-0-	435	3255	2235	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1918	-0-	-882	2373	1918	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	2168	-0-	-932	1441	2168	3			Y	-0-					-0-
04	3700	X	2259	-0-	-1441	-0-	2259	3			Y	-0-					-0-
05	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			Y	-0-					-0-
06	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			Y	-0-					-0-
07	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			Y	-0-					-0-
08	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3			Y	-0-					-0-
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			Y	-0-					-0-
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			Y	-0-					-0-
11	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	3			Y	-0-					-0-
*12	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST "X" WELL #: 3701 RRCID -> 153237 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8476 - 8650

01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			Y	-0-					-0-
02	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	3			Y	-0-					-0-
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			Y	-0-					-0-
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			Y	-0-					-0-
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			Y	-0-					-0-
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			Y	-0-					-0-
07	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			Y	-0-					-0-
08	1085	N	927	-0-	-158	-0-	927	3			Y	-0-					-0-
09	1050	N	825	-0-	-225	-0-	825	3			Y	-0-					-0-
10	1085	N	992	-0-	-93	-0-	992	3			Y	-0-					-0-
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			Y	-0-					-0-
*12	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
HENDERSON, JOHN W. III "L" WELL #: 21 RRCID -> 035193 COMPL. DATE 01/29/1965 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

01	434	N	380	-0-	-54	-0-	380	2			N	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
05	465	N	216	-0-	-249	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
HENDERSON, JOHN W. III "C" WELL #: 3 RRCID -> 068303 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 9592 PERF. N/A

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

VADA BEAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 069495 COMPL. DATE 12/01/1976 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 9177 - 9527

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

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-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
HENDERSON, JOHN W. III "E" WELL #: 5 RRCID -> 079759 COMPL. DATE 10/21/1978 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9580 - 9758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
05	527	N	415	-0-	-112	-0-	415	2			N	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
09	630	N	490	-0-	-140	-0-	490	2			N	-0-					-0-
10	651	N	332	-0-	-319	-0-	332	2			N	-0-					-0-
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
12	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "B" WELL #: 2 RRCID -> 085619 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9027 - 9478

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	187	-0-	-61	-0-	175	2	12	9	Y	11					119
02	224	N	113	-0-	-111	-0-	106	2	7	9	Y	6					125
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	394	2	10	9	Y	9					134
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	264	2	9	9	Y	8					142
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	306	2	3	9	Y	3					145
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	424	2	7	9	Y	6					151
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-	137	1			14
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	316	2	1	9	Y	1					15
09	420	N	302	-0-	-118	-0-	299	2	3	9	Y	3					18
10	341	N	178	-0-	-163	-0-	171	2	7	9	Y	6					24
11	300	N	136	-0-	-164	-0-	133	2	3	9	Y	3					27
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 2,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

HENDERSON, JOHN W. III "B" WELL #: 8 RRCID -> 088370 COMPL. DATE 06/11/1980 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9148 - 9178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	664	-0-	-576	-0-	664	2			N	-0-					1
02	980	N	932	-0-	-48	-0-	932	2			N	-0-					1
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					1
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					1
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					1
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					1
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					1
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					1
09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					1
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					1
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					1
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 14,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
02	924	N	798	-0-	-126	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	815	-0-	-22	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	790	-0-	-80	-0-	790	2			Y	-0-					-0-
05	899	N	656	-0-	-243	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	881	-0-	-139	-0-	881	2			Y	-0-					-0-
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-					-0-
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,101 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	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	536	-0-	-24	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	530	-0-	-59	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	599	-0-	-1	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	467	-0-	-122	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
11	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,939 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "H" WELL #: 16 RRCID -> 091265 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9578 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					3
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	2			Y	-0-					3
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					3
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					3
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	48	2	1	9	Y	1					4
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					4
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-	4	1			-0-
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	40	2	1	9	Y	1					1
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					1
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 670 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
HENDERSON, JOHN W. III "G" WELL #: 12 RRCID -> 091613 COMPL. DATE 12/26/1980 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9362 - 9489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "G" WELL #: 13 RRCID -> 092183 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 9052 - 9352

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 "L" WELL #: 22 RRCID -> 096202 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 9883 PERF. 9351 - 9643

01	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	1016	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	912	-0-	-68	-0-	912	2			Y	-0-					-0-
03	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	841	-0-	-149	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
05	1023	N	731	-0-	-292	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			Y	-0-					-0-
08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-					-0-
09	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
11	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 14 L RRCID -> 097074 COMPL. DATE 12/28/1981 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9282 - 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	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-

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-

HENDERSON, JOHN W. III "M" WELL #: 27 RRCID -> 099875 COMPL. DATE 05/12/1982 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8787 - 8908

01	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2	Y	-0-			-0-
02	588 N	575	-0-	-13	-0-	575	2	Y	-0-			-0-
03	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2	Y	-0-			-0-
04	690 N	481	-0-	-209	-0-	481	2	Y	-0-			-0-
05	651 N	395	-0-	-256	-0-	395	2	Y	-0-			-0-
06	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2	Y	-0-			-0-
07	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2	Y	-0-			-0-
08	697 N	697	-0-	-0-	-0-	697	2	Y	-0-			-0-
09	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2	Y	-0-			-0-
10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2	Y	-0-			-0-
11	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2	Y	-0-			-0-
12	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	-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-

VADA BEAN "A" WELL #: 3 RRCID -> 132185 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9180 - 9346

01	2294	N	2102	-0-	-192	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1848	-0-	-105	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1780	-0-	-260	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	912	-0-	-1196	-0-	912	2			N	-0-					-0-
06	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					-0-
07	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					-0-
08	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
09	2580	N	2059	-0-	-521	-0-	2059	2			N	-0-					-0-
10	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
11	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
12	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, J. W. III "E" WELL #: 32A RRCID -> 132186 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9280 - 9419

01	1209	N	1076	-0-	-133	-0-	1075	2	1	9	Y	1					6
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					6
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1101	2	1	9	Y	1					7
04	1050	N	1036	-0-	-14	-0-	1035	2	1	9	Y	1					8
05	1147	N	787	-0-	-360	-0-	787	2			Y	-0-	7	1			1
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1903	2	1	9	Y	1					2
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1210	2	1	9	Y	1					3
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1191	2	2	9	Y	2					5
09	1320	N	1116	-0-	-204	-0-	1115	2	1	9	Y	1					6
10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			Y	-0-					6
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1364	2	1	9	Y	1					7
12	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 13,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

HENDERSON, 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	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2672	2	1	9	N	1	1	1			1
02	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-	1	1			-0-
03	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2800	2	1	9	N	1					1
04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2142	2	1	9	N	1	1	1			1
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-	1	1			-0-
06	3000	N	3459	-0-	459	459	3458	2	1	9	N	1					1
07	3100	N	3504	-0-	404	863	3504	2			N	-0-	1	1			-0-
08	3100	N	3022	-0-	-78	785	3021	2	1	9	N	1					1
09	3763	X	2978	-0-	-785	-0-	2977	2	1	9	N	1	1	1			1
10	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	3062	2	1	9	N	1	1	1			1
11	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-	1	1			-0-
12	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 35 L RRCID -> 135032 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 9353 - 9429

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			Y	-0-					-0-
02	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
03	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			Y	-0-					-0-
04	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			Y	-0-					-0-
05	2976	X	1821	-0-	-1155	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-
06	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	2			Y	-0-					-0-
07	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			Y	-0-					-0-
08	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	3734	2			Y	-0-					-0-
09	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			Y	-0-					-0-
10	3317	X	2570	-0-	-747	-0-	2570	2			Y	-0-					-0-
11	3210	X	2384	-0-	-826	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 33,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1415	-0-	-405	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1388	-0-	-82	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	840	-0-	-741	-0-	840	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1680	-0-	-90	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-
08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1522	-0-	-158	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1501	-0-	-235	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1379	-0-	-121	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,376 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	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					2
02	1148	N	937	-0-	-211	-0-	937	2			N	-0-					2
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					2
04	1080	N	1013	-0-	-67	-0-	1013	2			N	-0-					2
05	1023	N	666	-0-	-357	-0-	666	2			N	-0-					2
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					2
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					2
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					2
09	1200	N	996	-0-	-204	-0-	996	2			N	-0-					2
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					2
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					2
12	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 11,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VADA BEAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 167145 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9269 - 9621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	586	-0-	-127	-0-	586	2			N	-0-					-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
05	713	N	428	-0-	-285	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
12	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,158 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
VADA BEAN "A"" WELL #: 8 RRCID -> 167146 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 9524 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1238	-0-	-157	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1014	-0-	-186	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	719	-0-	-490	-0-	719	2			N	-0-					-0-
06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
07	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1392	-0-	-258	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 47 RRCID -> 167461 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9326 - 9407

01	403	N	221	-0-	-182	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	420	N	217	-0-	-203	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
05	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	360	N	307	-0-	-53	-0-	307	2			N	-0-					-0-
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
10	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-					-0-
11	330	N	304	-0-	-26	-0-	304	2			N	-0-					-0-
12	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VADA BEAN "B" WELL #: 9 RRCID -> 169667 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9546 - 9840

01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
05	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	90	N	41	-0-	-49	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-					-0-
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	830	-0-	-410	-0-	830	2			N	-0-					-0-
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
08	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					-0-
10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
11	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,544 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	1891	N	1754	-0-	-137	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1671	-0-	-39	-0-	1671	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1064	-0-	-703	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					-0-
07	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	2103	-0-	-177	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
11	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
12	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					18
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					18
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					18
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					18
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			Y	-0-					18
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					18
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			Y	-0-					18
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					18
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					18
10	589	N	506	-0-	-83	-0-	506	2			Y	-0-					18
11	630	N	498	-0-	-132	-0-	498	2			Y	-0-					18
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 4,348 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
HENDERSON, JOHN W. III "L" WELL #: 70 RRCID -> 241326 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10041 PERF. 9285 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4515	-0-	-786	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
02	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	5040	-0-	-230	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
04	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	2935	-0-	-2397	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
06	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
07	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
08	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5884	-0-	-116	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
10	6200	X	6182	-0-	-18	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
11	6000	X	5458	-0-	-542	-0-	5458	2			N	-0-					-0-
12	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 60,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "L" WELL #: 71A RRCID -> 242442 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9533 - 9541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09	240	N	175	-0-	-65	-0-	175	2			N	-0-					-0-
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			N	-0-					-0-
11	240	N	182	-0-	-58	-0-	182	2			N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN W. III "K" WELL #: 72 RRCID -> 242464 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9474 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2386	-0-	-590	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
02	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
03	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2520	-0-	-120	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	1620	-0-	-1635	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
06	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-
07	3255	X	3203	-0-	-52	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
08	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	3045	-0-	-285	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	3221	-0-	-220	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
11	3330	X	3005	-0-	-325	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. //CONT.// 360320
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	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1617	-0-	-91	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1570	-0-	-260	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	708	-0-	-1090	-0-	708	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1513	-0-	-317	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
07	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
09	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	1506	-0-	-354	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
11	1830	N	1771	-0-	-59	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,202 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	561	N	561	-0-	-0-	-0-	560	2	1	9	N	1	2	1			1
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	455	2	2	9	N	2	2	1			1
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	817	2	1	9	N	1					2
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	697	2	1	9	N	1	2	1			1
05	496	N	342	-0-	-154	-0-	341	2	1	9	N	1	2	1			-0-
06	480	N	423	-0-	-57	-0-	421	2	2	9	N	2					2
07	496	N	252	-0-	-244	-0-	251	2	1	9	N	1	2	1			1
08	341	N	266	-0-	-75	-0-	265	2	1	9	N	1					2
09	420	N	207	-0-	-213	-0-	206	2	1	9	N	1	2	1			1
10	248	N	175	-0-	-73	-0-	173	2	2	9	N	2	2	1			1
11	270	N	137	-0-	-133	-0-	135	2	2	9	N	2	2	1			1
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

THOMPSON, J. CLEO 855610
HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2301L RRCID -> 142509 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8844 - 8935

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

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

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	1922	N	1381	-0-	-541	-0-	1381	3			Y	-0-					-0-
02	1344	N	1304	-0-	-40	-0-	1304	3			Y	-0-					-0-
03	1426	N	1241	-0-	-185	-0-	1241	3			Y	-0-					-0-
04	1350	N	818	-0-	-532	-0-	818	3			Y	-0-					-0-
05	1457	N	663	-0-	-794	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
06	1200	N	680	-0-	-520	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
07	837	N	524	-0-	-313	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
08	651	N	466	-0-	-185	-0-	466	3			Y	-0-					-0-
09	690	N	445	-0-	-245	-0-	443	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
10	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	385	-0-	-80	-0-	385	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2401ML RRCID -> 142864 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9286 - 9330

01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2701ST RRCID -> 142865 COMPL. DATE 09/16/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8885 - 9113

01	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	1044	3			N	-0-					-0-
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
03	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	896	-0-	-124	-0-	896	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	878	-0-	-238	-0-	878	3			N	-0-					-0-
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
07	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	3			N	-0-					-0-
08	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	912	-0-	-258	-0-	912	3			N	-0-					-0-
10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
*12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2302L RRCID -> 142866 COMPL. DATE 10/05/1992 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8813 - 8888

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

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

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3601ST RRCID -> 142970 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8441 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	749	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-					-0-
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1016	3	6	9	Y	5	5	8			-0-
04	720	N	618	-0-	-102	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	601	-0-	-205	-0-	600	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	960	N	773	-0-	-187	-0-	773	3			Y	-0-					-0-
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			Y	-0-					-0-
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	819	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			Y	-0-					-0-
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			Y	-0-					-0-
11	780	N	701	-0-	-79	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
12	837	N	727	-0-	-110	-0-	727	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HENDERSON TRUST "OO" WELL #: 3401L RRCID -> 142973 COMPL. DATE 09/27/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8840 - 9003

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

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

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3301L RRCID -> 143065 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8786 - 9168

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

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

SEALY-HUTCHINS "9" WELL #: 3 L RRCID -> 144178 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8690 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	3			Y	-0-					1
02	224	N	23	-0-	-201	-0-	23	3			Y	-0-					1
03	279	N	75	-0-	-204	-0-	75	3			Y	-0-					1
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			Y	-0-					1
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					1
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					1
07	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			Y	-0-					1
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					1
09	240	N	96	-0-	-144	-0-	96	3			Y	-0-					1
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					1
11	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	3			Y	-0-					1
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON TRUST "BB" WELL #: 2702L RRCID -> 144182 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9060 - 9211

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

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

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON TRUST "NN" WELL #: 2402ML RRCID -> 144199 COMPL. DATE 10/19/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9296 - 9400

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

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

HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3402L RRCID -> 144201 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8814 - 9009

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

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

HENDERSON WELL #: 2401L RRCID -> 144404 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8724 - 8799

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

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

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON TRUST "EE" WELL #: 3303L RRCID -> 144666 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8814 - 9012

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

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

HENDERSON TRUST "GG" WELL #: 1901L RRCID -> 144670 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8703 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	61	-0-	-466	-0-	57	3	4	9	Y	4					17
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	113	3	4	9	Y	4					21
03	341	N	68	-0-	-273	-0-	62	3	6	9	Y	5					26
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	31	3	4	9	Y	4					30
05	124	N	55	-0-	-69	-0-	55	3			Y	-0-					30
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	3			Y	-0-					30
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	47	3	1	9	Y	1					31
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	175	3	3	9	Y	3					34
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	28	3	1	9	Y	1					35
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1					36
11	180	N	16	-0-	-164	-0-	15	3	1	9	Y	1					37
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3					40

TOTAL GAS PROD: 624 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

HENDERSON TRUST "DD" WELL #: 2304L RRCID -> 144671 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8977 - 9076

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

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

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	997	3	3	9	Y	3					14
02	868	N	566	-0-	-302	-0-	565	3	1	9	Y	1					15
03	1240	N	1042	-0-	-198	-0-	1038	3	4	9	Y	4					19
04	960	N	901	-0-	-59	-0-	894	3	7	9	Y	6					25
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1120	3	2	9	Y	2					27
06	1020	N	959	-0-	-61	-0-	959	3			Y	-0-					27
07	3100	N	3512	-0-	412	412	3510	3	2	9	Y	2					29
08	1744	N	1332	-0-	-412	-0-	1331	3	1	9	Y	1					30
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1207	3	2	9	Y	2					32
10	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	1628	3	1	9	Y	1					33
11	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	1079	3	4	9	Y	4					37
*12	947	X	947	-0-	-0-	-0-	944	3	3	9	Y	3					40

TOTAL GAS PROD: 15,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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. (I) GAS 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. (I) GAS 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-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146766 COMPL. DATE 09/13/1993 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 8313 - 8571

M O	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	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
02	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	3			N	-0-					-0-
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
04	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
07	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	3			N	-0-					-0-
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
09	450	N	416	-0-	-34	-0-	416	3			N	-0-					-0-
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	987	3	2	9	N	2	2	8			-0-
11	450	N	202	-0-	-248	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HENDERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147308 COMPL. DATE 09/07/1993 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 8408 - 8594

M O	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	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
02	448	N	275	-0-	-173	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
06	480	N	389	-0-	-91	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	496	N	297	-0-	-199	-0-	293	3	4	9	N	4	2	1			2
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	522	3	3	9	N	3	2	1			3
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	406	3	4	9	N	4	5	1			2
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	594	3	7	9	N	6	5	1			3
11	480	N	168	-0-	-312	-0-	161	3	7	9	N	6	5	1			4
*12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	573	3	8	9	N	7	7	1			4

TOTAL GAS PROD: 6,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SEALY-HUTCHINS "A" WELL #: 0902 L RRCID -> 147561 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8826 - 8998

M O	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	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					8
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-					8
03	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	3			Y	-0-					8
04	600	N	556	-0-	-44	-0-	556	3			Y	-0-					8
05	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	3			Y	-0-					8
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			Y	-0-					8
07	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	3			Y	-0-					8
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					8
09	720	N	663	-0-	-57	-0-	663	3			Y	-0-					8
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	801	3	2	9	Y	2	2	8			8
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					8
12	682	N	574	-0-	-108	-0-	574	3			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 7,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON STATE "3" WELL #: 1 L RRCID -> 147857 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8785 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 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	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3			Y	-0-					-0-
02	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3			Y	-0-					-0-
03	2604	X	2435	-0-	-169	-0-	2435	3			Y	-0-					-0-
04	2700	X	2424	-0-	-276	-0-	2424	3			Y	-0-					-0-
05	3038	X	2454	-0-	-584	-0-	2454	3			Y	-0-					-0-
06	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	3			Y	-0-					-0-
07	3038	X	2704	-0-	-334	-0-	2704	3			Y	-0-					-0-
08	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	3			Y	-0-					-0-
09	3270	X	2789	-0-	-481	-0-	2789	3			Y	-0-					-0-
10	3379	X	2974	-0-	-405	-0-	2974	3			Y	-0-					-0-
11	3270	X	2631	-0-	-639	-0-	2631	3			Y	-0-					-0-
12	2883	X	2762	-0-	-121	-0-	2762	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 32,788 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	527	N	347	-0-	-180	-0-	347	3			N	-0-					-0-
02	532	N	374	-0-	-158	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
06	540	N	426	-0-	-114	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	3			N	-0-					-0-
08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
11	660	N	511	-0-	-149	-0-	511	3			N	-0-					-0-
12	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,842 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
02	980	N	951	-0-	-29	-0-	951	3			N	-0-					-0-
03	930	N	738	-0-	-192	-0-	738	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	773	-0-	-337	-0-	773	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	756	-0-	-298	-0-	756	3			N	-0-					-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
09	1020	N	848	-0-	-172	-0-	848	3			N	-0-					-0-
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
*12	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1296	-0-	-37	-0-	1296	3			Y	-0-					-0-
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			Y	-0-					-0-
03	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	1085	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
04	1260	N	1101	-0-	-159	-0-	1101	3			Y	-0-					-0-
05	1395	N	1026	-0-	-369	-0-	1023	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			Y	-0-					-0-
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	3			Y	-0-					-0-
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			Y	-0-					-0-
09	1440	N	1157	-0-	-283	-0-	1157	3			Y	-0-					-0-
10	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	1171	3			Y	-0-					-0-
11	1230	N	954	-0-	-276	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
*12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON TRUST "GG" WELL #: 1903 L RRCID -> 154420 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8665 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	292	3	3	9	Y	3					13
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	276	3	3	9	Y	3					16
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	223	3	6	9	Y	5					21
04	300	N	248	-0-	-52	-0-	245	3	3	9	Y	3					24
05	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	3			Y	-0-					24
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					24
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					24
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	299	3	2	9	Y	2					26
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	273	3	1	9	Y	1					27
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					27
11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	256	3	2	9	Y	2					29
*12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	326	3	3	9	Y	3					32

TOTAL GAS PROD: 3,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HENDERSON WELL #: 2407 RRCID -> 155437 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8786 - 8876

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

HENDERSON TRUST GG WELL #: 1904 RRCID -> 155440 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 9107 PERF. 8755 - 9042

01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	499	3	14	9	N	13	13	8			-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,335 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
HENDERSON TRUST "00" WELL #: 3604 RRCID -> 155454 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 8316 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1648	-0-	-57	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1410	-0-	-140	-0-	1410	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1432	-0-	-158	-0-	1432	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1482	-0-	-223	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			N	-0-					-0-
07	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1584	-0-	-156	-0-	1580	3	4	9	N	4	4	8			-0-
10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					-0-
11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
*12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HENDERSON WELL #: 2406 RRCID -> 156308 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8300 - 8792

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

HENDERSON TRUST EE WELL #: 3306 RRCID -> 157326 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8782 - 8945

01	713	N	564	-0-	-149	-0-	564	3			N	-0-					-0-
02	532	N	314	-0-	-218	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03	837	N	626	-0-	-211	-0-	626	3			N	-0-					-0-
04	540	N	476	-0-	-64	-0-	476	3			N	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
06	600	N	419	-0-	-181	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	3			N	-0-					-0-
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
11	690	N	664	-0-	-26	-0-	664	3			N	-0-					-0-
*12	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,295 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
MEADOWS RANCH "2" WELL #: 1 RRCID -> 163254 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7940 - 7960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	7268	X	7268	-0-	-0-		-0-		7268	3			N	-0-					20
02	8764	X	7708	-0-	-1056		-0-		7708	3			N	-0-					20
03	9703	X	6893	-0-	-2810		-0-		6893	3			N	-0-					20
04	9390	X	7053	-0-	-2337		-0-		7053	3			N	-0-					20
05	8525	X	6181	-0-	-2344		-0-		6181	3			N	-0-					20
06	8250	X	7736	-0-	-514		-0-		7736	3			N	-0-					20
07	8525	X	6592	-0-	-1933		-0-		6592	3			N	-0-					20
08	13462	X	13462	-0-	-0-		-0-		13460	3	2	9	N	2	2	8			20
09	7740	X	6236	-0-	-1504		-0-		6215	3	21	9	N	19					39
10	7998	X	6832	-0-	-1166		-0-		6832	3			N	-0-					39
11	9390	X	6531	-0-	-2859		-0-		6510	3	21	9	N	19					58
12	9703	X	7445	-0-	-2258		-0-		7417	3	28	9	N	25	1	8			82

TOTAL GAS PROD: 89,937 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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 LIFT (I)	MONTHLY STATUS (L)	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	108	-0-	-233		-0-		108	3			N	-0-					11
02	196	N	78	-0-	-118		-0-		78	3			N	-0-					11
03	248	N	145	-0-	-103		-0-		128	3	17	9	N	15	15	8			11
04	90	N	75	-0-	-15		-0-		75	3			N	-0-					11
05	134	N	134	-0-	-0-		-0-		134	3			N	-0-					11
06	150	N	78	-0-	-72		-0-		78	3			N	-0-					11
07	119	N	119	-0-	-0-		-0-		119	3			N	-0-					11
08	326	N	326	-0-	-0-		-0-		326	3			N	-0-					11
09	165	N	165	-0-	-0-		-0-		165	3			N	-0-					11
10	147	N	147	-0-	-0-		-0-		147	3			N	-0-					11
11	330	N	202	-0-	-128		-0-		202	3			N	-0-					11
12	186	N	128	-0-	-58		-0-		128	3			N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 1,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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 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	152	N	152	-0-	-0-		-0-		151	3	1	9	Y	1	1	8			1
02	112	N	65	-0-	-47		-0-		65	3			Y	-0-					1
03	1029	N	1029	-0-	-0-		-0-		1029	3			Y	-0-					1
04	666	N	666	-0-	-0-		-0-		666	3			Y	-0-					1
05	979	N	979	-0-	-0-		-0-		979	3			Y	-0-					1
06	960	N	385	-0-	-575		-0-		385	3			Y	-0-					1
07	963	N	963	-0-	-0-		-0-		963	3			Y	-0-					1
08	992	N	273	-0-	-719		-0-		273	3			Y	-0-					1
09	705	N	705	-0-	-0-		-0-		705	3			Y	-0-					1
10	961	N	462	-0-	-499		-0-		462	3			Y	-0-					1
11	493	N	493	-0-	-0-		-0-		493	3			Y	-0-					1
12	744	N	581	-0-	-163		-0-		581	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 6,753 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
SEALY HUTCHINS "9" WELL #: 8 RRCID -> 165777 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	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 "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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	461			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	461			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	461			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	461			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	461			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	461			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	461			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	461			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	461			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	461			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	461			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	461			N	-0-			-0-

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

OZONA, SW. (STRAWN) //CONT.// 68002 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

HENDERSON 23 WELL #: 8 RRCID -> 170834 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6508 - 9681

01	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3			N	-0-					-0-
02	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
03	1116 N	1011	-0-	-105	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
04	1320 N	1046	-0-	-274	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
05	1457 N	1045	-0-	-412	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
06	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			N	-0-					-0-
07	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
08	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
09	1440 N	1264	-0-	-176	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
10	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
11	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
*12	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,147 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

01	1178 N	873	-0-	-305	-0-	873	3			N	-0-					-0-
02	1148 N	913	-0-	-235	-0-	913	3			N	-0-					-0-
03	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
04	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
05	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
06	1140 N	1082	-0-	-58	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
07	1302 N	1139	-0-	-163	-0-	1139	3			N	-0-					-0-
08	1178 N	540	-0-	-638	-0-	540	3			N	-0-					-0-
09	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
10	1147 N	271	-0-	-876	-0-	271	4			N	-0-					-0-
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
*12	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,706 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	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	3			N	-0-					32
02	448	N	427	-0-	-21	-0-	427	3			N	-0-					32
03	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	3			N	-0-					32
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					32
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					32
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					32
07	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	3			N	-0-					32
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					32
09	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	3			N	-0-					32
10	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	3			N	-0-					32
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					32
*12	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: 5,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					146
02	392	N	386	-0-	-6	-0-	386	3			N	-0-					146
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					146
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					146
05	434	N	123	-0-	-311	-0-	123	3			N	-0-					146
06	540	N	118	-0-	-422	-0-	116	3	2	9	N	2					148
07	558	N	98	-0-	-460	-0-	98	3			N	-0-					148
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					148
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					148
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					148
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					148
12	217	N	103	-0-	-114	-0-	103	3			N	-0-					148

TOTAL GAS PROD: 3,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DEAL WELL #: 2 RRCID -> 144108 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 6547 - 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	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					-0-
12	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

P. W. (CANYON) //CONT.// 68241 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DEAL, O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 072174 COMPL. DATE 06/27/1977 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	217	N	88	-0-	-129	-0-	88	2			N	-0-					31
02	140	N	74	-0-	-66	-0-	74	2			N	-0-					31
03	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	2			N	-0-					31
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					31
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					31
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					31
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					31
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					31
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					31
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					31
11	120	N	32	-0-	-88	-0-	32	2			N	-0-					31
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					31

TOTAL GAS PROD: 1,132 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

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-

PADGITT (STRAWN, LOWER) 68310 550 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
BOB HUGHES OIL COMPANY, LLC 078050
OWENS, AMOS WELL #: 1 RRCID -> 120278 COMPL. DATE 05/21/1985 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6772 - 6780

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/24/2014 - PLUGGED 07/24/14

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

PAGE 68349 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TRADITION RESOURCES OPER, LLC 864296
PAGE D WELL #: 1 D RRCID -> 019125 COMPL. DATE 09/02/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5305 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	97	1	1579	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	82	1	1376	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
03	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	92	1	1682	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
04	1440	N	1153	-0-	-287	-0-	60	1	1081	2	Y	11	9	1			4
							12	9									
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	92	1	1992	2	Y	11	12	1			3
							12	9									
06	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	87	1	2110	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
07	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	82	1	1981	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
08	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	82	1	1996	2	Y	11	9	1			4
							12	9									
09	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	71	1	1661	2	Y	11	12	1			3
							12	9									
10	1488	N	1345	-0-	-143	-0-	56	1	1276	2	Y	12	9	1			6
							13	9									
*11	1440	N	1330	-0-	-110	-0-	57	1	1261	2	Y	11	12	0			5
							12	9									
*12	1488	N	1307	-0-	-181	-0-	66	1	1228	2	Y	12	9	0			8
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 20,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	86	1	1402	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	85	1	1423	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	92	1	1680	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	104	1	1886	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	85	1	1834	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	74	1	1801	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	78	1	1904	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	69	1	1683	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	73	1	1724	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	99	1	2287	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	80	1	1765	2	Y	2	2	0			1
							2	9									
*12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	75	1	1432	2	Y	3	2	0			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 21,848 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

PAGE //CONT.// 68349 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TRADITION RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 864296
PAGE E WELL #: 6 RRCID -> 041977 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5748 - 6486

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

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

KOY-B WELL #: 1 RRCID -> 041978 COMPL. DATE 06/01/1967 TOTAL DEPTH 5676 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	602	-0-	-80	-0-	34 10	1 9	558	2	Y	9	9	1			7
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	32 8	1 9	526	2	Y	7	5	1			9
03	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	52 9	1 9	952	2	Y	8	9	1			8
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	46 7	1 9	838	2	Y	6	5	1			9
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	35 7	1 9	768	2	Y	6	9	1			6
06	990	N	798	-0-	-192	-0-	31 10	1 9	757	2	Y	9	9	1			6
07	930	N	773	-0-	-157	-0-	30 9	1 9	734	2	Y	8	5	1			9
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	32 8	1 9	790	2	Y	7	9	1			7
09	810	N	795	-0-	-15	-0-	32 1	1 9	762	2	Y	1	3	1			5
10	775	N	764	-0-	-11	-0-	31 6	1 9	727	2	Y	5	5	1			5
*11	810	N	698	-0-	-112	-0-	30 6	1 9	662	2	Y	5	5	1			5
12	837	N	755	-0-	-82	-0-	37 8	1 9	710	2	Y	7	10	0			2

TOTAL GAS PROD: 9,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	2	N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	6	1	147	2	N	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	175	2	N	-0-					-0-
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	6	1	136	2	N	-0-					-0-
10	155	N	102	-0-	-53	-0-	4	1	98	2	N	-0-					-0-
*11	150	N	98	-0-	-52	-0-	5	1	93	2	N	-0-					-0-
12	155	N	105	-0-	-50	-0-	5	1	100	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAGE //CONT.// 68349 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TRADITION RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 864296
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	868	N	813	-0-	-55	-0-	47	1	763	2	N	3	3	1			1
							3	9									
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	43	1	708	2	N	3	3	1			1
							3	9									
03	837	N	515	-0-	-322	-0-	26	1	487	2	N	2	2	1			1
							2	9									
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	49	1	894	2	N	2	2	1			1
							2	9									
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	44	1	950	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	38	1	921	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	992	N	956	-0-	-36	-0-	38	1	916	2	N	2	2	1			1
							2	9									
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	42	1	1033	2	N	2	2	1			1
							2	9									
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	45	1	1051	2	N	2	2	1			1
							2	9									
10	961	N	660	-0-	-301	-0-	27	1	631	2	N	2	2	1			1
							2	9									
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	48	1	1044	3	N	2	2	0			1
							2	9									
12	1147	N	974	-0-	-173	-0-	48	1	923	2	N	3	2	0			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 10,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2129	2	1	9	N	1					66
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					66
03	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1079	2			N	-0-					66
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1075	2	1	9	N	1					67
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1080	2	1	9	N	1					68
06	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	1034	2			N	-0-					68
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					68
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1084	2	1	9	N	1					69
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1010	2	2	9	N	2					71
10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	2	1	9	N	1					72
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 11,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PAGE RANCH (CANYON) 68361 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
TURNBULL 56 WELL #: 1 RRCID -> 211305 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6812 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					112
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					112
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					112
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	3	1	9	N	1	1	8			112
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-	101	1			11
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					11
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					11
*08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	31	1	30	3	N	-0-					11
*09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	30	1	29	3	N	-0-					11
*10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	31	1	28	3	N	-0-					11
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 403 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	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	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 123 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	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2519	3	6	9	N	5					85
02	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2405	3	17	9	N	15					100
03	2511	N	2417	-0-	-94	-0-	2406	3	11	9	N	10					110
04	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2526	3	25	9	N	23					133
05	2697	N	2552	-0-	-145	-0-	2517	3	35	9	N	32					165
06	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2400	3	30	9	N	27					192
07	2635	N	2460	-0-	-175	-0-	2431	3	29	9	N	26					218
08	2542	N	2389	-0-	-153	-0-	2379	3	10	9	N	9	180	1			47
09	2430	N	-0-	-0-	-2430	-0-					N	11					58
10	2449	N	2445	-0-	-4	-0-	2430	3	15	9	N	14					72
*11	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2341	3	26	9	N	24					96
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					96

TOTAL GAS PROD: 24,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 196

PAGE RANCH (CANYON) //CONT.// 68361 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
RAMTEX ENERGY LLC 690225
PAGE RANCH "5" WELL #: 1 RRCID -> 096539 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6516 - 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	1612	N	1341	-0-	-271	-0-	1341	2		N	-0-			-0-
02	1288	N	893	-0-	-395	-0-	893	2		N	-0-			-0-
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2		N	-0-			-0-
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2		N	-0-			-0-
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		N	-0-			-0-
06	1560	N	1385	-0-	-175	-0-	1385	2		N	-0-			-0-
07	1953	N	1224	-0-	-729	-0-	1224	2		N	-0-			-0-
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		N	-0-			-0-
09	1380	N	1102	-0-	-278	-0-	1102	2		N	-0-			-0-
10	1209	N	1123	-0-	-86	-0-	1123	2		N	-0-			-0-
11	1230	N	771	-0-	-459	-0-	771	2		N	-0-			-0-
12	1147	N	829	-0-	-318	-0-	829	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 103557 COMPL. DATE 12/30/1982 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6565 - 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	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	2		N	-0-			-0-
02	476	N	250	-0-	-226	-0-	250	2		N	-0-			-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2		N	-0-			-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2		N	-0-			-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2		N	-0-			-0-
06	420	N	382	-0-	-38	-0-	382	2		N	-0-			-0-
07	527	N	340	-0-	-187	-0-	340	2		N	-0-			-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-
09	390	N	302	-0-	-88	-0-	302	2		N	-0-			-0-
10	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2		N	-0-			-0-
11	330	N	192	-0-	-138	-0-	192	2		N	-0-			-0-
12	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
MCANGUS, LIZZIE WELL #: 1 RRCID -> 054924 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	3		N	-0-			22
02	252	N	187	-0-	-65	-0-	187	3		N	-0-			22
03	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	3		N	-0-			22
04	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	3		N	-0-			22
05	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	3		N	-0-			22
06	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	3		N	-0-			22
07	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	3		N	-0-			22
08	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3		N	-0-			22
09	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	3		N	-0-			22
10	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	3		N	-0-			22
11	120	N	67	-0-	-53	-0-	67	3		N	-0-			22
12	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3		N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 1,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAINT ROCK (DEVONIAN) 68413 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAGAN
AMERICAN ENERGY-PERM BASIN, LLC 017996
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
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-

PAINT ROCK (STRAWN LIME) 68413 625 ASSOCIATED PRORATED CNTY: CONCHO
ROCKWOOD RESOURCES INC 723524
WARDLAW, M. B., -C- WELL #: RRCID -> 044264 COMPL. DATE 04/10/1968 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3236 - 3380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					67
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					67
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-															
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					67
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					67
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					67
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					67
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					67
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					67
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-															
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					67
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					67
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					67
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					67

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2012

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

WTG EXPLORATION 945220
COLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 092917 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 3454 - 3465

01	740	N	740	-0-	-0-	B	-0-	740	2		N	-0-					-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	B	-0-	587	2		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-															
03	667	N	667	-0-	-0-	B	-0-	667	2		N	-0-					-0-
04	720	N	664	-0-	-56	B	-0-	664	2		N	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	B	-0-	688	2		N	-0-					-0-
06	660	N	181	-0-	-479	B	-0-	181	2		N	-0-					-0-
07	682	N	124	-0-	-558	B	-0-	124	2		N	-0-					-0-
08	682	N	13	-0-	-669	B	-0-	13	2		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-															
09	180	N	14	-0-	-166	B	-0-	14	2		N	-0-					-0-
10	124	N	17	-0-	-107	B	-0-	17	2		N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	B	-0-	20	2		N	-0-					-0-
*12	24	N	24	-0-	-0-	B	-0-	24	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,739 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONCHO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117208 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 3559 PERF. 3364 - 3398

01	1472	N	1472	-0-	-0-	B	-0-	1472	2		N	-0-					-0-
02	1393	N	1393	-0-	-0-	B	-0-	1393	2		N	-0-					-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-															
03	1457	N	1388	-0-	-69	B	-0-	1388	2		N	-0-					-0-
04	1415	N	1415	-0-	-0-	B	-0-	1415	2		N	-0-					-0-
05	1550	N	1425	-0-	-125	B	-0-	1425	2		N	-0-					-0-
06	1428	N	1428	-0-	-0-	B	-0-	1428	2		N	-0-					-0-
07	1457	N	1305	-0-	-152	B	-0-	1305	2		N	-0-					-0-
08	1437	N	1437	-0-	-0-	B	-0-	1437	2		N	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-															
09	1440	N	1396	-0-	-44	B	-0-	1396	2		N	-0-					-0-
10	1366	N	1366	-0-	-0-	B	-0-	1366	2		N	-0-					-0-
11	1380	N	1191	-0-	-189	B	-0-	1191	2		N	-0-					-0-
12	1457	N	1241	-0-	-216	B	-0-	1241	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,457 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	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
04	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
08	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	60	#	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
12	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 698 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	2976	X	2072	-0-	-904	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
02	2576	X	1779	-0-	-797	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	1846	-0-	-882	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	1834	-0-	-686	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	1850	-0-	-537	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
06	2010	X	1816	-0-	-194	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1797	-0-	-94	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1561	-0-	-269	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
10	1798	N	889	-0-	-909	-0-	889	2			N	-0-					-0-
11	1740	N	146	-0-	-1594	-0-	146	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	1501	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,879 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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2827	-0-	-118	-0-	159	1	2658	3	Y	9			207
							10	9							
02	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	156	1	2312	3	Y	-0-			207
03	2852	N	2736	-0-	-116	-0-	152	1	2584	3	Y	-0-			207
04	2730	N	2702	-0-	-28	-0-	149	1	2538	3	Y	14			221
							15	9							
05	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	161	1	2598	3	Y	-0-			221
06	2640	N	2585	-0-	-55	-0-	159	1	2426	3	Y	-0-			221
07	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	139	1	2684	3	Y	-0-			221
08	2759	N	2748	-0-	-11	-0-	154	1	2576	3	Y	16			237
							18	9							
09	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	186	1	2548	3	Y	-0-			237
10	2821	N	2789	-0-	-32	-0-	156	1	2633	3	Y	-0-			237
11	2670	N	2100	-0-	-570	-0-	98	1	2002	3	Y	-0-			237
12	2821	N	2025	-0-	-796	-0-	96	1	1929	3	Y	-0-			237

TOTAL GAS PROD: 31,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

MCCLUNG, ANNA 1 WELL #: 2 RRCID -> 154237 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11094 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	930	N	378	-0-	-552	-0-	21	1	357	3	Y	-0-			161
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	59	1	871	3	Y	-0-			161
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	59	1	999	3	Y	-0-			161
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	29	1	498	3	Y	-0-			161
05	1023	N	556	-0-	-467	-0-	32	1	524	3	Y	-0-			161
06	1020	N	892	-0-	-128	-0-	55	1	837	3	Y	-0-			161
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	55	1	1055	3	Y	-0-			161
08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	41	1	682	3	Y	-0-			161
09	900	N	773	-0-	-127	-0-	53	1	720	3	Y	-0-			161
10	1116	N	782	-0-	-334	-0-	44	1	738	3	Y	-0-			161
11	690	N	495	-0-	-195	-0-	23	1	472	3	Y	-0-			161
12	806	N	760	-0-	-46	-0-	36	1	724	3	Y	-0-			161

TOTAL GAS PROD: 8,984 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-		7	1	125	3	Y	-0-					6
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-		8	1	116	3	Y	-0-					6
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-		8	1	130	3	Y	-0-					6
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-		7	1	116	3	Y	-0-					6
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-		7	1	120	3	Y	-0-					6
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-		8	1	116	3	Y	-0-					6
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-		7	1	131	3	Y	-0-					6
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-		7	1	121	3	Y	-0-					6
09	120	N	119	-0-	-1	-0-		8	1	111	3	Y	-0-					6
10	124	N	116	-0-	-8	-0-		6	1	110	3	Y	-0-					6
11	120	N	115	-0-	-5	-0-		5	1	110	3	Y	-0-					6
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-		6	1	129	3	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,519 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1011	-0-	-12	-0-		56	1	933	3	N	20					173
								22	9									
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-		54	1	807	3	N	17					190
								19	9									
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-		63	1	1065	3	N	49	183	1			56
								54	9									
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-		58	1	994	3	N	42					98
								46	9									
05	961	N	778	-0-	-183	-0-		45	1	721	3	N	11					109
								12	9									
06	990	N	573	-0-	-417	-0-		33	1	504	3	N	33					142
								36	9									
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-		50	1	962	3	N	34					176
								37	9									
08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-		58	1	970	3	N	28					204
								31	9									
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-		71	1	976	3	N	30	175	1			59
								33	9									
10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-		60	1	1015	3	N	-0-					59
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-		46	1	927	3	N	66					125
								73	9									
12	1023	N	995	-0-	-28	-0-		47	1	948	3	N	-0-					125

TOTAL GAS PROD: 11,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 330

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2	3			N	-0-					84
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-		7	3			N	-0-					84
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-					84
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-					84
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84

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

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MITCHELL, ALEX 1 WELL #: 4 RRCID -> 172854 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10208 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	83	1	1397	3	N	55	193	1			77
							61	9									
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	79	1	1173	3	N	-0-					77
03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	88	1	1500	3	N	-0-					77
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	80	1	1370	3	N	-0-					77
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	88	1	1428	3	N	-0-					77
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	88	1	1335	3	N	217	182	1			112
							239	9									
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	71	1	1363	3	N	-0-					112
08	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	85	1	1429	3	N	105					217
							116	9									
09	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	101	1	1382	3	N	3					220
							3	9									
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	70	1	1191	3	N	47	189	1			78
							52	9									
11	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	69	1	1404	3	N	39					117
							43	9									
*12	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	57	1	1137	3	N	42					159
							46	9									

TOTAL GAS PROD: 17,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 508

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	7719	X	4187	-0-	-3532	-0-	1003	1	3118	3	N	60					161
							66	9									
02	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	1817	1	5334	3	N	68	41	1			188
							75	9									
03	9365	X	9365	-0-	-0-	-0-	2135	1	7168	3	N	56	160	1			84
							62	9									
04	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	2079	1	6773	3	N	86	58	1			112
							95	9									
05	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	1657	1	6788	3	N	45	96	1			61
							50	9									
06	7470	X	5969	-0-	-1501	-0-	1225	1	4678	3	N	60					121
							66	9									
07	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	1768	1	6292	3	N	60	42	1			139
							66	9									
08	8196	X	8196	-0-	-0-	-0-	1858	1	6297	3	N	37	43	1			133
							41	9									
09	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	1721	1	6377	3	N	65					198
							72	9									
10	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	1773	1	6095	3	N	63	46	1			215
							69	9									
*11	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	1830	1	6043	3	N	69	77	1			207
							76	9									
*12	7688	X	7085	-0-	-603	-0-	1839	1	5213	3	N	30					237
							33	9									

TOTAL GAS PROD: 91,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 699

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
UNIVERSITY #36-2 WELL #: 3 RRCID -> 156553 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 12159 PERF.11070 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	-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 #36-2 WELL #: 4 RRCID -> 156556 COMPL. DATE 09/30/1995 TOTAL DEPTH 11968 PERF.11306 - 11446

01	589	N	399	-0-	-190	-0-	97	1	301	3	N	1					46
							1	9									
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	146	1	429	3	N	1	3	1			44
							1	9									
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	141	1	472	3	N	1					45
							1	9									
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	143	1	464	3	N	3	4	1			44
							3	9									
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	124	1	509	3	N	3	4	1			43
							3	9									
06	570	N	176	-0-	-394	-0-	36	1	139	3	N	1					44
							1	9									
07	589	N	458	-0-	-131	-0-	100	1	356	3	N	2	2	1			44
							2	9									
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	162	1	548	3	N	6	2	1			48
							7	9									
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	113	1	420	3	N	3					51
							3	9									
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	117	1	403	3	N	1	3	1			49
							1	9									
*11	570	N	531	-0-	-39	-0-	122	1	403	3	N	5	4	1			50
							6	9									
12	558	N	510	-0-	-48	-0-	133	1	377	3	N	-0-					50

TOTAL GAS PROD: 6,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	811	N	811	-0-	-0-	-0-	182	1	629	3	N	-0-					6
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	177	1	516	3	N	1	4	1			3
							1	9									
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	176	1	590	3	N	3	1	1			5
							3	9									
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	176	1	573	3	N	4	5	1			4
							4	9									
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	145	1	594	3	N	3	5	1			2
							3	9									
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	177	1	677	3	N	5					7
							6	9									
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	161	1	575	3	N	3	5	1			5
							3	9									
08	781	N	781	-0-	-0-	-0-	178	1	602	3	N	1	4	1			2
							1	9									
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	151	1	559	3	N	4					6
							4	9									
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	164	1	564	3	N	1	4	1			3
							1	9									
11	795	N	795	-0-	-0-	-0-	183	1	604	3	N	7	5	1			5
							8	9									
*12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	191	1	543	3	N	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 9,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

UNIVERSITY #36-2 WELL #: 5 RRCID -> 160025 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10819 - 11201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	12953	-0-	9853	9853	3143	1	9767	3	Y	39					205
							43	9									
02	2800	N	2563	-0-	-237	9616	647	1	1899	3	Y	15	173	1			47
							17	9									
03	3100	N	3181	-0-	81	9697	720	1	2419	3	Y	38	5	1			80
							42	9									
04	12701	X	3004	-0-	-9697	-0-	696	1	2267	3	Y	37	23	1			94
							41	9									
05	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	594	1	2432	3	Y	31	18	1			107
							34	9									
06	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	701	1	2678	3	Y	41					148
							45	9									
07	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	646	1	2298	3	Y	28	20	1			156
							31	9									
08	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	663	1	2245	3	Y	27	18	1			165
							30	9									
09	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	619	1	2294	3	Y	22					187
							24	9									
10	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	625	1	2148	3	Y	4	16	1			175
							4	9									
11	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	680	1	2244	3	Y	30	20	1			185
							33	9									
*12	2666	X	2572	-0-	-94	-0-	666	1	1887	3	Y	17					202
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 45,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
UNIVERSITY #36-6 WELL #: 1 RRCID -> 160414 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 13192 PERF.10970 - 13192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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-	109	1	338	3	N	1					30
							1	9									
02	1008	N	576	-0-	-432	-0-	146	1	429	3	N	1	3	1			28
							1	9									
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	137	1	461	3	N	1					29
							1	9									
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	252	1	819	3	N	46	4	1			71
							51	9									
05	651	N	534	-0-	-117	-0-	104	1	424	3	N	5	6	1			70
							6	9									
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	242	1	923	3	N	7	35	1			42
							8	9									
07	1147	N	845	-0-	-302	-0-	185	1	657	3	N	3	6	1			39
							3	9									
08	527	N	465	-0-	-62	-0-	105	1	356	3	N	4	5	1			38
							4	9									
09	1170	N	464	-0-	-706	-0-	98	1	364	3	N	2					40
							2	9									
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	195	1	671	3	N	1	26	1			15
							1	9									
*11	450	N	379	-0-	-71	-0-	87	1	288	3	N	4	3	1			16
							4	9									
12	496	N	351	-0-	-145	-0-	92	1	259	3	N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 7,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

UNIVERSITY #36-2 WELL #: 6 RRCID -> 162324 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 14155 PERF.11428 - 13280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	198	-0-	-174	-0-	48	1	150	3	N	-0-					20
*02	336	N	242	-0-	-94	-0-	61	1	181	3	N	-0-	2	1			18
*03	403	N	345	-0-	-58	-0-	79	1	265	3	N	1					19
							1	9									
*04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	92	1	300	3	N	2	2	1			19
							2	9									
*05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	76	1	311	3	N	-0-	1	1			18
*06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	88	1	339	3	N	2					20
							2	9									
*07	403	N	350	-0-	-53	-0-	76	1	274	3	N	-0-	1	1			19
*08	403	N	354	-0-	-49	-0-	80	1	274	3	N	-0-	1	1			18
*09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	195	1	727	3	N	4					22
							4	9									
*10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	155	1	537	3	N	-0-	3	1			19
*11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	121	1	403	3	N	1					20
							1	9									
12	961	N	510	-0-	-451	-0-	133	1	377	3	N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 5,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
UNIVERSITY 36-3 WELL #: 2 RRCID -> 169854 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11268 - 11424

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	13051	X	5507	-0-	-7544		-0-	1336	1	4151	3	Y	18					131
								20	9									
02	11004	X	7753	-0-	-3251		-0-	1963	1	5764	3	Y	24	53	1			102
								26	9									
03	12183	X	9232	-0-	-2951		-0-	2109	1	7079	3	Y	40	12	1			130
								44	9									
04	10500	X	8185	-0-	-2315		-0-	1911	1	6226	3	Y	44	62	1			112
								48	9									
05	15569	X	15569	-0-	-0-		-0-	3024	1	12388	3	Y	143	58	1			197
								157	9									
06	13865	X	13865	-0-	-0-		-0-	2853	1	10895	3	Y	106	152	1			151
								117	9									
07	12414	X	12414	-0-	-0-		-0-	2706	1	9630	3	Y	71	89	1			133
								78	9									
08	13578	X	11656	-0-	-1922		-0-	2642	1	8952	3	Y	56	75	1			114
								62	9									
09	13140	X	12320	-0-	-820		-0-	2597	1	9622	3	Y	92					206
								101	9									
10	13578	X	12014	-0-	-1564		-0-	2687	1	9236	3	Y	83	68	1			221
								91	9									
*11	13140	X	10894	-0-	-2246		-0-	2510	1	8287	3	Y	88	78	1			231
								97	9									
*12	12741	X	10507	-0-	-2234		-0-	2721	1	7714	3	Y	65	181	1			115
								72	9									

TOTAL GAS PROD: 129,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 830

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 UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	1754	-0-	-1253		-0-	417	1	1296	3	N	37					232
								41	9									
02	2716	X	2552	-0-	-164		-0-	647	1	1899	3	N	5	159	1			78
								6	9									
03	3097	X	3097	-0-	-0-		-0-	703	1	2360	3	N	31	4	1			105
								34	9									
04	2910	X	2864	-0-	-46		-0-	662	1	2157	3	N	41	20	1			126
								45	9									
05	3007	X	2756	-0-	-251		-0-	538	1	2206	3	N	11	17	1			120
								12	9									
06	3322	X	3322	-0-	-0-		-0-	685	1	2616	3	N	19					139
								21	9									
07	3007	N	2638	-0-	-369		-0-	577	1	2052	3	N	8	19	1			128
								9	9									
08	3007	N	2382	-0-	-625		-0-	541	1	1834	3	N	6	16	1			118
								7	9									
09	2910	X	2536	-0-	-374		-0-	536	1	1986	3	N	13					131
								14	9									
10	3007	X	2395	-0-	-612		-0-	539	1	1853	3	N	3	14	1			120
								3	9									
11	2910	X	2162	-0-	-748		-0-	497	1	1640	3	N	23	16	1			127
								25	9									
*12	3007	X	1794	-0-	-1213		-0-	466	1	1321	3	N	6					133
								7	9									

TOTAL GAS PROD: 30,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 203

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. 630591
MITCHELL 11 WELL #: 2 RRCID -> 062668 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9096 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	116	1	2483	2	Y	16	6	1			27
							18	9									
02	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	115	1	2451	2	Y	10	12	1			25
							11	9									
03	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	121	1	5190	2	Y	12	28	1			9
							13	9									
04	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	115	1	2532	2	Y	11	10	1			10
							12	9									
05	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	126	1	2654	2	Y	14	11	1			13
							15	9									
06	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	121	1	2578	2	Y	12	12	1			13
							13	9									
07	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	130	1	2678	2	Y	15	7	1			21
							17	9									
08	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	127	1	2633	2	Y	14	11	1			24
							15	9									
09	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	121	1	2489	2	Y	11	12	1			23
							12	9									
10	2635	X	2490	-0-	-145	-0-	117	1	2361	2	Y	11	11	1			23
							12	9									
11	2550	X	1033	-0-	-1517	-0-	50	1	973	2	Y	9	9	1			23
							10	9									
*12	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	139	1	2816	2	Y	7	24	1			6
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 33,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

MITCHELL 9 WELL #: 3 RRCID -> 154850 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11042 - 11205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	382	1	8146	2	Y	5	12	1			167
							6	9									
02	7120	X	7120	-0-	-0-	-0-	320	1	6792	2	Y	7	6	1			168
							8	9									
03	15146	X	15146	-0-	-0-	-0-	346	1	14783	2	Y	15	6	1			177
							17	9									
04	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	318	1	6994	2	Y	7	5	1			179
							8	9									
05	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	342	1	7180	2	Y	8	5	1			182
							9	9									
06	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	330	1	7054	2	Y	8	6	1			184
							9	9									
07	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	352	1	7267	2	Y	8	4	1			188
							9	9									
08	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	353	1	7301	2	Y	68	20	1			236
							75	9									
09	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	339	1	6961	2	Y	53	60	1			229
							58	9									
10	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	356	1	7191	2	Y	57	54	1			232
							63	9									
11	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	347	1	6802	2	Y	70	130	0	44	1	128
							77	9									
*12	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	380	1	7700	2	Y	44	35	1			137
							48	9									

TOTAL GAS PROD: 98,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 350

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 9 WELL #: 4 RRCID -> 155264 COMPL. DATE 07/19/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10650 - 11864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	29	1	618	2	Y	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	22	1	475	2	Y	-0-					-0-
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	23	1	973	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	13	1	277	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	164	-0-	-146	-0-	7	1	157	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	136	-0-	-164	-0-	6	1	130	2	Y	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	Y	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	1					1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 3,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MITCHELL 4 WELL #: 3 RRCID -> 155637 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 11482 PERF.10460 - 10706

01	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	235	1	5005	2	Y	15	23	1			56
							17	9									
02	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	212	1	4501	2	Y	90	20	1			126
							99	9									
03	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	229	1	9788	2	Y	128	121	1			133
							141	9									
04	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	216	1	4748	2	Y	109	170	1			72
							120	9									
05	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	237	1	4976	2	Y	95	91	1			76
							105	9									
06	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	223	1	4774	2	Y	67	70	1			73
							74	9									
07	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	241	1	4980	2	Y	54	33	1			94
							59	9									
08	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	231	1	4768	2	Y	89	61	1			122
							98	9									
09	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	229	1	4704	2	Y	107	104	1			125
							118	9									
10	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	238	1	4815	2	Y	104	108	1			121
							114	9									
11	4830	X	4711	-0-	-119	-0-	224	1	4388	2	Y	90	88	1			123
							99	9									
12	4991	X	4542	-0-	-449	-0-	209	1	4234	2	Y	90	71	1			142
							99	9									

TOTAL GAS PROD: 65,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,038

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	618	N	618	-0-	-0-	-0-	27	1	584	2	Y	6	2	1			30
							7	9									
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	22	1	465	2	Y	-0-	30	1			-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	14	1	600	2	Y	14					14
							15	9									
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	2	Y	-0-					14
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	44	1	914	2	Y	-0-					14
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	39	1	830	2	Y	-0-					14
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	35	1	724	2	Y	-0-					14
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	33	1	681	2	Y	-0-					14
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	27	1	553	2	Y	13	14	0	5	1	8
							14	9									
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	30	1	605	2	Y	21	16	1			13
							23	9									
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	31	1	614	2	Y	18	18	1			13
							20	9									
*12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	30	1	612	2	Y	21	14	1			20
							23	9									

TOTAL GAS PROD: 7,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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	465	N	360	-0-	-105	-0-	16	1	343	2	N	1	1	1			29
							1	9									
02	392	N	365	-0-	-27	-0-	16	1	349	2	N	-0-					29
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	21	1	879	2	N	-0-					29
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	22	1	493	2	N	-0-					29
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	28	1	586	2	N	-0-					29
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	26	1	551	2	N	-0-					29
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	29	1	599	2	N	-0-	1	1			28
08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	30	1	615	2	N	-0-					28
09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	28	1	572	2	N	-0-					28
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	27	1	550	2	N	-0-					28
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	22	1	441	2	N	-0-					28
12	465	N	438	-0-	-27	-0-	21	1	417	2	N	-0-					28

TOTAL GAS PROD: 6,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	55	1	1165	2	N	-0-					24
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	48	1	1019	2	N	-0-					24
03	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	54	1	2310	2	N	-0-					24
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	51	1	1112	2	N	-0-					24
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	55	1	1151	2	N	-0-					24
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	52	1	1118	2	N	-0-					24
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	55	1	1143	2	N	-0-					24
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	54	1	1125	2	N	-0-					24
09	1110	N	986	-0-	-124	-0-	46	1	940	2	N	-0-					24
10	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	52	1	1050	2	N	-0-					24
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	57	1	1124	2	N	-0-					24
*12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	55	1	1110	2	N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 15,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	904	N	904	-0-	-0-	-0-	40	1	854	2	Y	9	4	1			15
							10	9									
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	39	1	833	2	Y	4	5	1			14
							4	9									
03	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	58	1	2489	2	Y	7	6	1			15
							8	9									
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	60	1	1310	2	Y	4	14	1			5
							4	9									
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	81	1	1694	2	Y	5	4	1			6
							6	9									
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	72	1	1542	2	Y	6	5	1			7
							7	9									
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	76	1	1576	2	Y	5	3	1			9
							6	9									
08	1643	N	1543	-0-	-100	-0-	71	1	1468	2	Y	4	5	1			8
							4	9									
09	1590	N	1388	-0-	-202	-0-	64	1	1316	2	Y	7	5	1			10
							8	9									
10	1643	N	1071	-0-	-572	-0-	50	1	1010	2	Y	10	9	1			11
							11	9									
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	58	1	1146	2	Y	9	9	1			11
							10	9									
12	1426	N	1165	-0-	-261	-0-	54	1	1101	2	Y	9	7	1			13
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 17,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

MITCHELL 31 WELL #: 3 RRCID -> 161943 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 9290 - 9300

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 11 WELL #: 8 RRCID -> 161954 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9276 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	67	1	1433	2	Y	6	4	1			25
							7	9									
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	65	1	1390	2	Y	-0-	18	1			7
03	3100	N	4573	-0-	1473	1473	104	1	4444	2	Y	23	12	1			18
							25	9									
04	3000	N	2098	-0-	-902	571	91	1	1995	2	Y	11	10	1			19
							12	9									
05	2986	N	2415	-0-	-571	-0-	109	1	2291	2	Y	14	11	1			22
							15	9									
06	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	97	1	2076	2	Y	13	12	1			23
							14	9									
07	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	98	1	2028	2	Y	11	7	1			27
							12	9									
08	1984	X	1139	-0-	-845	-0-	52	1	1073	2	Y	13	11	1			29
							14	9									
09	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	129	1	2638	2	Y	12	21	0	12	1	8
							13	9									
10	1984	X	1689	-0-	-295	-0-	79	1	1599	2	Y	10	11	1			7
							11	9									
11	1920	X	1429	-0-	-491	-0-	69	1	1349	2	Y	10	9	1			8
							11	9									
12	1984	N	1880	-0-	-104	-0-	88	1	1781	2	Y	10	7	1			11
							11	9									

TOTAL GAS PROD: 25,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

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	1900	N	2232	-0-	332	1587	100	1	2130	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
02	2800	N	1940	-0-	-860	727	87	1	1851	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
03	3100	N	4182	-0-	1082	1809	95	1	4083	2	Y	4	2	1			7
							4	9									
04	3000	N	1995	-0-	-1005	804	87	1	1905	2	Y	3	2	1			8
							3	9									
05	2279	N	1475	-0-	-804	-0-	67	1	1402	2	Y	5	2	1			11
							6	9									
06	2070	X	2026	-0-	-44	-0-	90	1	1933	2	Y	3	2	1			12
							3	9									
07	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	99	1	2050	2	Y	2	1	1			13
							2	9									
08	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	97	1	2010	2	Y	3	2	1			14
							3	9									
09	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	93	1	1911	2	Y	2	2	1			14
							2	9									
10	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	98	1	1973	2	Y	2	1	1			15
							2	9									
11	1950	X	1928	-0-	-22	-0-	93	1	1832	2	Y	3	1	1			17
							3	9									
*12	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	96	1	1944	2	Y	3	1	1			19
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 26,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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 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-	36	1	758	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	19	1	414	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	32	1	1349	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	30	1	656	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	29	1	600	2	Y	3	1	1			6
							3	9									
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	28	1	596	2	Y	2	1	1			7
							2	9									
07	713	N	556	-0-	-157	-0-	26	1	529	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
08	620	N	599	-0-	-21	-0-	28	1	570	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	39	1	805	2	Y	3	1	1			9
							3	9									
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	37	1	745	2	Y	2	1	1			10
							2	9									
11	723	N	723	-0-	-0-	-0-	35	1	686	2	Y	2	1	1			11
							2	9									
*12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	35	1	710	2	Y	1	1	1			11
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 8,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	64	1	1355	2	Y	30	29	1			92
							33	9									
02	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	62	1	1314	2	Y	13	36	1			69
							14	9									
03	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	132	1	5650	2	Y	155	121	1			103
							171	9									
04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	139	1	3042	2	Y	117	103	1			117
							129	9									
05	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	153	1	3220	2	Y	77	81	1			113
							85	9									
06	3210	X	1365	-0-	-1845	-0-	60	1	1276	2	Y	26	41	1			98
							29	9									
07	3348	X	1193	-0-	-2155	-0-	54	1	1117	2	Y	20	13	1			105
							22	9									
08	3348	X	963	-0-	-2385	-0-	44	1	919	2	Y	-0-	15	1			90
09	3240	X	860	-0-	-2380	-0-	39	1	808	2	Y	12	86	0	5	1	11
							13	9									
10	3348	X	926	-0-	-2422	-0-	43	1	860	2	Y	21	16	1			16
							23	9									
11	1380	X	779	-0-	-601	-0-	37	1	723	2	Y	17	17	1			16
							19	9									
*12	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	59	1	1200	2	Y	11	11	1			16
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 22,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 499

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. (I) GAS LIFT(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-	47	1 9	997	2	Y	8	2	1			8
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	41	1 9	878	2	Y	1	4	1			5
03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	45	1 9	1917	2	Y	1	1	1			5
04	1020	N	963	-0-	-57	-0-	42	1 9	919	2	Y	2	5	1			2
05	1023	N	966	-0-	-57	-0-	44	1 9	921	2	Y	1	1	1			2
06	1200	N	961	-0-	-239	-0-	43	1 9	917	2	Y	1	1	1			2
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	46	1 9	956	2	Y	1	1	1			2
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	45	1 9	936	2	Y	2	1	1			3
09	960	N	924	-0-	-36	-0-	43	1	881	2	Y	-0-	1	1			2
10	992	N	969	-0-	-23	-0-	46	1 9	922	2	Y	1	1	1			2
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	43	1 9	844	2	Y	1	1	1			2
12	961	N	954	-0-	-7	-0-	45	1 2 9	907	2	Y	2	1	1			3

TOTAL GAS PROD: 12,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MITCHELL 9 WELL #: 1 RRCID -> 171913 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10455 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1900	N	1915	-0-	15	15	86	1 9	1828	2	Y	1	1	1			7
02	1732	N	1717	-0-	-15	-0-	77	1 9	1639	2	Y	1	1	1			7
03	3100	N	3211	-0-	111	111	73	1 3 9	3135	2	Y	3	1	1			9
04	1963	N	1852	-0-	-111	-0-	81	1 9	1770	2	Y	1	1	1			9
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	90	1 2 9	1891	2	Y	2	1	1			10
06	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	84	1 2 9	1794	2	Y	2	1	1			11
07	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	91	1 9	1874	2	Y	1	1	1			11
08	1938	X	1938	-0-	-0-	-0-	89	1 9	1848	2	Y	1	1	1			11
09	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	88	1 9	1811	2	Y	1	1	1			11
10	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	91	1 9	1831	2	Y	1	1	1			11
11	1800	X	1794	-0-	-6	-0-	87	1 2 9	1705	2	Y	2	7	0	1	1	5
*12	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	89	1 9	1800	2	Y	1	1	1			5

TOTAL GAS PROD: 23,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	119	57	1			141
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	81	111	1			111
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	102	117	1			96
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	100	99	1			97
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	111	103	1			105
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	115	113	1			107
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	92	63	1			136
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	105	102	1			139
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	99	116	1			122
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	101	104	1			119
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83	85	1			117
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	76	68	1			125

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,184

MITCHELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 194800 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 12041 PERF.10696 - 11004

01	1488	N	1438	-0-	-50	-0-	64	1	1362	2	N	11	6	1			167
							12	9									
02	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	59	1	1257	2	N	9	12	1			164
							10	9									
03	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	63	1	2683	2	N	10	12	1			162
							11	9									
04	1380	N	1347	-0-	-33	-0-	58	1	1278	2	N	10	10	1			162
							11	9									
05	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	63	1	1332	2	N	4	7	1			159
							4	9									
06	1500	N	1357	-0-	-143	-0-	61	1	1296	2	N	-0-	2	1			157
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	65	1	1335	2	N	-0-					157
08	1395	N	1358	-0-	-37	-0-	63	1	1294	2	N	1					158
							1	9									
09	1350	N	1284	-0-	-66	-0-	60	1	1223	2	N	1	1	1			158
							1	9									
10	1395	N	1303	-0-	-92	-0-	61	1	1241	2	N	1	1	1			158
							1	9									
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	61	1	1187	2	N	1	1	1			158
							1	9									
12	1333	N	1222	-0-	-111	-0-	57	1	1164	2	N	1	1	1			158
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 17,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 4 WELL #: 8 RRCID -> 198187 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11246 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	144	1	3066	2	N	-0-	2	1			152
02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	130	1	2752	2	N	9	2	1			159
							10	9									
03	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	141	1	6012	2	N	10	12	1			157
							11	9									
04	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	133	1	2931	2	N	10	10	1			157
							11	9									
05	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	144	1	3025	2	N	11	11	1			157
							12	9									
06	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	136	1	2907	2	N	1	5	1			153
							1	9									
07	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	144	1	2970	2	N	1	1	1			153
							1	9									
08	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	141	1	2909	2	N	1	1	1			153
							1	9									
09	2910	X	2832	-0-	-78	-0-	132	1	2699	2	N	1	1	1			153
							1	9									
10	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	142	1	2872	2	N	1	1	1			153
							1	9									
11	2910	X	2796	-0-	-114	-0-	136	1	2659	2	N	1	1	1			153
							1	9									
12	3007	X	2963	-0-	-44	-0-	139	1	2823	2	N	1	1	1			153
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 39,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

MITCHELL 8 WELL #: 7 RRCID -> 198792 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12014 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	122	1	2596	2	N	12	4	1			87
							13	9									
02	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	104	1	2215	2	N	28	11	1			104
							31	9									
03	3100	N	4926	-0-	1826	1826	112	1	4781	2	N	30	36	1			98
							33	9									
04	3000	N	2369	-0-	-631	1195	102	1	2230	2	N	34	31	1			101
							37	9									
05	3100	N	2465	-0-	-635	560	111	1	2331	2	N	21	24	1			98
							23	9									
06	2821	X	2261	-0-	-560	-0-	101	1	2150	2	N	9	13	1			94
							10	9									
07	2635	X	2359	-0-	-276	-0-	108	1	2241	2	N	9	5	1			98
							10	9									
08	2635	X	2360	-0-	-275	-0-	107	1	2207	2	N	42	18	1			122
							46	9									
09	2400	X	2092	-0-	-308	-0-	95	1	1958	2	N	35	43	1			114
							39	9									
10	2480	X	2382	-0-	-98	-0-	111	1	2238	2	N	30	32	1			112
							33	9									
11	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	111	1	2171	2	N	24	26	1			110
							26	9									
*12	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	123	1	2496	2	N	18	20	1			108
							20	9									

TOTAL GAS PROD: 31,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	209	1	4444	2	N	3					72
							3	9									
02	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	134	1	2843	2	N	17	2	1			87
							19	9									
03	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	196	1	8369	2	N	10	12	1			85
							11	9									
04	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	181	1	3986	2	N	18	10	1			93
							20	9									
05	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	189	1	3964	2	N	11	11	1			93
							12	9									
06	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	164	1	3503	2	N	12	12	1			93
							13	9									
07	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	170	1	3511	2	N	10	7	1			96
							11	9									
08	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	193	1	3985	2	N	30	11	1			115
							33	9									
09	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	174	1	3570	2	N	21	12	1			124
							23	9									
10	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	212	1	4284	2	N	24	11	1			137
							26	9									
11	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	199	1	3898	2	N	9	9	1			137
							10	9									
*12	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	206	1	4169	2	N	34	9	1			162
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 52,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

MITCHELL 9 WELL #: 5 RRCID -> 205131 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 11844 PERF.11091 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	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	77	-0-	-233	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
02	280	X	140	-0-	-140	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					-0-
03	798	X	798	-0-	-0-	-0-	18	1	780	2	Y	-0-					-0-
04	180	X	10	-0-	-170	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	155	X	84	-0-	-71	-0-	4	1	77	2	Y	3					3
							3	9									
06	780	X	467	-0-	-313	-0-	21	1	443	2	Y	3					6
							3	9									
07	T. A.		577	-0-	577	577	27	1	548	2	Y	2					8
							2	9									
08	T. A.		1568	-0-	1568	2145	72	1	1479	2	Y	15					23
							17	9									
09	T. A.		1911	-0-	1911	4056	89	1	1819	2	Y	3					26
							3	9									
10	5309	X	1253	-0-	-4056	-0-	59	1	1186	2	Y	7					33
							8	9									
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	52	1	1012	2	Y	29	21	0			41
							32	9									
12	1519	N	999	-0-	-520	-0-	47	1	943	2	Y	8					49
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 8,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 9 WELL #: 10 RRCID -> 208398 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11768 PERF.11070 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
06	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	2	Y	-0-					-0-
*12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	3	1	126	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	12	-0-	-78	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	Y	-0-					-0-
*12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	19320	X	19320	-0-	-0-	-0-	863	1	18387	2	N	64	181	1			135
							70	9									
02	16819	X	16819	-0-	-0-	-0-	755	1	16025	2	N	35					170
							39	9									
03	36025	X	36025	-0-	-0-	-0-	823	1	35202	2	N	-0-					170
04	20130	X	17434	-0-	-2696	-0-	757	1	16614	2	N	57	178	1			49
							63	9									
05	20801	X	18270	-0-	-2531	-0-	829	1	17393	2	N	44					93
							48	9									
06	20130	X	17075	-0-	-3055	-0-	762	1	16280	2	N	30					123
							33	9									
07	16833	X	15770	-0-	-1063	-0-	726	1	15015	2	N	26					149
							29	9									
08	16833	X	16176	-0-	-657	-0-	746	1	15411	2	N	17					166
							19	9									
09	16290	X	14087	-0-	-2203	-0-	654	1	13410	2	N	21					187
							23	9									
10	16833	X	13850	-0-	-2983	-0-	653	1	13179	2	N	16					203
							18	9									
11	16290	X	14789	-0-	-1501	-0-	716	1	14036	2	N	34	181	1			56
							37	9									
12	16182	X	14389	-0-	-1793	-0-	674	1	13668	2	N	43					99
							47	9									

TOTAL GAS PROD: 214,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 387

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
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	DLQ G-10		2716	-0-	2716	2716	2712	2	4	9	N	4	188	1			82
02	5565	X	2849	-0-	-2716	-0-	2825	2	24	9	N	22					104
03	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3773	2	22	9	N	20					124
04	8100	X	3960	-0-	-4140	-0-	3936	2	24	9	N	22					146
05	8370	X	2617	-0-	-5753	-0-	2595	2	22	9	N	20					166
06	8100	X	2677	-0-	-5423	-0-	2649	2	28	9	N	25					191
07	8401	X	2438	-0-	-5963	-0-	2407	2	31	9	N	28					219
08	8401	X	2418	-0-	-5983	-0-	2384	2	34	9	N	31					250
09	8130	X	2111	-0-	-6019	-0-	2085	2	26	9	N	24					274
10	7998	X	2187	-0-	-5811	-0-	2186	2	1	9	N	1	193	1			82
11	7740	X	2132	-0-	-5608	-0-	2132	2			N	-0-					82
12	8029	X	2174	-0-	-5855	-0-	2171	2	3	9	N	3					85

TOTAL GAS PROD: 32,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 200

THOMPSON, J. CLEO 855610
MITCHELL-STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 152116 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8315 - 10946

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

01	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					18
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					18
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					18
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					18
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					18
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					18
07	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			Y	-0-					18
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					18
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	202	2	2	9	Y	2					20
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	197	2	1	9	Y	1					21
11	210	N	180	-0-	-30	-0-	177	2	3	9	Y	3	20	1			4
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	212	2	3	9	Y	3					7

TOTAL GAS PROD: 2,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PAKENHAM (THRUSTED) //CONT.// 68460 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
MITCHELL STATE 10 WELL #: 3-L RRCID -> 158252 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9763 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					169
02	2072	N	642	-0-	-1430	-0-	642	2			Y	-0-					169
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					169
04	1620	N	1258	-0-	-362	-0-	1258	2			Y	-0-					169
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-					169
06	1320	N	1245	-0-	-75	-0-	1245	2			Y	-0-					169
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					169
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			Y	-0-					169
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1386	2	3	9	Y	3					172
10	1302	N	1090	-0-	-212	-0-	1088	2	2	9	Y	2					174
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1526	2	6	9	Y	5	150	1			29
12	1426	N	991	-0-	-435	-0-	984	2	7	9	Y	6					35

TOTAL GAS PROD: 15,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	4774	X	4093	-0-	-681	-0-	4092	2	1	9	N	1					71
02	4228	X	3034	-0-	-1194	-0-	3032	2	2	9	N	2					73
03	4681	X	4081	-0-	-600	-0-	4081	2			N	-0-					73
04	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-					73
05	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					73
06	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			N	-0-					73
07	4526	X	3865	-0-	-661	-0-	3865	2			N	-0-					73
08	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			N	-0-					73
09	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					73
10	4526	X	4236	-0-	-290	-0-	4236	2			N	-0-					73
11	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4894	2	14	9	N	13					86
12	4526	X	3845	-0-	-681	-0-	3838	2	7	9	N	6					92

TOTAL GAS PROD: 50,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MITCHELL STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 169897 COMPL. DATE 07/12/1998 TOTAL DEPTH 12241 PERF.10343 - 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	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
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
MITCHELL STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 184545 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 12241 PERF.10343 - 10423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1714	-0-	-425	-0-	1714	2			N	-0-					174
02	1792	N	1226	-0-	-566	-0-	1226	2			N	-0-					174
03	1798	N	1749	-0-	-49	-0-	1749	2			N	-0-					174
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					174
05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					174
06	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					174
07	1953	N	1485	-0-	-468	-0-	1485	2			N	-0-					174
08	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-					174
09	1980	N	1746	-0-	-234	-0-	1746	2			N	-0-					174
10	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					174
11	1920	N	1570	-0-	-350	-0-	1570	2			N	-0-					174
12	1798	N	1255	-0-	-543	-0-	1255	2			N	-0-					174

TOTAL GAS PROD: 20,022 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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

MITCHELL, MARY 1 WELL #: 3 RRCID -> 167741 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11156 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3384	-0-	-925	-0-	187	1	3135	3	N	56					252
							62	9									
02	3892	X	3186	-0-	-706	-0-	200	1	2963	3	N	21	193	1			80
							23	9									
03	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	240	1	4066	3	N	-0-					80
04	3780	X	3046	-0-	-734	-0-	164	1	2797	3	N	77					157
							85	9									
05	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	245	1	3971	3	N	-0-					157
06	4170	X	3379	-0-	-791	-0-	208	1	3171	3	N	-0-					157
07	4309	X	3367	-0-	-942	-0-	164	1	3164	3	N	35					192
							39	9									
08	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	258	1	4319	3	N	49					241
							54	9									
09	4080	X	3899	-0-	-181	-0-	262	1	3592	3	N	41					282
							45	9									
10	4216	X	3393	-0-	-823	-0-	189	1	3204	3	N	-0-					282
11	4470	X	2858	-0-	-1612	-0-	133	1	2711	3	N	13	186	1			109
							14	9									
12	4619	X	3614	-0-	-1005	-0-	169	1	3404	3	N	37					146
							41	9									

TOTAL GAS PROD: 43,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 329

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

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	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	143	1	2397	3	N	61					234
							67	9									
02	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	179	1	2648	3	N	32	192	1			74
							35	9									
03	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	205	1	3482	3	N	-0-					74
04	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	212	1	3618	3	N	71					145
							78	9									
05	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	232	1	3761	3	N	70					215
							77	9									
06	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	177	1	2697	3	N	-0-					215
07	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	110	1	2133	3	N	5					220
							6	9									
08	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	188	1	3152	3	N	37					257
							41	9									
09	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	211	1	2894	3	N	11	179	1			89
							12	9									
10	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	138	1	2330	3	N	-0-					89
11	2130	X	2115	-0-	-15	-0-	97	1	1975	3	N	39					128
							43	9									
12	2201	X	2062	-0-	-139	-0-	98	1	1964	3	N	-0-					128

TOTAL GAS PROD: 35,400 TOTAL CONDENSATE PROD: 326

CREEK RANCH 1 WELL #: 2 RRCID -> 175184 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10748 - 10913

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	3007	X	2965	-0-	-42	-0-	167	1	2798	3	N	-0-					201
02	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	216	1	3204	3	N	-0-					201
03	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	242	1	4103	3	N	101	190	1			112
							111	9									
04	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	228	1	3882	3	N	-0-					112
05	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	231	1	3734	3	N	-0-					112
06	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	241	1	3669	3	N	-0-					112
07	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	206	1	3976	3	N	-0-					112
08	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	233	1	3894	3	N	135	183	1			64
							149	9									
09	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	271	1	3706	3	N	3					67
							3	9									
10	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	219	1	3704	3	N	34					101
							37	9									
11	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	144	1	2931	3	N	22					123
							24	9									
*12	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	156	1	3127	3	N	25					148
							28	9									

TOTAL GAS PROD: 45,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 320

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	6683	X	2533	-0-	-4150	-0-	143	1	2390	3	N	-0-					148
02	2240	X	1872	-0-	-368	-0-	118	1	1754	3	N	-0-					148
03	2480	X	1390	-0-	-1090	-0-	77	1	1306	3	N	6					154
							7	9									
04	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	158	1	2700	3	N	8					162
							9	9									
05	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	159	1	2579	3	N	14					176
							15	9									
06	2400	X	2263	-0-	-137	-0-	139	1	2124	3	N	-0-					176
07	2480	X	2313	-0-	-167	-0-	114	1	2196	3	N	3					179
							3	9									
08	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	160	1	2676	3	N	75					254
							83	9									
09	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	167	1	2289	3	N	28					282
							31	9									
10	2325	N	2168	-0-	-157	-0-	121	1	2047	3	N	-0-					282
11	2400	N	1881	-0-	-519	-0-	87	1	1766	3	N	25					307
							28	9									
12	2480	N	2229	-0-	-251	-0-	106	1	2123	3	N	-0-					307

TOTAL GAS PROD: 27,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	N	17					185
							19	9									
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	N	3					188
							3	9									
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	39	3	N	5					193
							6	9									
04	120	N	28	-0-	-92	-0-	2	1	26	3	N	-0-					193
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					193
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					193
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					193
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					193
09	270	N	11	-0-	-259	-0-	1	1	10	3	N	-0-					193
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					193
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	25					218

TOTAL GAS PROD: 370 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	-0-	-0-	-93	-0-					N	3					136
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	82	3	10	9	N	9					145
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	101	3	14	9	N	13					158
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	94	3	6	9	N	5					163
*05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					163
*06	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	3			N	-0-					163
*07	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	3			N	-0-					163
*08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					163
*09	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					163
*10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					163
*11	270	N	61	-0-	-209	-0-	61	3			N	-0-	122	1			41
12	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 1,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

UNIVERSITY 36-2 WELL #: 3 RRCID -> 191521 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 12159 PERF. 8301 - 8367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	374	-0-	-308	-0-	91	1	282	3	N	1					162
							1	9									
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	139	1	407	3	N	3	116	1			49
							3	9									
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	158	1	531	3	N	16	1	1			64
							18	9									
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	143	1	464	3	N	15	7	1			72
							17	9									
05	620	N	506	-0-	-114	-0-	97	1	396	3	N	12	4	1			80
							13	9									
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	145	1	554	3	N	19					99
							21	9									
07	651	N	645	-0-	-6	-0-	138	1	492	3	N	14	4	1			109
							15	9									
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	129	1	438	3	N	12	4	1			117
							13	9									
09	720	N	584	-0-	-136	-0-	121	1	448	3	N	14					131
							15	9									
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	102	1	349	3	N	11	3	1			139
							12	9									
*11	570	N	531	-0-	-39	-0-	122	1	403	3	N	5	87	1			57
							6	9									
12	519	N	484	-0-	-35	-0-	117	1	330	3	N	34					91
							37	9									

TOTAL GAS PROD: 6,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 156

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
ACU "48" WELL #: 7 RRCID -> 229376 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9287 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	3	N	-0-					29
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	N	-0-					29
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	N	-0-					29
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	N	-0-					29
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	194	3	N	1	1	1			29
							1	9									
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	N	-0-					29
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	-0-					29
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	3	N	-0-					29
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	6	1	160	3	N	-0-					29
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	N	-0-					29
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	8	1	168	3	N	1					30
							1	9									
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	7	1	162	3	N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 2,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	848	N	848	-0-	-0-	-0-	38	1	810	2	Y	-0-					3
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	53	1	1128	2	Y	-0-					3
03	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	50	1	2140	2	Y	-0-					3
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	49	1	1073	2	Y	-0-					3
05	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	55	1	1152	2	Y	-0-					3
06	1200	N	987	-0-	-213	-0-	44	1	943	2	Y	-0-					3
07	1147	N	933	-0-	-214	-0-	43	1	890	2	Y	-0-	1	0			2
08	1209	N	800	-0-	-409	-0-	37	1	763	2	Y	-0-					2
09	990	N	781	-0-	-209	-0-	36	1	745	2	Y	-0-					2
10	930	N	806	-0-	-124	-0-	38	1	768	2	Y	-0-					2
11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	32	1	635	2	Y	-0-					2
12	806	N	647	-0-	-159	-0-	30	1	616	2	Y	1	2	0			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 12,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	67	1	1422	2	Y	-0-					8
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	36	1	768	2	Y	-0-					8
03	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	55	1	2373	2	Y	-0-					8
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	58	1	1276	2	Y	-0-					8
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	65	1	1364	2	Y	-0-					8
06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	56	1	1198	2	Y	-0-					8
07	1085	N	1071	-0-	-14	-0-	49	1	1022	2	Y	-0-					8
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	55	1	1140	2	Y	-0-					8
09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	73	1	1502	2	Y	-0-	8	1			-0-
10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	66	1	1325	2	Y	-0-					-0-
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	58	1	1139	2	Y	-0-					-0-
*12	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	62	1	1254	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-		20	1	430	2	Y	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-		18	1	372	2	Y	-0-					-0-
03	885	N	885	-0-	-0-	-0-		20	1	865	2	Y	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-		18	1	397	2	Y	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-		20	1	425	2	Y	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-		18	1	392	2	Y	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-		21	1	429	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	413	-0-	-21	-0-		19	1	394	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	356	-0-	-64	-0-		17	1	339	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	269	-0-	-196	-0-		13	1	256	2	Y	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-		12	1	235	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	273	-0-	-99	-0-		13	1	260	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-		71	1	1504	2	Y	-0-					1
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-		55	1	1178	2	Y	-0-					1
03	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-		36	1	1547	2	Y	-0-					1
04	1260	N	1128	-0-	-132	-0-		49	1	1079	2	Y	-0-					1
05	1302	N	906	-0-	-396	-0-		41	1	865	2	Y	-0-					1
06	1260	N	869	-0-	-391	-0-		39	1	830	2	Y	-0-					1
07	1178	N	956	-0-	-222	-0-		44	1	912	2	Y	-0-					1
08	955	N	955	-0-	-0-	-0-		44	1	911	2	Y	-0-					1
09	880	N	880	-0-	-0-	-0-		41	1	839	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-		46	1	923	2	Y	-0-					-0-
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-		43	1	847	2	Y	-0-					-0-
*12	923	N	923	-0-	-0-	-0-		43	1	880	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,867 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-		58	1	1227	2	Y	3	4	1			5
								3	9									
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-		48	1	1025	2	Y	-0-	4	1			1
03	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-		54	1	2296	2	Y	9	7	1			3
								10	9									
04	1260	N	1132	-0-	-128	-0-		49	1	1082	2	Y	1	1	1			3
								1	9									
05	1178	N	1175	-0-	-3	-0-		53	1	1109	2	Y	12	1	1			14
								13	9									
06	1290	N	1119	-0-	-171	-0-		50	1	1066	2	Y	3	1	1			16
								3	9									
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-		53	1	1092	2	Y	4	1	1			19
								4	9									
08	1116	N	1077	-0-	-39	-0-		50	1	1023	2	Y	4	1	1			22
								4	9									
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-		51	1	1047	2	Y	6	1	1			27
								7	9									
10	1116	N	963	-0-	-153	-0-		45	1	917	2	Y	1	1	1			27
								1	9									
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-		26	1	516	2	Y	1	1	1			27
								1	9									
*12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-		52	1	1057	2	Y	10					37
								11	9									

TOTAL GAS PROD: 14,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	736	N	736	-0-	-0-	-0-	33	1	700	2	Y	3	1	1			16
							3	9									
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	30	1	631	2	Y	-0-	1	1			15
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	29	1	1247	2	Y	1	1	1			15
							1	9									
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	27	1	600	2	Y	-0-					15
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	29	1	619	2	Y	-0-					15
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	27	1	586	2	Y	-0-					15
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	32	1	655	2	Y	-0-					15
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	30	1	612	2	Y	-0-					15
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	28	1	579	2	Y	-0-					15
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	29	1	594	2	Y	-0-					15
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	29	1	563	2	Y	-0-					15
*12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	29	1	582	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 8,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	49	-0-	-44	-0-	1	1	48	2	Y	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	Y	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	9	-0-	-115	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	52	-0-	-68	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
*12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,167 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	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	55	1	1178	2	Y	2	1	1			43
							2	9									
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	55	1	1160	2	Y	1	1	1			43
							1	9									
03	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	53	1	2284	2	Y	1	1	1			43
							1	9									
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	48	1	1045	2	Y	1	1	1			43
							1	9									
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	45	1	938	2	Y	-0-					43
06	810	N	792	-0-	-18	-0-	35	1	756	2	Y	1	1	1			43
							1	9									
07	1085	N	914	-0-	-171	-0-	42	1	872	2	Y	-0-					43
08	992	N	960	-0-	-32	-0-	44	1	916	2	Y	-0-					43
09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	39	1	799	2	Y	-0-					43
10	899	N	812	-0-	-87	-0-	38	1	773	2	Y	1					43
							1	9									
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	35	1	684	2	Y	-0-					43
12	868	N	695	-0-	-173	-0-	33	1	662	2	Y	-0-					42

TOTAL GAS PROD: 12,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	2	Y	-0-					10
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	2	Y	-0-					10
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	11	1	476	2	Y	-0-	6	0			4
04	270	N	236	-0-	-34	-0-	10	1	226	2	Y	-0-					4
05	279	N	89	-0-	-190	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					4
06	300	N	271	-0-	-29	-0-	12	1	259	2	Y	-0-					4
07	248	N	141	-0-	-107	-0-	7	1	134	2	Y	-0-					4
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					4
09	270	N	106	-0-	-164	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					4
10	155	N	109	-0-	-46	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					4
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	Y	-0-					4
*12	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 2,439 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	655	N	655	-0-	-0-	-0-	29	1	626	2	Y	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	36	1	772	2	Y	-0-					-0-
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	40	1	1716	2	Y	-0-					-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	38	1	828	2	Y	-0-					-0-
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	40	1	849	2	Y	-0-					-0-
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	38	1	821	2	Y	-0-					-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	39	1	806	2	Y	-0-					-0-
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	40	1	833	2	Y	-0-					-0-
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	39	1	808	2	Y	-0-					-0-
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	39	1	787	2	Y	-0-					-0-
11	762	N	762	-0-	-0-	-0-	37	1	725	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	791	-0-	-15	-0-	37	1	754	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,777 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	626	N	626	-0-	-0-	-0-	28	1	598	2	Y	-0-					9
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	41	1	870	2	Y	-0-					9
03	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	38	1	1644	2	Y	-0-					9
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	48	1	1055	2	Y	-0-					9
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	51	1	1067	2	Y	-0-					9
06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	70	1	1489	2	Y	-0-					9
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	68	1	1400	2	Y	-0-					9
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	52	1	1075	2	Y	-0-					9
09	1350	N	1037	-0-	-313	-0-	48	1	989	2	Y	-0-	9	1			-0-
10	1395	N	686	-0-	-709	-0-	32	1	654	2	Y	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	20	1	383	2	Y	-0-					-0-
*12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	73	1	1486	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	79	1	1681	2	N	1	1	1			61
							1	9									
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	67	1	1414	2	N	1	1	1			61
							1	9									
03	3100	N	3161	-0-	61	61	72	1	3089	2	N	-0-	1	1			60
04	1650	N	1419	-0-	-231	-0-	62	1	1357	2	N	-0-					60
05	1643	N	1257	-0-	-386	-0-	57	1	1200	2	N	-0-					60
06	1650	X	1315	-0-	-335	-0-	59	1	1256	2	N	-0-					60
07	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	97	1	2015	2	N	-0-					60
08	1705	X	1644	-0-	-61	-0-	76	1	1568	2	N	-0-					60
09	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	76	1	1556	2	N	1					61
							1	9									
10	1705	X	1346	-0-	-359	-0-	63	1	1282	2	N	1	1	1			61
							1	9									
11	1650	X	1466	-0-	-184	-0-	71	1	1395	2	N	-0-					61
12	1674	N	1643	-0-	-31	-0-	77	1	1566	2	N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 20,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	70	1	1492	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1362	-0-	-38	-0-	61	1	1301	2	N	-0-					-0-
03	3045	N	3045	-0-	-0-	-0-	70	1	2975	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1486	-0-	-14	-0-	65	1	1421	2	N	-0-					-0-
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	73	1	1532	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	67	1	1433	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1533	-0-	-17	-0-	71	1	1462	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1510	-0-	-40	-0-	70	1	1440	2	N	-0-					-0-
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	74	1	1513	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1479	-0-	-40	-0-	70	1	1409	2	N	-0-					-0-
11	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	68	1	1338	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1482	-0-	-68	-0-	70	1	1412	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,557 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	436	N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	416	2	Y	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	19	1	400	2	Y	-0-					-0-
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	22	1	960	2	Y	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	21	1	460	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	21	1	441	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	404	-0-	-196	-0-	18	1	386	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	460	-0-	-36	-0-	21	1	439	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	386	-0-	-79	-0-	18	1	368	2	Y	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	22	1	459	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	416	-0-	-49	-0-	20	1	396	2	Y	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	400	-0-	-96	-0-	19	1	381	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	957	N	957	-0-	-0-	-0-	43	1	913	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	62	1	1319	2	Y	-0-					1
03	3100	N	3197	-0-	97	97	73	1	3123	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1565	N	1468	-0-	-97	-0-	64	1	1403	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	66	1	1392	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1395	X	1395	-0-	-0-	-0-	62	1	1326	2	Y	6	4	1			3
							7	9									
07	1550	X	1409	-0-	-141	-0-	65	1	1341	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
08	1550	X	1312	-0-	-238	-0-	61	1	1251	2	Y	-0-	2	1			1
09	1470	X	1290	-0-	-180	-0-	60	1	1230	2	Y	-0-					1
10	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	75	1	1514	2	Y	-0-					1
11	1410	X	1297	-0-	-113	-0-	63	1	1234	2	Y	-0-					1
*12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	67	1	1355	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 18,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	57	1	1221	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	51	1	1086	2	Y	-0-	1	1			1
03	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	55	1	2346	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	52	1	1139	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	56	1	1172	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	55	1	1177	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	63	1	1307	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	62	1	1289	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	55	1	1125	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	60	1	1213	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	59	1	1164	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*12	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	58	1	1184	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 16,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 1C WELL #: 4 RRCID -> 147479 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7941 - 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	493	N	493	-0-	-0-	-0-	22	1	471	2	Y	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	24	1	519	2	Y	-0-					-0-
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	28	1	1207	2	Y	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	23	1	496	2	Y	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	24	1	504	2	Y	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	22	1	472	2	Y	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	24	1	491	2	Y	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	25	1	519	2	Y	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	27	1	551	2	Y	-0-					-0-
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	23	1	468	2	Y	-0-					-0-
11	439	N	439	-0-	-0-	-0-	21	1	418	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	444	-0-	-21	-0-	21	1	423	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 6 WELL #: 4 RRCID -> 147537 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7589 - 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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 68 WELL #: 5 RRCID -> 147538 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7281 - 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	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	47	1	1003	2	N	2	1	1			59
							2	9									
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	48	1	1013	2	N	1	1	1			59
							1	9									
03	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	70	1	2999	2	N	-0-	1	1			58
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	45	1	993	2	N	1	1	1			58
							1	9									
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	51	1	1081	2	N	-0-					58
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	33	1	712	2	N	-0-					58
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	47	1	966	2	N	-0-					58
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	60	1	1247	2	N	-0-					58
09	830	N	830	-0-	-0-	-0-	39	1	791	2	N	-0-					58
10	744	N	483	-0-	-261	-0-	23	1	460	2	N	-0-					58
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	N	-0-					58
*12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	53	1	1066	2	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 12,993 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 5B WELL #: 4 RRCID -> 148079 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 7973 - 8427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	Y	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-

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

MITCHELL 5A WELL #: 1 RRCID -> 148161 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 7810 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	2	Y	-0-					70
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	17	1	351	2	Y	-0-					70
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	10	1	410	2	Y	-0-	60	1			10
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	23	1	502	2	Y	-0-					10
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	40	1	831	2	Y	-0-					10
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	36	1	767	2	Y	-0-					10
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	33	1	672	2	Y	-0-					10
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	35	1	724	2	Y	-0-					10
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	43	1	887	2	Y	-0-					10
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	34	1	691	2	Y	-0-					10
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	26	1	515	2	Y	-0-					10
12	465	N	279	-0-	-186	-0-	13	1	266	2	Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 7,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	303	N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	2	Y	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	2	Y	-0-					-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	13	1	566	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	12	1	255	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	115	-0-	-164	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	2	Y	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
*12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	836	N	836	-0-	-0-	-0-	37	1	799	2	Y	-0-					-0-
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	34	1	717	2	Y	-0-					-0-
03	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	30	1	1269	2	Y	-0-					-0-
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	40	1	869	2	Y	-0-					-0-
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	42	1	878	2	Y	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	41	1	870	2	Y	-0-					-0-
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	44	1	914	2	Y	-0-					-0-
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	45	1	923	2	Y	-0-					-0-
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	43	1	877	2	Y	-0-					-0-
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	45	1	899	2	Y	-0-					-0-
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	41	1	805	2	Y	-0-					-0-
*12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	42	1	843	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,147 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	2000	N	2440	-0-	440	462	97	1	2075	2	Y	244	118	1			257
							268	9									
02	2800	N	2360	-0-	-440	22	97	1	2067	2	Y	178	230	1			205
							196	9									
03	5895	X	5873	-0-	-22	-0-	130	1	5565	2	Y	162	213	1			154
							178	9									
04	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	124	1	2728	2	Y	212	183	1			183
							233	9									
05	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	133	1	2793	2	Y	218	215	1			186
							240	9									
06	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	129	1	2756	2	Y	239	235	1			190
							263	9									
07	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	147	1	3037	2	Y	194	132	1			252
							213	9									
08	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	158	1	3257	2	Y	222	212	1			262
							244	9									
09	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	138	1	2833	2	Y	210	242	1			230
							231	9									
10	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	130	1	2615	2	Y	214	216	1			228
							235	9									
11	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	120	1	2354	2	Y	184	264	1			148
							202	9									
*12	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	133	1	2689	2	Y	154	140	1			162
							169	9									

TOTAL GAS PROD: 38,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,431

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	957	-0-	-252	-0-		43	1 1 9	913	2	N	1					15
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-		43	1 1 9	919	2	N	1	1	1			15
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-		47	1 1 9	2026	2	N	-0-	1	1			14
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-		55	1 1 9	1202	2	N	1	1	1			14
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-		58	1 14 9	1225	2	N	13	1	1			26
06	1320	N	1280	-0-	-40	-0-		57	1 1 9	1222	2	N	1	1	1			26
07	1302	N	1251	-0-	-51	-0-		58	1 1 9	1192	2	N	1	1	1			26
08	1302	N	1053	-0-	-249	-0-		49	1 1 9	1003	2	N	1	1	1			26
09	1290	N	969	-0-	-321	-0-		45	1 1 9	923	2	N	1	1	1			26
10	1240	N	1052	-0-	-188	-0-		50	1 1 9	1001	2	N	1	1	1			26
11	947	N	947	-0-	-0-	-0-		46	1	901	2	N	-0-	1	1			25
*12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-		48	1 1 9	964	2	N	1	1	1			25

TOTAL GAS PROD: 14,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MITCHELL 8 WELL #: 2 RRCID -> 148691 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7844 - 8294

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	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-		197	1 17 9	4198	2	Y	15	23	1			56
02	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-		173	1 99 9	3664	2	Y	90	20	1			126
03	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-		185	1 141 9	7904	2	Y	128	121	1			133
04	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-		175	1 117 9	3847	2	Y	106	168	1			71
05	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-		187	1 103 9	3922	2	Y	94	89	1			76
06	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-		177	1 73 9	3791	2	Y	66	70	1			72
07	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-		189	1 61 9	3898	2	Y	55	33	1			94
08	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-		185	1 64 9	3824	2	Y	58	53	1			99
09	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-		176	1 57 9	3620	2	Y	52	60	1			91
10	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-		184	1 57 9	3710	2	Y	52	54	1			89
11	3750	X	3650	-0-	-100	-0-		175	1 51 9	3424	2	Y	46	44	1			91
12	3875	X	3831	-0-	-44	-0-		178	1 48 9	3605	2	Y	44	35	1			100

TOTAL GAS PROD: 52,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 806

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 2 WELL #: 2 RRCID -> 149451 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8095 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	Y	-0-					1
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	Y	-0-					1
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	9	1	398	2	Y	-0-					1
04	240	N	188	-0-	-52	-0-	8	1	180	2	Y	-0-					1
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	9	1	192	2	Y	-0-					1
06	330	N	183	-0-	-147	-0-	8	1	175	2	Y	-0-					1
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	2	Y	-0-					1
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	21	1	434	2	Y	-0-					1
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	36	1	733	2	Y	-0-					1
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	42	1	855	2	Y	-0-					1
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	42	1	823	2	Y	-0-	1	1			-0-
*12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	42	1	862	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 4 WELL #: 1 RRCID -> 149452 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7915 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	61 45	1 9	1302	2	N	41	18	1	80	5	42
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	56 26	1 9	1189	2	N	24	34	1			32
03	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	62 10	1 9	2642	2	N	9	25	1			16
04	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	62 11	1 9	1368	2	N	10	10	1			16
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	67 12	1 9	1403	2	N	11	11	1			16
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	64 13	1 9	1366	2	N	12	12	1			16
07	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	68 11	1 9	1406	2	N	10	7	1			19
08	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	67 12	1 9	1379	2	N	11	11	1			19
09	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	63 11	1 9	1303	2	N	10	12	1			17
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	63 11	1 9	1282	2	N	10	11	1			16
11	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	60 10	1 9	1180	2	N	9	9	1			16
*12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	73 8	1 9	1480	2	N	7	7	1			16

TOTAL GAS PROD: 18,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 4 WELL #: 2 RRCID -> 149453 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8112 - 8514

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	930	N	814	-0-	-116	-0-	36 1 20 9	758	2	N	18	10	1			149
02	812	N	599	-0-	-213	-0-	27 1	572	2	N	-0-	9	1			140
03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	24 1 28 9	1041	2	N	25	100	1			65
04	780	N	530	-0-	-250	-0-	23 1	507	2	N	-0-					65
05	651	N	528	-0-	-123	-0-	23 1 32 9	473	2	N	29	13	1			81
06	900	N	521	-0-	-379	-0-	23 1 13 9	485	2	N	12	11	1			82
07	558	N	490	-0-	-68	-0-	23 1 1 9	466	2	N	1	1	1			82
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	25 1 3 9	514	2	N	3	1	1			84
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	25 1 18 9	508	2	N	16	2	1			98
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	34 1 20 9	677	2	N	18	8	1			108
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	32 1 9 9	630	2	N	8	9	1			107
*12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	33 1 17 9	667	2	N	15	7	1			115

TOTAL GAS PROD: 7,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	44 1 2 9	945	2	Y	2	1	1			2
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	39 1 1 9	823	2	Y	1	1	1			2
03	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	35 1 1 9	1484	2	Y	1	1	1			2
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	40 1 1 9	878	2	Y	1	2	1			1
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	43 1 1 9	901	2	Y	1	1	1			1
06	864	N	864	-0-	-0-	-0-	39 1 1 9	824	2	Y	1	1	1			1
07	899	N	882	-0-	-17	-0-	41 1 2 9	839	2	Y	2	1	1			2
08	899	N	812	-0-	-87	-0-	37 1	775	2	Y	-0-	1	1			1
09	870	N	175	-0-	-695	-0-	8 1 1 9	166	2	Y	1	1	1			1
10	868	N	174	-0-	-694	-0-	8 1	166	2	Y	-0-					1
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11 1	214	2	Y	-0-					1
12	186	N	136	-0-	-50	-0-	6 1	130	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 8,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	Y	26	2	1			24
							29	9									
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	1	17	1			8
							1	9									
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	8	1	323	2	Y	-0-	7	1			1
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	Y	-0-					1
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
07	124	N	55	-0-	-69	-0-	2	1	45	2	Y	7	3	1			8
							8	9									
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	2	Y	-0-	4	1			4
09	120	N	50	-0-	-70	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					4
10	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	2			Y	-0-	4	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	80	1	1647	2	Y	24	12	1			59
							26	9									
02	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	64	1	1201	2	Y	16	23	1			52
							18	9									
03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	60	1	2175	2	Y	19	24	1			47
							21	9									
04	1710	N	818	-0-	-892	-0-	38	1	757	2	Y	21	21	1			47
							23	9									
05	1426	N	868	-0-	-558	-0-	43	1	807	2	Y	16	18	1			45
							18	9									
06	1800	N	966	-0-	-834	-0-	47	1	906	2	Y	12	14	1			43
							13	9									
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	43	1	821	2	Y	10	7	1			46
							11	9									
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	53	1	1011	2	Y	11	11	1			46
							12	9									
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	70	1	1311	2	Y	10	12	1			44
							11	9									
10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	92	1	1303	2	Y	10	11	1			43
							11	9									
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	83	1	1251	2	Y	8	9	1			42
							9	9									
*12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	73	1	1152	2	Y	8	7	1			43
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 15,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

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	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	73	1	1549	2	Y	-0-					8
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	68	1	1444	2	Y	-0-					8
03	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	44	1	1864	2	Y	-0-					8
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	51	1	1120	2	Y	-0-					8
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	58	1	1219	2	Y	-0-					8
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	56	1	1191	2	Y	-0-					8
07	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	65	1	1353	2	Y	-0-	1	0			7
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	53	1	1088	2	Y	-0-					7
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	68	1	1399	2	Y	-0-	7	1			-0-
10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	63	1	1265	2	Y	-0-					-0-
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	54	1	1061	2	Y	-0-					-0-
*12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	54	1	1097	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,357 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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	9	1	372	2	N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	2	N	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	2	N	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	8	1	167	2	N	-0-					-0-
08	186	N	167	-0-	-19	-0-	8	1	159	2	N	-0-					-0-
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	7	1	138	2	N	-0-					-0-
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	7	1	142	2	N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	N	-0-					-0-
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,286 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	370	N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	352	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	15	1	652	2	Y	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	2	Y	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	17	1	352	2	Y	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	2	Y	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	2	Y	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	190	-0-	-80	-0-	9	1	181	2	Y	-0-					-0-
10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	346	2	Y	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	22	1	423	2	Y	-0-					-0-
*12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	35	1	700	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	484	N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	462	2	Y	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	18	1	383	2	Y	-0-					-0-
03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	20	1	860	2	Y	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	18	1	403	2	Y	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	421	2	Y	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	19	1	413	2	Y	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	21	1	434	2	Y	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	20	1	422	2	Y	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	401	2	Y	-0-					-0-
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	382	2	Y	-0-					-0-
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	396	2	Y	-0-					-0-
*12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	20	1	408	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,622 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	486	N	486	-0-	-0-	-0-	22	1	462	2	Y	2	1	1			65
							2	9									
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	7	1	1			71
							8	9									
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	28	1	1185	2	Y	4	1	1			74
							4	9									
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	26	1	571	2	Y	6	1	1			79
							7	9									
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	25	1	516	2	Y	28	1	1			106
							31	9									
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	22	1	460	2	Y	1	1	1			106
							1	9									
07	620	N	338	-0-	-282	-0-	16	1	321	2	Y	1	1	1			106
							1	9									
08	558	N	440	-0-	-118	-0-	20	1	419	2	Y	1	1	1			106
							1	9									
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	22	1	452	2	Y	21	1	1			126
							23	9									
10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	23	1	455	2	Y	1	1	1			126
							1	9									
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	23	1	446	2	Y	1	1	1			126
							1	9									
12	527	N	412	-0-	-115	-0-	19	1	392	2	Y	1	1	1			126
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	871	N	871	-0-	-0-	-0-	39	1	832	2	Y	-0-					1
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	35	1	748	2	Y	-0-					1
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	38	1	1645	2	Y	-0-					1
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	37	1	805	2	Y	-0-					1
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	40	1	836	2	Y	-0-					1
06	1260	N	828	-0-	-432	-0-	37	1	791	2	Y	-0-					1
07	868	N	861	-0-	-7	-0-	40	1	821	2	Y	-0-					1
08	868	N	848	-0-	-20	-0-	39	1	809	2	Y	-0-					1
09	840	N	812	-0-	-28	-0-	38	1	774	2	Y	-0-					1
10	868	N	854	-0-	-14	-0-	40	1	814	2	Y	-0-					1
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	38	1	748	2	Y	-0-					1
12	837	N	810	-0-	-27	-0-	38	1	772	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,854 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	945	N	945	-0-	-0-	-0-	42	1	903	2	Y	-0-					1
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	30	1	638	2	Y	-0-					1
03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	33	1	1423	2	Y	-0-					1
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	40	1	873	2	Y	-0-					1
05	744	N	720	-0-	-24	-0-	33	1	687	2	Y	-0-					1
06	900	N	784	-0-	-116	-0-	35	1	749	2	Y	-0-					1
07	930	N	898	-0-	-32	-0-	41	1	857	2	Y	-0-					1
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	40	1	817	2	Y	-0-					1
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	37	1	759	2	Y	-0-					1
10	899	N	818	-0-	-81	-0-	39	1	779	2	Y	-0-					1
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	33	1	652	2	Y	-0-					1
12	837	N	541	-0-	-296	-0-	25	1	516	2	Y	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,081 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	483	N	483	-0-	-0-	-0-	22	1	461	2	Y	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	16	1	341	2	Y	-0-					-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	17	1	739	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	372	-0-	-78	-0-	16	1	356	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	382	-0-	-21	-0-	17	1	365	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	361	-0-	-89	-0-	16	1	345	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	17	1	348	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	348	-0-	-24	-0-	16	1	332	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	318	-0-	-42	-0-	15	1	303	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	319	-0-	-53	-0-	15	1	304	2	Y	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	279	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	314	-0-	-27	-0-	15	1	299	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,668 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	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	69	1	1475	2	N	2	1	1			16
							2	9									
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	63	1	1330	2	N	-0-	1	1			15
03	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	68	1	2893	2	N	1	1	1			15
							1	9									
04	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	64	1	1407	2	N	1	1	1			15
							1	9									
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	69	1	1453	2	N	1	1	1			15
							1	9									
06	1470	N	1364	-0-	-106	-0-	61	1	1302	2	N	1	1	1			15
							1	9									
07	1519	N	1184	-0-	-335	-0-	55	1	1129	2	N	-0-					15
08	1519	N	1187	-0-	-332	-0-	55	1	1132	2	N	-0-					15
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	64	1	1321	2	N	-0-					15
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	68	1	1379	2	N	-0-					15
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	66	1	1298	2	N	-0-					15
*12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	68	1	1386	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 18,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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

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	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	47	1	1000	2	Y	36	18	1			34
							40	9									
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	40	1	854	2	Y	1	30	1			5
							1	9									
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	35	1	1482	2	Y	-0-	1	1			4
04	990	N	678	-0-	-312	-0-	30	1	648	2	Y	-0-					4
05	992	N	889	-0-	-103	-0-	40	1	849	2	Y	-0-					4
06	990	N	679	-0-	-311	-0-	30	1	649	2	Y	-0-					4
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	33	1	676	2	Y	-0-					4
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	46	1	959	2	Y	-0-					4
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	65	1	1338	2	Y	-0-					4
10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	63	1	1273	2	Y	-0-					4
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	57	1	1123	2	Y	-0-	3	1			1
12	682	N	383	-0-	-299	-0-	18	1	365	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 11,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

UNIVERSITY 32 WELL #: 1 RRCID -> 155667 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7918 - 8728

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	781	N	781	-0-	-0-	-0-	35	1	744	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	30	1	633	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	29	1	1243	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
04	720	N	599	-0-	-121	-0-	26	1	572	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	744	N	645	-0-	-99	-0-	29	1	613	2	Y	3	1	1			5
							3	9									
06	720	N	605	-0-	-115	-0-	27	1	577	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	29	1	597	2	Y	2	1	1			6
							2	9									
08	651	N	448	-0-	-203	-0-	21	1	426	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	32	1	656	2	Y	3	1	1			8
							3	9									
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	30	1	604	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	29	1	563	2	Y	2	1	1			9
							2	9									
12	682	N	628	-0-	-54	-0-	29	1	597	2	Y	2	1	1			10
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 8,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-		55	1 6 9	1170	2	Y	5	5	1			7
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-		49	1 4 9	1037	2	Y	4	5	1			6
03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-		52	1 2 9	2210	2	Y	2	4	1			4
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-		48	1 2 9	1060	2	Y	2	2	1			4
05	1147	N	1120	-0-	-27	-0-		51	1 1 9	1068	2	Y	1	1	1			4
06	1110	N	729	-0-	-381	-0-		33	1 1 9	695	2	Y	1	1	1			4
07	1054	N	654	-0-	-400	-0-		30	1 1 9	623	2	Y	1	1	1			4
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-		61	1 4 9	1251	2	Y	4	2	1			6
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-		54	1 6 9	1110	2	Y	5	5	1			6
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-		56	1 6 9	1138	2	Y	5	5	1			6
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-		54	1 6 9	1059	2	Y	5	7	1			4
*12	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-		55	1 4 9	1121	2	Y	4	4	1			4

TOTAL GAS PROD: 14,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

MITCHELL 5B WELL #: 6 RRCID -> 156397 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7930 - 7966

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	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-		46	1 2 9	978	2	Y	2	1	1			2
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-		41	1 1 9	873	2	Y	1	1	1			2
03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-		44	1 1 9	1891	2	Y	1	1	1			2
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-		42	1 1 9	917	2	Y	1	2	1			1
05	995	N	995	-0-	-0-	-0-		45	1 1 9	949	2	Y	1	1	1			1
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-		42	1 1 9	898	2	Y	1	1	1			1
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-		44	1 2 9	901	2	Y	2	1	1			2
08	930	N	924	-0-	-6	-0-		43	1 1 9	880	2	Y	1	1	1			2
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-		50	1 1 9	1033	2	Y	1	1	1			2
10	930	N	606	-0-	-324	-0-		29	1 1 9	576	2	Y	1	1	1			2
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-		31	1 1 9	598	2	Y	1	1	1			2
12	930	N	602	-0-	-328	-0-		28	1 1 9	573	2	Y	1	1	1			2

TOTAL GAS PROD: 11,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	2	Y	-0-					2
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	2	Y	-0-					2
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	14	1	579	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	270	N	248	-0-	-22	-0-	11	1	237	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	244	-0-	-66	-0-	11	1	233	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	233	-0-	-67	-0-	10	1	223	2	Y	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	2	Y	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	Y	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	10	1	204	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 68 WELL #: 8 RRCID -> 157100 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7605 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					29
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					29
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					29
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			Y	-0-					29
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					29
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					29
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					29
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					29
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					29
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					29
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					29
*12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 465 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	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	60 2	1 9	1268	2	Y	2	1	1			23
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	59 2	1 9	1256	2	Y	2	1	1			24
03	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	56 1	1 9	2373	2	Y	1	1	1			24
04	1230	N	1211	-0-	-19	-0-	53 1	1 9	1157	2	Y	1	1	1			24
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	59 1	1 9	1245	2	Y	1	1	1			24
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	55 1	1 9	1180	2	Y	1	1	1			24
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	61 2	1 9	1252	2	Y	2	1	1			25
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	60 1	1 9	1245	2	Y	1	1	1			25
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	58	1	1187	2	Y	-0-	1	1			24
10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	61 1	1 9	1231	2	Y	1	1	1			24
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	58 2	1 9	1134	2	Y	2	1	1			25
*12	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	59 1	1 9	1196	2	Y	1	17	0	1	1	8

TOTAL GAS PROD: 16,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PAKENHAM 67 WELL #: 4 RRCID -> 157105 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7512 - 7532

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	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	66	1 2 9	1400	2	Y	2	1	1			5
02	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	60	1 2 9	1284	2	Y	2	1	1			6
03	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	65	1	2786	2	Y	-0-	1	1			5
04	1380	N	1267	-0-	-113	-0-	55	1 1 9	1211	2	Y	1	1	1			5
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	68	1 2 9	1431	2	Y	2	1	1			6
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	66	1 1 9	1418	2	Y	1	1	1			6
07	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	68	1 1 9	1406	2	Y	1	1	1			6
08	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	62	1 1 9	1289	2	Y	1	1	1			6
09	1350	N	1249	-0-	-101	-0-	58	1 1 9	1190	2	Y	1	1	1			6
10	1395	N	1260	-0-	-135	-0-	59	1	1201	2	Y	-0-					6
11	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	56	1	1101	2	Y	-0-					6
*12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	61	1 2 9	1246	2	Y	2	4	0	1	1	3

TOTAL GAS PROD: 17,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

PAKENHAM 67 WELL #: 3 RRCID -> 157111 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7612 - 7632

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	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	62	1 2 9	1323	2	Y	2	1	1			2
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	51	1 2 9	1089	2	Y	2	1	1			3
03	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	54	1 1 9	2297	2	Y	1	1	1			3
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	49	1 1 9	1081	2	Y	1	1	1			3
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	68	1 1 9	1434	2	Y	1	1	1			3
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	72	1 2 9	1533	2	Y	2	1	1			4
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	74	1 1 9	1526	2	Y	1	1	1			4
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	78	1	1614	2	Y	-0-	1	1			3
09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	72	1	1469	2	Y	-0-					3
10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	72	1	1460	2	Y	-0-					3
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	66	1	1289	2	Y	-0-					3
*12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	64	1 1 9	1298	2	Y	1	2	0			2

TOTAL GAS PROD: 18,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 9 WELL #: 2 RRCID -> 157655 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8216 - 8259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	59	1	1254	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	49	1	1040	2	Y	-0-	1	1			4
03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	51	1	2189	2	Y	-0-					4
04	1140	N	1055	-0-	-85	-0-	46	1	1009	2	Y	-0-					4
05	1178	N	873	-0-	-305	-0-	40	1	833	2	Y	-0-					4
06	1140	N	736	-0-	-404	-0-	33	1	703	2	Y	-0-					4
07	806	N	646	-0-	-160	-0-	30	1	616	2	Y	-0-					4
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	62	1	1285	2	Y	1					5
							1	9									
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	44	1	913	2	Y	-0-					5
10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	45	1	899	2	Y	-0-					4
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	35	1	693	2	Y	1	3	0			2
							1	9									
*12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	48	1	966	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 12,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MITCHELL 5A WELL #: 8 RRCID -> 158257 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7750 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	5	1	114	2	Y	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	104	-0-	-82	-0-	2	1	102	2	Y	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	16	1	341	2	Y	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	391	2	Y	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	2	Y	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	12	1	247	2	Y	-0-					-0-
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	2	Y	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	2	Y	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	13	1	257	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	968	N	968	-0-	-0-	-0-	43	1	925	2	Y	-0-					1
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	37	1	787	2	Y	-0-					1
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	37	1	1596	2	Y	-0-					1
04	900	N	827	-0-	-73	-0-	36	1	791	2	Y	-0-					1
05	899	N	829	-0-	-70	-0-	38	1	791	2	Y	-0-					1
06	900	N	807	-0-	-93	-0-	36	1	771	2	Y	-0-					1
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	38	1	792	2	Y	-0-					1
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	36	1	749	2	Y	-0-					1
09	750	N	724	-0-	-26	-0-	34	1	690	2	Y	-0-					1
10	775	N	754	-0-	-21	-0-	36	1	718	2	Y	-0-					1
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	34	1	676	2	Y	-0-					1
*12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	35	1	716	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 10,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 8 WELL #: 3 RRCID -> 158506 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7956 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
04	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	13	N	4	-0-	-9	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
08	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
10	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 93 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	2000	N	2709	-0-	709	709	115	1	2460	2	Y	122	59	1			130
							134	9									
02	2800	N	2391	-0-	-409	300	103	1	2189	2	Y	90	115	1			105
							99	9									
03	3100	N	4984	-0-	1884	2184	111	1	4753	2	Y	109	121	1			93
							120	9									
04	3000	N	2509	-0-	-491	1693	104	1	2288	2	Y	106	103	1			96
							117	9									
05	3100	N	2606	-0-	-494	1199	113	1	2374	2	Y	108	107	1			97
							119	9									
06	3677	X	2478	-0-	-1199	-0-	105	1	2241	2	Y	120	118	1			99
							132	9									
07	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	108	1	2230	2	Y	97	66	1			130
							107	9									
08	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	108	1	2239	2	Y	111	106	1			135
							122	9									
09	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	104	1	2136	2	Y	105	121	1			119
							116	9									
10	2362	X	2362	-0-	-0-	-0-	106	1	2138	2	Y	107	108	1			118
							118	9									
11	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	106	1	2074	2	Y	92	135	1			75
							101	9									
*12	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	108	1	2195	2	Y	77	70	1			82
							85	9									

TOTAL GAS PROD: 31,978 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,244

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	32	1	677	2	Y	9	2	1			9
							10	9									
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	30	1	637	2	Y	-0-	4	1			5
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	24	1	1006	2	Y	-0-					5
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	42	1	926	2	Y	-0-	4	1			1
05	744	N	643	-0-	-101	-0-	29	1	614	2	Y	-0-					1
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	44	1	930	2	Y	-0-					1
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	30	1	627	2	Y	-0-					1
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	64	1	1315	2	Y	-0-					1
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	54	1	1099	2	Y	12	5	1			8
							13	9									
10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	66	1	1335	2	Y	20	16	1			12
							22	9									
11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	69	1	1353	2	Y	19	18	1			13
							21	9									
*12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	28	1	577	2	Y	17	14	1			16
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 11,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

UNIVERSITY 31 WELL #: 3 RRCID -> 158518 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7832 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	39	1	824	2	Y	-0-					-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	35	1	734	2	Y	-0-					-0-
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	38	1	1630	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	826	-0-	-14	-0-	36	1	790	2	Y	-0-					-0-
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	39	1	815	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	827	-0-	-13	-0-	37	1	790	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	847	-0-	-21	-0-	39	1	808	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	827	-0-	-41	-0-	38	1	789	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	784	-0-	-56	-0-	36	1	748	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	810	-0-	-27	-0-	38	1	772	2	Y	-0-					-0-
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	37	1	719	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	797	-0-	-9	-0-	37	1	760	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 5A WELL #: 9 RRCID -> 159003 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
04	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
*12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 53 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	481	N	481	-0-	-0-	-0-	22	1	459	2	Y	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	20	1	430	2	Y	-0-					-0-
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	22	1	933	2	Y	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	20	1	438	2	Y	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	22	1	459	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	446	-0-	-4	-0-	20	1	426	2	Y	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	21	1	436	2	Y	49	9	1			40
							54	9									
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	23	1	466	2	Y	1	37	1			4
							1	9									
09	450	N	432	-0-	-18	-0-	20	1	412	2	Y	-0-					4
10	465	N	395	-0-	-70	-0-	19	1	376	2	Y	-0-					4
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	19	1	378	2	Y	-0-					4
12	434	N	424	-0-	-10	-0-	20	1	404	2	Y	-0-	3	0			1

TOTAL GAS PROD: 5,920 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	83	1	1767	2	Y	-0-					-0-
02	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	100	1	2128	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	4269	-0-	1169	1169	98	1	4171	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2149	-0-	-851	318	94	1	2055	2	Y	-0-					-0-
05	2514	N	2196	-0-	-318	-0-	100	1	2096	2	Y	-0-					-0-
06	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	86	1	1831	2	Y	-0-					-0-
07	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	104	1	2152	2	Y	-0-					-0-
08	2077	X	2012	-0-	-65	-0-	93	1	1919	2	Y	-0-					-0-
09	2010	X	873	-0-	-1137	-0-	41	1	832	2	Y	-0-					-0-
10	2077	X	1707	-0-	-370	-0-	81	1	1626	2	Y	-0-					-0-
11	2010	X	1542	-0-	-468	-0-	75	1	1467	2	Y	-0-					-0-
*12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	74	1	1500	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,573 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	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	53	1	1122	2	Y	-0-					-0-
02	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	50	1	1056	2	Y	-0-					-0-
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	52	1	2210	2	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1033	-0-	-107	-0-	45	1	988	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1080	-0-	-160	-0-	49	1	1031	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1000	-0-	-200	-0-	45	1	955	2	Y	-0-					-0-
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	49	1	1016	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	48	1	993	2	Y	-0-					-0-
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	60	1	1223	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	48	1	961	2	Y	-0-					-0-
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	46	1	908	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	48	1	964	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,020 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	63	1	1337	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	62	1	1309	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	64	1	2720	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
04	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	59	1	1300	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	64	1	1339	2	Y	-0-					3
06	1350	N	1067	-0-	-283	-0-	48	1	1017	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
07	1395	N	1325	-0-	-70	-0-	61	1	1262	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	65	1	1350	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
09	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	61	1	1259	2	Y	3	1	1			7
							3	9									
10	1333	N	1315	-0-	-18	-0-	62	1	1252	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	37	1	717	2	Y	2	1	1			8
							2	9									
*12	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	70	1	1428	2	Y	2	1	1			9
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 17,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MITCHELL 1B WELL #: 7 RRCID -> 161221 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7760 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	37	1	793	2	Y	-0-					10
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	34	1	717	2	Y	-0-					10
03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	37	1	1570	2	Y	-0-					10
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	35	1	770	2	Y	-0-					10
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	37	1	772	2	Y	-0-					10
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	32	1	693	2	Y	-0-					10
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	33	1	690	2	Y	-0-	10	0			-0-
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	37	1	765	2	Y	-0-					-0-
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	41	1	845	2	Y	-0-					-0-
10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	39	1	778	2	Y	-0-					-0-
11	638	N	638	-0-	-0-	-0-	31	1	607	2	Y	-0-					-0-
*12	948	N	948	-0-	-0-	-0-	45	1	903	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 5B WELL #: 12 RRCID -> 161309 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7760 - 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	681	N	681	-0-	-0-	-0-	30	1	649	2	Y	2	1	1			19
							2	9									
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	26	1	553	2	Y	-0-	19	1			-0-
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	23	1	994	2	Y	18	15	1			3
							20	9									
04	660	N	256	-0-	-404	-0-	11	1	245	2	Y	-0-					3
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					3
06	810	N	250	-0-	-560	-0-	11	1	239	2	Y	-0-					3
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	27	1	558	2	Y	-0-					3
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	26	1	533	2	Y	-0-					3
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	24	1	486	2	Y	-0-					3
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	25	1	503	2	Y	-0-					3
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	24	1	470	2	Y	-0-					3
*12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	24	1	486	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 5,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	65	1	1385	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	56	1	1187	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
03	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	70	1	2995	2	Y	3	1	1			12
							3	9									
04	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	62	1	1369	2	Y	1	1	1			12
							1	9									
05	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	62	1	1297	2	Y	2	1	1			13
							2	9									
06	1470	N	1353	-0-	-117	-0-	60	1	1291	2	Y	2	1	1			14
							2	9									
07	1488	N	1390	-0-	-98	-0-	64	1	1324	2	Y	2	1	1			15
							2	9									
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	63	1	1308	2	Y	1	1	1			15
							1	9									
09	1350	N	996	-0-	-354	-0-	46	1	947	2	Y	3	1	1			17
							3	9									
10	1395	N	1345	-0-	-50	-0-	63	1	1281	2	Y	1	1	1			17
							1	9									
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	32	1	620	2	Y	2	1	1			18
							2	9									
*12	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	69	1	1406	2	Y	2	1	1			19
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 17,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	567	N	567	-0-	-0-	-0-	25	1	542	2	Y	-0-					9
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	29	1	609	2	Y	-0-					9
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	31	1	1313	2	Y	-0-					9
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	28	1	606	2	Y	-0-					9
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	36	1	754	2	Y	-0-					9
06	870	N	773	-0-	-97	-0-	35	1	738	2	Y	-0-					9
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	36	1	735	2	Y	-0-					9
08	775	N	761	-0-	-14	-0-	35	1	726	2	Y	-0-					9
09	780	N	748	-0-	-32	-0-	35	1	713	2	Y	-0-	9	1			-0-
10	775	N	749	-0-	-26	-0-	35	1	714	2	Y	-0-					-0-
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	33	1	645	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	718	-0-	-57	-0-	34	1	684	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,171 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	540	N	540	-0-	-0-	-0-	24	1	516	2	Y	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	21	1	437	2	Y	-0-					-0-
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	29	1	1221	2	Y	-0-					-0-
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	29	1	630	2	Y	-0-					-0-
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	32	1	672	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	674	-0-	-46	-0-	30	1	644	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	554	-0-	-128	-0-	26	1	528	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	567	-0-	-146	-0-	26	1	541	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	552	-0-	-108	-0-	26	1	526	2	Y	-0-					-0-
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	29	1	587	2	Y	-0-					-0-
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	27	1	537	2	Y	-0-					-0-
*12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	28	1	563	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 1A WELL #: 13 RRCID -> 161944 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7664 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	41	1	879	2	Y	-0-					-0-
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	34	1	714	2	Y	-0-					-0-
03	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	48	1	2073	2	Y	-0-					-0-
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	61	1	1341	2	Y	-0-					-0-
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	66	1	1381	2	Y	-0-					-0-
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	62	1	1320	2	Y	-0-					-0-
07	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	65	1	1340	2	Y	-0-					-0-
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	65	1	1341	2	Y	-0-					-0-
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	61	1	1244	2	Y	-0-					-0-
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	64	1	1294	2	Y	-0-					-0-
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	58	1	1147	2	Y	-0-					-0-
*12	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	62	1	1263	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,024 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	427	N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	408	2	Y	-0-					1
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	20	1	420	2	Y	-0-					1
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	23	1	978	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	20	1	439	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	448	-0-	-48	-0-	20	1	428	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	400	-0-	-290	-0-	18	1	382	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	406	-0-	-59	-0-	19	1	387	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	374	-0-	-60	-0-	17	1	357	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	281	-0-	-109	-0-	13	1	268	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	107	-0-	-296	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
*12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	319	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	318	2	Y	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	23	1	485	2	Y	-0-					-0-
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	20	1	861	2	Y	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	15	1	338	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	133	-0-	-425	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	111	-0-	-579	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	28	1	584	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	69	-0-	-55	-0-	3	1	58	2	Y	7	2	1			5
							8	9									
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	15	1	303	2	Y	10	9	1			6
							11	9									
10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	60	1	1221	2	Y	11	11	1			6
							12	9									
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	72	1	1408	2	Y	9	9	1			6
							10	9									
*12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	69	1	1401	2	Y	8	7	1			7
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 7,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	781	N	781	-0-	-0-	-0-	35	1	746	2	Y	-0-					-0-
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	26	1	555	2	Y	-0-					-0-
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	36	1	1543	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	741	-0-	-9	-0-	32	1	709	2	Y	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	34	1	704	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	736	-0-	-14	-0-	33	1	703	2	Y	-0-					-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	34	1	699	2	Y	-0-					-0-
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	33	1	691	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	681	-0-	-9	-0-	32	1	649	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	698	-0-	-15	-0-	33	1	665	2	Y	-0-					-0-
11	663	N	663	-0-	-0-	-0-	32	1	631	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	657	-0-	-56	-0-	31	1	626	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 1C WELL #: 15 RRCID -> 163842 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7872 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	69	1	1479	2	Y	-0-					-0-
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	54	1	1141	2	Y	-0-					-0-
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	43	1	1836	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1170	N	545	-0-	-625	-0-	24	1	521	2	Y	-0-					1
05	1209	N	789	-0-	-420	-0-	36	1	753	2	Y	-0-					1
06	1170	N	663	-0-	-507	-0-	30	1	633	2	Y	-0-					1
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	26	1	547	2	Y	-0-	1	0			-0-
08	775	N	716	-0-	-59	-0-	33	1	683	2	Y	-0-					-0-
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	31	1	640	2	Y	-0-					-0-
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	30	1	615	2	Y	-0-					-0-
11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	30	1	593	2	Y	-0-					-0-
*12	864	N	864	-0-	-0-	-0-	41	1	823	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	657	N	657	-0-	-0-	-0-	29	1	628	2	Y	-0-					37
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	24	1	509	2	Y	-0-					37
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	33	1	1415	2	Y	-0-					37
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	28	1	623	2	Y	-0-					37
05	589	N	479	-0-	-110	-0-	22	1	457	2	Y	-0-					37
06	630	N	370	-0-	-260	-0-	17	1	353	2	Y	-0-					37
07	372	N	284	-0-	-88	-0-	13	1	271	2	Y	-0-					37
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	39	1	804	2	Y	-0-					37
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	31	1	626	2	Y	-0-	37	1			-0-
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	30	1	603	2	Y	-0-					-0-
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	31	1	611	2	Y	-0-					-0-
*12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	25	1	502	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 5A WELL #: 13 RRCID -> 164871 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8006 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	55	1	1171	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	40	1	855	2	Y	-0-					-0-
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	43	1	1823	2	Y	-0-					-0-
04	1200	N	895	-0-	-305	-0-	39	1	856	2	Y	-0-					-0-
05	992	N	972	-0-	-20	-0-	44	1	928	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1033	-0-	-167	-0-	46	1	987	2	Y	-0-					-0-
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	46	1	945	2	Y	-0-					-0-
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	69	1	1422	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	805	-0-	-95	-0-	37	1	768	2	Y	-0-					-0-
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	68	1	1371	2	Y	-0-					-0-
11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	68	1	1335	2	Y	-0-					-0-
*12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	53	1	1066	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 68 WELL #: 9 RRCID -> 165689 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7527 - 7540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	41	1	879	2	Y	-0-	2	1			5
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	46	1	974	2	Y	-0-					5
03	3100	N	4110	-0-	1010	1010	94	1	4016	2	Y	-0-					5
04	1983	N	973	-0-	-1010	-0-	42	1	931	2	Y	-0-					5
05	1116	N	970	-0-	-146	-0-	44	1	926	2	Y	-0-					5
06	1350	X	1019	-0-	-331	-0-	46	1	973	2	Y	-0-					5
07	1395	X	1162	-0-	-233	-0-	54	1	1108	2	Y	-0-					5
08	1395	X	975	-0-	-420	-0-	45	1	930	2	Y	-0-					5
09	1020	X	798	-0-	-222	-0-	37	1	761	2	Y	-0-					5
10	1147	X	982	-0-	-165	-0-	46	1	936	2	Y	-0-					5
11	1110	X	924	-0-	-186	-0-	45	1	879	2	Y	-0-					5
*12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	45	1	917	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 14,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 68 WELL #: 10 RRCID -> 165690 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7520 - 8002

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	30	1	647	2	Y	1	1	1			49
							1	9									
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	21	1	452	2	Y	1	1	1			49
							1	9									
03	806	N	609	-0-	-197	-0-	14	1	594	2	Y	1	1	1			49
							1	9									
04	660	N	388	-0-	-272	-0-	17	1	370	2	Y	1	1	1			49
							1	9									
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	24	1	495	2	Y	1	1	1			49
							1	9									
06	600	N	398	-0-	-202	-0-	18	1	379	2	Y	1	1	1			49
							1	9									
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	32	1	657	2	Y	-0-					49
08	527	N	303	-0-	-224	-0-	14	1	289	2	Y	-0-					49
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	25	1	521	2	Y	-0-					49
10	682	N	627	-0-	-55	-0-	30	1	597	2	Y	-0-					49
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	22	1	435	2	Y	-0-					49
*12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	41	1	822	2	Y	-0-					49

TOTAL GAS PROD: 6,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

UNIVERSITY 31 WELL #: 7 RRCID -> 166510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7651 - 7668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	38	1	814	2	Y	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	29	1	626	2	Y	-0-					-0-
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	43	1	1860	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	648	-0-	-162	-0-	28	1	620	2	Y	-0-					-0-
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	35	1	738	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	642	-0-	-258	-0-	29	1	613	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	567	-0-	-53	-0-	26	1	541	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	580	-0-	-40	-0-	27	1	553	2	Y	-0-					-0-
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	29	1	600	2	Y	-0-					-0-
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	40	1	804	2	Y	-0-					-0-
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	43	1	850	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	587	-0-	-33	-0-	28	1	559	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 1A WELL #: 16 RRCID -> 166515 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7731 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2000	N	2112	-0-	112	112	94	1	2007	2	Y	10	1	1			74
							11	9									
02	1790	N	1678	-0-	-112	-0-	75	1	1599	2	Y	4	1	1			77
							4	9									
03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	53	1	2250	2	Y	8	1	1			84
							9	9									
04	2040	N	758	-0-	-1282	-0-	33	1	722	2	Y	3	1	1			86
							3	9									
05	1860	N	953	-0-	-907	-0-	43	1	907	2	Y	3	1	1			88
							3	9									
06	2250	N	1247	-0-	-1003	-0-	56	1	1187	2	Y	4	1	1			91
							4	9									
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	57	1	1174	2	Y	3	1	1			93
							3	9									
08	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	56	1	1149	2	Y	18	1	1			110
							20	9									
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	59	1	1206	2	Y	11	114	1			7
							12	9									
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	66	1	1331	2	Y	25	1	1			31
							28	9									
11	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	85	1	1673	2	Y	1	1	1			31
							1	9									
*12	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	86	1	1753	2	Y	4	1	1			34
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 17,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	4	1	181	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
*12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	586	N	586	-0-	-0-	-0-	26	1	560	2	Y	-0-					39
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	24	1	515	2	Y	-0-					39
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	23	1	1001	2	Y	-0-					39
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	25	1	546	2	Y	-0-					39
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	27	1	567	2	Y	-0-					39
06	660	N	580	-0-	-80	-0-	26	1	554	2	Y	-0-					39
07	589	N	588	-0-	-1	-0-	27	1	561	2	Y	-0-					39
08	589	N	573	-0-	-16	-0-	26	1	547	2	Y	-0-					39
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	32	1	654	2	Y	-0-					39
10	589	N	575	-0-	-14	-0-	27	1	548	2	Y	-0-					39
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	27	1	524	2	Y	-0-					39
12	620	N	569	-0-	-51	-0-	27	1	542	2	Y	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 7,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 68 WELL #: 13 RRCID -> 167115 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7378 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	2	Y	-0-					22
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					22
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	17	1	727	2	Y	-0-					22
04	330	N	138	-0-	-192	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					22
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	21	1	446	2	Y	-0-					22
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	27	1	571	2	Y	-0-					22
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	2	Y	-0-					22
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	2	Y	-0-					22
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	20	1	415	2	Y	-0-					22
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	356	2	Y	-0-					22
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	17	1	335	2	Y	-0-					22
*12	379	N	379	-0-	-0-	-0-	18	1	361	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 4,671 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	884	N	884	-0-	-0-	-0-	40	1	844	2	Y	-0-					-0-
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	31	1	653	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	33	1	1424	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	811	-0-	-29	-0-	35	1	776	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	42	1	888	2	Y	-0-					-0-
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	38	1	819	2	Y	-0-					-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	41	1	843	2	Y	-0-					-0-
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	39	1	802	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	804	-0-	-6	-0-	37	1	767	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	792	-0-	-45	-0-	37	1	755	2	Y	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	26	1	510	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	406	-0-	-431	-0-	19	1	387	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	97	1	2065	2	Y	12	8	1			32
							13	9									
02	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	98	1	2075	2	Y	10	12	1			30
							11	9									
03	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	91	1	3911	2	Y	11	12	1			29
							12	9									
04	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	98	1	2148	2	Y	10	10	1			29
							11	9									
05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	107	1	2245	2	Y	11	11	1			29
							12	9									
06	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	82	1	1761	2	Y	12	12	1			29
							13	9									
07	1953	X	1710	-0-	-243	-0-	78	1	1621	2	Y	10	7	1			32
							11	9									
08	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	107	1	2209	2	Y	17	12	1			37
							19	9									
09	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	104	1	2125	2	Y	21	21	1			37
							23	9									
10	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	103	1	2085	2	Y	22	22	1			37
							24	9									
11	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	93	1	1820	2	Y	19	36	1			20
							21	9									
12	1953	N	1556	-0-	-397	-0-	72	1	1467	2	Y	15	14	1			21
							17	9									

TOTAL GAS PROD: 26,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 177074 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7881 - 7936

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	1900	N	1962	-0-	62	62	88	1 9	1873	2	Y	1	1	1			1
02	1979	N	1917	-0-	-62	-0-	86	1 9	1830	2	Y	1	1	1			1
03	3100	N	4331	-0-	1231	1231	99	1 9	4231	2	Y	1	1	1			1
04	3000	N	2022	-0-	-978	253	88	1 9	1933	2	Y	1	1	1			1
05	2232	N	1979	-0-	-253	-0-	90	1 9	1888	2	Y	1	1	1			1
06	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	98	1 9	2087	2	Y	1	1	1			1
07	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	105	1	2179	2	Y	-0-					1
08	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	100	1	2070	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	104	1	2135	2	Y	-0-					-0-
10	2170	X	2133	-0-	-37	-0-	101	1	2032	2	Y	-0-					-0-
11	2100	X	1777	-0-	-323	-0-	86	1 9	1690	2	Y	1					1
12	2170	N	2123	-0-	-47	-0-	100	1	2023	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 27,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MITCHELL 5A WELL #: 17 RRCID -> 177344 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8055 - 8195

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	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	61	1 10 9	1302	2	Y	9	4	1			13
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	55	1 10 9	1175	2	Y	9	6	1			16
03	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	60	1 14 9	2561	2	Y	13	12	1			17
04	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	57	1 12 9	1252	2	Y	11	20	1			8
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	62	1 14 9	1292	2	Y	13	11	1			10
06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	58	1 15 9	1243	2	Y	14	12	1			12
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	63	1 12 9	1293	2	Y	11	7	1			16
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	66	1 13 9	1373	2	Y	12	11	1			17
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	57	1 12 9	1169	2	Y	11	12	1			16
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	59	1 11 9	1181	2	Y	10	11	1			15
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	56	1 10 9	1100	2	Y	9	9	1			15
12	1240	N	1215	-0-	-25	-0-	57	1 10 9	1148	2	Y	9	7	1			17

TOTAL GAS PROD: 16,943 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	53	1	1138	2	Y	-0-					-0-
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	44	1	931	2	Y	-0-					-0-
03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	53	1	2264	2	Y	-0-					-0-
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	53	1	1168	2	Y	-0-					-0-
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	57	1	1190	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1200	-0-	-30	-0-	54	1	1146	2	Y	-0-					-0-
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	63	1	1309	2	Y	-0-					-0-
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	65	1	1334	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	64	1	1316	2	Y	-0-					-0-
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	67	1	1350	2	Y	-0-					-0-
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	65	1	1281	2	Y	-0-					-0-
*12	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	66	1	1347	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,478 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	445	N	445	-0-	-0-	-0-	20	1	425	2	Y	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	21	1	438	2	Y	-0-					-0-
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	21	1	905	2	Y	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	21	1	468	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	436	-0-	-60	-0-	20	1	416	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	379	-0-	-131	-0-	17	1	362	2	Y	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	23	1	468	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	363	-0-	-71	-0-	17	1	346	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	280	-0-	-110	-0-	13	1	267	2	Y	-0-					-0-
10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	23	1	472	2	Y	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	18	1	345	2	Y	-0-					-0-
*12	558	N	558	-0-	-0-	-0-	26	1	532	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 2 WELL #: 7 RRCID -> 178597 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7886 - 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	2000	N	2661	-0-	661	661	117	1	2503	2	Y	37	18	1			47
							41	9									
02	2800	N	2263	-0-	-537	124	100	1	2132	2	Y	28	35	1			40
							31	9									
03	3100	N	4940	-0-	1840	1964	112	1	4793	2	Y	32	36	1			36
							35	9									
04	3000	N	2425	-0-	-575	1389	104	1	2286	2	Y	32	31	1			37
							35	9									
05	3100	N	2510	-0-	-590	799	113	1	2362	2	Y	32	32	1			37
							35	9									
06	3271	X	2472	-0-	-799	-0-	109	1	2323	2	Y	36	35	1			38
							40	9									
07	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	116	1	2397	2	Y	29	20	1			47
							32	9									
08	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	114	1	2353	2	Y	34	32	1			49
							37	9									
09	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	109	1	2233	2	Y	31	36	1			44
							34	9									
10	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	114	1	2295	2	Y	32	32	1			44
							35	9									
11	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	111	1	2170	2	Y	28	46	1			26
							31	9									
*12	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	113	1	2286	2	Y	23	21	1			28
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 31,876 TOTAL CONDENSATE PROD: 374

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 1C WELL #: 20 RRCID -> 178598 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7712 - 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	846	N	846	-0-	-0-	-0-	38	1	808	2	Y	-0-					1
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	2	Y	-0-					1
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	10	1	440	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	2	Y	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	Y	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	2	Y	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	32	1	671	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	23	1	473	2	Y	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	23	1	464	2	Y	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	2	Y	-0-					-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	23	1	455	2	Y	-0-					-0-
*12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	39	1	796	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 2 WELL #: 9 RRCID -> 178602 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 7837 - 7954

01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	64	1	1355	2	N	1	1	1			38
							1	9									
02	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	120	1	2538	2	N	1	1	1			38
							1	9									
03	3100	N	5593	-0-	2493	2493	128	1	5464	2	N	1	1	1			38
							1	9									
04	3000	N	2725	-0-	-275	2218	119	1	2605	2	N	1	1	1			38
							1	9									
05	3100	N	2807	-0-	-293	1925	128	1	2678	2	N	1	1	1			38
							1	9									
06	3903	X	1978	-0-	-1925	-0-	88	1	1889	2	N	1	1	1			38
							1	9									
07	2015	X	1359	-0-	-656	-0-	63	1	1295	2	N	1	1	1			38
							1	9									
08	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	99	1	2046	2	N	1	1	1			38
							1	9									
09	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	111	1	2286	2	N	1	1	1			38
							1	9									
10	2015	X	1930	-0-	-85	-0-	91	1	1838	2	N	1	1	1			38
							1	9									
11	1950	X	1600	-0-	-350	-0-	78	1	1521	2	N	1	1	1			38
							1	9									
12	2015	N	1831	-0-	-184	-0-	86	1	1744	2	N	1	1	1			38
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 28,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 5A WELL #: 14 RRCID -> 178605 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8161 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2001	-0-	101	101	89	1	1902	2	Y	9	4	1			13
							10	9									
02	1512	N	1411	-0-	-101	-0-	63	1	1338	2	Y	9	6	1			16
							10	9									
03	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	65	1	2777	2	Y	13	12	1			17
							14	9									
04	1950	N	1334	-0-	-616	-0-	58	1	1264	2	Y	11	20	1			8
							12	9									
05	1550	N	1326	-0-	-224	-0-	60	1	1252	2	Y	13	11	1			10
							14	9									
06	1980	N	1900	-0-	-80	-0-	84	1	1801	2	Y	14	12	1			12
							15	9									
07	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	61	1	1252	2	Y	11	7	1			16
							12	9									
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	66	1	1358	2	Y	12	11	1			17
							13	9									
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	54	1	1104	2	Y	11	12	1			16
							12	9									
10	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	56	1	1140	2	Y	10	11	1			15
							11	9									
11	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	56	1	1094	2	Y	9	9	1			15
							10	9									
12	1209	N	1197	-0-	-12	-0-	56	1	1131	2	Y	9	7	1			17
							10	9									

TOTAL GAS PROD: 18,324 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

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 (I)(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-	21	1	451	2	Y	-0-					1
02	475	N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	454	2	Y	-0-					1
03	920	N	920	-0-	-0-	-0-	21	1	899	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	33	1	726	2	Y	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	28	1	590	2	Y	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	27	1	575	2	Y	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	29	1	597	2	Y	-0-					-0-
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	28	1	576	2	Y	-0-					-0-
09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	24	1	485	2	Y	-0-					-0-
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	26	1	525	2	Y	-0-					-0-
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	23	1	444	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	375	-0-	-59	-0-	18	1	357	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,978 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
UNIVERSITY 31 WELL #: 8 RRCID -> 179213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7774 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2622	-0-	722	722	117	1 13 9	2492	2	Y	12	6	1			21
02	2800	N	2619	-0-	-181	541	117	1 10 9	2492	2	Y	9	12	1			18
03	3100	N	5500	-0-	2400	2941	125	1 29 9	5346	2	Y	26	12	1			32
04	3000	N	2741	-0-	-259	2682	119	1 13 9	2609	2	Y	12	10	1			34
05	3100	N	2688	-0-	-412	2270	121	1 29 9	2538	2	Y	26	11	1			49
06	4945	X	2675	-0-	-2270	-0-	119	1 22 9	2534	2	Y	20	12	1			57
07	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	131	1 14 9	2699	2	Y	13	7	1			63
08	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	132	1 13 9	2720	2	Y	12	11	1			64
09	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	125	1 33 9	2572	2	Y	30	12	1			82
10	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	127	1 18 9	2574	2	Y	16	11	1			87
11	2550	X	1743	-0-	-807	-0-	84	1 19 9	1640	2	Y	17	9	1			95
*12	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	127	1 17 9	2575	2	Y	15	7	1			103

TOTAL GAS PROD: 34,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 208

PAKENHAM 67 WELL #: 7 RRCID -> 179886 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7716 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2048	-0-	148	148	91	1 10 9	1947	2	Y	9	5	1			28
02	1703	N	1555	-0-	-148	-0-	69	1 19 9	1467	2	Y	17	6	1			39
03	3100	N	3736	-0-	636	636	85	1 11 9	3640	2	Y	10	12	1			37
04	1950	N	825	-0-	-1125	-0-	35	1 12 9	778	2	Y	11	10	1			38
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	86	1 15 9	1809	2	Y	14	11	1			41
06	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	101	1 15 9	2148	2	Y	14	12	1			43
07	2015	X	1768	-0-	-247	-0-	81	1 11 9	1676	2	Y	10	7	1			46
08	2015	X	1328	-0-	-687	-0-	61	1 13 9	1254	2	Y	12	11	1			47
09	1950	X	1620	-0-	-330	-0-	75	1 11 9	1534	2	Y	10	12	1			45
10	2015	X	1305	-0-	-710	-0-	61	1 11 9	1233	2	Y	10	11	1			44
11	1950	X	1299	-0-	-651	-0-	62	1 14 9	1223	2	Y	13	9	1			48
*12	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	89	1 13 9	1805	2	Y	12	31	0	7	1	22

TOTAL GAS PROD: 21,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	52	1	1104	2	Y	2	1	1			20
							2	9									
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	51	1	1079	2	Y	2	1	1			21
							2	9									
03	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	54	1	2326	2	Y	-0-	1	1			20
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	47	1	1026	2	Y	1	1	1			20
							1	9									
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	46	1	966	2	Y	2	1	1			21
							2	9									
06	900	N	848	-0-	-52	-0-	38	1	809	2	Y	1	1	1			21
							1	9									
07	1116	N	509	-0-	-607	-0-	23	1	485	2	Y	1	1	1			21
							1	9									
08	1023	N	725	-0-	-298	-0-	33	1	691	2	Y	1	1	1			21
							1	9									
09	840	N	712	-0-	-128	-0-	33	1	679	2	Y	-0-					21
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	29	1	584	2	Y	-0-					21
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	42	1	818	2	Y	-0-					21
12	744	N	626	-0-	-118	-0-	29	1	595	2	Y	2	15	0	1	1	7
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 11,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	550	N	550	-0-	-0-	-0-	25	1	525	2	Y	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	194	-0-	-302	-0-	4	1	190	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	173	-0-	-307	-0-	8	1	165	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	87	-0-	-192	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	86	-0-	-100	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	80	-0-	-100	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	56	-0-	-37	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,927 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	809	N	809	-0-	-0-	-0-	36	1	773	2	Y	-0-					-0-
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	43	1	904	2	Y	-0-					-0-
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	44	1	1895	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	665	-0-	-115	-0-	29	1	636	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	707	-0-	-223	-0-	32	1	675	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	680	-0-	-220	-0-	30	1	650	2	Y	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	34	1	709	2	Y	-0-					-0-
08	737	N	737	-0-	-0-	-0-	34	1	703	2	Y	-0-					-0-
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	35	1	720	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	716	-0-	-28	-0-	34	1	682	2	Y	-0-					-0-
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	27	1	539	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	627	-0-	-148	-0-	29	1	598	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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 (-)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-	56	1 2 9	1188	2	Y	2	1	1			24
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	43	1 1 9	916	2	Y	1	1	1			24
03	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	66	1 1 9	2842	2	Y	1	1	1			24
04	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	62	1 1 9	1366	2	Y	1	1	1			24
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	73	1 2 9	1534	2	Y	2	1	1			25
06	1500	N	1300	-0-	-200	-0-	58	1 1 9	1241	2	Y	1	1	1			25
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	71	1 1 9	1469	2	Y	1	1	1			25
08	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	68	1 1 9	1395	2	Y	1	1	1			25
09	1290	N	914	-0-	-376	-0-	42	1	872	2	Y	-0-	1	1			24
10	1550	N	1221	-0-	-329	-0-	58	1 1 9	1162	2	Y	1					25
11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	71	1	1398	2	Y	-0-					25
*12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	63	1 1 9	1282	2	Y	1	17	0	1	1	8

TOTAL GAS PROD: 17,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MITCHELL UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 182196 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8157 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1900	N	1904	-0-	4	4	85	1 10 9	1809	2	Y	9	5	1			16
02	1702	N	1698	-0-	-4	-0-	76	1 10 9	1612	2	Y	9	6	1			19
03	3100	N	3553	-0-	453	453	81	1 14 9	3458	2	Y	13	12	1			20
04	2206	N	1753	-0-	-453	-0-	76	1 12 9	1665	2	Y	11	22	1			9
05	1860	N	1590	-0-	-270	-0-	72	1 14 9	1504	2	Y	13	11	1			11
06	1800	X	1176	-0-	-624	-0-	52	1 15 9	1109	2	Y	14	12	1			13
07	1531	X	1531	-0-	-0-	-0-	70	1 12 9	1449	2	Y	11	7	1			17
08	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	75	1 13 9	1550	2	Y	12	11	1			18
09	1574	X	1574	-0-	-0-	-0-	73	1 11 9	1490	2	Y	10	12	1			16
10	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	77	1 12 9	1560	2	Y	11	11	1			16
11	1410	X	1271	-0-	-139	-0-	61	1 10 9	1200	2	Y	9	9	1			16
*12	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	82	1 10 9	1656	2	Y	9	7	1			18

TOTAL GAS PROD: 21,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PAKENHAM 67 WELL #: 12 RRCID -> 182197 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7731 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	45	1	956	2	Y	3	1	1			4
							3	9									
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	35	1	752	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	41	1	1767	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
04	960	N	525	-0-	-435	-0-	23	1	501	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	48	1	1001	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
06	960	N	860	-0-	-100	-0-	38	1	821	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	48	1	1000	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	46	1	949	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
09	870	N	717	-0-	-153	-0-	33	1	683	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
10	930	N	779	-0-	-151	-0-	37	1	741	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	43	1	845	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
*12	776	N	776	-0-	-0-	-0-	36	1	739	2	Y	1	3	0	1	1	2
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 11,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

PAKENHAM 67 WELL #: 13 RRCID -> 182198 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 7708 - 7803

01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	32	1	672	2	Y	-0-					3
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	32	1	675	2	Y	-0-					3
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	39	1	1650	2	Y	-0-					3
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	33	1	720	2	Y	-0-					3
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	42	1	882	2	Y	-0-					3
06	900	N	813	-0-	-87	-0-	36	1	777	2	Y	-0-					3
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	41	1	845	2	Y	-0-					3
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	45	1	929	2	Y	-0-					3
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	42	1	868	2	Y	-0-					3
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	46	1	921	2	Y	-0-					3
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	42	1	818	2	Y	-0-					3
12	930	N	840	-0-	-90	-0-	39	1	801	2	Y	-0-	2	0			1

TOTAL GAS PROD: 11,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL UNIT 1 WELL #: 2011 RRCID -> 182601 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7952 - 8064

01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	23	1	484	2	Y	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	2	Y	-0-					-0-
03	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	23	1	978	2	Y	-0-					-0-
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	22	1	474	2	Y	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	26	1	536	2	Y	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	24	1	507	2	Y	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	26	1	530	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	542	-0-	-16	-0-	25	1	517	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	507	-0-	-33	-0-	24	1	483	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	512	-0-	-46	-0-	24	1	488	2	Y	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	23	1	456	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	515	-0-	-12	-0-	24	1	491	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	900	N	900	-0-	-0-	-0-	40	1	857	2	Y	3	1	1			5
							3	9									
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	42	1	883	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
03	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	54	1	2289	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	43	1	939	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
05	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	46	1	973	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
06	1110	N	1005	-0-	-105	-0-	45	1	958	2	Y	2	1	1			6
							2	9									
07	1023	N	972	-0-	-51	-0-	45	1	926	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
08	1023	N	998	-0-	-25	-0-	46	1	951	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
09	1020	N	981	-0-	-39	-0-	46	1	935	2	Y	-0-	1	1			5
10	961	N	876	-0-	-85	-0-	41	1	835	2	Y	-0-					5
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	42	1	825	2	Y	1					6
							1	9									
12	1023	N	867	-0-	-156	-0-	41	1	826	2	Y	-0-	4	0			2

TOTAL GAS PROD: 12,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PAKENHAM 67 WELL #: 14 RRCID -> 182738 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7750 - 7661

01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	35	1	744	2	Y	-0-					-0-
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	32	1	673	2	Y	-0-					-0-
03	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	28	1	1177	2	Y	-0-					-0-
04	760	N	760	-0-	-0-	-0-	33	1	727	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	609	-0-	-166	-0-	28	1	581	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	747	-0-	-243	-0-	33	1	714	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	688	-0-	-87	-0-	32	1	656	2	Y	-0-					-0-
08	836	N	836	-0-	-0-	-0-	39	1	797	2	Y	-0-					-0-
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	35	1	717	2	Y	-0-					-0-
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	37	1	741	2	Y	-0-					-0-
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	24	1	474	2	Y	-0-					-0-
*12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	41	1	822	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,220 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM 51 WELL #: 8 RRCID -> 182740 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7625 - 769

01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	18	1	381	2	Y	-0-					2
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	323	2	Y	-0-					2
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	20	1	850	2	Y	-0-	1	0			1
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	23	1	499	2	Y	-0-					1
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	22	1	472	2	Y	-0-					1
06	750	N	451	-0-	-299	-0-	20	1	431	2	Y	-0-					1
07	527	N	490	-0-	-37	-0-	23	1	467	2	Y	-0-					1
08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	24	1	491	2	Y	-0-					1
09	450	N	447	-0-	-3	-0-	21	1	426	2	Y	-0-					1
10	496	N	353	-0-	-143	-0-	17	1	336	2	Y	-0-					1
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	22	1	428	2	Y	-0-					1
12	465	N	312	-0-	-153	-0-	15	1	297	2	Y	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,641 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PAKENHAM 51 WELL #: 9 RRCID -> 183107 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7168 - 7548

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	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-		61 1 2 9	1290	2	Y	2	1	1			5
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-		52 1 2 9	1105	2	Y	2	1	1			6
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-		56 1 1 9	2397	2	Y	1	1	1			6
04	1320	N	1173	-0-	-147	-0-		51 1 1 9	1121	2	Y	1	1	1			6
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-		67 1 1 9	1406	2	Y	1	1	1			6
06	1380	N	1352	-0-	-28	-0-		60 1 1 9	1291	2	Y	1	1	1			6
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-		63 1 1 9	1312	2	Y	1	1	1			6
08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-		63 1	1302	2	Y	-0-					6
09	1320	N	1260	-0-	-60	-0-		59 1	1201	2	Y	-0-					6
10	1364	N	1299	-0-	-65	-0-		61 1	1238	2	Y	-0-					6
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-		58 1	1135	2	Y	-0-					6
12	1302	N	1263	-0-	-39	-0-		59 1	1204	2	Y	-0-	4	0			2

TOTAL GAS PROD: 16,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MITCHELL 2 WELL #: 17 RRCID -> 183109 COMPL. DATE 12/30/2000 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8074 - 8213

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	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-		55 1 26 9	1183	2	Y	24	12	1			23
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-		53 1 1 9	1117	2	Y	1	20	1			4
03	3100	N	3639	-0-	539	539		83 1 12 9	3544	2	Y	11	6	1			9
04	2225	N	1686	-0-	-539	-0-		72 1 23 9	1591	2	Y	21	16	1			14
05	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-		73 1 23 9	1533	2	Y	21	21	1			14
06	1230	X	814	-0-	-416	-0-		35 1 28 9	751	2	Y	25	24	1			15
07	1457	X	674	-0-	-783	-0-		30 1 20 9	624	2	Y	18	13	1			20
08	1457	X	1226	-0-	-231	-0-		57 1 1 9	1168	2	Y	1	15	1			6
09	1410	X	1189	-0-	-221	-0-		55 1 13 9	1121	2	Y	12	6	1			12
10	1457	X	1258	-0-	-199	-0-		58 1 23 9	1177	2	Y	21	16	1			17
11	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-		57 1 20 9	1116	2	Y	18	22	1			13
*12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-		65 1 17 9	1314	2	Y	15	14	1			14

TOTAL GAS PROD: 17,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 188

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PAKENHAM 51 WELL #: 10 RRCID -> 183382 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7624 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	721	N	721	-0-	-0-		-0-		32	1	688	2	Y	1					4
									1	9									
02	711	N	711	-0-	-0-		-0-		32	1	677	2	Y	2	1	1			5
									2	9									
03	1484	N	1484	-0-	-0-		-0-		34	1	1449	2	Y	1	1	1			5
									1	9									
04	791	N	791	-0-	-0-		-0-		34	1	756	2	Y	1	1	1			5
									1	9									
05	993	N	993	-0-	-0-		-0-		45	1	947	2	Y	1	1	1			5
									1	9									
06	873	N	873	-0-	-0-		-0-		39	1	833	2	Y	1	1	1			5
									1	9									
07	906	N	906	-0-	-0-		-0-		42	1	863	2	Y	1	1	1			5
									1	9									
08	891	N	891	-0-	-0-		-0-		41	1	850	2	Y	-0-					5
09	831	N	831	-0-	-0-		-0-		39	1	792	2	Y	-0-					5
10	857	N	857	-0-	-0-		-0-		40	1	817	2	Y	-0-					5
11	801	N	801	-0-	-0-		-0-		39	1	762	2	Y	-0-					5
12	744	N	675	-0-	-69		-0-		32	1	643	2	Y	-0-	3	0			2

TOTAL GAS PROD: 10,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

UNIVERSITY 30 WELL #: 3 RRCID -> 183383 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7942 - 8027

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	652	N	652	-0-	-0-		-0-		29	1	623	2	Y	-0-					14
02	361	N	361	-0-	-0-		-0-		16	1	345	2	Y	-0-					14
03	1448	N	1448	-0-	-0-		-0-		33	1	1415	2	Y	-0-					14
04	699	N	699	-0-	-0-		-0-		30	1	669	2	Y	-0-					14
05	736	N	736	-0-	-0-		-0-		33	1	703	2	Y	-0-					14
06	715	N	715	-0-	-0-		-0-		32	1	683	2	Y	-0-					14
07	713	N	706	-0-	-7		-0-		33	1	673	2	Y	-0-					14
08	713	N	669	-0-	-44		-0-		31	1	638	2	Y	-0-					14
09	690	N	642	-0-	-48		-0-		30	1	612	2	Y	-0-					14
10	713	N	526	-0-	-187		-0-		25	1	501	2	Y	-0-					14
11	544	N	544	-0-	-0-		-0-		26	1	518	2	Y	-0-					14
*12	703	N	703	-0-	-0-		-0-		33	1	670	2	Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 8,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 30 WELL #: 4 RRCID -> 185800 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 7947 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	319	N	319	-0-	-0-		-0-		14	1	305	2	Y	-0-					6
02	213	N	213	-0-	-0-		-0-		10	1	203	2	Y	-0-					6
03	341	N	196	-0-	-145		-0-		4	1	192	2	Y	-0-					6
04	380	N	380	-0-	-0-		-0-		17	1	363	2	Y	-0-					6
05	414	N	414	-0-	-0-		-0-		19	1	395	2	Y	-0-					6
06	294	N	294	-0-	-0-		-0-		13	1	281	2	Y	-0-					6
07	310	N	304	-0-	-6		-0-		14	1	290	2	Y	-0-					6
08	363	N	363	-0-	-0-		-0-		17	1	346	2	Y	-0-					6
09	300	N	289	-0-	-11		-0-		13	1	276	2	Y	-0-					6
10	319	N	319	-0-	-0-		-0-		15	1	304	2	Y	-0-					6
11	103	N	103	-0-	-0-		-0-		5	1	98	2	Y	-0-					6
*12	626	N	626	-0-	-0-		-0-		29	1	597	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 3,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PAKENHAM 51 WELL #: 12R RRCID -> 185801 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7787 - 7871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	816	X	816	-0-	-0-	-0-	36	1	778	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
02	539	X	539	-0-	-0-	-0-	24	1	514	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	1588	X	1588	-0-	-0-	-0-	36	1	1551	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	784	X	784	-0-	-0-	-0-	34	1	749	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	806	X	703	-0-	-103	-0-	32	1	669	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
06	1530	X	642	-0-	-888	-0-	29	1	612	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
07	806	N	680	-0-	-126	-0-	31	1	648	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
08	713	N	711	-0-	-2	-0-	33	1	677	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	32	1	662	2	Y	-0-	1	1			3
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	32	1	653	2	Y	1					4
							1	9									
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	30	1	590	2	Y	-0-					4
12	713	N	686	-0-	-27	-0-	32	1	652	2	Y	2	3	0	1	1	2
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 9,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	845	N	845	-0-	-0-	-0-	38	1	805	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	39	1	827	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
03	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	46	1	1963	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
04	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	51	1	1117	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	54	1	1144	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
06	1170	N	1121	-0-	-49	-0-	50	1	1070	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
07	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	55	1	1129	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
08	1209	N	1107	-0-	-102	-0-	51	1	1056	2	Y	-0-					4
09	1110	N	1026	-0-	-84	-0-	48	1	978	2	Y	-0-					4
10	1178	N	1082	-0-	-96	-0-	51	1	1031	2	Y	-0-					4
11	925	N	925	-0-	-0-	-0-	45	1	880	2	Y	-0-					4
12	1054	N	843	-0-	-211	-0-	40	1	803	2	Y	-0-	3	0			1

TOTAL GAS PROD: 13,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	51	1	1092	2	Y	-0-					46
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	46	1	978	2	Y	-0-					46
03	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	55	1	2366	2	Y	2					48
							2	9									
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	54	1	1192	2	Y	5					53
							6	9									
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	57	1	1191	2	Y	-0-					53
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	53	1	1142	2	Y	-0-					53
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	56	1	1152	2	Y	-0-					53
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	55	1	1127	2	Y	-0-					53
09	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	52	1	1066	2	Y	-0-					53
10	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	54	1	1098	2	Y	-0-					53
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	53	1	1030	2	Y	-0-					53
12	1147	N	1123	-0-	-24	-0-	53	1	1070	2	Y	-0-					53

TOTAL GAS PROD: 15,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	991	N	991	-0-	-0-	-0-	46	1	944	2	Y	1	2	1			25
							1	9									
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	45	1	846	2	Y	11	2	1	3	8	31
							12	9									
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	52	1	1883	2	Y	10	12	1			29
							11	9									
04	960	N	814	-0-	-146	-0-	38	1	765	2	Y	10	10	1			29
							11	9									
05	992	N	922	-0-	-70	-0-	46	1	864	2	Y	11	11	1			29
							12	9									
06	1080	N	987	-0-	-93	-0-	48	1	926	2	Y	12	12	1			29
							13	9									
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	48	1	932	2	Y	10	7	1			32
							11	9									
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	44	1	841	2	Y	11	11	1			32
							12	9									
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	43	1	796	2	Y	5	10	1			27
							6	9									
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	59	1	831	2	Y	5	5	1			27
							6	9									
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	54	1	813	2	Y	3	4	1			26
							3	9									
*12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	54	1	853	2	Y	5	4	1			27
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 11,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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 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-	33	1	707	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	645	2	Y	-0-					1
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	38	1	1641	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	48	1	1055	2	Y	-0-					-0-
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	35	1	744	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	848	-0-	-22	-0-	38	1	810	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	822	-0-	-294	-0-	38	1	784	2	Y	-0-					-0-
08	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	80	1	1659	2	Y	-0-					-0-
09	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	85	1	1754	2	Y	-0-					-0-
10	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	89	1	1805	2	Y	-0-					-0-
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	68	1	1336	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	844	-0-	-272	-0-	40	1	804	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PAKENHAM 51 WELL #: 14 RRCID -> 195052 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7546 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	63	1	1340	2	Y	3	1	1			9
							3	9									
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	56	1	1197	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
03	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	63	1	2673	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	58	1	1265	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
05	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	62	1	1308	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	59	1	1251	2	Y	2	1	1			10
							2	9									
07	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	60	1	1250	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
08	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	61	1	1259	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
09	1320	N	1212	-0-	-108	-0-	56	1	1156	2	Y	-0-	1	1			9
10	1302	N	1173	-0-	-129	-0-	55	1	1118	2	Y	-0-					9
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	37	1	720	2	Y	1					10
							1	9									
*12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	70	1	1410	2	Y	2	7	0	1	1	4
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 16,661 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 6 WELL #: 8 RRCID -> 196803 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7830 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	140	1	2992	2	Y	6	5	1			42
							7	9									
02	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	127	1	2705	2	Y	-0-	42	1			-0-
03	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	164	1	7001	2	Y	39	33	1			6
							43	9									
04	3150	X	3127	-0-	-23	-0-	136	1	2991	2	Y	-0-					6
05	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	148	1	3115	2	Y	-0-					6
06	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	147	1	3143	2	Y	-0-					6
07	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	156	1	3225	2	Y	-0-					6
08	3500	X	3500	-0-	-0-	-0-	162	1	3338	2	Y	-0-					6
09	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	166	1	3408	2	Y	-0-					6
10	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	168	1	3400	2	Y	5	3	1			8
							6	9									
11	3150	X	3134	-0-	-16	-0-	152	1	2975	2	Y	6	5	1			9
							7	9									
*12	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	152	1	3079	2	Y	106	3	1			112
							117	9									

TOTAL GAS PROD: 43,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 162

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	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	161	1	3435	2	Y	6	5	1			84
							7	9									
02	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	142	1	3022	2	Y	-0-	84	1			-0-
03	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	145	1	6214	2	Y	81	69	1			12
							89	9									
04	3060	X	3023	-0-	-37	-0-	132	1	2891	2	Y	-0-					12
05	3162	X	3124	-0-	-38	-0-	142	1	2982	2	Y	-0-					12
06	3060	X	2604	-0-	-456	-0-	116	1	2488	2	Y	-0-					12
07	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	147	1	3045	2	Y	-0-					12
08	3100	X	3052	-0-	-48	-0-	141	1	2911	2	Y	-0-					12
09	3000	X	2889	-0-	-111	-0-	134	1	2755	2	Y	-0-					12
10	3100	X	3064	-0-	-36	-0-	144	1	2914	2	Y	5	3	1			14
							6	9									
11	3000	X	2847	-0-	-153	-0-	138	1	2709	2	Y	-0-	2	1			12
12	3100	X	2920	-0-	-180	-0-	137	1	2783	2	Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 39,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	162	1	3442	2	Y	20	6	1			33
							22	9									
02	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	121	1	2580	2	Y	17	12	1			38
							19	9									
03	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	169	1	7240	2	Y	10	12	1			36
							11	9									
04	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	165	1	3626	2	Y	11	10	1			37
							12	9									
05	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	150	1	3146	2	Y	14	11	1			40
							15	9									
06	3120	X	2855	-0-	-265	-0-	127	1	2713	2	Y	14	12	1			42
							15	9									
07	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	185	1	3827	2	Y	11	7	1			46
							12	9									
08	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	172	1	3548	2	Y	10	10	1			46
							11	9									
09	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	161	1	3302	2	Y	-0-	7	1			39
10	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	166	1	3357	2	Y	5	3	1			41
							6	9									
11	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	174	1	3409	2	Y	14	7	1			48
							15	9									
*12	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	191	1	3874	2	Y	11	30	0	7	1	22
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 46,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

MITCHELL 6 WELL #: 12 RRCID -> 203109 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7764 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1900	N	2054	-0-	154	792	92	1	1959	2	Y	3	5	1			20
							3	9									
02	2672	N	1880	-0-	-792	-0-	85	1	1795	2	Y	-0-	3	1			17
03	3100	N	3762	-0-	662	662	86	1	3676	2	Y	-0-					17
04	2453	N	1791	-0-	-662	-0-	78	1	1713	2	Y	-0-					17
05	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	82	1	1729	2	Y	-0-					17
06	1800	X	1738	-0-	-62	-0-	78	1	1660	2	Y	-0-					17
07	1767	X	1408	-0-	-359	-0-	65	1	1343	2	Y	-0-					17
08	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	85	1	1756	2	Y	-0-					17
09	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	82	1	1674	2	Y	-0-					17
10	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	84	1	1692	2	Y	-0-					17
11	1710	X	1663	-0-	-47	-0-	81	1	1582	2	Y	-0-					17
12	1767	N	1730	-0-	-37	-0-	81	1	1649	2	Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 23,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MITCHELL 7 WELL #: 4 RRCID -> 203110 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7788 - 8056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	26	1	544	2	Y	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	24	1	518	2	Y	-0-					-0-
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	29	1	1229	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	499	-0-	-41	-0-	22	1	477	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	446	-0-	-112	-0-	20	1	426	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	419	-0-	-121	-0-	19	1	400	2	Y	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	20	1	408	2	Y	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	24	1	495	2	Y	-0-					-0-
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	26	1	531	2	Y	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	27	1	545	2	Y	-0-					-0-
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	25	1	496	2	Y	-0-					-0-
*12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	25	1	501	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,857 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	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	181	1	3855	2	Y	20	6	1			50
							22	9									
02	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	165	1	3494	2	Y	17	12	1			55
							19	9									
03	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	181	1	7731	2	Y	11	12	1			54
							12	9									
04	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	161	1	3535	2	Y	10	10	1			54
							11	9									
05	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	181	1	3804	2	Y	15	11	1			58
							17	9									
06	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	172	1	3682	2	Y	13	12	1			59
							14	9									
07	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	186	1	3840	2	Y	11	7	1			63
							12	9									
08	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	178	1	3684	2	Y	10	10	1			63
							11	9									
09	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	169	1	3469	2	Y	-0-	7	1			56
10	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	178	1	3596	2	Y	6	3	1			59
							7	9									
11	3450	X	1724	-0-	-1726	-0-	83	1	1627	2	Y	13	7	1			65
							14	9									
*12	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	172	1	3487	2	Y	12	43	0	7	1	27
							13	9									

TOTAL GAS PROD: 47,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

PAKENHAM STATE 52 WELL #: 3 RRCID -> 205368 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7402

01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	25	1	525	2	Y	-0-					83
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	21	1	439	2	Y	-0-					83
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	24	1	1011	2	Y	-0-					83
04	540	N	492	-0-	-48	-0-	21	1	471	2	Y	-0-					83
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	25	1	525	2	Y	-0-					83
06	540	N	528	-0-	-12	-0-	24	1	504	2	Y	-0-					83
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	25	1	512	2	Y	-0-					83
08	496	N	472	-0-	-24	-0-	22	1	450	2	Y	-0-					83
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	25	1	508	2	Y	-0-					83
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	25	1	503	2	Y	-0-					83
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	23	1	449	2	Y	-0-					83
12	496	N	462	-0-	-34	-0-	22	1	440	2	Y	-0-					83

TOTAL GAS PROD: 6,619 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM 67 WELL #: 16 RRCID -> 205371 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7451 - 7486

01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	29	1	610	2	Y	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	27	1	568	2	Y	-0-					-0-
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	31	1	1319	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	29	1	631	2	Y	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	30	1	637	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	624	-0-	-96	-0-	28	1	596	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	635	-0-	-47	-0-	29	1	606	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	633	-0-	-49	-0-	29	1	604	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	560	-0-	-70	-0-	26	1	534	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	465	-0-	-155	-0-	22	1	443	2	Y	-0-					-0-
11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	28	1	557	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	588	-0-	-1	-0-	28	1	560	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,001 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					38
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	16	1	316	2	Y	-0-					38
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					38
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					38
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	T. A.		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					38
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					38

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

MITCHELL 6 WELL #: 14 RRCID -> 207099 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7762 - 8126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 70 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL 6 WELL #: 10 RRCID -> 208142 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6782 - 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	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	55	1	1164	2	Y	-0-					5
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	50	1	1069	2	Y	-0-					5
03	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	54	1	2328	2	Y	-0-					5
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	52	1	1138	2	Y	-0-					5
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	56	1	1184	2	Y	-0-					5
06	1260	N	1192	-0-	-68	-0-	53	1	1139	2	Y	-0-					5
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	57	1	1174	2	Y	-0-					5
08	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	56	1	1155	2	Y	-0-					5
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	53	1	1090	2	Y	-0-					5
10	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	55	1	1111	2	Y	-0-					5
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	51	1	1007	2	Y	-0-					5
12	1178	N	1130	-0-	-48	-0-	53	1	1077	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 15,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	202	1	4299	2	Y	5	21	1			113
							6	9									
02	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	174	1	3692	2	Y	98	16	1			195
							108	9									
03	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	192	1	8192	2	Y	123	233	1			85
							135	9									
04	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	189	1	4157	2	Y	110	102	1			93
							121	9									
05	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	203	1	4251	2	Y	75	79	1			89
							83	9									
06	4080	X	3701	-0-	-379	-0-	164	1	3511	2	Y	24	41	1			72
							26	9									
07	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	221	1	4572	2	Y	29	13	1			88
							32	9									
08	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	192	1	3960	2	Y	31	22	1			97
							34	9									
09	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	204	1	4180	2	Y	111	62	1			146
							122	9									
10	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	198	1	4008	2	Y	108	108	1			146
							119	9									
11	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	193	1	3784	2	Y	88	88	1			146
							97	9									
*12	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	196	1	3964	2	Y	75	166	1			55
							83	9									

TOTAL GAS PROD: 55,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 877

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 9 WELL #: 8H RRCID -> 211832 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 12167 PERF. 8486 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	13	-0-	-49	-0-	5	2	8	9	Y	7	1	1			15
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	2			Y	-0-	6	1			9
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	89	2	Y	14	2	1			21
							15	9									
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	47	1	1023	2	Y	13	8	1			26
							14	9									
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	Y	10	8	1			28
							11	9									
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	2	1	37	2	Y	17	10	1			35
							19	9									
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	75	2	Y	12	7	1			40
							13	9									
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	Y	6	9	1			37
							7	9									
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-	3	1			34
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	6	3	1			37
							7	9									
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	15	22	0	7	1	23
							17	9									
*12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	6	6	1			23
							7	9									

TOTAL GAS PROD: 2,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 106

MITCHELL 11 WELL #: 4H RRCID -> 214234 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8079 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	77	1	1634	2	Y	17	6	1			27
							19	9									
02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	67	1	1415	2	Y	10	12	1			25
							11	9									
03	3100	N	3150	-0-	50	50	72	1	3065	2	Y	12	28	1			9
							13	9									
04	1629	N	1579	-0-	-50	-0-	68	1	1499	2	Y	11	10	1			10
							12	9									
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	68	1	1419	2	Y	14	11	1			13
							15	9									
06	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	59	1	1262	2	Y	12	12	1			13
							13	9									
07	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	70	1	1455	2	Y	15	7	1			21
							17	9									
08	1673	X	1673	-0-	-0-	-0-	77	1	1581	2	Y	14	11	1			24
							15	9									
09	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	82	1	1675	2	Y	11	12	1			23
							12	9									
10	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	72	1	1456	2	Y	11	11	1			23
							12	9									
11	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	65	1	1277	2	Y	9	9	1			23
							10	9									
*12	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	89	1	1796	2	Y	4	23	1			4
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 20,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 140

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 31 WELL #: 3 RRCID -> 215328 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7554 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2000	N	2286	-0-	286	286	102	1	2174	2	Y	9	7	1			57
							10	9									
02	2050	N	1764	-0-	-286	-0-	79	1	1685	2	Y	-0-	43	1			14
03	3100	N	3815	-0-	715	715	86	1	3672	2	Y	52	24	1			42
							57	9									
04	2596	N	1881	-0-	-715	-0-	81	1	1775	2	Y	23	21	1			44
							25	9									
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	84	1	1771	2	Y	27	21	1			50
							30	9									
06	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	80	1	1713	2	Y	26	24	1			52
							29	9									
07	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	82	1	1697	2	Y	21	13	1			60
							23	9									
08	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	81	1	1672	2	Y	25	21	1			64
							28	9									
09	1679	X	1679	-0-	-0-	-0-	77	1	1578	2	Y	22	47	0	24	1	15
							24	9									
10	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	84	1	1702	2	Y	22	22	1			15
							24	9									
11	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	78	1	1535	2	Y	19	18	1			16
							21	9									
*12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	77	1	1565	2	Y	20	14	1			22
							22	9									

TOTAL GAS PROD: 23,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 266

MITCHELL 11 WELL #: 7 RRCID -> 217161 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7426 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	69	1	1478	2	Y	16	6	1			23
							18	9									
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	60	1	1282	2	Y	10	12	1			21
							11	9									
03	3054	N	3054	-0-	-0-	-0-	69	1	2971	2	Y	13	25	1			9
							14	9									
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	61	1	1346	2	Y	11	10	1			10
							12	9									
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	74	1	1555	2	Y	13	11	1			12
							14	9									
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	69	1	1468	2	Y	12	12	1			12
							13	9									
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	75	1	1552	2	Y	16	7	1			21
							18	9									
08	1457	N	1339	-0-	-118	-0-	61	1	1264	2	Y	13	11	1			23
							14	9									
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	66	1	1344	2	Y	12	12	1			23
							13	9									
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	70	1	1421	2	Y	11	11	1			23
							12	9									
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	66	1	1302	2	Y	9	9	1			23
							10	9									
*12	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	69	1	1407	2	Y	7	24	1			6
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 19,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MITCHELL 7 WELL #: 8 RRCID -> 218128 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 7556 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	78	1	1618	2	Y	-0-					21
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	78	1	1463	2	Y	-0-					21
03	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	82	1	2983	2	Y	-0-					21
04	1650	N	1489	-0-	-161	-0-	71	1	1418	2	Y	-0-					21
05	1705	N	1542	-0-	-163	-0-	79	1	1463	2	Y	-0-					21
06	1740	N	1417	-0-	-323	-0-	70	1	1347	2	Y	-0-					21
07	1488	N	1307	-0-	-181	-0-	65	1	1242	2	Y	-0-					21
08	1488	N	1343	-0-	-145	-0-	67	1	1276	2	Y	-0-					21
09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	87	1	1618	2	Y	-0-					21
10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	119	1	1678	2	Y	-0-					21
11	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	154	1	2333	2	Y	-0-					21
*12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	140	1	2209	2	Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 21,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2000	N	2249	-0-	249	249	100	1	2131	2	Y	16	6	1			27
							18	9									
02	2226	N	1977	-0-	-249	-0-	88	1	1878	2	Y	10	12	1			25
							11	9									
03	3100	N	4245	-0-	1145	1145	97	1	4135	2	Y	12	28	1			9
							13	9									
04	3000	N	2099	-0-	-901	244	91	1	1996	2	Y	11	10	1			10
							12	9									
05	2415	N	2171	-0-	-244	-0-	98	1	2058	2	Y	14	11	1			13
							15	9									
06	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	92	1	1965	2	Y	12	12	1			13
							13	9									
07	2108	X	2081	-0-	-27	-0-	95	1	1969	2	Y	15	7	1			21
							17	9									
08	2108	X	2094	-0-	-14	-0-	96	1	1983	2	Y	14	11	1			24
							15	9									
09	2040	X	1869	-0-	-171	-0-	86	1	1771	2	Y	11	12	1			23
							12	9									
10	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	102	1	2055	2	Y	11	11	1			23
							12	9									
11	2040	X	1998	-0-	-42	-0-	96	1	1892	2	Y	9	9	1			23
							10	9									
*12	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	99	1	1999	2	Y	7	24	1			6
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 27,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 142

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	403	N	341	-0-	-62	-0-	45	1	296	2	N	-0-					45
02	336	N	271	-0-	-65	-0-	38	1	233	2	N	-0-					45
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	41	1	360	2	N	-0-					45
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	41	1	352	2	N	-0-					45
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	42	1	321	2	N	-0-					45
06	390	N	325	-0-	-65	-0-	38	1	287	2	N	-0-					45
07	403	N	350	-0-	-53	-0-	41	1	309	2	N	-0-					45
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	39	1	301	2	N	-0-					45
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	36	1	293	2	N	-0-					45
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	43	1	341	2	N	-0-					45
11	330	N	253	-0-	-77	-0-	38	1	215	2	N	-0-					45
*12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	46	1	319	2	N	-0-					45

TOTAL GAS PROD: 4,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	34	1	219	2	N	-0-					24
02	196	N	139	-0-	-57	-0-	20	1	119	2	N	-0-					24
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	27	1	236	2	N	-0-					24
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	28	1	235	2	N	-0-					24
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	23	1	172	2	N	-0-					24
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	36	1	273	2	N	-0-					24
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	34	1	257	2	N	-0-					24
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	31	1	234	2	N	-0-					24
09	300	N	191	-0-	-109	-0-	21	1	170	2	N	-0-					24
10	279	N	223	-0-	-56	-0-	25	1	198	2	N	-0-					24
11	270	N	172	-0-	-98	-0-	26	1	146	2	N	-0-					24
*12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	33	1	233	2	N	-0-					24

TOTAL GAS PROD: 2,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM STATE WELL #: 5002 RRCID -> 147436 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7992 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	554	-0-	-66	-0-	74	1	480	2	N	-0-					27
02	532	N	438	-0-	-94	-0-	62	1	376	2	N	-0-					27
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	66	1	581	2	N	-0-					27
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	59	1	498	2	N	-0-					27
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	64	1	493	2	N	-0-					27
06	630	N	521	-0-	-109	-0-	61	1	460	2	N	-0-					27
07	589	N	524	-0-	-65	-0-	61	1	463	2	N	-0-					27
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	53	1	410	2	N	-0-					27
09	510	N	453	-0-	-57	-0-	49	1	404	2	N	-0-					27
10	527	N	517	-0-	-10	-0-	58	1	459	2	N	-0-					27
11	450	N	366	-0-	-84	-0-	55	1	311	2	N	-0-					27
*12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	61	1	425	2	N	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 6,083 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	1395	N	1019	-0-	-376	-0-	136	1	883	2	N	-0-					100
02	1232	N	1148	-0-	-84	-0-	162	1	986	2	N	-0-					100
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	154	1	1352	2	N	-0-					100
04	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	125	1	1062	2	N	-0-					100
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	187	1	1428	2	N	-0-					100
06	1470	N	1209	-0-	-261	-0-	142	1	1067	2	N	-0-					100
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	147	1	1120	2	N	-0-					100
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	155	1	1191	2	N	-0-					100
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	169	1	1380	2	N	-0-					100
10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	154	1	1215	2	N	-0-					100
11	1290	N	828	-0-	-462	-0-	125	1	703	2	N	-0-					100
12	1612	N	948	-0-	-664	-0-	118	1	830	2	N	-0-					100

TOTAL GAS PROD: 14,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
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	868	N	782	-0-	-86	-0-	104	1	678	2	N	-0-			21
02	672	N	541	-0-	-131	-0-	77	1	464	2	N	-0-			21
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	84	1	740	2	N	-0-			21
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	82	1	702	2	N	-0-			21
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	85	1	651	2	N	-0-			21
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	109	1	813	2	N	-0-			21
07	806	N	744	-0-	-62	-0-	86	1	658	2	N	-0-			21
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	87	1	670	2	N	-0-			21
09	930	N	724	-0-	-206	-0-	79	1	645	2	N	-0-			21
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	87	1	685	2	N	-0-			21
11	720	N	599	-0-	-121	-0-	90	1	509	2	N	-0-			21
12	744	N	697	-0-	-47	-0-	87	1	610	2	N	-0-			21

TOTAL GAS PROD: 8,882 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	279	N	225	-0-	-54	-0-	30	1	195	2	N	-0-			63
02	224	N	200	-0-	-24	-0-	28	1	172	2	N	-0-			63
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	28	1	246	2	N	-0-			63
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	28	1	241	2	N	-0-			63
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	32	1	245	2	N	-0-			63
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	32	1	236	2	N	-0-			63
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	32	1	246	2	N	-0-			63
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	30	1	231	2	N	-0-			63
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	29	1	237	2	N	-0-			63
10	279	N	274	-0-	-5	-0-	31	1	243	2	N	-0-			63
11	240	N	191	-0-	-49	-0-	29	1	162	2	N	-0-			63
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	35	1	245	2	N	-0-			63

TOTAL GAS PROD: 3,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2232	N	1483	-0-	-749	-0-	197	1	1286	2	N	-0-			100
02	1624	N	1224	-0-	-400	-0-	173	1	1051	2	N	-0-			100
03	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	220	1	1939	2	N	-0-			100
04	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	237	1	2019	2	N	-0-			100
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	187	1	1429	2	N	-0-			100
06	2100	N	1544	-0-	-556	-0-	182	1	1362	2	N	-0-			100
07	2325	N	1887	-0-	-438	-0-	219	1	1668	2	N	-0-			100
08	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	225	1	1734	2	N	-0-			100
09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	217	1	1774	2	N	-0-			100
10	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	222	1	1753	2	N	-0-			100
11	1890	N	1571	-0-	-319	-0-	237	1	1334	2	N	-0-			100
12	2046	N	1922	-0-	-124	-0-	240	1	1682	2	N	-0-			100

TOTAL GAS PROD: 21,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
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	403	N	381	-0-	-22	-0-	377	2	4	9	Y	4					19
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	436	2	2	9	Y	2					21
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	528	2	2	9	Y	2					23
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	429	2	3	9	Y	3					26
05	496	N	413	-0-	-83	-0-	411	2	2	9	Y	2					28
06	510	N	371	-0-	-139	-0-	371	2			Y	-0-					28
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-	28	1			-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	413	2	3	9	Y	3					3
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	451	2	6	9	Y	5					8
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	516	2	4	9	Y	4					12
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					12
*12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	563	2	7	9	Y	6					18

TOTAL GAS PROD: 5,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	1	1	4246	2	Y	-0-					20
02	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	111	1	4940	2	Y	-0-					20
03	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	199	1	4087	2	Y	-0-					20
04	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	203	1	5032	2	Y	-0-					20
05	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	183	1	4798	2	Y	-0-					20
06	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	196	1	3996	2	Y	-0-					20
07	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	154	1	5067	2	Y	-0-					20
08	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	212	1	5776	2	Y	-0-					20
09	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	191	1	5084	2	Y	-0-					20
10	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	190	1	5834	2	Y	-0-					20
11	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	208	1	11883	2	Y	-0-					20
*12	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	131	1	5266	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 67,988 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	980	N	980	-0-	-0-	-0-	979	2	1	9	Y	1					18
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	25	1	1088	2	Y	-0-					18
03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	45	1	929	2	Y	-0-					18
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	50	1	1235	2	Y	-0-					18
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	42	1	1098	2	Y	-0-					18
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	41	1	830	2	Y	-0-					18
07	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	32	1	1058	2	Y	-0-					18
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	46	1	1265	2	Y	-0-					18
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	32	1	857	2	Y	-0-					18
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	22	1	678	2	Y	-0-					18
11	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	30	1	1701	2	Y	-0-					18
*12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	22	1	908	2	Y	-0-					18

TOTAL GAS PROD: 13,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	4356	2	Y	1					19
02	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	71	1	3174	2	Y	-0-					19
03	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	289	1	5947	2	Y	-0-					19
04	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	275	1	6832	2	Y	-0-					19
05	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	265	1	6943	2	Y	-0-					19
06	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	284	1	5811	2	Y	-0-					19
07	6231	X	5965	-0-	-266	-0-	176	1	5789	2	Y	-0-					19
08	6231	X	5551	-0-	-680	-0-	197	1	5354	2	Y	-0-					19
09	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	223	1	5963	2	Y	-0-					19
10	6231	X	5842	-0-	-389	-0-	185	1	5657	2	Y	-0-					19
11	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	175	1	9983	2	Y	-0-					19
12	6231	X	6221	-0-	-10	-0-	151	1	6070	2	Y	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 74,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	496	N	371	-0-	-125	-0-	368	2	3	9	Y	3					22
02	560	N	351	-0-	-209	-0-	349	2	2	9	Y	2					24
03	558	N	342	-0-	-216	-0-	340	2	2	9	Y	2					26
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	380	2	3	9	Y	3					29
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	429	2	2	9	Y	2					31
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					31
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-	28	1			3
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	495	2	2	9	Y	2					5
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	664	2	6	9	Y	5					10
10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	553	2	3	9	Y	3					13
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					13
12	682	N	644	-0-	-38	-0-	637	2	7	9	Y	6					19

TOTAL GAS PROD: 5,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	527	N	492	-0-	-35	-0-	489	2	3	9	Y	3					22
02	504	N	501	-0-	-3	-0-	499	2	2	9	Y	2					24
03	558	N	347	-0-	-211	-0-	345	2	2	9	Y	2					26
04	480	N	454	-0-	-26	-0-	451	2	3	9	Y	3					29
05	558	N	444	-0-	-114	-0-	442	2	2	9	Y	2					31
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-					31
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-	28	1			3
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	344	2	2	9	Y	2					5
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	434	2	6	9	Y	5					10
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	499	2	3	9	Y	3					13
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					13
*12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	566	2	7	9	Y	6					19

TOTAL GAS PROD: 5,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	473	2	4	9	Y	4					20
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	528	2	2	9	Y	2					22
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	445	2	3	9	Y	3					25
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	561	2	3	9	Y	3					28
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	Y	1					29
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					29
07	589	N	467	-0-	-122	-0-	467	2			Y	-0-	27	1			2
08	434	N	417	-0-	-17	-0-	414	2	3	9	Y	3					5
09	510	N	506	-0-	-4	-0-	500	2	6	9	Y	5	1	8			9
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	534	2	4	9	Y	4					13
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					13
12	527	N	360	-0-	-167	-0-	354	2	6	9	Y	5					18

TOTAL GAS PROD: 5,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	690	-0-	-178	-0-	686	2	4	9	Y	4					25
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	712	2	2	9	Y	2					27
03	899	N	578	-0-	-321	-0-	575	2	3	9	Y	3					30
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	975	2	3	9	Y	3					33
05	806	N	462	-0-	-344	-0-	460	2	2	9	Y	2					35
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					35
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-	28	1			7
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	784	2	3	9	Y	3					10
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	762	2	4	9	Y	4					14
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	988	2	4	9	Y	4					18
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					18
*12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	895	2	6	9	Y	5					23

TOTAL GAS PROD: 9,486 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	527	N	507	-0-	-20	-0-	504	2	3	9	Y	3					24
02	504	N	491	-0-	-13	-0-	489	2	2	9	Y	2					26
03	558	N	546	-0-	-12	-0-	544	2	2	9	Y	2					28
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	541	2	3	9	Y	3					31
05	558	N	448	-0-	-110	-0-	446	2	2	9	Y	2					33
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					33
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-	28	1			5
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	509	2	2	9	Y	2					7
09	540	N	405	-0-	-135	-0-	399	2	6	9	Y	5					12
10	558	N	361	-0-	-197	-0-	358	2	3	9	Y	3					15
11	480	N	351	-0-	-129	-0-	351	2			Y	-0-					15
12	434	N	420	-0-	-14	-0-	413	2	7	9	Y	6					21

TOTAL GAS PROD: 5,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

PAKENHAM (WOLFCAMP) //CONT.// 68460 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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

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 #: 2 RRCID -> 105565 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4471 - 4491

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 #: 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 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 (CANYON LIME) //CONT.// 70081 333 ASSOCIATED STORAGE CNTY: TOM GREEN
FORT CONCHO GAS STORAGE, INC. //CONT.// 277912
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

01	434 N	173	-0-	-261	-0-	5	1	95	3	Y	16					55
						55	4	18	9							
02	392 N	152	-0-	-240	-0-	139	3	13	9	Y	12					67
03	434 N	261	-0-	-173	-0-	247	3	14	9	Y	13					80
04	180 N	118	-0-	-62	-0-	62	3	41	4	Y	14					94
						15	9									
05	155 N	67	-0-	-88	-0-	23	3	18	4	Y	24	95	1			23
						26	9									
06	240 N	231	-0-	-9	-0-	216	3	15	9	Y	14					37
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	79	3	18	9	Y	16					53
08	216 N	216	-0-	-0-	-0-	199	3	17	9	Y	15					68
09	240 N	186	-0-	-54	-0-	164	3	22	9	Y	20					88
10	455 N	455	-0-	-0-	-0-	23	1	414	3	Y	16					104
						18	9									
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	20	1	259	3	Y	16					120
						18	9									
12	186 N	162	-0-	-24	-0-	141	3	21	9	Y	19					139

TOTAL GAS PROD: 2,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 195

PEGASUS (DEVONIAN) 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
APACHE CORPORATION 027200
TIPPETT, JUNE WELL #: 3 RRCID -> 030953 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 13253 PERF.11315 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2759					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2759					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2759					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2759					N	NO RPT					-0-
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/10/2015 - PLUGGED 07/10/15

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

TIPPETT, JUNE WELL #: 11 RRCID -> 030954 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 13189 PERF.11620 - 12283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	1496					N	NO RPT					-0-
02	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	1496					N	NO RPT					-0-
03	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	1496					N	NO RPT					-0-
04	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	1496					N	NO RPT					-0-
05	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	1496					N	NO RPT					-0-
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	1496					N	NO RPT					-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2015 - PLUGGED 08/04/2015

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

TIPPETT, JUNE WELL #: 14 RRCID -> 030955 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11275 - 13691

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 #: 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	75888	X	62563	-0-	-13325	-0-	52159	2	8806	3	Y	594	508	0				173
							945	4	653	9								
*02	63588	X	51878	-0-	-11710	-0-	43417	2	7908	3	Y	503	567	0				109
							553	9										
*03	70401	X	60830	-0-	-9571	-0-	51166	2	9001	3	Y	603	571	0				141
							663	9										
04	66570	X	60647	-0-	-5923	-0-	51677	2	8319	3	Y	592	563	0				170
							651	9										
05	55462	X	55462	-0-	-0-	-0-	46541	2	8394	3	Y	479	505	0				144
							527	9										
06	61439	X	61439	-0-	-0-	-0-	49596	2	9312	3	Y	1577	180	0	1128	1		413
							796	4	1735	9								
07	62248	X	51198	-0-	-11050	-0-	36901	2	9593	3	Y	1117	186	0	847	1		497
							3475	4	1229	9								
08	62682	X	44573	-0-	-18109	-0-	33949	2	9103	3	Y	1383	412	0	1034	1		434
							1521	9										
09	61440	X	52355	-0-	-9085	-0-	39129	2	11619	3	Y	1461	230	0	1100	1		565
							1607	9										
10	63488	X	53276	-0-	-10212	-0-	39686	2	11695	3	Y	1723	616	0	962	1		710
							1895	9										
*11	T. A.		44355	-0-	44355	44355	36209	2	7188	3	Y	795	209	0	988	1		308
							83	4	875	9								
*12	T. A.		44662	-0-	44662	89017	35946	2	7998	3	Y	653	804	0	8	1		149
							718	9										

TOTAL GAS PROD: 643,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 11,480

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	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-

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

01	6510	X	5465	-0-	-1045	-0-	5351	3	44	4	Y	64	58	0			18
							70	9									
02	5880	X	5014	-0-	-866	-0-	4945	3	69	9	Y	63	66	0			15
03	5921	X	5825	-0-	-96	-0-	5711	3	114	9	Y	104	88	0			31
04	5730	X	5329	-0-	-401	-0-	5262	3	67	9	Y	61	60	0			32
05	5921	X	5160	-0-	-761	-0-	5123	3	37	9	Y	34	55	0			11
06	5640	X	5615	-0-	-25	-0-	5580	3	35	9	Y	32	24	0			19
07	5828	X	5534	-0-	-294	-0-	5432	3	68	4	Y	31	21	0			29
							34	9									
08	5828	X	5244	-0-	-584	-0-	5215	3	29	9	Y	26	47	0			8
09	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5829	3			Y	-0-	8	0			-0-
10	5797	X	5202	-0-	-595	-0-	5202	3			Y	-0-					-0-
11	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4102	3	9	9	Y	8	1	1			7
12	6014	X	5351	-0-	-663	-0-	5288	3	63	9	Y	57	28	0			36

TOTAL GAS PROD: 63,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 480

TIPPETT, JUNE "7" WELL #: 5 RRCID -> 173830 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 15738 PERF.11774 - 15738

01	2635	X	1248	-0-	-1387	-0-	1064	3	9	4	Y	159	144	0			45
							175	9									
02	2380	X	1493	-0-	-887	-0-	1337	3	156	9	Y	142	153	0			34
03	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	2709	3	156	9	Y	142	134	0			42
04	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3285	3	91	9	Y	83	82	0			43
05	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	3702	3	81	9	Y	74	93	0			24
06	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	4896	3	106	9	Y	96	62	0			58
07	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3120	3	39	4	Y	38	60	0			36
							42	9									
08	3069	X	2362	-0-	-707	-0-	2341	3	21	9	Y	19	49	0			6
09	2970	X	2359	-0-	-611	-0-	2338	3	21	9	Y	19	13	0			12
10	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3502	3	227	9	Y	206	132	0			86
11	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2297	3	94	9	Y	85	67	0	30	1	74
12	3193	X	76	-0-	-3117	-0-	76	3			Y	-0-	74	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,063

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	155	N	138	-0-	-17	-0-	137	3	1	4	N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
07	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2319	3	29	4	N	-0-					-0-
08	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	644	3	53	9	N	48	28	0			20
11	210	N	76	-0-	-134	-0-	21	3	55	9	N	50	16	0	11	1	43
12	217	N	81	-0-	-136	-0-	31	3	50	9	N	45	60	0			28

TOTAL GAS PROD: 8,613 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	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	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3101	3	26	4	N	32	29	0			9
							35	9									
02	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2866	3	34	9	N	31	33	0			7
03	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3208	3	41	9	N	37	33	0			11
04	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2973	3	23	9	N	21	21	0			11
05	3441	X	2335	-0-	-1106	-0-	2321	3	14	9	N	13	20	0			4
06	3150	X	1379	-0-	-1771	-0-	1362	3	17	9	N	15	10	0			9
07	3255	X	2767	-0-	-488	-0-	2700	3	34	4	N	30	10	0			29
							33	9									
08	3255	X	2596	-0-	-659	-0-	2560	3	36	9	N	33	52	0			10
09	3000	X	2411	-0-	-589	-0-	2361	3	50	9	N	45	27	0			28
10	2759	X	1751	-0-	-1008	-0-	1751	3			N	-0-	28	0			-0-
11	T. A.		1479	-0-	1479	1479	1479	3			N	-0-					-0-
12	T. A.		1317	-0-	1317	2796	1317	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 257

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	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	4747	3	39	4	N	64	58	0			18
							70	9									
02	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4474	3	69	9	N	63	66	0			15
03	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2680	3	50	9	N	45	47	0			13
04	2430	X	1925	-0-	-505	-0-	1912	3	13	9	N	12	19	0			6
05	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-	6	0			-0-
06	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
07	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2494	3	31	4	N	9					9
							10	9									
08	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2590	3	36	9	N	33	32	0			10
09	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2388	3	2	9	N	2	11	0			1
10	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-	1	0			-0-
11	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1988	3	9	9	N	8	1	1			7
*12	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2352	3	48	9	N	44	23	0			28

TOTAL GAS PROD: 32,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 280

TIPPETT, JUNE WELL #: 81 RRCID -> 186446 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11987 - 15718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-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	T. A.		3141	-0-	3141	9410	3046	3	25	4	Y	64	58	0			18
							70	9									
02	T. A.		2755	-0-	2755	12165	2689	3	66	9	Y	60	64	0			14
03	15397	X	3232	-0-	-12165	-0-	3152	3	80	9	Y	73	66	0			21
04	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2920	3	45	9	Y	41	41	0			21
05	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3048	3	41	9	Y	37	46	0			12
06	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3238	3	65	9	Y	59	35	0			36
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-	36	0			-0-
08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-
09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					-0-
10	3038	X	374	-0-	-2664	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		429	-0-	429	429	429	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.		627	-0-	627	1056	627	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 334

BREITBURN OPERATING L.P. 090732
PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 503H RRCID -> 247644 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12897 - 15154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2212	-0-	-423	-0-	2208	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
03	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
04	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
05	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	2111	-0-	-439	-0-	2111	2			N	-0-					-0-
07	2635	X	1942	-0-	-693	-0-	1936	2	6	9	N	5	5	8			-0-
08	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2896	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3511	2	3	9	N	3	3	8			-0-
10	2635	X	2633	-0-	-2	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
11	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
*12	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 2525H RRCID -> 255000 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 11929 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	16647	X	12400	-0-	-4247	-0-	11991	2	409	9	N	372	371	1	1	8	276
02	15036	X	12786	-0-	-2250	-0-	12349	2	437	9	N	397	392	1	5	8	276
03	16647	X	12967	-0-	-3680	-0-	12967	2			N	-0-					276
04	16110	X	12377	-0-	-3733	-0-	11966	2	411	9	N	374	491	1	8	8	151
05	13950	X	6843	-0-	-7107	-0-	6692	2	151	9	N	137	126	1	12	8	150
06	13500	X	10849	-0-	-2651	-0-	10520	2	329	9	N	299	298	1			151
07	13950	X	7914	-0-	-6036	-0-	7897	2	17	9	N	15	15	8			151
08	12958	X	11735	-0-	-1223	-0-	11314	2	421	9	N	383	363	0	20	8	151
09	12390	X	4394	-0-	-7996	-0-	4380	2	14	9	N	13	13	8			151
10	12487	X	12487	-0-	-0-	-0-	12267	2	220	9	N	200	179	1	21	8	151
11	11370	X	1381	-0-	-9989	-0-	1375	2	6	9	N	5	5	8			151
*12	15148	X	15148	-0-	-0-	-0-	14731	2	417	9	N	379	379	1			151

TOTAL GAS PROD: 121,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,574

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	13888	X	7535	-0-	-6353	-0-	7437	2	98	9	N	89	81	1			42
02	12544	X	6228	-0-	-6316	-0-	6136	2	92	9	N	84	106	1			20
03	13516	X	-0-	-0-	-13516	-0-					N	147	146	1			21
04	12960	X	12412	-0-	-548	-0-	12312	2	100	9	N	91	97	1			15
05	13392	X	11873	-0-	-1519	-0-	11773	2	100	9	N	91	85	1			21
06	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	11044	2	50	9	N	45	55	1			11
07	12834	X	12068	-0-	-766	-0-	12042	2	26	9	N	24	28	1			7
08	12834	X	9245	-0-	-3589	-0-	9221	2	24	9	N	22	21	0			8
09	12420	X	11064	-0-	-1356	-0-	11041	2	23	9	N	21	19	1	5	8	5
10	12059	X	11043	-0-	-1016	-0-	11017	2	26	9	N	24	14	1	10	8	5
11	11670	X	8877	-0-	-2793	-0-	8875	2	2	9	N	2	4	1	2	8	1
12	12059	X	9872	-0-	-2187	-0-	9872	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 111,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 640

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	11873	X	4059	-0-	-7814	-0-	3838	2	221	9	N	201	209	1			95
02	10724	X	2649	-0-	-8075	-0-	2610	2	39	9	N	35	122	1			8
03	12183	X	-0-	-0-	-12183	-0-					N	672	584	1			96
04	13474	X	13474	-0-	-0-	-0-	13009	2	465	9	N	423	447	1			72
05	12529	X	12529	-0-	-0-	-0-	12210	2	319	9	N	290	290	1	7	8	65
06	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	11661	2	370	9	N	336	322	1			79
07	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	11681	2	666	9	N	605	518	1			166
08	11501	X	11377	-0-	-124	-0-	10902	2	475	9	N	432	443	0			155
09	11130	X	10858	-0-	-272	-0-	10432	2	426	9	N	387	425	1			117
10	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	10933	2	972	9	N	884	706	1			295
11	11040	X	11014	-0-	-26	-0-	10167	2	847	9	N	770	810	1			255
*12	11468	X	11468	-0-	-0-	-0-	10598	2	870	9	N	791	834	1			212

TOTAL GAS PROD: 113,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 5,826

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	1550	N	1349	-0-	-201	-0-	1308	3	41	9	N	37					223
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1243	3	33	9	N	30	174	1			79
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1377	3	39	9	N	35					114
04	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1322	3	30	9	N	27	1	8			140
05	1426	N	1334	-0-	-92	-0-	1308	3	26	9	N	24					164
06	1380	N	1313	-0-	-67	-0-	1279	3	34	9	N	31	1	8			194
07	1395	N	1341	-0-	-54	-0-	1322	3	19	9	N	17					211
08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1431	3	25	9	N	23	180	1			54
09	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1428	3	44	9	N	40					94
10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1441	3	103	9	N	94					188
11	1410	N	1298	-0-	-112	-0-	1295	3	3	9	N	3	3	8			188
12	1519	N	850	-0-	-669	-0-	840	3	10	9	N	9					197

TOTAL GAS PROD: 16,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 704 RRCID -> 019155 COMPL. DATE 02/24/1963 TOTAL DEPTH 13069 PERF. N/A

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

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

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1301 RRCID -> 019158 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 13064 PERF.11786 - 12068

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 2501 RRCID -> 019163 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 12922 PERF.11668 - 11758

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

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

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	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	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 #: 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	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	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	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-

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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 #: 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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	PF UNIT	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 #: 1704 RRCID -> 051942 COMPL. DATE 01/19/1972 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 714 RRCID -> 053995 COMPL. DATE 07/19/1990 TOTAL DEPTH 13123 PERF.11952 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/20/2015 - P/A 07/20/15

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	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	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PF UNIT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 721 RRCID -> 133559 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 12575 PERF.11980 - 12257

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

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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	405			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	405			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	405			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	405			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	405			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	405			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	405			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	405			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	405			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	405			N	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	405			N	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	405			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	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	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 #: 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	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	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-

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	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	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-

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	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	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-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2524 RRCID -> 146093 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11843 - 12105

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

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 #: 103 RRCID -> 146659 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 12076 PERF.11720 - 11974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/27/2015

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 (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2206 RRCID -> 146954 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11658 - 11980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 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-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 FIELD UNIT #3 PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 151315 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	265455	X	265455	-0-	-0-	-0-	261252	3	4203	9	Y	3821	3621	0	514	1	924
02	250420	X	250420	-0-	-0-	-0-	246887	3	3533	9	Y	3212	3267	0			869
03	330928	X	330928	-0-	-0-	-0-	325226	3	5702	9	Y	5184	4916	0			1137
04	355389	X	355389	-0-	-0-	-0-	350409	3	4980	9	Y	4527	4476	0	304	1	884
05	325277	X	325277	-0-	-0-	-0-	317908	3	3743	4	Y	3296	2904	0	294	1	982
							3626	9									
06	330740	X	330740	-0-	-0-	-0-	326684	3	4056	9	Y	3687	3708	0			961
07	327373	X	327373	-0-	-0-	-0-	323713	3	3660	9	Y	3327	3187	0			1101
08	317078	X	317078	-0-	-0-	-0-	313188	3	3890	9	Y	3536	3352	0			1285
09	331751	X	331751	-0-	-0-	-0-	327785	3	3966	9	Y	3605	3818	0			1072
10	327334	X	327334	-0-	-0-	-0-	323427	3	3907	9	Y	3552	3402	0			1222
11	297290	X	297290	-0-	-0-	-0-	292998	3	4292	9	Y	3902	3814	0			1310
*12	301524	X	301524	-0-	-0-	-0-	296576	3	4948	9	Y	4498	4189	0	300	1	1319

TOTAL GAS PROD: 3,760,559 TOTAL CONDENSATE PROD: 46,147

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	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	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-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4202 RRCID -> 159402 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11585 - 12023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	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-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4205 RRCID -> 163265 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 13108 PERF.11764 - 11916

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2002 RRCID -> 164358 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11728 - 11855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2507 RRCID -> 164370 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11508 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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	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-

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	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	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-

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	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	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-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4403 RRCID -> 165781 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 13193 PERF.12000 - 12180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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	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-

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	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	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-

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	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	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-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2404 RRCID -> 167038 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 13221 PERF.11760 - 11950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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	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-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 114 RRCID -> 168297 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 13403 PERF.12035 - 12173

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 2101 RRCID -> 169006 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11732 - 13310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4002 RRCID -> 169008 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 13118 PERF.11925 - 11953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	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	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-

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	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	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-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 2001 RRCID -> 171868 COMPL. DATE 12/31/1998 TOTAL DEPTH 13107 PERF.11710 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 801 RRCID -> 171879 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 13063 PERF.11914 - 12110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	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 #: 157H RRCID -> 172734 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11059 - 13964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1719 RRCID -> 173848 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 14172 PERF.11480 - 12016

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 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	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	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-

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	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 #: 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 FIELD UNIT #3 WELL #: 4204 RRCID -> 179796 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 13163 PERF.11764 - 11904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	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 #: 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 (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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 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	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 4401 RRCID -> 183945 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 13133 PERF.11785 - 11944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 106 RRCID -> 207484 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 13086 PERF.11750 - 11762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 1307 RRCID -> 214955 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 13529 PERF.12020 - 12030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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 #: 4201 RRCID -> 214957 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 13223 PERF.12123 - 12138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT #3 WELL #: 809H RRCID -> 229831 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF.12630 - 14813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 4213H RRCID -> 233481 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 12233 PERF.12600 - 16053

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	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	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-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 1406H RRCID -> 237345 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11366 PERF.12017 - 15901

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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 #: 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-	624007			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	624007			Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	624007			Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	624007			Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	624007			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	624007			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	624007			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	624007			Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	624007			Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	624007			Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	624007			Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	624007			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-	364473			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	364473			Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	364473			Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	364473			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	364473			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	364473			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	364473			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	364473			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	364473			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	364473			Y	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	364473			Y	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	364473			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 1407H RRCID -> 247716 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11967 PERF.12400 - 16450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018			Y	NO RPT			-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018			Y	NO RPT			-0-
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018			Y	NO RPT			-0-
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018			Y	NO RPT			-0-
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018			Y	NO RPT			-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018			Y	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018			Y	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018			Y	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018			Y	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018			Y	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018			Y	NO RPT			-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	434018			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 722H RRCID -> 250933 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11684 PERF.11515 - 14953

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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	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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PEGASUS (DEVONIAN) //CONT.// 70279 125 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MIDLAND
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS FIELD UNIT NO. 3 WELL #: 2107H RRCID -> 252657 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11779 PERF.12250 - 16203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		0 X	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 (ELLENBURGER) //CONT.// 70279 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PEGASUS ELLEN. UNIT PF RECORD WELL #: 1 RRCID -> 196072 COMPL. DATE 08/25/2003 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	2186		2186	-0-	-0-	-0-	2066	3	120	9	Y	109	110	0			5
02	4103		4103	-0-	-0-	-0-	3975	3	128	9	Y	116	116	0			5
03	1674		1249	-0-	-425	-0-	1120	3	129	9	Y	117	116	0			6
04	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1618	3	150	9	Y	136	132	0			10
05	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4389	3	180	9	Y	164	165	0			9
06	5456		5456	-0-	-0-	-0-	5270	3	186	9	Y	169	164	0			14
07	5007		5007	-0-	-0-	-0-	4830	3	177	9	Y	161	166	0			9
08	3842		3842	-0-	-0-	-0-	3706	3	136	9	Y	124	126	0			7
09	3478		3478	-0-	-0-	-0-	3304	3	174	9	Y	158	157	0			8
10	2823		2823	-0-	-0-	-0-	2544	3	279	9	Y	254	252	0			10
11	2082		2082	-0-	-0-	-0-	1970	3	112	9	Y	102	95	0			17
*12	3152		3152	-0-	-0-	-0-	3042	3	110	9	Y	100	111	0			6

TOTAL GAS PROD: 39,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,710

PEGAUS ELLENBURGER UNIT WELL #: 1501 RRCID -> 196073 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 13295 PERF.12533 - 13018

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

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 #: 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 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
THOMPSON, J. CLEO 855610
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	837	N	705	-0-	-132	-0-	687	2	18	9	Y	16	17	1			23
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	843	2	21	9	Y	19	19	1			23
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1054	2	29	9	Y	26	19	1			30
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	961	2	21	9	Y	19	19	1			30
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1102	2	22	9	Y	20	37	1			13
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1045	2	20	9	Y	18	17	1			14
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1093	2	17	9	Y	15	18	1			11
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	925	2	20	9	Y	18					29
09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1078	2	19	9	Y	17	18	1			28
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1082	2	62	9	Y	56	66	1			18
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1065	2	33	9	Y	30					48
12	713	N	595	-0-	-118	-0-	569	2	26	9	Y	24	30	1			42

TOTAL GAS PROD: 11,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 278

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			N	-0-					9
02	784	N	695	-0-	-89	-0-	695	2			N	-0-					9
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					9
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					9
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					9
06	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					9
07	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					9
08	1984	N	1170	-0-	-814	-0-	1170	2			N	-0-					9
09	2700	N	1014	-0-	-1686	-0-	1014	2			N	-0-					9
10	2790	N	1055	-0-	-1735	-0-	1055	2			N	-0-					9
11	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	1116	2			N	-0-					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 15,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					57
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	220	2			N	-0-					57
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					57
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-					57
05	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	2			N	-0-					57
06	240	N	100	-0-	-140	-0-	100	2			N	-0-					57
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					57
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					57
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					57
10	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-					57
*11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					57
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 2,459 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	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1505	-0-	-115	-0-	1505	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	682	-0-	-930	-0-	682	3			N	-0-					-0-
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
07	1550	N	1346	-0-	-204	-0-	1346	3			N	-0-					-0-
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			N	-0-					-0-
09	1260	N	896	-0-	-364	-0-	896	3			N	-0-					-0-
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
11	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
*12	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERNER RANCH (DEVONIAN) //CONT.// 70627 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1319	-0-	-53	-0-	1319	3			N	-0-					-0-
03	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1285	-0-	-155	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1260	-0-	-197	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	931	-0-	-402	-0-	931	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	511	-0-	-760	-0-	511	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	672	-0-	-678	-0-	672	3			N	-0-					-0-
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
*12	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	651	N	408	-0-	-243	-0-	408	3			N	-0-					-0-
02	504	N	480	-0-	-24	-0-	480	3			N	-0-					-0-
03	744	N	701	-0-	-43	-0-	701	3			N	-0-					-0-
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
05	527	N	443	-0-	-84	-0-	443	3			N	-0-					-0-
06	690	N	189	-0-	-501	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	682	N	31	-0-	-651	-0-	31	3			N	-0-					-0-
08	434	N	344	-0-	-90	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,484 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	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					41
02	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			N	-0-					41
03	2790	X	2598	-0-	-192	-0-	2598	2			N	-0-					41
04	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			N	-0-					41
05	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4217	2			N	-0-					41
06	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					41
07	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					41
08	2790	X	2503	-0-	-287	-0-	2503	2			N	-0-					41
09	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	6075	2			N	-0-					41
10	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2			N	-0-					41
11	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					41
*12	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					41

TOTAL GAS PROD: 48,874 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	248	N	216	-0-	-32 B	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5 B	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	217	N	206	-0-	-11 B	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	210	N	186	-0-	-24 B	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	217	N	185	-0-	-32 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	210	N	185	-0-	-25 B	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	186	N	149	-0-	-37 B	-0-	149	3			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	180	N	NO RPT	-0-	-180 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		162	-0-	162 B	162	162	3			N	-0-					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	162					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERNER RANCH -B- WELL #: 1 RRCID -> 049072 COMPL. DATE 10/25/1970 TOTAL DEPTH 9652 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20 B	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0- B	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2 B	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	120	N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124 B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR		107	-0-	107 B	107	107	3			N	-0-					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0- B	107					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PERNER RANCH (STRAWN) 70627 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
HARRISON INTERESTS, LTD. 360320
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	2325	N	2257	-0-	-68	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	2055	-0-	-17	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2277	-0-	-17	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2176	-0-	-14	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
05	2263	N	2250	-0-	-13	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	2166	-0-	-24	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	2253	-0-	-10	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2244	-0-	-19	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
09	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	2248	-0-	-15	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
11	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,273 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

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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
06	210	N	157	-0-	-53	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
10	403	N	55	-0-	-348	-0-	55	2			N	-0-					-0-
11	390	N	32	-0-	-358	-0-	32	2			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,094 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

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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	210	N	48	-0-	-162	-0-	48	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
12	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ADAMS, DELORES - 82 WELL #: 2 RRCID -> 158261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 2772 PERF. 2685 - 2691

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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 176 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY 118748
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	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-					-0-
*12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 744 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT 36 WELL #: 1 RRCID -> 092918 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
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	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	140	N	70	-0-	-70	-0-	70	2			N	-0-					-0-
03	155	N	70	-0-	-85	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
10	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	2			N	-0-					-0-
11	480	N	383	-0-	-97	-0-	383	2			N	-0-					-0-
12	434	N	348	-0-	-86	-0-	348	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
11	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	2			N	-0-					-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,235 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	434	N	281	-0-	-153	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
04	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
07	744	N	447	-0-	-297	-0-	447	2			N	-0-					-0-
08	589	N	352	-0-	-237	-0-	352	2			N	-0-					-0-
09	510	N	206	-0-	-304	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	434	N	285	-0-	-149	-0-	285	2			N	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
*12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
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	558	N	502	-0-	-56	-0-	502	2			N	-0-					-0-
02	392	N	76	-0-	-316	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	527	N	76	-0-	-451	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	558	N	217	-0-	-341	-0-	217	2			N	-0-					-0-
08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	661	-0-	-486	-0-	661	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 27 WELL #: 2 RRCID -> 095052 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5538 - 5699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	933	-0-	-121	-0-	933	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	829	-0-	-341	-0-	829	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	934	-0-	-89	-0-	934	2			N	-0-					-0-
06	900	N	707	-0-	-193	-0-	707	2			N	-0-					-0-
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	303	-0-	-1061	-0-	303	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	767	-0-	-1183	-0-	767	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	731	-0-	-1005	-0-	731	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,403 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	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
03	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	2			N	-0-					-0-
04	690	N	294	-0-	-396	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
06	690	N	432	-0-	-258	-0-	432	2			N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
08	713	N	291	-0-	-422	-0-	291	2			N	-0-					-0-
09	420	N	74	-0-	-346	-0-	74	2			N	-0-					-0-
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
*12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
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	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
03	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	2			N	-0-					-0-
04	720	N	579	-0-	-141	-0-	579	2			N	-0-					-0-
05	682	N	284	-0-	-398	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	600	N	392	-0-	-208	-0-	392	2			N	-0-					-0-
07	589	N	200	-0-	-389	-0-	200	2			N	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
09	390	N	326	-0-	-64	-0-	326	2			N	-0-					-0-
10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	271	2			N	-0-					-0-
12	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,919 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	899	N	670	-0-	-229	-0-	670	2			N	-0-					-0-
02	728	N	548	-0-	-180	-0-	548	2			N	-0-					-0-
03	682	N	548	-0-	-134	-0-	548	2			N	-0-					-0-
04	660	N	279	-0-	-381	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	620	N	238	-0-	-382	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	540	N	194	-0-	-346	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
12	744	N	347	-0-	-397	-0-	347	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,494 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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
02	196	N	101	-0-	-95	-0-	101	2			N	-0-					-0-
03	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	210	N	42	-0-	-168	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	248	N	36	-0-	-212	-0-	36	2			N	-0-					-0-
09	210	N	66	-0-	-144	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	248	N	69	-0-	-179	-0-	69	2			N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
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	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2		N	-0-			-0-
02	196	N	103	-0-	-93	-0-	103	2		N	-0-			-0-
03	217	N	103	-0-	-114	-0-	103	2		N	-0-			-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2		N	-0-			-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2		N	-0-			-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-
07	279	N	58	-0-	-221	-0-	58	2		N	-0-			-0-
08	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	2		N	-0-			-0-
09	120	N	49	-0-	-71	-0-	49	2		N	-0-			-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2		N	-0-			-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
*12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 24 WELL #: 1 RRCID -> 098818 COMPL. DATE 03/28/1982 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5532 - 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	-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	744	N	588	-0-	-156	-0-	588	2		N	-0-			-0-
02	700	N	577	-0-	-123	-0-	577	2		N	-0-			-0-
03	651	N	577	-0-	-74	-0-	577	2		N	-0-			-0-
04	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	2		N	-0-			-0-
05	651	N	431	-0-	-220	-0-	431	2		N	-0-			-0-
06	570	N	444	-0-	-126	-0-	444	2		N	-0-			-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2		N	-0-			-0-
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2		N	-0-			-0-
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2		N	-0-			-0-
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2		N	-0-			-0-
11	750	N	703	-0-	-47	-0-	703	2		N	-0-			-0-
12	837	N	626	-0-	-211	-0-	626	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
FLORENCE 88 WELL #: 1 RRCID -> 098820 COMPL. DATE 01/09/1982 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5506 - 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	1023	N	911	-0-	-112	-0-	911	2			N	-0-					-0-
02	924	N	872	-0-	-52	-0-	872	2			N	-0-					-0-
03	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	2			N	-0-					-0-
04	870	N	797	-0-	-73	-0-	797	2			N	-0-					-0-
05	961	N	789	-0-	-172	-0-	789	2			N	-0-					-0-
06	840	N	751	-0-	-89	-0-	751	2			N	-0-					-0-
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	1066	-0-	-74	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	953	-0-	-132	-0-	953	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,398 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT 34 WELL #: 1 RRCID -> 098821 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 5718 - 5767

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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	310	N	204	-0-	-106	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	252	N	191	-0-	-61	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	180	N	136	-0-	-44	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
12	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
FLORENCE 31 WELL #: 2 RRCID -> 099485 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5445 - 5529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	56	N	29	-0-	-27	-0-	29	2		N	-0-			-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N	-0-			-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2		N	-0-			-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-			-0-
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-			-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-
*12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 888 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 28 WELL #: 3 RRCID -> 099486 COMPL. DATE 03/29/1982 TOTAL DEPTH 5879 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	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2		N	-0-			-0-
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	113	2		N	-0-			-0-
03	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2		N	-0-			-0-
04	150	N	75	-0-	-75	-0-	75	2		N	-0-			-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-			-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2		N	-0-			-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2		N	-0-			-0-
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2		N	-0-			-0-
*12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,299 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 32 WELL #: 3 RRCID -> 099876 COMPL. DATE 04/28/1982 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5591 - 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	744	N	693	-0-	-51	-0-	693	2		N	-0-			-0-
02	700	N	485	-0-	-215	-0-	485	2		N	-0-			-0-
03	744	N	485	-0-	-259	-0-	485	2		N	-0-			-0-
04	660	N	560	-0-	-100	-0-	560	2		N	-0-			-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2		N	-0-			-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		N	-0-			-0-
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2		N	-0-			-0-
08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2		N	-0-			-0-
09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2		N	-0-			-0-
10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2		N	-0-			-0-
11	1800	N	1225	-0-	-575	-0-	1225	2		N	-0-			-0-
12	1519	N	1167	-0-	-352	-0-	1167	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
FLORENCE 32 WELL #: 4 RRCID -> 099877 COMPL. DATE 05/09/1982 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5616 - 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	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2		N	-0-			-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-			-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-			-0-
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-			-0-
05	651	N	505	-0-	-146	-0-	505	2		N	-0-			-0-
06	570	N	292	-0-	-278	-0-	292	2		N	-0-			-0-
07	651	N	429	-0-	-222	-0-	429	2		N	-0-			-0-
08	496	N	318	-0-	-178	-0-	318	2		N	-0-			-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-
10	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2		N	-0-			-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-			-0-
*12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-				N	-0-			-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-			-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2		N	-0-			-0-
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2		N	-0-			-0-
11	210	N	142	-0-	-68	-0-	142	2		N	-0-			-0-
*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,208 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	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2		N	-0-			-0-
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	253	2		N	-0-			-0-
03	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	2		N	-0-			-0-
04	450	N	101	-0-	-349	-0-	101	2		N	-0-			-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2		N	-0-			-0-
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2		N	-0-			-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
08	496	N	202	-0-	-294	-0-	202	2		N	-0-			-0-
09	810	N	171	-0-	-639	-0-	171	2		N	-0-			-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2		N	-0-			-0-
11	210	N	56	-0-	-154	-0-	56	2		N	-0-			-0-
12	186	N	81	-0-	-105	-0-	81	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	150	N	56	-0-	-94	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100507 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5724 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
04	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	248	N	55	-0-	-193	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	240	N	29	-0-	-211	-0-	29	2			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,595 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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	270	N	194	-0-	-76	-0-	194	2			N	-0-					-0-
05	310	N	156	-0-	-154	-0-	156	2			N	-0-					-0-
06	270	N	179	-0-	-91	-0-	179	2			N	-0-					-0-
07	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-					-0-
08	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	180	N	96	-0-	-84	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
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	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
06	210	N	166	-0-	-44	-0-	166	2			N	-0-					-0-
07	744	N	146	-0-	-598	-0-	146	2			N	-0-					-0-
08	403	N	125	-0-	-278	-0-	125	2			N	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
*12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-
11	690	N	374	-0-	-316	-0-	374	2			N	-0-					-0-
12	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,339 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	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
05	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					-0-
06	540	N	491	-0-	-49	-0-	491	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	284	-0-	-770	-0-	284	2			N	-0-					-0-
08	589	N	141	-0-	-448	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09	480	N	119	-0-	-361	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
*12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,632 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	868	N	14	-0-	-854	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,399 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	651	N	375	-0-	-276	-0-	375	2			N	-0-					-0-
02	448	N	355	-0-	-93	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
04	360	N	295	-0-	-65	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	403	N	314	-0-	-89	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
07	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					-0-
08	310	N	71	-0-	-239	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	990	N	37	-0-	-953	-0-	37	2			N	-0-					-0-
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
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	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
02	308	N	200	-0-	-108	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	310	N	200	-0-	-110	-0-	200	2			N	-0-					-0-
04	420	N	341	-0-	-79	-0-	341	2			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	341	N	143	-0-	-198	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
11	810	N	547	-0-	-263	-0-	547	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	515	-0-	-601	-0-	515	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MASTERSON 37 WELL #: 1 RRCID -> 102223 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 4650 - 4691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	554	-0-	-128	-0-	554	2			N	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
05	775	N	587	-0-	-188	-0-	587	2			N	-0-					-0-
06	690	N	465	-0-	-225	-0-	465	2			N	-0-					-0-
07	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	2			N	-0-					-0-
08	589	N	144	-0-	-445	-0-	144	2			N	-0-					-0-
09	480	N	174	-0-	-306	-0-	174	2			N	-0-					-0-
10	558	N	315	-0-	-243	-0-	315	2			N	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
*12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,734 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	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	224	N	127	-0-	-97	-0-	127	2			N	-0-					-0-
03	310	N	127	-0-	-183	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	300	N	146	-0-	-154	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
10	248	N	107	-0-	-141	-0-	107	2			N	-0-					-0-
11	450	N	138	-0-	-312	-0-	138	2			N	-0-					-0-
12	403	N	211	-0-	-192	-0-	211	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,431 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
FLORENCE 24 WELL #: 2 RRCID -> 102657 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5611 - 5686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	157	N	157	-0-		-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-		-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-		-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	186	N	74	-0-		-112	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	150	N	77	-0-		-73	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-		-6	-0-	118	2			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-		-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-		-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	124	N	122	-0-		-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
11	150	N	109	-0-		-41	-0-	109	2			N	-0-					-0-
12	155	N	121	-0-		-34	-0-	121	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 24 WELL #: 3 RRCID -> 102658 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5582 - 5725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	154	N	154	-0-		-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	56	N	21	-0-		-35	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	93	N	21	-0-		-72	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	150	N	29	-0-		-121	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-		-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	705	N	705	-0-		-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-		-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-		-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
09	720	N	171	-0-		-549	-0-	171	2			N	-0-					-0-
10	167	N	167	-0-		-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
11	120	N	98	-0-		-22	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	186	N	98	-0-		-88	-0-	98	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 31 WELL #: 4 RRCID -> 102660 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5367 - 5463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	247	N	247	-0-		-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-		-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	248	N	243	-0-		-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	240	N	168	-0-		-72	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	279	N	164	-0-		-115	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-		-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	186	N	22	-0-		-164	-0-	22	2			N	-0-					-0-
08	155	N	42	-0-		-113	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	450	N	115	-0-		-335	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-		-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-		-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*12	225	N	225	-0-		-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
FLORENCE 39 WELL #: 1 RRCID -> 102661 COMPL. DATE 08/11/1982 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5296 - 5369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	526	2			N	-0-					-0-
02	448	N	425	-0-	-23	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
05	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	2			N	-0-					-0-
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
07	589	N	366	-0-	-223	-0-	366	2			N	-0-					-0-
08	465	N	131	-0-	-334	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09	810	N	161	-0-	-649	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	372	N	276	-0-	-96	-0-	276	2			N	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
*12	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL 1 WELL #: 2 RRCID -> 102930 COMPL. DATE 10/09/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5711 - 5813

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
HAMILL, FLORENCE 26 WELL #: 2 RRCID -> 103316 COMPL. DATE 09/08/1982 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5677 - 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	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	240	N	164	-0-	-76	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
08	248	N	111	-0-	-137	-0-	111	2			N	-0-					-0-
09	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	2			N	-0-					-0-
10	961	N	179	-0-	-782	-0-	179	2			N	-0-					-0-
11	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	2			N	-0-					-0-
12	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
06	540	N	51	-0-	-489	-0-	51	2			N	-0-					-0-
07	558	N	289	-0-	-269	-0-	289	2			N	-0-					-0-
08	651	N	340	-0-	-311	-0-	340	2			N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,774 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	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	112	N	58	-0-	-54	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	140	N	69	-0-	-71	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
10	372	N	74	-0-	-298	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	300	N	175	-0-	-125	-0-	175	2			N	-0-					-0-
12	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,937 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	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					-0-
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
04	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	722	-0-	-890	-0-	722	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	451	-0-	-959	-0-	451	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	670	-0-	-1252	-0-	670	2			N	-0-					-0-
08	713	N	337	-0-	-376	-0-	337	2			N	-0-					-0-
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
10	682	N	577	-0-	-105	-0-	577	2			N	-0-					-0-
11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
*12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,829 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
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	372	N	290	-0-	-82	-0-	290	2			N	-0-					-0-
02	336	N	172	-0-	-164	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	341	N	172	-0-	-169	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	270	N	202	-0-	-68	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	340	-0-	-776	-0-	340	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	251	-0-	-1099	-0-	251	2			N	-0-					-0-
12	713	N	249	-0-	-464	-0-	249	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	2			N	-0-					-0-
02	448	N	361	-0-	-87	-0-	361	2			N	-0-					-0-
03	496	N	361	-0-	-135	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	420	N	297	-0-	-123	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
07	310	N	193	-0-	-117	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	403	N	252	-0-	-151	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09	450	N	364	-0-	-86	-0-	364	2			N	-0-					-0-
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
11	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
*12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,501 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	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
04	780	N	758	-0-	-22	-0-	758	2			N	-0-					-0-
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
06	750	N	381	-0-	-369	-0-	381	2			N	-0-					-0-
07	775	N	202	-0-	-573	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	137	-0-	-1103	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09	390	N	7	-0-	-383	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
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	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2		N	-0-			-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2		N	-0-			-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2		N	-0-			-0-
05	248	N	133	-0-	-115	-0-	133	2		N	-0-			-0-
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-
07	279	N	73	-0-	-206	-0-	73	2		N	-0-			-0-
08	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2		N	-0-			-0-
09	360	N	21	-0-	-339	-0-	21	2		N	-0-			-0-
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
11	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	2		N	-0-			-0-
*12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 88 WELL #: 2 RRCID -> 113084 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5453 - 5576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2		N	-0-			-0-
02	196	N	122	-0-	-74	-0-	122	2		N	-0-			-0-
03	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	2		N	-0-			-0-
04	180	N	52	-0-	-128	-0-	52	2		N	-0-			-0-
05	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2		N	-0-			-0-
06	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	2		N	-0-			-0-
07	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2		N	-0-			-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2		N	-0-			-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2		N	-0-			-0-
10	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2		N	-0-			-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2		N	-0-			-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 647 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	2		N	-0-			-0-
02	364	N	87	-0-	-277	-0-	87	2		N	-0-			-0-
03	372	N	87	-0-	-285	-0-	87	2		N	-0-			-0-
04	300	N	82	-0-	-218	-0-	82	2		N	-0-			-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2		N	-0-			-0-
06	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	2		N	-0-			-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2		N	-0-			-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2		N	-0-			-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-			-0-
10	620	N	177	-0-	-443	-0-	177	2		N	-0-			-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2		N	-0-			-0-
*12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
FLORENCE 28 WELL #: 2 RRCID -> 117466 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5485 - 5663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
02	308	N	148	-0-	-160	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	310	N	148	-0-	-162	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
07	434	N	292	-0-	-142	-0-	292	2			N	-0-					-0-
08	620	N	40	-0-	-580	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	43	-0-	-1007	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
*12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 31 WELL #: 5 RRCID -> 128849 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5401 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
05	310	N	137	-0-	-173	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	341	N	196	-0-	-145	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					-0-
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	2			N	-0-					-0-
*12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,839 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	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	2			N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
07	341	N	92	-0-	-249	-0-	92	2			N	-0-					-0-
08	186	N	38	-0-	-148	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	77	-0-	-1573	-0-	77	2			N	-0-					-0-
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
*12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
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	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
02	364	N	304	-0-	-60	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	480	N	197	-0-	-283	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	682	N	79	-0-	-603	-0-	79	2			N	-0-					-0-
09	480	N	220	-0-	-260	-0-	220	2			N	-0-					-0-
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
*12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT 33 WELL #: 5 RRCID -> 129054 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5640 - 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	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	140	N	61	-0-	-79	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
10	310	N	106	-0-	-204	-0-	106	2			N	-0-					-0-
11	240	N	98	-0-	-142	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	279	N	94	-0-	-185	-0-	94	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,661 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	330	N	221	-0-	-109	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					-0-
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
11	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	2			N	-0-					-0-
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
FLORENCE 23 WELL #: 5 RRCID -> 160223 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5792 PERF. 5476 - 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	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	308	N	296	-0-	-12	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-
04	300	N	235	-0-	-65	-0-	235	2			N	-0-					-0-
05	341	N	242	-0-	-99	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	300	N	204	-0-	-96	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
10	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					-0-
11	360	N	292	-0-	-68	-0-	292	2			N	-0-					-0-
12	434	N	320	-0-	-114	-0-	320	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 23 WELL #: 6 RRCID -> 160224 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5511 - 5635

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FLORENCE 28 WELL #: 7 RRCID -> 160476 COMPL. DATE 10/10/1996 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5478 - 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	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
04	510	N	308	-0-	-202	-0-	308	2			N	-0-					-0-
05	620	N	241	-0-	-379	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	540	N	250	-0-	-290	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09	240	N	114	-0-	-126	-0-	114	2			N	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
11	390	N	253	-0-	-137	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
FLORENCE 31 WELL #: 6 RRCID -> 160517 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5424 - 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	651	N	433	-0-	-218	-0-	433	2			N	-0-					-0-
02	476	N	192	-0-	-284	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	558	N	192	-0-	-366	-0-	192	2			N	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					-0-
07	651	N	220	-0-	-431	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
11	390	N	208	-0-	-182	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
04	270	N	212	-0-	-58	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
08	403	N	97	-0-	-306	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	900	N	71	-0-	-829	-0-	71	2			N	-0-					-0-
10	248	N	164	-0-	-84	-0-	164	2			N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,321 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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	56	N	10	-0-	-46	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
10	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	270	N	24	-0-	-246	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	155	N	26	-0-	-129	-0-	26	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
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	775	N	284	-0-	-491	-0-	284	2			N	-0-					-0-
02	588	N	83	-0-	-505	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	248	N	83	-0-	-165	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	270	N	91	-0-	-179	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
07	93	N	20	-0-	-73	-0-	20	2			N	-0-					-0-
08	589	N	380	-0-	-209	-0-	380	2			N	-0-					-0-
09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	360	N	289	-0-	-71	-0-	289	2			N	-0-					-0-
*12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 72 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	214	-0-	-3	-0-	10	1	204	3	N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	3	N	-0-					-0-
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	12	1	228	3	N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	3	N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	3	N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	238	3	N	-0-					-0-
07	248	N	221	-0-	-27	-0-	12	1	209	3	N	-0-					-0-
*08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241	3	N	-0-					-0-
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	13	1	226	3	N	-0-					-0-
*10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,392 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	362	N	362	-0-	-0-	-0-	223	1	139	2	N	-0-			-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	185	1	156	2	N	-0-			-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	283	1	106	2	N	-0-			-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	241	1	162	2	N	-0-			-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	245	1	154	2	N	-0-			-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	262	1	140	2	N	-0-			-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	257	1	145	2	N	-0-			-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	262	1	147	2	N	-0-			-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	238	1	152	2	N	-0-			-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	249	1	153	2	N	-0-			-0-
*11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	231	1	140	2	N	-0-			-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,270 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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	84	1	53	2	N	-0-			-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	67	1	57	2	N	-0-			-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	102	1	39	2	N	-0-			-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	83	1	56	2	N	-0-			-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	93	1	59	2	N	-0-			-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	117	1	62	2	N	-0-			-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	120	1	68	2	N	-0-			-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	113	1	64	2	N	-0-			-0-
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	96	1	62	2	N	-0-			-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	108	1	66	2	N	-0-			-0-
*11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	103	1	62	2	N	-0-			-0-
12	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,734 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	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-

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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	36	1	22	2	N	-0-					6
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	29	1	25	2	N	-0-					6
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	76	1	29	2	N	-0-					6
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	39	1	26	2	N	-0-					6
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	36	1	23	2	N	-0-					6
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	31	1	17	2	N	-0-					6
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	29	1	17	2	N	-0-					6
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	29	1	16	2	N	-0-					6
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	21	1	14	2	N	-0-					6
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	27	1	16	2	N	-0-					6
*11	44	N	44	-0-	-0-	-0-	27	1	17	2	N	-0-					6
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
NAHURSKI WELL #: 1045 RRCID -> 108045 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 5828 - 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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	90	N	42	-0-	-48	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NAHURSKI WELL #: 2045 RRCID -> 109235 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5090 - 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	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	167	3			N	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	3			N	-0-					-0-
05	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	390	N	208	-0-	-182	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	496	N	101	-0-	-395	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON LOWER) //CONT.// 71285 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. //CONT.// 681057
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	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	140	N	121	-0-	-19	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	270	N	150	-0-	-120	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	372	N	75	-0-	-297	-0-	75	3			N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,503 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	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					-0-
05	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	210	N	120	-0-	-90	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	279	N	61	-0-	-218	-0-	61	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON, UPPER) 71285 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY 118748
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-

PHYLLIS SONORA (CANYON, UPPER) //CONT.// 71285 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
BYRD OPERATING COMPANY //CONT.// 118748
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	341	N	323	-0-	-18 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0- B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	279	N	263	-0-	-16 B	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	300	N	265	-0-	-35 B	-0-	265	2			N	-0-					-0-
05	279	N	252	-0-	-27 B	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	240	N	185	-0-	-55 B	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	2			N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0- B	-0-	377	2			N	-0-					-0-
09	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	385	2			N	-0-					-0-
10	431	N	431	-0-	-0- B	-0-	431	2			N	-0-					-0-
11	360	N	339	-0-	-21 B	-0-	339	2			N	-0-					-0-
12	403	N	308	-0-	-95 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,745 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	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	124	N	52	-0-	-72 B	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	90	N	42	-0-	-48 B	-0-	42	2			N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0- B	-0-	74	2			N	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-					-0-
12	93	N	69	-0-	-24 B	-0-	69	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 914 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1147	N	876	-0-	-271 B	-3251	876	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	656	-0-	-352 B	-3251	656	2			N	-0-					-0-
03	930	N	656	-0-	-274 B	-3251	656	2			N	-0-					-0-
04	840	N	525	-0-	-315 B	-3251	525	2			N	-0-					-0-
05	713	N	654	-0-	-59 B	-3251	654	2			N	-0-					-0-
06	630	N	615	-0-	-15 B	-3251	615	2			N	-0-					-0-
07	558	N	572	-0-	14 B	-3237	572	2			N	-0-					-0-
08	651	N	666	-0-	15 B	-3222	666	2			N	-0-					-0-
09	630	N	510	-0-	-120 B	-3222	510	2			N	-0-					-0-
10	558	N	676	-0-	118 B	-3104	676	2			N	-0-					-0-
11	630	N	637	-0-	7 B	-3097	637	2			N	-0-					-0-
12	527	N	699	-0-	172 B	-2925	699	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PHYLLIS SONORA (CANYON, UPPER) //CONT.// 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	1147	N	1144	-0-	-3	B	-0-	55	1	1089	3	N	-0-					-0-
02	992	N	992	-0-	-0-	B	-0-	47	1	945	3	N	-0-					-0-
03	1133	N	1133	-0-	-0-	B	-0-	58	1	1075	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1078	-0-	-32	B	-0-	54	1	1024	3	N	-0-					-0-
05	1127	N	1127	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1067	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1079	-0-	-31	B	-0-	57	1	1022	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1116	-0-	-0-	B	-0-	60	1	1056	3	N	-0-					-0-
*08	1131	N	1131	-0-	-0-	B	-0-	65	1	1066	3	N	-0-					-0-
*09	1122	N	1122	-0-	-0-	B	-0-	63	1	1059	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1086	-0-	-30	B	-0-	68	1	1018	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,008 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	#	611	-0-	-9	B	-2170	611	3			N	-0-					-0-
02	700	#	529	-0-	-171	B	-2341	529	3			N	-0-					-0-
03	775	#	542	-0-	-233	B	-2574	542	3			N	-0-					-0-
04	750	#	496	-0-	-254	B	-2828	496	3			N	-0-					-0-
05	682	#	498	-0-	-184	B	-3012	498	3			N	-0-					-0-
06	600	#	460	-0-	-140	B	-3152	460	3			N	-0-					-0-
07	589	#	497	-0-	-92	B	-3244	497	3			N	-0-					-0-
08	527	#	507	-0-	-20	B	-3264	507	3			N	-0-					-0-
09	510	#	472	-0-	-38	B	-3302	472	3			N	-0-					-0-
10	496	#	504	-0-	8	B	-3294	504	3			N	-0-					-0-
11	480	#	452	-0-	-28	B	-3322	452	3			N	-0-					-0-
12	496	#	463	-0-	-33	B	-3355	463	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,031 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		242	-0-	242		4521	242	2			Y	-0-					59
02	DLQ G-10		190	-0-	190		4711	190	2			Y	-0-					59
03	DLQ G-10		228	-0-	228		4939	228	2			Y	-0-					59
04	DLQ G-10		279	-0-	279		5218	278	2	1	9	Y	1					60
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-		5218					Y	NO RPT					60
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-		5218					Y	NO RPT					60
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-		5218					Y	NO RPT					60
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-		5218					Y	NO RPT					60
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-		5218					Y	NO RPT					60
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-		5218					Y	NO RPT					60
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-		5218					Y	NO RPT					60
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-		5218					Y	NO RPT					60

TOTAL GAS PROD: 939 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PIKES PEAK DRAW (CANYON) //CONT.// 71480 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEAN & BEAN INC. //CONT.// 059966
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	16	-0-	16	346	16	2			Y	-0-					6
02	DLQ G-10	13	-0-	13	359	13	2			Y	-0-					6
03	DLQ G-10	15	-0-	15	374	15	2			Y	-0-					6
04	DLQ G-10	39	-0-	39	413	39	2			Y	-0-					6
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	413					Y	NO RPT					6
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	413					Y	NO RPT					6
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	413					Y	NO RPT					6
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	413					Y	NO RPT					6
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	413					Y	NO RPT					6
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	413					Y	NO RPT					6
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	413					Y	NO RPT					6
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	413					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 83 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN, JOE F. WELL #: 2 RRCID -> 082690 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6010 - 6900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	15	-0-	15	256	15	2			Y	-0-					3
02	DLQ G-10	11	-0-	11	267	10	2	1	9	Y	1	1	8			3
03	DLQ G-10	14	-0-	14	281	14	2			Y	-0-					3
04	DLQ G-10	10	-0-	10	291	10	2			Y	-0-					3
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	291					Y	NO RPT					3
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	291					Y	NO RPT					3
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	291					Y	NO RPT					3
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	291					Y	NO RPT					3
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	291					Y	NO RPT					3
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	291					Y	NO RPT					3
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	291					Y	NO RPT					3
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	291					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 50 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	132	-0-	132	2479	132	2			Y	-0-					35
02	DLQ G-10	108	-0-	108	2587	108	2			Y	-0-					35
03	DLQ G-10	142	-0-	142	2729	142	2			Y	-0-					35
04	DLQ G-10	143	-0-	143	2872	142	2	1	9	Y	1					36
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2872					Y	NO RPT					36
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2872					Y	NO RPT					36
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2872					Y	NO RPT					36
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2872					Y	NO RPT					36
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2872					Y	NO RPT					36
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2872					Y	NO RPT					36
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2872					Y	NO RPT					36
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2872					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 525 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PIKES PEAK DRAW (CANYON) //CONT.// 71480 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEAN & BEAN INC. //CONT.// 059966
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	355	-0-	355	6979	355	2		Y	-0-			80
02	DLQ G-10	316	-0-	316	7295	316	2		Y	-0-			80
03	DLQ G-10	408	-0-	408	7703	408	2		Y	-0-			80
04	DLQ G-10	432	-0-	432	8135	431	2	1 9	Y	1			81
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8135				Y	NO RPT			81
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8135				Y	NO RPT			81
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8135				Y	NO RPT			81
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8135				Y	NO RPT			81
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8135				Y	NO RPT			81
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8135				Y	NO RPT			81
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8135				Y	NO RPT			81
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8135				Y	NO RPT			81

TOTAL GAS PROD: 1,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 (-)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	2057	147	2	2 9	Y	2			23
02	DLQ G-10	123	-0-	123	2180	120	2	3 9	Y	3			26
03	DLQ G-10	101	-0-	101	2281	99	2	2 9	Y	2			28
04	DLQ G-10	127	-0-	127	2408	125	2	2 9	Y	2			30
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2408				Y	NO RPT			30
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2408				Y	NO RPT			30
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2408				Y	NO RPT			30
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2408				Y	NO RPT			30
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2408				Y	NO RPT			30
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2408				Y	NO RPT			30
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2408				Y	NO RPT			30
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2408				Y	NO RPT			30

TOTAL GAS PROD: 500 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10	201	-0-	201	3129	199	2	2 9	Y	2			36
02	DLQ G-10	148	-0-	148	3277	145	2	3 9	Y	3			39
03	DLQ G-10	129	-0-	129	3406	126	2	3 9	Y	3			42
04	DLQ G-10	190	-0-	190	3596	187	2	3 9	Y	3			45
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3596				Y	NO RPT			45
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3596				Y	NO RPT			45
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3596				Y	NO RPT			45
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3596				Y	NO RPT			45
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3596				Y	NO RPT			45
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3596				Y	NO RPT			45
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3596				Y	NO RPT			45
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	3596				Y	NO RPT			45

TOTAL GAS PROD: 668 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

PIKES PEAK DRAW (CANYON) //CONT.// 71480 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
BEAN & BEAN INC. //CONT.// 059966
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		140	-0-	140	2608	139	2	1	9	Y	1			34
02	DLQ G-10		115	-0-	115	2723	113	2	2	9	Y	2			36
03	DLQ G-10		121	-0-	121	2844	119	2	2	9	Y	2			38
04	DLQ G-10		138	-0-	138	2982	136	2	2	9	Y	2			40
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2982					Y	NO RPT			40
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2982					Y	NO RPT			40
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2982					Y	NO RPT			40
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2982					Y	NO RPT			40
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2982					Y	NO RPT			40
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2982					Y	NO RPT			40
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2982					Y	NO RPT			40
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2982					Y	NO RPT			40

TOTAL GAS PROD: 514 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

BEAN, JOE F. "D" WELL #: 7 RRCID -> 108990 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6506 - 6801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		95	-0-	95	1823	94	2	1	9	Y	1			24
02	DLQ G-10		79	-0-	79	1902	77	2	2	9	Y	2			26
03	DLQ G-10		96	-0-	96	1998	94	2	2	9	Y	2			28
04	DLQ G-10		28	-0-	28	2026	28	2			Y	-0-			28
05	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2026					Y	NO RPT			28
06	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2026					Y	NO RPT			28
07	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2026					Y	NO RPT			28
08	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2026					Y	NO RPT			28
09	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2026					Y	NO RPT			28
10	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2026					Y	NO RPT			28
11	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2026					Y	NO RPT			28
12	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	2026					Y	NO RPT			28

TOTAL GAS PROD: 298 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-			-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-			-0-
03	589	N	560	-0-	-29	-0-	560	3			Y	-0-			-0-
04	570	N	527	-0-	-43	-0-	527	3			Y	-0-			-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-			-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10		654	-0-	654	654	654	3			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10		574	-0-	574	1228	574	3			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10		602	-0-	602	1830	602	3			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		580	-0-	580	2410	580	3			Y	-0-			-0-
11	2900	N	526	-0-	-2374	36	526	3			Y	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	36					Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,160 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIKES PEAK DRAW (ELLENBURGER) //CONT.// 71480 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
REMUDA OPERATING COMPANY //CONT.// 701606
BEAN WELL #: 1 RRCID -> 145843 COMPL. DATE 06/20/1985 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7268 - 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	886	N	886	-0-	-0-	-0-	831	3	55	9	N	50					135
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					138
03	806	N	521	-0-	-285	-0-	514	3	7	9	N	6					144
04	870	N	463	-0-	-407	-0-	463	3			N	-0-					144
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	594	3	29	9	N	26					170
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	934	3	6	9	N	5					175
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	878	3	2	9	N	2					177
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	775	3	1	9	N	1					178
09	930	N	730	-0-	-200	-0-	730	3			N	-0-					178
10	868	N	637	-0-	-231	-0-	636	3	1	9	N	1					179
11	750	N	676	-0-	-74	-0-	676	3			N	-0-					179
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					179

TOTAL GAS PROD: 7,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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	1364	N	842	-0-	-522	-0-	34	1	806	2	N	2					112
							2	9									
02	1260	N	1051	-0-	-209	-0-	41	1	976	2	N	31					143
							34	9									
03	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	52	1	1253	2	N	35					178
							39	9									
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	50	1	1208	2	N	-0-					178
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	52	1	1249	2	N	17					195
							19	9									
06	1290	N	1227	-0-	-63	-0-	49	1	1178	2	N	-0-					195
07	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	52	1	1237	2	N	5					200
							6	9									
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	56	1	1332	2	N	8					208
							9	9									
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	55	1	1310	2	N	4					212
							4	9									
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	56	1	1341	2	N	-0-	182	1			30
11	1350	N	1331	-0-	-19	-0-	53	1	1265	2	N	12					42
							13	9									
12	1426	N	1343	-0-	-83	-0-	53	1	1278	2	N	11					53
							12	9									

TOTAL GAS PROD: 15,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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	0		3893	-0-	3893	12095	3893	3			N	-0-					-0-
02	0		2697	-0-	2697	14792	2697	3			N	-0-					-0-
03	3565		2751	-0-	-814	13978	2751	3			N	-0-					-0-
04	3450		2544	-0-	-906	13072	2544	3			N	-0-					-0-
05	3565		2457	-0-	-1108	11964	2457	3			N	-0-					-0-
06	3450		2332	-0-	-1118	10846	2332	3			N	-0-					-0-
07	3565		2714	-0-	-851	9995	2714	3			N	-0-					-0-
08	3565		3178	-0-	-387	9608	3178	3			N	-0-					-0-
09	3450		2849	-0-	-601	9007	2849	3			N	-0-					-0-
10	3565		2428	-0-	-1137	7870	2428	3			N	-0-					-0-
11	3450		1910	-0-	-1540	6330	1910	3			N	-0-					-0-
*12	3565		2067	-0-	-1498	4832	2067	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 31,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PONLAW (SOMA) 72275 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
POND WELL #: 3 RRCID -> 074345 COMPL. DATE 12/06/1977 TOTAL DEPTH 2180 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2015 - PLUGGED 06/24/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POND WELL #: 6 RRCID -> 116400 COMPL. DATE 04/27/1985 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1080 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2015 - PLUGGED 06/09/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POND WELL #: 1 RRCID -> 122074 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 1164 - 1176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2015 - PLUGGED 06/26/15

TOTAL GAS PROD: -0- 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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	85					191
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	125	3	101	9	N	92	181	1			102
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	158	3	132	9	N	120	169	1			53
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	168	3	90	9	N	82					135
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	256	3	123	9	N	112	179	1			68
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	234	3	124	9	N	113					181
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	119	3	135	9	N	123	183	1			121
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	265	3	86	9	N	78					199
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	120	3	106	9	N	96	164	1			131
10	155	N	22	-0-	-133	-0-	9	3	13	9	N	12					143
11	150	N	60	-0-	-90	-0-	47	3	13	9	N	12					155
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	135	3	61	9	N	55	164	1			46

TOTAL GAS PROD: 2,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 980

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	248	N	115	-0-	-133	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	224	N	127	-0-	-97	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	248	N	100	-0-	-148	-0-	100	3			N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	180	N	48	-0-	-132	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	240	N	15	-0-	-225	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,207 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	14B2 EXT	-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
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
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 CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19282	X	16990	-0-	-2292		-0-		764	1	16202	2	N	22					177
									24	9									
02	17164	X	14880	-0-	-2284		-0-		682	1	14175	2	N	21	8	1			190
									23	9									
03	18228	X	16933	-0-	-1295		-0-		765	1	16140	2	N	25					215
									28	9									
04	17280	X	12316	-0-	-4964		-0-		574	1	11706	2	N	33	193	1			55
									36	9									
05	17856	X	14319	-0-	-3537		-0-		690	1	13626	2	N	3					58
									3	9									
06	16440	X	15082	-0-	-1358		-0-		759	1	14301	2	N	20					78
									22	9									
07	14724	X	14724	-0-	-0-		-0-		776	1	13937	2	N	10					88
									11	9									
08	16926	X	14659	-0-	-2267		-0-		734	1	13908	2	N	15	8	1			95
									17	9									
09	15818	X	15818	-0-	-0-		-0-		736	1	15073	2	N	8					103
									9	9									
10	15593	X	14977	-0-	-616		-0-		716	1	14248	2	N	12					115
									13	9									
11	15090	X	14231	-0-	-859		-0-		682	1	13523	2	N	24					139
									26	9									
12	16337	X	13369	-0-	-2968		-0-		678	1	12665	2	N	24	8	1			155
									26	9									

TOTAL GAS PROD: 178,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 217

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 CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	10000	-0-	-1098		-0-		443	1	9404	2	N	139	256	1			168
									153	9									
02	10024	X	8469	-0-	-1555		-0-		383	1	7957	2	N	117	46	1			239
									129	9									
03	10819	X	9256	-0-	-1563		-0-		414	1	8745	2	N	88	125	1			202
									97	9									
04	10320	X	7892	-0-	-2428		-0-		366	1	7463	2	N	57					259
									63	9									
05	10075	X	8342	-0-	-1733		-0-		394	1	7785	2	N	148	252	1			155
									163	9									
06	9690	X	8207	-0-	-1483		-0-		409	1	7715	2	N	75					230
									83	9									
07	8005	X	8005	-0-	-0-		-0-		418	1	7498	2	N	81					311
									89	9									
08	9269	X	7979	-0-	-1290		-0-		396	1	7511	2	N	65	298	1			78
									72	9									
09	8220	X	7543	-0-	-677		-0-		348	1	7115	2	N	73					151
									80	9									
10	8494	X	7588	-0-	-906		-0-		357	1	7097	2	N	122	60	1			213
									134	9									
11	8220	X	7397	-0-	-823		-0-		351	1	6956	2	N	82					295
									90	9									
12	7998	X	7232	-0-	-766		-0-		361	1	6736	2	N	123	299	1			119
									135	9									

TOTAL GAS PROD: 97,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,170

POULTER (STRAWN) //CONT.// 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1188	-0-	-83		-0-		53	1 4 9	1131	2	N	4	3	1			31
02	1148	N	1054	-0-	-94		-0-		48	1 3 9	1003	2	N	3	2	1			32
03	1116	N	1113	-0-	-3		-0-		50	1 2 9	1061	2	N	2	5	1			29
04	1140	N	823	-0-	-317		-0-		38	1 1 9	784	2	N	1					30
05	1178	N	913	-0-	-265		-0-		44	1 2 9	867	2	N	2	3	1			29
06	1161	N	1161	-0-	-0-		-0-		58	1 2 9	1101	2	N	2					31
07	1106	N	1106	-0-	-0-		-0-		58	1 1 9	1047	2	N	1					32
08	1125	N	1125	-0-	-0-		-0-		56	1 1 9	1068	2	N	1	5	1			28
09	1170	N	1099	-0-	-71		-0-		51	1 2 9	1046	2	N	2					30
10	1116	N	1080	-0-	-36		-0-		52	1 1 9	1027	2	N	1	2	1			29
11	1080	N	965	-0-	-115		-0-		46	1 2 9	917	2	N	2					31
12	1147	N	929	-0-	-218		-0-		47	1 2 9	880	2	N	2	5	1			28

TOTAL GAS PROD: 12,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3575	-0-	-362		-0-		161	1 3 9	3411	2	N	3	3	1			39
02	3556	X	3178	-0-	-378		-0-		146	1 3 9	3029	2	N	3	2	1			40
03	3813	X	3483	-0-	-330		-0-		157	1 6 9	3320	2	N	5	5	1			40
04	3660	X	2983	-0-	-677		-0-		139	1 2 9	2842	2	N	2					42
05	3627	X	3014	-0-	-613		-0-		145	1 2 9	2867	2	N	2	3	1			41
06	3450	X	3157	-0-	-293		-0-		159	1 1 9	2997	2	N	1					42
07	3534	X	3240	-0-	-294		-0-		171	1 7 9	3062	2	N	6					48
08	3472	X	3201	-0-	-271		-0-		160	1 2 9	3039	2	N	2	5	1			45
09	3150	X	3012	-0-	-138		-0-		140	1 2 9	2870	2	N	2					47
10	3255	X	3064	-0-	-191		-0-		147	1 1 9	2916	2	N	1	2	1			46
11	3150	X	2962	-0-	-188		-0-		142	1 2 9	2818	2	N	2					48
12	3255	X	2901	-0-	-354		-0-		147	1 2 9	2752	2	N	2	5	1			45

TOTAL GAS PROD: 37,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

POULTER (STRAWN) //CONT.// 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
PAKENHAM RANCH WELL #: 2601 RRCID -> 212125 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10118 PERF. 9800 - 9946

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	54	1 3 9	1151	2	N	3	3	1			154
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	51	1 3 9	1069	2	N	3	2	1			155
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	53	1 2 9	1118	2	N	2	5	1			152
04	1170	N	1040	-0-	-130	-0-	49	1 1 9	990	2	N	1					153
05	1240	N	1043	-0-	-197	-0-	50	1 2 9	991	2	N	2	3	1			152
06	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	57	1 2 9	1071	2	N	2					154
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	62	1 1 9	1112	2	N	1					155
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	58	1 2 9	1098	2	N	2	5	1			152
09	1140	N	1127	-0-	-13	-0-	52	1 1 9	1074	2	N	1					153
10	1178	N	1149	-0-	-29	-0-	55	1 3 9	1091	2	N	3	3	1			153
11	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	51	1 2 9	1010	2	N	2					155
12	1178	N	913	-0-	-265	-0-	46	1 2 9	865	2	N	2	5	1			152

TOTAL GAS PROD: 13,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

POULTER 35 WELL #: 4 RRCID -> 212126 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10106 - 10418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1 4 9	46	2	N	4	3	1			31
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1 3 9	102	2	N	3	2	1			32
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1 2 9	24	2	N	2	5	1			29
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1 1 9	98	2	N	1					30
05	124	N	58	-0-	-66	-0-	3	1 2 9	53	2	N	2	3	1			29
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1 1 9	72	2	N	1					30
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1 1 9	62	2	N	1					31
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1 1 9	98	2	N	1	4	1			28
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	4	1 2 9	82	2	N	2					30
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1 1 9	94	2	N	1	2	1			29
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1 2 9	145	2	N	2					31
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1 2 9	90	2	N	2	5	1			28

TOTAL GAS PROD: 1,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

POULTER (STRAWN) //CONT.// 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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	15655	X	14105	-0-	-1550	-0-	634	1	13461	2	N	9					59
							10	9									
02	13832	X	11496	-0-	-2336	-0-	527	1	10959	2	N	9	8	1			60
							10	9									
03	14942	X	11193	-0-	-3749	-0-	505	1	10671	2	N	15					75
							17	9									
04	13710	X	9045	-0-	-4665	-0-	423	1	8622	2	N	-0-					75
05	14167	X	6476	-0-	-7691	-0-	310	1	6132	2	N	31					106
							34	9									
06	13650	X	6673	-0-	-6977	-0-	336	1	6330	2	N	6					112
							7	9									
07	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	416	1	7467	2	N	12					124
							13	9									
08	11191	X	7500	-0-	-3691	-0-	376	1	7124	2	N	-0-	7	1			117
09	9060	X	6057	-0-	-3003	-0-	282	1	5773	2	N	2					119
							2	9									
10	7905	X	5349	-0-	-2556	-0-	256	1	5086	2	N	6					125
							7	9									
11	7650	X	2313	-0-	-5337	-0-	111	1	2200	2	N	2					127
							2	9									
12	7905	X	3835	-0-	-4070	-0-	195	1	3636	2	N	4	7	1			124
							4	9									

TOTAL GAS PROD: 91,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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	23188	X	20243	-0-	-2945	-0-	909	1	19283	2	N	46					241
							51	9									
02	20076	X	17662	-0-	-2414	-0-	808	1	16801	2	N	48	195	1			94
							53	9									
03	21638	X	19781	-0-	-1857	-0-	894	1	18876	2	N	10					104
							11	9									
04	20250	X	16022	-0-	-4228	-0-	749	1	15272	2	N	1	82	5			23
							1	9									
05	20739	X	17810	-0-	-2929	-0-	856	1	16917	2	N	34					57
							37	9									
06	19590	X	18669	-0-	-921	-0-	940	1	17710	2	N	17					74
							19	9									
07	18715	X	18715	-0-	-0-	-0-	987	1	17719	2	N	8					82
							9	9									
08	19778	X	18710	-0-	-1068	-0-	937	1	17765	2	N	7	12	1			77
							8	9									
09	18660	X	17598	-0-	-1062	-0-	819	1	16760	2	N	17					94
							19	9									
10	19282	X	17777	-0-	-1505	-0-	850	1	16914	2	N	12					106
							13	9									
11	18660	X	17415	-0-	-1245	-0-	835	1	16558	2	N	20					126
							22	9									
12	18724	X	16734	-0-	-1990	-0-	850	1	15882	2	N	2	12	1			116
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 217,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

POULTER (STRAWN) //CONT.// 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
POULTER 35 WELL #: 5 RRCID -> 220985 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 10394 PERF. 9884 - 9962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	9387	-0-	-564	-0-	420	1	8914	2	N	48	25	1			158
							53	9									
02	8988	X	8468	-0-	-520	-0-	387	1	8040	2	N	37	19	1			176
							41	9									
03	9548	X	9166	-0-	-382	-0-	413	1	8710	2	N	39	52	1			163
							43	9									
04	9090	X	7506	-0-	-1584	-0-	350	1	7127	2	N	26					189
							29	9									
05	9393	X	8536	-0-	-857	-0-	410	1	8092	2	N	31	26	1			194
							34	9									
06	9090	X	8197	-0-	-893	-0-	410	1	7733	2	N	49	179	1			64
							54	9									
07	9362	X	8263	-0-	-1099	-0-	435	1	7807	2	N	19					83
							21	9									
08	9176	X	8224	-0-	-952	-0-	411	1	7794	2	N	17	45	1			55
							19	9									
09	8250	X	7558	-0-	-692	-0-	351	1	7189	2	N	16					71
							18	9									
10	8525	X	7991	-0-	-534	-0-	381	1	7587	2	N	21	25	1			67
							23	9									
11	8190	X	7361	-0-	-829	-0-	352	1	6981	2	N	25					92
							28	9									
12	8277	X	7478	-0-	-799	-0-	379	1	7074	2	N	23	46	1			69
							25	9									

TOTAL GAS PROD: 98,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

POULTER 34 WELL #: 3 RRCID -> 222495 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10116 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		4830	-0-	4830	4830	217	1	4613	2	N	-0-					120
02	T. A.		4190	-0-	4190	9020	192	1	3998	2	N	-0-	2	1			118
03	T. A.		4571	-0-	4571	13591	207	1	4364	2	N	-0-					118
04	17214	X	3623	-0-	-13591	-0-	169	1	3453	2	N	1					119
							1	9									
05	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	166	1	3279	2	N	-0-					119
06	4680	X	3483	-0-	-1197	-0-	175	1	3298	2	N	9					128
							10	9									
07	4650	X	3708	-0-	-942	-0-	196	1	3512	2	N	-0-					128
08	4557	X	3754	-0-	-803	-0-	188	1	3566	2	N	-0-	2	1			126
09	3630	X	3449	-0-	-181	-0-	161	1	3287	2	N	1					127
							1	9									
10	3720	X	3262	-0-	-458	-0-	156	1	3105	2	N	1					128
							1	9									
11	3630	X	2924	-0-	-706	-0-	140	1	2784	2	N	-0-					128
12	3751	X	2499	-0-	-1252	-0-	127	1	2371	2	N	1	2	1			127
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 43,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

POULTER (STRAWN) //CONT.// 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
POULTER 37 WELL #: 1 RRCID -> 233270 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11144 PERF.10225 - 10647

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	6541	X	4824	-0-	-1717	-0-		215	1	4565	2	N	40	15	1			102
								44	9									
02	5908	X	5726	-0-	-182	-0-		260	1	5407	2	N	54	11	1			145
								59	9									
03	6302	X	6302	-0-	-0-	-0-		283	1	5979	2	N	36	31	1			150
								40	9									
04	4680	X	4286	-0-	-394	-0-		199	1	4065	2	N	20					170
								22	9									
05	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-		309	1	6095	2	N	49	15	1			204
								54	9									
06	6150	X	6079	-0-	-71	-0-		304	1	5732	2	N	39	182	1			61
								43	9									
07	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-		305	1	5475	2	N	13					74
								14	9									
08	6448	X	5990	-0-	-458	-0-		299	1	5663	2	N	25	27	1			72
								28	9									
09	6240	X	5500	-0-	-740	-0-		256	1	5234	2	N	9					81
								10	9									
10	6448	X	5446	-0-	-1002	-0-		260	1	5164	2	N	20	15	1			86
								22	9									
11	6090	X	5285	-0-	-805	-0-		252	1	4988	2	N	41					127
								45	9									
12	5983	X	5337	-0-	-646	-0-		270	1	5042	2	N	23	28	1			122
								25	9									

TOTAL GAS PROD: 67,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 369

POULTER 34 WELL #: 4 RRCID -> 234844 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 11495 PERF. 9904 - 10500

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	10199	X	8588	-0-	-1611	-0-		386	1	8194	2	N	7					123
								8	9									
02	8848	X	7697	-0-	-1151	-0-		353	1	7336	2	N	7	2	1			128
								8	9									
03	9269	X	8109	-0-	-1160	-0-		366	1	7732	2	N	10					138
								11	9									
04	8970	X	5826	-0-	-3144	-0-		272	1	5554	2	N	-0-					138
05	9269	X	8575	-0-	-694	-0-		413	1	8150	2	N	11					149
								12	9									
06	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-		457	1	8607	2	N	3					152
								3	9									
07	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-		486	1	8719	2	N	16					168
								18	9									
08	9329	X	9329	-0-	-0-	-0-		467	1	8856	2	N	5	2	1			171
								6	9									
09	9060	X	8732	-0-	-328	-0-		407	1	8325	2	N	-0-					171
10	9362	X	8536	-0-	-826	-0-		408	1	8121	2	N	6					177
								7	9									
11	9060	X	8395	-0-	-665	-0-		403	1	7986	2	N	5					182
								6	9									
12	9331	X	7879	-0-	-1452	-0-		400	1	7478	2	N	1	2	1			181
								1	9									

TOTAL GAS PROD: 99,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

POULTER (STRAWN) //CONT.// 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
POULTER 27 WELL #: 3 RRCID -> 235717 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9543 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21607	X	19164	-0-	-2443	-0-	861	1	18264	2	N	35	15	1			181
							39	9									
02	19208	X	17068	-0-	-2140	-0-	782	1	16252	2	N	31	12	1			200
							34	9									
03	21266	X	19271	-0-	-1995	-0-	870	1	18366	2	N	32	31	1			201
							35	9									
04	20400	X	15839	-0-	-4561	-0-	739	1	15069	2	N	28	184	1			45
							31	9									
05	20026	X	17349	-0-	-2677	-0-	835	1	16489	2	N	23	16	1			52
							25	9									
06	18821	X	18821	-0-	-0-	-0-	947	1	17845	2	N	26					78
							29	9									
07	19282	X	18732	-0-	-550	-0-	987	1	17725	2	N	18					96
							20	9									
08	19282	X	18760	-0-	-522	-0-	939	1	17811	2	N	9	27	1			78
							10	9									
09	18810	X	17402	-0-	-1408	-0-	810	1	16577	2	N	14					92
							15	9									
10	19437	X	17141	-0-	-2296	-0-	819	1	16296	2	N	24	15	1			101
							26	9									
11	18810	X	16371	-0-	-2439	-0-	785	1	15569	2	N	15					116
							17	9									
12	18755	X	16253	-0-	-2502	-0-	824	1	15394	2	N	32	28	1			120
							35	9									

TOTAL GAS PROD: 212,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 287

POULTER 34 WELL #: 5 RRCID -> 236769 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 11653 PERF.10356 - 11066

01	341	N	310	-0-	-31	-0-	14	1	296	2	N	-0-					84
02	308	N	278	-0-	-30	-0-	13	1	265	2	N	-0-	2	1			82
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	2	N	-0-					82
04	300	N	274	-0-	-26	-0-	13	1	261	2	N	-0-					82
05	310	N	263	-0-	-47	-0-	13	1	249	2	N	1					83
							1	9									
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	13	1	254	2	N	-0-					83
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	14	1	260	2	N	1					84
							1	9									
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	N	-0-	2	1			82
09	270	N	240	-0-	-30	-0-	11	1	228	2	N	1					83
							1	9									
10	279	N	247	-0-	-32	-0-	12	1	235	2	N	-0-					83
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	296	2	N	1					84
							1	9									
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	2	N	-0-	2	1			82

TOTAL GAS PROD: 3,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

POULTER (STRAWN) //CONT.// 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10456	X	10456	-0-	-0-	-0-	465	1	9866	2	N	114	241	1			132
							125	9									
02	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	406	1	8443	2	N	92	34	1			190
							101	9									
03	10168	X	10103	-0-	-65	-0-	453	1	9556	2	N	85	94	1			181
							94	9									
04	10110	X	7826	-0-	-2284	-0-	363	1	7401	2	N	56					237
							62	9									
05	10447	X	8894	-0-	-1553	-0-	425	1	8392	2	N	70	219	1			88
							77	9									
06	10110	X	9116	-0-	-994	-0-	457	1	8606	2	N	48					136
							53	9									
07	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	470	1	8448	2	N	53					189
							58	9									
08	10106	X	8832	-0-	-1274	-0-	439	1	8321	2	N	65	82	1			172
							72	9									
09	9120	X	8185	-0-	-935	-0-	378	1	7742	2	N	59					231
							65	9									
10	9424	X	8365	-0-	-1059	-0-	397	1	7893	2	N	68	226	1			73
							75	9									
11	9120	X	8242	-0-	-878	-0-	392	1	7776	2	N	67					140
							74	9									
12	8990	X	8625	-0-	-365	-0-	433	1	8097	2	N	86	84	1			142
							95	9									

TOTAL GAS PROD: 106,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 863

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	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4173	-0-	-539	-0-	187	1	3969	2	N	15	10	1			101
							17	9									
02	3864	X	3833	-0-	-31	-0-	175	1	3639	2	N	17	8	1			110
							19	9									
03	4278	X	4126	-0-	-152	-0-	186	1	3926	2	N	13	21	1			102
							14	9									
04	4050	X	3556	-0-	-494	-0-	166	1	3384	2	N	5					107
							6	9									
05	4247	X	4137	-0-	-110	-0-	199	1	3925	2	N	12	11	1			108
							13	9									
06	4110	X	4059	-0-	-51	-0-	204	1	3849	2	N	5					113
							6	9									
07	4247	X	3732	-0-	-515	-0-	197	1	3529	2	N	5					118
							6	9									
08	4123	X	3558	-0-	-565	-0-	178	1	3368	2	N	11	18	1			111
							12	9									
09	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	307	1	6278	2	N	28					139
							31	9									
10	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	338	1	6729	2	N	19	10	1			148
							21	9									
11	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	246	1	4868	2	N	8					156
							9	9									
12	5642	X	4602	-0-	-1040	-0-	233	1	4361	2	N	7	18	1			145
							8	9									

TOTAL GAS PROD: 54,603 TOTAL CONDENSATE PROD: 145

POULTER (STRAWN) //CONT.// 72736 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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	13981	X	12768	-0-	-1213	-0-	574	1 8 9	12186	2	N	7	3	1			98
02	12376	X	11477	-0-	-899	-0-	526	1 15 9	10936	2	N	14	2	1			110
03	13702	X	13037	-0-	-665	-0-	590	1 2 9	12445	2	N	2	5	1			107
04	13260	X	12282	-0-	-978	-0-	574	1 11 9	11697	2	N	10					117
05	12958	X	12652	-0-	-306	-0-	609	1 10 9	12033	2	N	9	3	1			123
06	12630	X	12232	-0-	-398	-0-	616	1 7 9	11609	2	N	6					129
07	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	675	1 6 9	12117	2	N	5					134
08	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	656	1 1 9	12443	2	N	1	5	1			130
09	12270	X	12149	-0-	-121	-0-	566	1 2 9	11581	2	N	2					132
10	12803	X	12576	-0-	-227	-0-	602	1 1 9	11973	2	N	1	2	1			131
11	12690	X	12168	-0-	-522	-0-	584	1 10 9	11574	2	N	9					140
12	13113	X	12344	-0-	-769	-0-	627	1 2 9	11715	2	N	2	5	1			137

TOTAL GAS PROD: 149,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

POULTER (WOLFCAMP) 72736 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
POULTER 27 WELL #: 4C RRCID -> 245967 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 6440 - 6450

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-

POZO RICO (WOLFCAMP) 72841 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
COG OPERATING LLC 166150
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	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			Y	-0-					64
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	3			Y	-0-					64
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					64
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					64
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					64
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			Y	-0-					64
07	DLQ G-10		29	-0-	29	29	29	3			Y	-0-					64
08	DLQ G-10		31	-0-	31	60	31	3			Y	-0-					64
09	70	N	10	-0-	-60	-0-	10	3			Y	-0-					64
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64

TOTAL GAS PROD: 297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	1991	3	320	9	Y	291	349	1			209
02		2044	N	1992	-0-	-52	-0-	1752	3	240	9	Y	218	166	1			261
03		2263	N	2040	-0-	-223	-0-	1781	3	259	9	Y	235	343	1			153
04		2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	1947	3	248	9	Y	225	161	1			217
05		2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2008	3	199	9	Y	181	166	1			232
06		2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	1968	3	210	9	Y	191	335	1			88
07		2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2088	3	296	9	Y	269	166	1			191
08		2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2110	3	274	9	Y	249	156	1			284
09		2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	1908	3	267	9	Y	243	467	1			60
10		2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	1879	3	244	9	Y	222					282
11		2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1785	3	219	9	Y	199	315	1			166
*12		1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1768	3	161	9	Y	146	160	1			152

TOTAL GAS PROD: 25,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,669

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-

POZO RICO (WOLFCAMP) //CONT.// 72841 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
BELL, C. M. WELL #: 5 RRCID -> 179114 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4944 - 6448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BELL, CODY WELL #: 7 RRCID -> 180792 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4846 - 4910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	205	3	2	9	Y	2	3	1			20
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	146	3	2	9	Y	2	1	1			21
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	192	3	2	9	Y	2	3	1			20
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	189	3	2	9	Y	2	1	1			21
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	209	3	1	9	Y	1	1	1			21
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	210	3	2	9	Y	2	3	1			20
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	230	3	2	9	Y	2	2	1			20
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	228	3	2	9	Y	2	1	1			21
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	206	3	2	9	Y	2	4	1			19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					21
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	2	3	1			20
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	1	1	1			20

TOTAL GAS PROD: 1,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

BELL, CODY WELL #: 2 RRCID -> 190688 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4996 - 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 'A' WELL #: 1 RRCID -> 190691 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 4920 - 5018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WEST C WELL #: 2 RRCID -> 191030 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4908 - 4972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
BELL, CODY 11 WELL #: 2 RRCID -> 189232 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4738 - 4758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					14
02	1568	N	1025	-0-	-543	-0-	1025	2			N	-0-					14
03	1736	N	783	-0-	-953	-0-	783	2			N	-0-					14
04	1230	N	460	-0-	-770	-0-	460	2			N	-0-					14
05	1147	N	857	-0-	-290	-0-	857	2			N	-0-					14
06	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					14
07	3100	N	3923	-0-	823	823	3923	2			N	-0-					14
08	3100	N	3753	-0-	653	1476	3742	2	11	9	N	10					24
09	3000	N	3401	-0-	401	1877	3388	2	13	9	N	12					36
10	5275	X	3398	-0-	-1877	-0-	3386	2	12	9	N	11					47
11	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					47
*12	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2917	2	3	9	N	3					50

TOTAL GAS PROD: 26,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					83
02	649	R	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					83
03	706	R	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					83
04	654	R	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					83
05	589	#	569	-0-	-20	-0-	569	2			N	-0-					83
06	690	#	612	-0-	-78	-0-	612	2			N	-0-					83
07	713	#	428	-0-	-285	-0-	428	2			N	-0-					83
08	713	#	643	-0-	-70	-0-	643	2			N	-0-					83
09	660	#	365	-0-	-295	-0-	365	2			N	-0-					83
10	620	#	516	-0-	-104	-0-	516	2			N	-0-					83
11	600	#	577	-0-	-23	-0-	577	2			N	-0-					83
12	651	#	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 5,966 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FORTUNE ENERGY, INC. 278757
PROBANDT "B" WELL #: 1 RRCID -> 078886 COMPL. DATE 10/10/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7038 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	648	-0-	-34	-0-	637	2	11	9	N	10					212
02	616	#	526	-0-	-90	-0-	513	2	13	9	N	12					224
03	651	#	563	-0-	-88	-0-	554	2	9	9	N	8	190	1			42
04	633	R	633	-0-	-0-	-0-	616	2	17	9	N	15					57
05	651	#	367	-0-	-284	-0-	367	2			N	-0-					57
06	676	R	676	-0-	-0-	-0-	667	2	9	9	N	8					65
07	665	R	665	-0-	-0-	-0-	655	2	10	9	N	9					74
08	657	R	657	-0-	-0-	-0-	646	2	11	9	N	10					84
09	690	#	628	-0-	-62	-0-	622	2	6	9	N	5					89
10	713	#	643	-0-	-70	-0-	632	2	11	9	N	10					99
11	690	#	613	-0-	-77	-0-	604	2	9	9	N	8					107
12	651	#	624	-0-	-27	-0-	610	2	14	9	N	13					120

TOTAL GAS PROD: 7,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

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	10	#	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-					40
02	9	#	6	-0-	-3	-0-	6	2			Y	-0-					40
03	16	R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					40
04	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					40
05	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					40
06	46	R	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					40
07	31	#	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					40
08	31	#	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					40
09	60	#	5	-0-	-55	-0-	5	2			Y	-0-					40
10	62	#	7	-0-	-55	-0-	7	2			Y	-0-					40
11	60	#	6	-0-	-54	-0-	6	2			Y	-0-					40
*12	8	R	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: 139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
MEADCO PROPERTIES //CONT.// 556500
U.T. 38 "A" WELL #: 2 RRCID -> 111990 COMPL. DATE 07/25/1984 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 6802 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

U.T. 39 WELL #: 2 RRCID -> 118906 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6863 - 6916

01	279 #	233	-0-	-46	-0-	233	2			Y	-0-					120
02	224 #	212	-0-	-12	-0-	212	2			Y	-0-					120
03	248 #	233	-0-	-15	-0-	233	2			Y	-0-					120
04	240 #	228	-0-	-12	-0-	228	2			Y	-0-					120
05	248 #	216	-0-	-32	-0-	216	2			Y	-0-					120
06	240 #	222	-0-	-18	-0-	222	2			Y	-0-					120
07	248 #	220	-0-	-28	-0-	220	2			Y	-0-					120
08	248 #	162	-0-	-86	-0-	162	2			Y	-0-					120
09	240 #	172	-0-	-68	-0-	172	2			Y	-0-					120
10	217 #	194	-0-	-23	-0-	194	2			Y	-0-					120
11	210 #	204	-0-	-6	-0-	204	2			Y	-0-					120
12	217 #	205	-0-	-12	-0-	205	2			Y	-0-					120

TOTAL GAS PROD: 2,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG, A. "5" WELL #: 1 RRCID -> 182020 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7022 - 7100

01	279 #	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					79
02	252 #	237	-0-	-15	-0-	237	2			N	-0-					79
03	372 #	270	-0-	-102	-0-	270	2			N	-0-					79
04	360 #	263	-0-	-97	-0-	263	2			N	-0-					79
05	372 #	270	-0-	-102	-0-	270	2			N	-0-					79
06	270 #	261	-0-	-9	-0-	261	2			N	-0-					79
07	279 #	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					79
08	279 #	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					79
09	270 #	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					79
10	279 #	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					79
11	270 #	246	-0-	-24	-0-	246	2			N	-0-					79
12	279 #	247	-0-	-32	-0-	247	2			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 3,098 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
MEADCO PROPERTIES //CONT.// 556500
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	31	#	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					102
02	28	#	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					102
03	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					102
04	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					102
05	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					102
06	44	R	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					102
07	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					102
08	62	#	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					102
09	60	#	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					102
10	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					102
11	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					102
12	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 476 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	328	R	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					130
02	280	#	245	-0-	-35	-0-	245	2			N	-0-					130
03	310	#	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					130
04	330	#	263	-0-	-67	-0-	263	2			N	-0-					130
05	341	#	254	-0-	-87	-0-	254	2			N	-0-					130
06	330	#	224	-0-	-106	-0-	224	2			N	-0-					130
07	279	#	156	-0-	-123	-0-	156	2			N	-0-					130
08	279	#	146	-0-	-133	-0-	146	2			N	-0-					130
09	270	#	128	-0-	-142	-0-	128	2			N	-0-					130
10	248	#	90	-0-	-158	-0-	90	2			N	-0-					130
11	210	#	77	-0-	-133	-0-	77	2			N	-0-					130
12	155	#	83	-0-	-72	-0-	83	2			N	-0-					130

TOTAL GAS PROD: 2,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
RICHEY 55 WELL #: 1 RRCID -> 083867 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7289 - 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	527	#	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-
02	476	#	457	-0-	-19	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03	527	#	510	-0-	-17	-0-	510	3			N	-0-					-0-
04	510	#	490	-0-	-20	-0-	490	3			N	-0-					-0-
05	527	#	459	-0-	-68	-0-	459	3			N	-0-					-0-
06	510	#	440	-0-	-70	-0-	440	3			N	-0-					-0-
07	496	#	380	-0-	-116	-0-	380	3			N	-0-					-0-
08	496	#	129	-0-	-367	-0-	129	3			N	-0-					-0-
09	480	#	67	-0-	-413	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	465	#	77	-0-	-388	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	450	#	64	-0-	-386	-0-	64	3			N	-0-					-0-
12	372	#	62	-0-	-310	-0-	62	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,650 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
SCHLINKE -18- WELL #: 1 RRCID -> 100077 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6276 - 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-					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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2015 - P/A 08/07/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HARRIS -60- WELL #: 4 RRCID -> 103994 COMPL. DATE 02/04/1983 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6520 - 6557

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
02	448	#	346	-0-	-102	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03	496	#	385	-0-	-111	-0-	385	3			N	-0-					-0-
04	480	#	379	-0-	-101	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	403	#	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
06	390	#	351	-0-	-39	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
08	415	R	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
09	392	R	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
10	403	#	239	-0-	-164	-0-	239	3			N	-0-					-0-
11	390	#	351	-0-	-39	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*12	452	R	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHEY -53- WELL #: 3 RRCID -> 110821 COMPL. DATE 05/13/1984 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6732 - 6744

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	R	1042	-0-	-0-	-0-	1033	3	9	9	N	8					133
02	980	#	932	-0-	-48	-0-	925	3	7	9	N	6					139
03	1085	#	1002	-0-	-83	-0-	995	3	7	9	N	6					145
04	1050	#	935	-0-	-115	-0-	931	3	4	9	N	4					149
05	1085	#	771	-0-	-314	-0-	765	3	6	9	N	5					154
06	1033	R	1033	-0-	-0-	-0-	1030	3	3	9	N	3					157
07	1023	#	987	-0-	-36	-0-	983	3	4	9	N	4					161
08	1059	R	1059	-0-	-0-	-0-	1056	3	3	9	N	3					164
09	1040	R	1040	-0-	-0-	-0-	1033	3	7	9	N	6					170
10	1054	#	1052	-0-	-2	-0-	1050	3	2	9	N	2					172
11	1020	#	969	-0-	-51	-0-	961	3	8	9	N	7					179
12	1085	#	1019	-0-	-66	-0-	1015	3	4	9	N	4					183

TOTAL GAS PROD: 11,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

PROBANDT -4- WELL #: 5 RRCID -> 114092 COMPL. DATE 12/16/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7034 - 7082

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	573	-0-	-47	-0-	573	3			N	-0-					98
02	560	#	546	-0-	-14	-0-	546	3			N	-0-					98
03	625	R	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					98
04	579	R	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					98
05	620	#	592	-0-	-28	-0-	584	3	8	9	N	7					105
06	600	#	546	-0-	-54	-0-	540	3	6	9	N	5					110
07	620	#	515	-0-	-105	-0-	509	3	6	9	N	5					115
08	620	#	197	-0-	-423	-0-	196	3	1	9	N	1					116
09	570	#	564	-0-	-6	-0-	562	3	2	9	N	2					118
10	589	#	546	-0-	-43	-0-	539	3	7	9	N	6					124
11	540	#	525	-0-	-15	-0-	522	3	3	9	N	3					127
12	589	#	533	-0-	-56	-0-	529	3	4	9	N	4					131

TOTAL GAS PROD: 6,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
RICHEY 43A WELL #: 7 RRCID -> 116172 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6839 - 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	279	#	114	-0-	-165	-0-	102	3	12	9	N	11					197
02	252	#	137	-0-	-115	-0-	124	3	13	9	N	12	2	8			207
03	279	#	71	-0-	-208	-0-	46	3	25	9	N	23					230
04	180	#	140	-0-	-40	-0-	127	3	13	9	N	12	181	1			61
05	197	R	197	-0-	-0-	-0-	187	3	10	9	N	9					70
*06	218	R	218	-0-	-0-	-0-	204	3	14	9	N	13					83
*07	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					83
*08	186	#	89	-0-	-97	-0-	89	3			N	-0-					83
*09	240	#	85	-0-	-155	-0-	85	3			N	-0-					83
*10	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					83
*11	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-	83	1			-0-
12	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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	325	R	325	-0-	-0-	-0-	321	3	4	9	N	4	3	8			100
02	285	R	285	-0-	-0-	-0-	283	3	2	9	N	2					102
03	341	#	311	-0-	-30	-0-	309	3	2	9	N	2					104
04	330	#	272	-0-	-58	-0-	268	3	4	9	N	4					108
05	341	#	285	-0-	-56	-0-	279	3	6	9	N	5					113
06	300	#	259	-0-	-41	-0-	257	3	2	9	N	2					115
07	310	#	251	-0-	-59	-0-	251	3			N	-0-					115
08	310	#	244	-0-	-66	-0-	242	3	2	9	N	2					117
09	270	#	225	-0-	-45	-0-	224	3	1	9	N	1					118
10	279	#	236	-0-	-43	-0-	233	3	3	9	N	3	2	8			119
11	270	#	229	-0-	-41	-0-	223	3	6	9	N	5					124
12	248	#	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 3,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	413	R	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
02	364	R	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	366	R	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
04	387	R	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	381	R	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	369	R	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
07	353	R	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
08	390	R	390	-0-	-0-	-0-	389	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	381	R	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
10	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*12	355	R	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
RICHEY -53- WELL #: 4 RRCID -> 122416 COMPL. DATE 10/11/1986 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6568 - 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	1457	#	1237	-0-	-220	-0-	1225	3	12	9	N	11					100
02	1266	R	1266	-0-	-0-	-0-	1252	3	14	9	N	13					113
03	1333	#	1294	-0-	-39	-0-	1275	3	19	9	N	17	3	8			127
04	1260	#	1207	-0-	-53	-0-	1193	3	14	9	N	13					140
05	1395	#	1215	-0-	-180	-0-	1215	3			N	-0-					140
06	1350	#	762	-0-	-588	-0-	762	3			N	-0-					140
07	1395	#	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-	140	1			-0-
08	1302	#	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
09	1230	#	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-
10	1240	#	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
11	780	#	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

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	2635	#	1846	-0-	-789	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
02	2380	#	1695	-0-	-685	-0-	1695	3			N	-0-					-0-
03	2263	#	1967	-0-	-296	-0-	1967	3			N	-0-					-0-
04	1830	#	1811	-0-	-19	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
05	1891	#	1610	-0-	-281	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
06	1890	#	1526	-0-	-364	-0-	1526	3			N	-0-					-0-
07	1953	#	1406	-0-	-547	-0-	1406	3			N	-0-					-0-
08	1953	#	1260	-0-	-693	-0-	1260	3			N	-0-					-0-
09	1800	#	1340	-0-	-460	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
10	1612	#	1276	-0-	-336	-0-	1276	3			N	-0-					-0-
11	2037	R	2037	-0-	-0-	-0-	2037	3			N	-0-					-0-
*12	1720	R	1720	-0-	-0-	-0-	1717	3	3	9	N	3	3	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

RICHEY 43A WELL #: 2 RRCID -> 125268 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6860 - 6880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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_____ 03/30/2015 - PLUGGED 03/30/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	#	189	-0-	-28	-0-	87	1	102	3	N	-0-					-0-
02	196	#	170	-0-	-26	-0-	78	1	92	3	N	-0-					-0-
03	188	R	188	-0-	-0-	-0-	87	1	101	3	N	-0-					-0-
04	181	R	181	-0-	-0-	-0-	84	1	97	3	N	-0-					-0-
05	190	R	190	-0-	-0-	-0-	87	1	103	3	N	-0-					-0-
06	180	#	159	-0-	-21	-0-	84	1	75	3	N	-0-					-0-
07	186	#	156	-0-	-30	-0-	87	1	69	3	N	-0-					-0-
08	191	R	191	-0-	-0-	-0-	87	1	104	3	N	-0-					-0-
09	180	#	20	-0-	-160	-0-	20	3			N	-0-					-0-
10	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MCMANUS "44" WELL #: 4 RRCID -> 218690 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6589 - 6699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	#	1152	-0-	-88	-0-	87	1	1056	3	N	8					153
								9		9							
02	1120	#	1045	-0-	-75	-0-	78	1	964	3	N	3					156
							3	9									
03	1209	#	1106	-0-	-103	-0-	87	1	1010	3	N	8					164
							9	9									
04	1170	#	1019	-0-	-151	-0-	84	1	933	3	N	2					166
							2	9									
05	1209	#	1058	-0-	-151	-0-	87	1	970	3	N	1					167
							1	9									
06	1110	#	1006	-0-	-104	-0-	84	1	921	3	N	1					168
							1	9									
07	1147	#	1006	-0-	-141	-0-	87	1	918	3	N	1					169
							1	9									
08	1116	#	1040	-0-	-76	-0-	87	1	953	3	N	-0-					169
09	1074	R	1074	-0-	-0-	-0-	84	1	990	3	N	-0-					169
10	1084	R	1084	-0-	-0-	-0-	87	1	997	3	N	-0-					169
11	1020	#	1013	-0-	-7	-0-	84	1	926	3	N	3					172
							3	9									
12	1116	#	1033	-0-	-83	-0-	87	1	940	3	N	5					177
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 12,636 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

RICHEY "43A" WELL #: 8 RRCID -> 219787 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6819 - 6850

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	1953	#	1623	-0-	-330	-0-	87	1	1519	3	N	15					170
								17	9								
02	1764	#	1497	-0-	-267	-0-	78	1	1409	3	N	9					179
								10	9								
03	1891	#	1609	-0-	-282	-0-	87	1	1509	3	N	12					191
								13	9								
04	1740	#	1582	-0-	-158	-0-	84	1	1492	3	N	5					196
								6	9								
05	1798	#	1762	-0-	-36	-0-	87	1	1669	3	N	5					201
								6	9								
06	1803	R	1803	-0-	-0-	-0-	84	1	1712	3	N	6					207
								7	9								
07	1739	R	1739	-0-	-0-	-0-	87	1	1648	3	N	4					211
								4	9								
08	1816	R	1816	-0-	-0-	-0-	87	1	1726	3	N	3					214
								3	9								
09	1800	#	1791	-0-	-9	-0-	84	1	1705	3	N	2					216
								2	9								
10	1860	#	1795	-0-	-65	-0-	87	1	1699	3	N	8					224
								9	9								
11	1800	#	1365	-0-	-435	-0-	84	1	1275	3	N	5					229
								6	9								
12	1860	#	1710	-0-	-150	-0-	87	1	1602	3	N	19					248
								21	9								

TOTAL GAS PROD: 20,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

PROBANDT (CANYON) //CONT.// 73243 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MUNRO "16" WELL #: 4 RRCID -> 221012 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6235 - 6516

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	1395	#	1249	-0-	-146	-0-		87	1	1152	3	N	9					226
								10	9									
02	1260	#	1091	-0-	-169	-0-		78	1	1011	3	N	2					228
								2	9									
03	1395	#	1188	-0-	-207	-0-		87	1	1087	3	N	13	7	8			234
								14	9									
04	1260	#	1157	-0-	-103	-0-		84	1	1051	3	N	20					254
								22	9									
05	1240	#	1125	-0-	-115	-0-		87	1	1023	3	N	14					268
								15	9									
06	1252	R	1252	-0-	-0-	-0-		84	1	1147	3	N	19	179	1	3	8	105
								21	9									
07	1299	R	1299	-0-	-0-	-0-		87	1	1198	3	N	13					118
								14	9									
08	1253	R	1253	-0-	-0-	-0-		87	1	1152	3	N	13					131
								14	9									
09	1260	#	1232	-0-	-28	-0-		84	1	1142	3	N	5					136
								6	9									
10	1302	#	1237	-0-	-65	-0-		87	1	1141	3	N	8	1	8			143
								9	9									
11	1260	#	1138	-0-	-122	-0-		84	1	1044	3	N	9	3	8			149
								10	9									
12	1302	#	1137	-0-	-165	-0-		87	1	1037	3	N	12	2	8			159
								13	9									

TOTAL GAS PROD: 14,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

SIANA OIL & GAS 779259
HILDEBRAND WELL #: 2 RRCID -> 201201 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 8834 PERF. 7066 - 7462

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	1922	#	1591	-0-	-331	-0-		1416	3	175	9	N	159	177	1			137
02	1624	#	1444	-0-	-180	-0-		1295	3	149	9	N	135	177	1			95
03	1829	#	1533	-0-	-296	-0-		1377	3	156	9	N	142					237
04	1770	#	1697	-0-	-73	-0-		1491	3	206	9	N	187	180	1			244
05	1767	#	1508	-0-	-259	-0-		1508	3			N	-0-	172	1			72
06	1579	R	1579	-0-	-0-	-0-		1579	3			N	-0-					72
07	1612	#	-0-	-0-	-1612	-0-						N	-0-					72
08	1767	#	NO RPT	-0-	-1767	-0-						N	NO RPT					72
09	1710	#	NO RPT	-0-	-1710	-0-						N	NO RPT					72
10	1519	#	NO RPT	-0-	-1519	-0-						N	NO RPT					72
11	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72

TOTAL GAS PROD: 9,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 623

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	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1105	2	2	9	N	2					142
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	997	2	14	9	N	13					155
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					155
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1038	2	7	9	N	6					161
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1059	2	6	9	N	5					166
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1048	2	9	9	N	8					174
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1073	2	9	9	N	8					182
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1012	2	6	9	N	5	158	1			29
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1030	2	10	9	N	9					38
10	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	1073	2	6	9	N	5					43
11	990	N	932	-0-	-58	-0-	931	2	1	9	N	1					44
12	1085	N	521	-0-	-564	-0-	521	2			N	-0-					44

TOTAL GAS PROD: 12,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2109	2	25	9	N	23					155
02	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1817	2	2	9	N	2					157
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					157
04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2003	2	2	9	N	2					159
05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1494	2	1	9	N	1					160
06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2269	2	1	9	N	1					161
07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					161
08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	1998	2	36	9	N	33	162	1			32
09	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	1989	2	15	9	N	14					46
10	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2059	2	12	9	N	11					57
11	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1848	2	10	9	N	9					66
*12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1931	2	14	9	N	13					79

TOTAL GAS PROD: 23,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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	713	N	632	-0-	-81	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	588	N	559	-0-	-29	-0-	559	3			N	-0-					-0-
03	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	3			N	-0-					-0-
04	600	N	599	-0-	-1	-0-	599	3			N	-0-					-0-
05	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	3			N	-0-					-0-
06	600	N	532	-0-	-68	-0-	532	3			N	-0-					-0-
07	620	N	300	-0-	-320	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	620	N	68	-0-	-552	-0-	68	3			N	-0-					-0-
09	540	N	211	-0-	-329	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

Q MAN (CANYON SAND) //CONT.// 73587 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
BETTIS, BOYLE & STOVALL //CONT.// 068360
SCOTTISH RITE "127" WELL #: 1 RRCID -> 211833 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8602 - 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	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1293	3	10	9	N	9					178
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1154	3	10	9	N	9					187
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1235	3	10	9	N	9					196
04	1260	N	1154	-0-	-106	-0-	1144	3	10	9	N	9					205
05	1271	N	1163	-0-	-108	-0-	1153	3	10	9	N	9					214
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1356	3	17	9	N	15	169	1			60
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1180	3	6	9	N	5					65
08	1147	N	1109	-0-	-38	-0-	1107	3	2	9	N	2					67
09	1380	N	754	-0-	-626	-0-	751	3	3	9	N	3					70
10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1212	3	2	9	N	2					72
11	1080	N	486	-0-	-594	-0-	484	3	2	9	N	2					74
12	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					74

TOTAL GAS PROD: 12,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	314	3	2	9	N	2					172
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	280	3	2	9	N	2					174
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-	172	1			2
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					2
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	316	5	4	9	N	4					6
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	300	3	22	9	N	20					26
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	315	3	33	9	N	30					56
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	314	3	29	9	N	26					82
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	298	3	30	9	N	27					109
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					109
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

TOTAL GAS PROD: 2,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	597	-0-	-116	-0-	597	2			N	-0-					6
02	588	N	579	-0-	-9	-0-	579	2			N	-0-					6
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					6
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					6
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					6
06	750	N	707	-0-	-43	-0-	707	2			N	-0-					6
07	806	N	728	-0-	-78	-0-	728	2			N	-0-					6
08	806	N	743	-0-	-63	-0-	743	2			N	-0-					6
09	720	N	707	-0-	-13	-0-	707	2			N	-0-					6
10	713	N	711	-0-	-2	-0-	711	2			N	-0-					6
11	720	N	691	-0-	-29	-0-	691	2			N	-0-					6
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 7,824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RASHAP (PENN) //CONT.// 74770 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TERRELL
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
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	1829	N	1635	-0-	-194	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1678	-0-	-152	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1743	-0-	-86	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1717	-0-	-50	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1667	-0-	-13	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1648	-0-	-88	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
11	1650	N	1554	-0-	-96	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,605 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	775	N	754	-0-	-21	-0-	70	1	684	2	N	-0-					-0-
02	728	N	611	-0-	-117	-0-	57	1	554	2	N	-0-					-0-
03	775	N	748	-0-	-27	-0-	73	1	675	2	N	-0-					-0-
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	73	1	663	2	N	-0-					-0-
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	74	1	689	2	N	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	74	1	662	2	N	-0-					-0-
07	775	N	759	-0-	-16	-0-	75	1	684	2	N	-0-					-0-
08	775	N	737	-0-	-38	-0-	75	1	662	2	N	-0-					-0-
09	750	N	744	-0-	-6	-0-	72	1	672	2	N	-0-					-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	75	1	671	2	N	-0-					-0-
11	722	N	722	-0-	-0-	-0-	73	1	649	2	N	-0-					-0-
12	775	N	752	-0-	-23	-0-	79	1	673	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,808 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	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	100	1	967	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	864	-0-	-144	-0-	80	1	784	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	99	1	919	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	929	-0-	-91	-0-	92	1	837	2	N	-0-					-0-
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	94	1	870	2	N	-0-					-0-
06	990	N	887	-0-	-103	-0-	90	1	797	2	N	-0-					-0-
07	961	N	955	-0-	-6	-0-	95	1	860	2	N	-0-					-0-
08	961	N	916	-0-	-45	-0-	93	1	823	2	N	-0-					-0-
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	94	1	882	2	N	-0-					-0-
10	978	N	978	-0-	-0-	-0-	98	1	880	2	N	-0-					-0-
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	95	1	845	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	943	-0-	-80	-0-	99	1	844	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ RANCH (STRAWN) //CONT.// 75029 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
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	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	114	1	1105	2	N	-0-			-0-
02	1064	N	987	-0-	-77	-0-	92	1	895	2	N	-0-			-0-
03	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	117	1	1090	2	N	-0-			-0-
04	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	108	1	993	2	N	-0-			-0-
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	111	1	1030	2	N	-0-			-0-
06	1170	N	1066	-0-	-104	-0-	108	1	958	2	N	-0-			-0-
07	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	113	1	1023	2	N	-0-			-0-
08	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	109	1	972	2	N	-0-			-0-
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	110	1	1026	2	N	-0-			-0-
10	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	115	1	1024	2	N	-0-			-0-
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	111	1	990	2	N	-0-			-0-
12	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	119	1	1016	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ 1 WELL #: 4 RRCID -> 174961 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9090 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	126	1	1229	2	N	-0-			-0-
02	1120	N	1098	-0-	-22	-0-	102	1	996	2	N	-0-			-0-
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	125	1	1157	2	N	-0-			-0-
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	123	1	1126	2	N	-0-			-0-
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	126	1	1170	2	N	-0-			-0-
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	123	1	1098	2	N	-0-			-0-
07	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	128	1	1162	2	N	-0-			-0-
08	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	125	1	1110	2	N	-0-			-0-
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	123	1	1153	2	N	-0-			-0-
10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	129	1	1151	2	N	-0-			-0-
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	124	1	1102	2	N	-0-			-0-
*12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	134	1	1142	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,084 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	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	128	1	1249	2	N	-0-			18
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	104	1	1022	2	N	-0-			18
03	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	126	1	1172	2	N	-0-			18
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	126	1	1152	2	N	-0-			18
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	129	1	1197	2	N	-0-			18
06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	125	1	1112	2	N	-0-			18
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	129	1	1165	2	N	-0-			18
08	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	125	1	1114	2	N	-0-			18
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	122	1	1145	2	N	-0-			18
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	129	1	1155	2	N	-0-			18
11	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	123	1	1095	2	N	-0-			18
*12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	132	1	1123	2	N	-0-			18

TOTAL GAS PROD: 15,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

READ RANCH (STRAWN) //CONT.// 75029 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
PRIMAL ENERGY CORPORATION //CONT.// 677741
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	899	N	873	-0-	-26	-0-	81	1	792	2	N	-0-					-0-
02	840	N	705	-0-	-135	-0-	65	1	640	2	N	-0-					-0-
03	837	N	824	-0-	-13	-0-	80	1	744	2	N	-0-					-0-
04	840	N	811	-0-	-29	-0-	80	1	731	2	N	-0-					-0-
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	82	1	760	2	N	-0-					-0-
06	810	N	791	-0-	-19	-0-	80	1	711	2	N	-0-					-0-
07	837	N	808	-0-	-29	-0-	80	1	728	2	N	-0-					-0-
08	837	N	773	-0-	-64	-0-	78	1	695	2	N	-0-					-0-
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	78	1	731	2	N	-0-					-0-
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	82	1	729	2	N	-0-					-0-
11	750	N	741	-0-	-9	-0-	75	1	666	2	N	-0-					-0-
12	837	N	760	-0-	-77	-0-	80	1	680	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOGO III LLC 800311
READ "2" WELL #: 1 RRCID -> 208189 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9084 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	461	3	N	-0-					-0-
02	448	N	377	-0-	-71	-0-	22	1	355	3	N	-0-					-0-
03	527	N	432	-0-	-95	-0-	25	1	407	3	N	-0-					-0-
04	480	N	434	-0-	-46	-0-	25	1	409	3	N	-0-					-0-
05	403	N	268	-0-	-135	-0-	15	1	253	3	N	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	35	1	577	3	N	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	28	1	458	3	N	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	23	1	372	3	N	-0-					-0-
09	600	N	348	-0-	-252	-0-	20	1	328	3	N	-0-					-0-
10	496	N	379	-0-	-117	-0-	22	1	357	3	N	-0-					-0-
11	390	N	357	-0-	-33	-0-	21	1	336	3	N	-0-					-0-
12	372	N	340	-0-	-32	-0-	20	1	320	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,917 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	391	-0-	-229	-0-	391	3			N	-0-					25
02	504	#	400	-0-	-104	-0-	400	3			N	-0-					25
03	527	#	424	-0-	-103	-0-	424	3			N	-0-					25
04	510	#	424	-0-	-86	-0-	424	3			N	-0-					25
05	527	#	430	-0-	-97	-0-	430	3			N	-0-					25
06	420	#	314	-0-	-106	-0-	314	3			N	-0-					25
07	434	#	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					25
08	434	#	376	-0-	-58	-0-	376	3			N	-0-					25
09	420	#	389	-0-	-31	-0-	389	3			N	-0-					25
10	434	#	343	-0-	-91	-0-	343	3			N	-0-					25
11	390	#	337	-0-	-53	-0-	337	3			N	-0-					25
12	403	#	263	-0-	-140	-0-	263	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 4,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED BUZZARD (CANYON) 75178 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SCHLEICHER
THOMAS OIL AND GAS INC. 852145
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					15
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					15
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					15
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					15
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					15
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					15
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					15
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					15
09	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-					15
10	310	N	14	-0-	-296	-0-	14	2			N	-0-					15
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					15
*12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 11,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RED HOUSE (STRAWN) 75298 700 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
AMERICAN ENERGY-PERM BASIN, LLC 017996
HUGHES "A" WELL #: 4 RRCID -> 147118 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9368 - 9392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	#	466	-0-	-123	-0-	451	2	15	9	Y	14					44
02	532	#	486	-0-	-46	-0-	473	2	13	9	Y	12					56
03	572	R	572	-0-	-0-	-0-	557	2	15	9	Y	14					70
04	567	R	567	-0-	-0-	-0-	553	2	14	9	Y	13	59	1			24
05	589	R	589	-0-	-0-	-0-	575	2	14	9	Y	13					37
06	567	R	567	-0-	-0-	-0-	556	2	11	9	Y	10					47
07	589	#	519	-0-	-70	-0-	511	2	8	9	Y	7					54
08	589	#	519	-0-	-70	-0-	513	2	6	9	Y	5					59
09	606	R	606	-0-	-0-	-0-	597	2	9	9	Y	8					67
10	643	R	643	-0-	-0-	-0-	625	2	18	9	Y	16	62	1			21
11	570	#	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					21
12	589	#	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 5,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
SAM WELL #: 108 RRCID -> 128313 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9810 - 9820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REFOIL (CLEAR FORK UPPER) 75581 166 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
UNION PACIFIC "7" WELL #: 6 RRCID -> 202645 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 3146 - 3151

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	#	803	-0-	-34	-0-	803	3			N	-0-					-0-
02	756	#	715	-0-	-41	-0-	715	3			N	-0-					-0-
03	837	#	816	-0-	-21	-0-	816	3			N	-0-					-0-
04	810	#	739	-0-	-71	-0-	739	3			N	-0-					-0-
05	806	#	618	-0-	-188	-0-	618	3			N	-0-					-0-
06	780	#	719	-0-	-61	-0-	719	3			N	-0-					-0-
07	806	#	744	-0-	-62	-0-	744	3			N	-0-					-0-
08	806	#	700	-0-	-106	-0-	700	3			N	-0-					-0-
09	759	R	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
10	785	R	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
11	773	R	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
*12	777	R	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,948 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1668	-0-	-130	-0-	1657	3	11	9	N	10					129
02	1652	#	1493	-0-	-159	-0-	1469	3	24	9	N	22					151
03	1829	#	1745	-0-	-84	-0-	1725	3	20	9	N	18					169
04	1770	#	1581	-0-	-189	-0-	1561	3	20	9	N	18					187
05	1819	R	1819	-0-	-0-	-0-	1790	3	29	9	N	26	173	1			40
06	1683	R	1683	-0-	-0-	-0-	1662	3	21	9	N	19					59
07	1736	#	1494	-0-	-242	-0-	1482	3	12	9	N	11					70
08	1829	#	1594	-0-	-235	-0-	1570	3	24	9	N	22					92
09	1770	#	1270	-0-	-500	-0-	1116	3	150	4	N	4					96
							4	9									
10	2111	R	2111	-0-	-0-	-0-	1906	3	154	4	N	46					142
							51	9									
11	1680	#	1167	-0-	-513	-0-	982	3	135	4	N	45					187
							50	9									
*12	1723	R	1723	-0-	-0-	-0-	1708	3	15	9	N	14					201

TOTAL GAS PROD: 19,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 255

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	10974		11436	-0-	462	41453	11323	3	113	9	N	103	103	1			34
02	9912		8062	-0-	-1850	39603	8062	3			N	-0-	30	1			4
03	10974		8734	-0-	-2240	37363	8734	3			N	-0-	3	1			1
04	10620		5914	-0-	-4706	32657	5914	3			N	-0-	1	1			-0-
05	111639		16024	-0-	-95615	-0-	15778	3	246	9	N	224	49	1			175
06	8688	R	8688	-0-	-0-	-0-	8468	3	220	9	N	200	259	1			116
07	2305	R	2305	-0-	-0-	-0-	2076	3	229	9	N	208	191	1			133
08	1889	R	1889	-0-	-0-	-0-	1595	3	294	9	N	267	300	1			100
09	15510	#	1514	-0-	-13996	-0-	1391	3	123	9	N	112	173	1			39
10	16027	#	1664	-0-	-14363	-0-	1558	3	106	9	N	96	92	1			43
11	8700	#	255	-0-	-8445	-0-	240	3	15	9	N	14	50	1			7
12	2294	#	500	-0-	-1794	-0-	476	3	24	9	N	22	26	1			3

TOTAL GAS PROD: 66,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,246

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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					7
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					7
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					7
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					7
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					7
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					7
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					7
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					7
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 95 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKER -B- (CANYON) 77662 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: IRION
BRECK OPERATING CORP. 089974
ROCKER "B-3033" WELL #: 2 RRCID -> 275383 COMPL. DATE 02/17/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7666 - 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	0	W	-0-	-0-	-0-	4250					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	4250					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	4250					N	-0-					-0-
04	4250		-0-	-0-	-4250	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2015 - P/A 05/22/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROCKER -B- (FUSSELMAN) 77662 325 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
SUGG "15" WELL #: 1 RRCID -> 211550 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8686 - 8730

01	4309		4309	-0-	-0-	-0-	4210	2	99	9	Y	90					164
02	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3924	2	53	9	Y	48					212
03	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	4286	2	51	9	Y	46	176	1			82
04	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4209	2	55	9	Y	50					132
05	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4294	2	61	9	Y	55					187
06	4140	#	4041	-0-	-99	-0-	4016	2	25	9	Y	23	181	1			29
07	3719	R	3719	-0-	-0-	-0-	3685	2	34	9	Y	31					60
08	4402	#	3587	-0-	-815	-0-	3543	2	44	9	Y	40					100
09	4260	#	3883	-0-	-377	-0-	3832	2	51	9	Y	46					146
10	4340	#	3985	-0-	-355	-0-	3973	2	12	9	Y	11					157
11	4050	#	3892	-0-	-158	-0-	3844	2	48	9	Y	44					201
12	3999	#	3924	-0-	-75	-0-	3879	2	45	9	Y	41	175	1			67

TOTAL GAS PROD: 48,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 525

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
ROCKER 'B' RANCH WELL #: 1 RRCID -> 149244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8959 PERF. 8788 - 8828

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	2362	1			N	-0-					-0-
02	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
03	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
05	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
06	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
07	2449	N	2401	-0-	-48	-0-	2401	2			N	-0-					-0-
08	2449	N	2390	-0-	-59	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
09	2370	N	2270	-0-	-100	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2379	-0-	-8	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
11	2310	N	2204	-0-	-106	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	1840	-0-	-516	-0-	1840	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,638 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2175	-0-	-429	-0-	2169	2	6	9	N	5					110
02	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2380	2	6	9	N	5					115
03	2232	N	672	-0-	-1560	-0-	671	2	1	9	N	1					116
04	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	2678	2	1	9	N	1					117
05	2635	N	1880	-0-	-755	-0-	1879	2	1	9	N	1					118
06	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2132	2	1	9	N	1					119
07	2759	N	2543	-0-	-216	-0-	2542	2	1	9	N	1					120
08	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2680	2	1	9	N	1					121
09	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2534	2	1	9	N	1					122
10	2542	N	1989	-0-	-553	-0-	1988	2	1	9	N	1					123
11	2580	N	1425	-0-	-1155	-0-	1424	2	1	9	N	1					124
12	2635	N	1257	-0-	-1378	-0-	1256	2	1	9	N	1					125

TOTAL GAS PROD: 24,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

FOX, SALLIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 092165 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8194 - 8371

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	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2	N	-0-			269
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	180	2	N	-0-			269
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2	N	-0-			269
04	150	N	53	-0-	-97	-0-	53	2	N	-0-			269
05	186	N	32	-0-	-154	-0-	32	4	N	-0-			269
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2	N	-0-			269
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2	N	-0-			269
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2	N	-0-			269
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2	N	-0-			269
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2	N	-0-			269
11	390	N	312	-0-	-78	-0-	312	2	N	-0-			269
12	372	N	281	-0-	-91	-0-	281	2	N	-0-			269

TOTAL GAS PROD: 3,013 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

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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					97
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					97
03	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	2			N	-0-					97
04	300	N	209	-0-	-91	-0-	209	2			N	-0-					97
05	279	N	153	-0-	-126	-0-	153	2			N	-0-					97
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					97
07	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			N	-0-					97
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					97
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					97
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					97
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					97
12	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					97

TOTAL GAS PROD: 2,470 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
05	465	N	387	-0-	-78	-0-	387	2			N	-0-					-0-
06	450	N	288	-0-	-162	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	465	N	235	-0-	-230	-0-	235	2			N	-0-					-0-
08	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	2			N	-0-					-0-
09	300	N	262	-0-	-38	-0-	262	2			N	-0-					-0-
10	248	N	161	-0-	-87	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
*12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	992	N	982	-0-	-10	-0-	982	2			N	-0-					-0-
02	868	N	819	-0-	-49	-0-	819	2			N	-0-					-0-
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
04	960	N	956	-0-	-4	-0-	956	2			N	-0-					-0-
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
06	960	N	917	-0-	-43	-0-	917	2			N	-0-					-0-
07	992	N	919	-0-	-73	-0-	919	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	935	-0-	-150	-0-	935	2			N	-0-					-0-
09	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	2			N	-0-					-0-
10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
*12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,654 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ANDERSON ENERGY CORPORATION //CONT.// 022435
CAUTHORN, ADA "23" WELL #: 1 RRCID -> 089065 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4833 - 4837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	2			N	-0-					-0-
02	392	N	357	-0-	-35	-0-	357	2			N	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	2			N	-0-					-0-
08	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	2			N	-0-					-0-
09	450	N	415	-0-	-35	-0-	415	2			N	-0-					-0-
10	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	2			N	-0-					-0-
11	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	2			N	-0-					-0-
*12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,160 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	589	N	487	-0-	-102	-0-	487	2			N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
04	480	N	443	-0-	-37	-0-	443	2			N	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
08	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	2			N	-0-					-0-
09	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	2			N	-0-					-0-
10	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	2			N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	112	N	79	-0-	-33	-0-	79	3			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					-0-
08	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	155	N	122	-0-	-33	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	150	N	79	-0-	-71	-0-	79	3			N	-0-					-0-
12	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	3			N	-0-					-0-
07	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-					-0-
12	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,097 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	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					-0-
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			Y	-0-					-0-
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	656	-0-	-150	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			Y	-0-					-0-
07	1364	N	736	-0-	-628	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			Y	-0-					-0-
09	990	N	848	-0-	-142	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
10	744	N	381	-0-	-363	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			Y	-0-					-0-
*12	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
C&J ENERGY SERVICES 120531
FIELDS "51" WELL #: 2 RRCID -> 080621 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6375 - 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		N	-0-			191
02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		N	-0-			191
03	806 N	791	-0-	-15	-0-	791	2		N	-0-			191
04	1260 N	872	-0-	-388	-0-	872	2		N	-0-			191
05	1426 N	550	-0-	-876	-0-	550	2		N	-0-			191
06	780 N	714	-0-	-66	-0-	714	2		N	-0-			191
07	899 N	259	-0-	-640	-0-	259	2		N	-0-			191
08	558 N	115	-0-	-443	-0-	115	2		N	-0-			191
09	720 N	285	-0-	-435	-0-	285	2		N	-0-			191
10	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		N	-0-			191
*11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	653	2		N	-0-			191
*12	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2		N	-0-			191

TOTAL GAS PROD: 10,143 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	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2		N	-0-			102
02	84 N	68	-0-	-16	-0-	68	2		N	-0-			102
03	93 N	76	-0-	-17	-0-	76	2		N	-0-			102
04	60 N	49	-0-	-11	-0-	49	2		N	-0-			102
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			102
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	2		N	-0-			102
07	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2		N	-0-			102
08	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		N	-0-			102
09	60 N	39	-0-	-21	-0-	39	2		N	-0-			102
10	62 N	51	-0-	-11	-0-	51	2		N	-0-			102
11	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	2		N	-0-			102
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			102

TOTAL GAS PROD: 587 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					145
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					145
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					145
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					145
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					145
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					145
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					145
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					145
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					145
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					145
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					145
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					145

TOTAL GAS PROD: 200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS, JOHN D. "B" WELL #: 3060 RRCID -> 105471 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5060 - 5096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS, JOHN D. "B" WELL #: 4060 RRCID -> 107715 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 5269 PERF. 5101 - 5122

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					200
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					200
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					200
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-					200
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					200
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					200
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					200
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					200
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					200
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					200
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					200
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					200

TOTAL GAS PROD: 497 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	558	N	461	-0-	-97	-0-	461	2			N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
04	450	N	311	-0-	-139	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
08	558	N	435	-0-	-123	-0-	435	2			N	-0-					-0-
09	480	N	355	-0-	-125	-0-	355	2			N	-0-					-0-
10	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	2			N	-0-					-0-
11	420	N	126	-0-	-294	-0-	126	2			N	-0-					-0-
12	372	N	4	-0-	-368	-0-	4	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,577 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	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 511 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	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
11	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 227 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	DLQ G-10		14	-0-	14	14	14	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		26	-0-	26	40	26	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5	-0-	5	45	5	2			N	-0-					-0-
04	65	N	20	-0-	-45	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
10	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 305 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		128	-0-	128	128	7	1	121	3	Y	-0-					-0-
03	228	N	100	-0-	-128	-0-	6	1	94	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	Y	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	Y	1					1
							1	9									
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	Y	1					1
							1	9									
09	180	N	118	-0-	-62	-0-	9	1	109	3	Y	-0-					1
*10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	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	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 179 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
06	90	N	48	-0-	-42	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
*08	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
*10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 047397 COMPL. DATE 03/18/1969 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5077 - 5133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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	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	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-

FIELDS 23 WELL #: 1 RRCID -> 052339 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4	-0-	4	10	4	3			N	-0-					-0-
03	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
*10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 52 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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3		N	-0-			-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3		N	-0-			-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3		N	-0-			-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3		N	-0-			-0-
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3		N	-0-			-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
*08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3		N	-0-			-0-
*09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3		N	-0-			-0-
*10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3		N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,017 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	DLQ G-10		64	-0-	64	64	64	3		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		62	-0-	62	126	62	3		Y	-0-			-0-
03	196	N	70	-0-	-126	-0-	70	3		Y	-0-			-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		Y	-0-			-0-
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-			-0-
*09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-			-0-
*10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		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: 671 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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3		N	-0-			-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3		N	-0-			-0-
03	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3		N	-0-			-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3		N	-0-			-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3		N	-0-			-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3		N	-0-			-0-
*08	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3		N	-0-			-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	3		N	-0-			-0-
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3		N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,693 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. GAS LIFT(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		454	-0-	454	454	22	1	431	3	Y	1					3
								1 9									
02	DLQ G-10		191	-0-	191	645	10	1	181	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	700	N	194	-0-	-506	139	10	1	183	3	Y	1					1
							1	9									
04	323	N	184	-0-	-139	-0-	11	1	172	3	Y	1					2
							1	9									
05	217	N	154	-0-	-63	-0-	7	1	146	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	18	1	399	3	Y	1					3
							1	9									
*08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	17	1	352	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
*09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	274	3	Y	1					2
							1	9									
*10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	18	1	348	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
JONES 120 WELL #: 1 RRCID -> 052959 COMPL. DATE 05/22/1971 TOTAL DEPTH 6239 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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-

REED 100 WELL #: 1 RRCID -> 052964 COMPL. DATE 07/01/1971 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	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-

REED 101 WELL #: 1 RRCID -> 052965 COMPL. DATE 04/25/1970 TOTAL DEPTH 6144 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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
REED 116 WELL #: 1 RRCID -> 052966 COMPL. DATE 06/28/1971 TOTAL DEPTH 6480 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		95	-0-	95	95	5	1	90	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		85	-0-	85	180	4	1	81	3	Y	-0-					-0-
03	278	N	98	-0-	-180	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
*08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	1					1
							1	9									
*09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	Y	-0-	1	1			-0-
*10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	3	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: 945 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER 128 WELL #: 1 RRCID -> 052968 COMPL. DATE 07/19/1971 TOTAL DEPTH 6828 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 123 WELL #: 1 RRCID -> 052969 COMPL. DATE 05/27/1971 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 0 - 6070

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 #: 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	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	172	3	Y	1					1
							1	9									
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	202	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	166	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	9	1	156	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	217	N	140	-0-	-77	-0-	8	1	131	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	8	1	136	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-	1	1			-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: 1,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	DLQ G-10		11	-0-	11	11	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7	-0-	7	18	7	3			N	-0-					-0-
03	22	N	4	-0-	-18	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
05	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	1					1
							1	9									
*08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					1
09	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	3	N	-0-					1
10	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 95 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 1 RRCID -> 052974 COMPL. DATE 08/27/1971 TOTAL DEPTH 5768 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		472	-0-	472	472		40 1	432	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		497	-0-	497	969		43 1	454	3	Y	-0-					-0-
03	700	N	486	-0-	-214	755		46 1	440	3	Y	-0-					-0-
04	1152	N	397	-0-	-755	-0-		39 1	358	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	459	-0-	-99	-0-		48 1	411	3	Y	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-		42 1	466	3	Y	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-		35 1	380	3	Y	6					6
								7 9									
*08	465	N	374	-0-	-91	-0-		40 1	334	3	Y	-0-	4	1			2
*09	591	N	591	-0-	-0-	-0-		67 1	520	3	Y	4					6
								4 9									
*10	541	N	541	-0-	-0-	-0-		57 1	483	3	Y	1	5	1			2
								1 9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		148	-0-	148	148		12 1	136	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		131	-0-	131	279		11 1	120	3	Y	-0-					-0-
03	411	N	132	-0-	-279	-0-		12 1	120	3	Y	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-		11 1	104	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	120	-0-	-35	-0-		12 1	108	3	Y	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-		11 1	123	3	Y	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-		11 1	125	3	Y	2					2
								2 9									
*08	158	N	158	-0-	-0-	-0-		17 1	141	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	157	N	157	-0-	-0-	-0-		18 1	137	3	Y	2					2
								2 9									
10	124	N	6	-0-	-118	-0-		1 1	5	3	Y	-0-	1	1			-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: 1,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 99 WELL #: 1 RRCID -> 052987 COMPL. DATE 05/15/1970 TOTAL DEPTH 6313 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		266	-0-	266	266	15	1	251	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		235	-0-	235	501	13	1	222	3	N	-0-					-0-
03	700	N	276	-0-	-424	77	13	1	263	3	N	-0-					-0-
04	347	N	270	-0-	-77	-0-	13	1	257	3	N	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	3	N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	278	3	N	1					1
							1	9									
*08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	17	1	312	3	N	-0-	1	1			-0-
*09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	3	N	-0-					-0-
*10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	17	1	314	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		44	-0-	44	44	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		44	-0-	44	88	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
03	135	N	47	-0-	-88	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	3					3
							3	9									
*08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	1					3
							1	9									
*10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 509 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

-8- FRIESS WELL #: 1 T RRCID -> 053070 COMPL. DATE 12/30/1971 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
VANDERSTUCKEN 45 WELL #: 1 RRCID -> 053073 COMPL. DATE 11/30/1971 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 0 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	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-

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	DLQ G-10		483	-0-	483	483	43	1	440	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		426	-0-	426	909	36	1	390	3	N	-0-					-0-
03	700	N	451	-0-	-249	660	39	1	412	3	N	-0-					-0-
04	1084	N	424	-0-	-660	-0-	34	1	390	3	N	-0-					-0-
05	465	N	384	-0-	-81	-0-	32	1	352	3	N	-0-					-0-
06	450	N	377	-0-	-73	-0-	31	1	346	3	N	-0-					-0-
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	37	1	388	3	N	4					4
							4	9									
*08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	51	1	460	3	N	1					5
							1	9									
*09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	52	1	475	3	N	1					6
							1	9									
*10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	122	1	495	3	N	1	4	1			3
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 053147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6245 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ESPY 57 WELL #: 1 RRCID -> 053865 COMPL. DATE 06/07/1972 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		55	-0-	55	55	3	1	52	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	DLQ G-10		190	-0-	190	245	10	1	180	3	Y	-0-					-0-
03	425	N	180	-0-	-245	-0-	10	1	169	3	Y	1					1
							1	9									
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	159	3	Y	1					2
							1	9									
05	217	N	160	-0-	-57	-0-	9	1	150	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	9	1	149	3	Y	-0-					1
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	10	1	157	3	Y	-0-					1
*08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	155	3	Y	-0-					-0-
*10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	3	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: 1,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	DLQ G-10		311	-0-	311	311	15	1	295	3	Y	1					3
							1	9									
02	DLQ G-10		284	-0-	284	595	15	1	268	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	700	N	334	-0-	-366	229	17	1	317	3	Y	-0-					1
04	557	N	328	-0-	-229	-0-	19	1	307	3	Y	2					3
							2	9									
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	Y	1					3
							1	9									
*08	341	N	330	-0-	-11	-0-	15	1	314	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
09	330	N	322	-0-	-8	-0-	14	1	307	3	Y	1					2
							1	9									
*10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	17	1	321	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

PFLUGER 86 WELL #: 1 RRCID -> 053913 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5744 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
MCMILLAN, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 053915 COMPL. DATE 10/09/1972 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)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-

PFLUGER 104 WELL #: 1 RRCID -> 054213 COMPL. DATE 09/10/1972 TOTAL DEPTH 7570 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	56	-0-	56	56	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	51	-0-	51	107	6	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	164	N	57	-0-	-107	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					-0-
*08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					-0-
*09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					-0-
*10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	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: 548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PFLUGER 110 WELL #: 1 RRCID -> 054551 COMPL. DATE 02/18/1973 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		561	-0-	561	561	62	1	499	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		516	-0-	516	1077	56	1	460	3	Y	-0-					-0-
03	700	N	553	-0-	-147	930	59	1	494	3	Y	-0-					-0-
04	1526	N	596	-0-	-930	-0-	63	1	533	3	Y	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	64	1	549	3	Y	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	67	1	589	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	562	-0-	-58	-0-	59	1	503	3	Y	-0-					-0-
*08	620	N	544	-0-	-76	-0-	65	1	479	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	590	-0-	-70	-0-	70	1	520	3	Y	-0-					-0-
*10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	70	1	500	3	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: 5,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 110 WELL #: 2 RRCID -> 054552 COMPL. DATE 01/31/1973 TOTAL DEPTH 5696 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1185	-0-	1185	1185	131	1	1054	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		153	-0-	153	1338	17	1	136	3	Y	-0-					-0-
03	700	N	159	-0-	-541	797	17	1	142	3	Y	-0-					-0-
04	944	N	147	-0-	-797	-0-	16	1	131	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	13	1	110	3	Y	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	28	1	247	3	Y	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	20	1	175	3	Y	-0-					-0-
*08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	23	1	166	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	179	-0-	-91	-0-	21	1	158	3	Y	-0-					-0-
*10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	29	1	205	3	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: 2,839 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 14 WELL #: 2 RRCID -> 054628 COMPL. DATE 02/01/1973 TOTAL DEPTH 5653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
FIELDS 15 WELL #: 2 RRCID -> 054629 COMPL. DATE 01/28/1973 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 0 - 5655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		134	-0-	134	134	11	1	123	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		108	-0-	108	242	9	1	99	3	N	-0-					-0-
03	368	N	126	-0-	-242	-0-	12	1	114	3	N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	3	N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	119	3	N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	3	N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	137	3	N	2					2
							2	9									
*08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	16	1	136	3	N	-0-	1	1			1
*09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	139	3	N	1					2
							1	9									
*10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	17	1	147	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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		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-

MORRISS 82 WELL #: 1 RRCID -> 054634 COMPL. DATE 12/06/1972 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 0 - 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	DLQ G-10		26	-0-	26	26	3	1	23	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		18	-0-	18	44	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
03	59	N	15	-0-	-44	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
*08	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	Y	1					1
							1	9									
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					1
*10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 169 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 2 RRCID -> 054635 COMPL. DATE 01/24/1973 TOTAL DEPTH 5825 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		458	-0-	458	458	99	1	359	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		455	-0-	455	913	98	1	357	3	N	-0-					-0-
03	700	N	405	-0-	-295	618	102	1	303	3	N	-0-					-0-
04	932	N	314	-0-	-618	-0-	86	1	228	3	N	-0-					-0-
05	496	N	400	-0-	-96	-0-	105	1	295	3	N	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	121	1	580	3	N	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	115	1	485	3	N	8					8
							9	9									
*08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	119	1	344	3	N	-0-	5	1			2
09	480	N	444	-0-	-36	-0-	116	1	321	3	N	6					8
							7	9									
*10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	136	1	496	3	N	1	6	1			3
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 2 RRCID -> 054636 COMPL. DATE 12/09/1972 TOTAL DEPTH 6050 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		187	-0-	187	187	16	1	171	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		157	-0-	157	344	14	1	143	3	N	-0-					-0-
03	516	N	172	-0-	-344	-0-	16	1	156	3	N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	137	3	N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	19	1	162	3	N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	3	N	-0-					-0-
07	155	N	29	-0-	-126	-0-	2	1	26	3	N	1					1
							1	9									
*08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	1	1			-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 1,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 2 RRCID -> 054637 COMPL. DATE 12/26/1972 TOTAL DEPTH 6000 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		254	-0-	254	254	21	1	233	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		230	-0-	230	484	20	1	210	3	N	-0-					-0-
03	700	N	248	-0-	-452	32	23	1	225	3	N	-0-					-0-
04	240	N	208	-0-	-32	-0-	20	1	188	3	N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	28	1	240	3	N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	23	1	253	3	N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	24	1	262	3	N	4					4
							4	9									
*08	279	N	277	-0-	-2	-0-	30	1	247	3	N	-0-	3	1			1
*09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	31	1	244	3	N	2					3
							2	9									
*10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	31	1	264	3	N	1	3	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY WELL #: 7 RRCID -> 055030 COMPL. DATE 03/17/1973 TOTAL DEPTH 6619 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*08	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					-0-
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 8 RRCID -> 055031 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 6195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 9 RRCID -> 055032 COMPL. DATE 03/30/1973 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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*08	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					-0-
09	330	N	280	-0-	-50	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GALBREATH 67 WELL #: 1 RRCID -> 055046 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 5960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		284	-0-	284	284	16	1	267	3	Y	1					3
							1	9									
02	DLQ G-10		245	-0-	245	529	14	1	229	3	Y	2					5
							2	9									
03	700	N	268	-0-	-432	97	15	1	253	3	Y	-0-	3	1			2
04	387	N	290	-0-	-97	-0-	15	1	273	3	Y	2					4
							2	9									
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	14	1	239	3	Y	1					5
							1	9									
06	270	N	214	-0-	-56	-0-	12	1	202	3	Y	-0-	3	1			2
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	17	1	267	3	Y	-0-					2
*08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	252	3	Y	-0-					2
*09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	254	3	Y	-0-					2
*10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	227	3	Y	-0-	1	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	DLQ G-10		118	-0-	118	118	13	1	105	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		124	-0-	124	242	14	1	110	3	Y	-0-					-0-
03	363	N	121	-0-	-242	-0-	13	1	108	3	Y	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	3	Y	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	3	Y	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	Y	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	3	Y	-0-					-0-
*08	124	N	118	-0-	-6	-0-	14	1	104	3	Y	-0-					-0-
*09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	15	1	108	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	15	1	104	3	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: 1,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 1 RRCID -> 055082 COMPL. DATE 05/03/1972 TOTAL DEPTH 7576 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
MORRISS 63 WELL #: 2 RRCID -> 055165 COMPL. DATE 04/22/1973 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 0 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		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-

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	DLQ G-10		81	-0-	81	81	7	1	74	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		72	-0-	72	153	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
03	234	N	81	-0-	-153	-0-	8	1	73	3	Y	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	9	1	79	3	Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	Y	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	1					1
							1	9									
*08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	88	3	Y	1					1
							1	9									
*10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	3	Y	-0-	1	1			-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: 890 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	DLQ G-10		71	-0-	71	71	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		73	-0-	73	144	6	1	67	3	Y	-0-					-0-
03	232	N	88	-0-	-144	-0-	8	1	80	3	Y	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	7	1	75	3	Y	1					1
							1	9									
*08	93	N	86	-0-	-7	-0-	9	1	77	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	9	1	74	3	Y	1					1
							1	9									
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	9	1	80	3	Y	-0-	1	1			-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: 809 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	DLQ G-10		103	-0-	103	103	5	1	98	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		92	-0-	92	195	5	1	87	3	Y	-0-					-0-
03	298	N	103	-0-	-195	-0-	5	1	98	3	Y	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
*08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	-0-					-0-
*09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	3	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: 979 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MITTEL, BEN WELL #: 3 RRCID -> 055275 COMPL. DATE 12/27/1972 TOTAL DEPTH 7154 PERF. N/A

01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 115 WELL #: 2 RRCID -> 055398 COMPL. DATE 05/17/1973 TOTAL DEPTH 6431 PERF. N/A

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2015 - PLUGGED 01/15/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 10 RRCID -> 055452 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 6218 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-

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	DLQ G-10		12	-0-	12	12	1	1	11	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		24	-0-	24	36	2	1	22	3	N	-0-					-0-
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	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-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	17	9	1			8
							19	9									
*08	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	22	3	N	4	4	1			8
							4	9									
*09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	3	6	1			5
							3	9									
*10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	2	2	1			5
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 373 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 95 WELL #: 2 RRCID -> 055891 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

01	DLQ G-10		16	-0-	16	16	1	1	15	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		15	-0-	15	31	1	1	14	3	N	-0-					-0-
03	48	N	17	-0-	-31	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-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	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	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	15	3	N	1					1
							1	9									
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 170 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 0931S RRCID -> 055892 COMPL. DATE 07/22/1973 TOTAL DEPTH 6012 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 36 WELL #: 4 RRCID -> 056086 COMPL. DATE 08/12/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 59 WELL #: 1 RRCID -> 056313 COMPL. DATE 06/29/1973 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	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
ESPY "A" WELL #: 1 RRCID -> 056315 COMPL. DATE 04/17/1973 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5047 - 5367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		656	-0-	656	656	68	1	588	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		642	-0-	642	1298	66	1	576	3	Y	-0-					-0-
03	700	N	687	-0-	-13	1285	83	1	603	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1961	N	676	-0-	-1285	-0-	80	1	596	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	701	-0-	-12	-0-	84	1	617	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	654	-0-	-6	-0-	68	1	586	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	632	-0-	-81	-0-	70	1	562	3	Y	-0-					-0-
*08	713	N	599	-0-	-114	-0-	82	1	517	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	634	-0-	-26	-0-	92	1	542	3	Y	-0-					-0-
*10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	80	1	541	3	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: 6,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ESPY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 056316 COMPL. DATE 06/01/1972 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5262 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		163	-0-	163	163	17	1	146	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		190	-0-	190	353	19	1	171	3	Y	-0-					-0-
03	553	N	200	-0-	-353	-0-	24	1	176	3	Y	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	23	1	170	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	167	-0-	-50	-0-	20	1	147	3	Y	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	33	1	282	3	Y	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	45	1	365	3	Y	-0-					-0-
*08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	36	1	226	3	Y	-0-					-0-
*09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	48	1	280	3	Y	-0-					-0-
*10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	60	1	405	3	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: 2,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 71 WELL #: 7 RRCID -> 056317 COMPL. DATE 09/04/1973 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		7	-0-	7	13	7	3			Y	-0-					1
03	20	N	7	-0-	-13	-0-	7	3			Y	-0-					1
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					1
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			Y	-0-					1
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					1
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	668	3	3	9	Y	3	1	8			3
*08	713	N	604	-0-	-109	-0-	604	3			Y	-0-					3
09	660	N	590	-0-	-70	-0-	590	3			Y	-0-					3
*10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-					3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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		25	-0-	25	25	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		23	-0-	23	48	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
03	78	N	30	-0-	-48	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
*08	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 234 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		19	-0-	19	19	19	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		22	-0-	22	41	22	3			Y	-0-					-0-
03	55	N	14	-0-	-41	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-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: 79 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY WELL #: 8 RRCID -> 056456 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 6502 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		183	-0-	183	183	183	3			Y	-0-					1
02	DLQ G-10		152	-0-	152	335	152	3			Y	-0-					1
03	496	N	161	-0-	-335	-0-	161	3			Y	-0-					1
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					1
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					1
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					1
07	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			Y	-0-					1
*08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-					1
*09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					1
*10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,784 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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		429	-0-	429	429	25	1 9	403	2	Y	1	4	1			-0-
02	DLQ G-10		376	-0-	376	805	21	1 9	353	2	Y	2					2
03	700	N	429	-0-	-271	534	23	1 9	403	2	Y	3	4	1			1
04	945	N	411	-0-	-534	-0-	24	1 9	386	2	Y	1					2
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	25	1 9	400	2	Y	2	2	1			2
06	420	N	395	-0-	-25	-0-	21	1 9	373	2	Y	1	2	1			1
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	24	1 9	407	2	Y	1					2
*08	434	N	423	-0-	-11	-0-	24	1 9	397	2	Y	2	2	1			2
*09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	24	1 9	393	2	Y	1	2	1			1
*10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	24	1 9	399	2	Y	1					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MAYFIELD 41 WELL #: 2 RRCID -> 056782 COMPL. DATE 08/30/1973 TOTAL DEPTH 7448 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-

SHURLEY 141 WELL #: 1 RRCID -> 056816 COMPL. DATE 10/28/1973 TOTAL DEPTH 6802 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		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
WILSON, DUKE WELL #: 1871 RRCID -> 056865 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		740	-0-	740	740	46	1	694	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		661	-0-	661	1401	42	1	619	3	N	-0-					-0-
03	700	N	690	-0-	-10	1391	45	1	645	3	N	-0-					-0-
04	1994	N	603	-0-	-1391	-0-	40	1	563	3	N	-0-					-0-
05	744	N	676	-0-	-68	-0-	43	1	633	3	N	-0-					-0-
06	660	N	616	-0-	-44	-0-	38	1	578	3	N	-0-					-0-
07	620	N	493	-0-	-127	-0-	30	1	462	3	N	1					1
							1	9									
*08	682	N	327	-0-	-355	-0-	20	1	307	3	N	-0-					1
09	630	N	335	-0-	-295	-0-	20	1	315	3	N	-0-					-0-
*10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	46	1	737	3	N	1					1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WILSON, DUKE WELL #: 1872 RRCID -> 056866 COMPL. DATE 09/01/1973 TOTAL DEPTH 6221 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		691	-0-	691	691	43	1	648	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		660	-0-	660	1351	42	1	618	3	N	-0-					-0-
03	700	N	700	-0-	-0-	1351	46	1	654	3	N	-0-					-0-
04	2032	N	681	-0-	-1351	-0-	45	1	636	3	N	-0-					-0-
05	744	N	695	-0-	-49	-0-	44	1	651	3	N	-0-					-0-
06	690	N	670	-0-	-20	-0-	42	1	628	3	N	-0-					-0-
07	713	N	699	-0-	-14	-0-	42	1	656	3	N	1					1
							1	9									
*08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	42	1	649	3	N	-0-					1
*09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	40	1	624	3	N	-0-					1
10	713	N	698	-0-	-15	-0-	41	1	657	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	DLQ G-10		185	-0-	185	185	12	1	173	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		158	-0-	158	343	10	1	148	3	N	-0-					-0-
03	525	N	182	-0-	-343	-0-	12	1	170	3	N	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	3	N	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	11	1	157	3	N	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	11	1	159	3	N	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	10	1	163	3	N	-0-					-0-
*08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	N	-0-					-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	10	1	156	3	N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 056967 COMPL. DATE 11/13/1973 TOTAL DEPTH 5475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		38	-0-	38	38	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		35	-0-	35	73	4	1	31	3	Y	-0-					-0-
03	109	N	36	-0-	-73	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
*08	31	N	27	-0-	-4	-0-	4	1	23	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	4	1	22	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	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: 312 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY, W. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 056968 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 5535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SAWYER 168 WELL #: 2 RRCID -> 056988 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 7114 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		157	-0-	157	157	8	1	149	3	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		154	-0-	154	311	8	1	146	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	486	N	175	-0-	-311	-0-	9	1	166	3	Y	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	166	3	Y	1					1
							1	9									
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	8	1	171	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	8	1	168	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	8	1	176	3	Y	1					2
							1	9									
*08	186	N	177	-0-	-9	-0-	8	1	169	3	Y	-0-	1	1			1
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	8	1	166	3	Y	-0-					1
*10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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: 1,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SHURLEY 148 WELL #: 1 RRCID -> 057027 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7117 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		181	-0-	181	181	9	1	171	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	DLQ G-10		253	-0-	253	434	14	1	237	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	489	N	55	-0-	-434	-0-	3	1	52	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	221	3	Y	1					1
							1	9									
05	279	N	227	-0-	-52	-0-	13	1	213	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	248	N	170	-0-	-78	-0-	9	1	160	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	217	N	36	-0-	-181	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	32	-0-	-148	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			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: 1,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	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	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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 0932S RRCID -> 057113 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 4622 - 5215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	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-

CANYON RANCH WELL #: 1061S RRCID -> 057129 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 4656 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		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, 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	DLQ G-10		148	-0-	148	148	7	1	141	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		375	-0-	375	523	19	1	356	3	N	-0-					-0-
03	700	N	879	-0-	179	702	42	1	837	3	N	-0-					-0-
04	1455	N	753	-0-	-702	-0-	36	1	717	3	N	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	34	1	684	3	N	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	31	1	633	3	N	-0-					-0-
07	775	N	644	-0-	-131	-0-	30	1	603	3	N	10	6	1			4
							11	9									
*08	713	N	600	-0-	-113	-0-	30	1	567	3	N	3	3	1			4
							3	9									
09	660	N	564	-0-	-96	-0-	28	1	530	3	N	5	5	1			4
							6	9									
10	620	N	448	-0-	-172	-0-	22	1	423	3	N	3	5	1			2
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 38 WELL #: 1 RRCID -> 057352 COMPL. DATE 01/07/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		430	-0-	430	430	24	1	405	3	Y	1					4
							1	9									
02	DLQ G-10		356	-0-	356	786	20	1	336	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	700	N	419	-0-	-281	505	24	1	395	3	Y	-0-					-0-
04	889	N	384	-0-	-505	-0-	22	1	361	3	Y	1					1
							1	9									
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	23	1	372	3	Y	-0-					1
06	420	N	389	-0-	-31	-0-	23	1	364	3	Y	2					3
							2	9									
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	26	1	364	3	Y	-0-	3	1			-0-
*08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	29	1	387	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	28	1	352	3	Y	-0-					-0-
*10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	30	1	366	3	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: 3,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER 112 WELL #: 2 RRCID -> 057358 COMPL. DATE 01/06/1974 TOTAL DEPTH 6565 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		8	-0-	8	8	8	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8	-0-	8	16	8	3			Y	-0-					-0-
03	23	N	7	-0-	-16	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					5
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	5	1			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MAYFIELD 45 WELL #: 1 RRCID -> 057365 COMPL. DATE 09/13/1973 TOTAL DEPTH 7319 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		158	-0-	158	158	9	1	149	3	Y	-0-					-0-
03	265	N	107	-0-	-158	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	40	-0-	-53	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
*08	62	N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	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: 675 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. "F" WELL #: 1 RRCID -> 057379 COMPL. DATE 12/31/1973 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		608	-0-	608	608	30	1	578	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		534	-0-	534	1142	27	1	507	3	N	-0-					-0-
03	700	N	579	-0-	-121	1021	28	1	551	3	N	-0-					-0-
04	1574	N	553	-0-	-1021	-0-	27	1	526	3	N	-0-					-0-
05	589	N	564	-0-	-25	-0-	27	1	537	3	N	-0-					-0-
06	570	N	557	-0-	-13	-0-	26	1	531	3	N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	27	1	534	3	N	8	5	1			3
							9	9									
*08	558	N	547	-0-	-11	-0-	27	1	517	3	N	3	2	1			4
							3	9									
09	570	N	538	-0-	-32	-0-	27	1	508	3	N	3	4	1			3
							3	9									
10	558	N	536	-0-	-22	-0-	27	1	505	3	N	4	5	1			2
							4	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CANYON RANCH WELL #: 0831S RRCID -> 057380 COMPL. DATE 01/17/1974 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	DLQ G-10		64	-0-	64	64	64	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		55	-0-	55	119	55	3			Y	-0-					-0-
03	181	N	62	-0-	-119	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		351	-0-	351	351	22	1	329	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		460	-0-	460	811	29	1	431	3	N	-0-					-0-
03	700	N	442	-0-	-258	553	29	1	413	3	N	-0-					-0-
04	959	N	406	-0-	-553	-0-	27	1	379	3	N	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	27	1	405	3	N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	25	1	379	3	N	-0-					-0-
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	24	1	377	3	N	1					1
							1	9									
*08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	29	1	455	3	N	-0-					1
09	390	N	373	-0-	-17	-0-	22	1	351	3	N	-0-					-0-
*10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	27	1	433	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,214 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. "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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	3	N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	3	N	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	3	N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	172	3	N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	3	N	-0-					-0-
06	180	N	112	-0-	-68	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	27	1	424	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	26	1	395	3	N	2	1	1			2
							2	9									
*09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	22	1	314	3	N	1	2	1			1
							1	9									
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	16	1	226	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	DLQ G-10		103	-0-	103	103	5	1	98	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	DLQ G-10		92	-0-	92	195	5	1	86	3	Y	1					1
							1	9									
03	295	N	100	-0-	-195	-0-	6	1	94	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	1					1
							1	9									
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	Y	-0-					1
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					1
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	83	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	Y	-0-					1
*09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
*10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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: 945 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HICKS 22 WELL #: 1 RRCID -> 057512 COMPL. DATE 01/26/1974 TOTAL DEPTH 7822 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		249	-0-	249	249	15	1	234	2	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		253	-0-	253	502	15	1	238	2	Y	-0-					1
03	700	N	247	-0-	-453	49	14	1	233	2	Y	-0-					1
04	262	N	213	-0-	-49	-0-	12	1	201	2	Y	-0-					1
05	279	N	246	-0-	-33	-0-	12	1	234	2	Y	-0-	1	5			-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	11	1	218	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	10	1	191	2	Y	-0-					-0-
*08	248	N	166	-0-	-82	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	166	-0-	-74	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	153	-0-	-33	-0-	7	1	146	2	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: 2,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEW & GLIMP 42 WELL #: 1 RRCID -> 057541 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	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-

MAYER 48 WELL #: 1 RRCID -> 057548 COMPL. DATE 01/18/1974 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	DLQ G-10		134	-0-	134	134	7 1	1 9	126	3	Y	1					2
02	DLQ G-10		183	-0-	183	317	10	1	173	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	507	N	190	-0-	-317	-0-	11	1	179	3	Y	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	13	1	217	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	12	1	195	3	Y	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12 2	1 9	188	3	Y	2					2
07	248	N	151	-0-	-97	-0-	10	1	141	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	214	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	13	1	166	3	Y	-0-					-0-
*10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	10	1	128	3	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: 1,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 49 WELL #: 1 RRCID -> 057663 COMPL. DATE 02/01/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		15	-0-	15	15	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		7	-0-	7	22	7	3			Y	-0-					-0-
03	36	N	14	-0-	-22	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
*08	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	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: 183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 47 WELL #: 2 RRCID -> 057755 COMPL. DATE 01/25/1974 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		16	-0-	16	16	1	1	15	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		11	-0-	11	27	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	41	N	14	-0-	-27	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
05	11	N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
06	14	N	9	-0-	-5	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
*08	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 90 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, H. E. ETAL WELL #: 2 RRCID -> 057756 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		126	-0-	126	126	7	1	119	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	DLQ G-10		112	-0-	112	238	6	1	105	2	Y	1					1
							1	9									
03	353	N	115	-0-	-238	-0-	6	1	109	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	Y	1					1
							1	9									
05	124	N	20	-0-	-104	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					1
06	120	N	8	-0-	-112	-0-	8	2			Y	-0-					1
07	93	N	15	-0-	-78	-0-	1	1	8	2	Y	5					6
							6	9									
*08	31	N	9	-0-	-22	-0-	8	2	1	9	Y	1	5	1			2
*09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	1					2
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 511 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. 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	DLQ G-10		44	-0-	44	44	3	1	41	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		40	-0-	40	84	2	1	38	3	N	-0-					-0-
03	131	N	47	-0-	-84	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
*08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	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	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: 445 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 5 RRCID -> 057800 COMPL. DATE 02/22/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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		81	-0-	81	81	4	1	77	3	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		81	-0-	81	162	4	1	77	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	277	N	115	-0-	-162	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	Y	1					1
							1	9									
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	4	1	89	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	5	1	99	3	Y	1					1
							1	9									
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	Y	1					1
							1	9									
*10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	Y	-0-	1	1			-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: 976 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. "S" WELL #: 1 RRCID -> 057819 COMPL. DATE 10/08/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		19	-0-	19	19	1	1	18	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		17	-0-	17	36	1	1	16	3	N	-0-					-0-
03	56	N	20	-0-	-36	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	18	3	N	8	3	1			5
							9	9									
*08	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	N	1	2	1			4
							1	9									
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	18	3	N	1	3	1			2
							1	9									
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 210 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	DLQ G-10		68	-0-	68	68	5	1	63	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	68					N	-0-					-0-
03	177	N	109	-0-	-68	-0-	7	1	102	3	N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
06	120	N	58	-0-	-62	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
*08	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
*09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	1					1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 679 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	DLQ G-10		64	-0-	64	64	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		57	-0-	57	121	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
03	189	N	68	-0-	-121	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
07	52	X	54	-0-	2	2	3	1	49	3	Y	2					2
							2	9									
*08	14B2 EXT		31	-0-	31	33	2	1	27	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	14B2 EXT		17	-0-	17	50	1	1	15	3	Y	1					3
							1	9									
10	14B2 EXT		48	-0-	48	98	3	1	42	3	Y	3	4	1	1	8	1
							3	9									
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	98					Y	NO RPT					1
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	98					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 521 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	DLQ G-10		936	-0-	936	936	68	1	868	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		724	-0-	724	1660	54	1	670	3	N	-0-					-0-
03	700	N	859	-0-	159	1819	58	1	801	3	N	-0-					-0-
04	2689	N	870	-0-	-1819	-0-	58	1	812	3	N	-0-					-0-
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	59	1	871	3	N	-0-					-0-
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	57	1	869	3	N	-0-					-0-
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	58	1	864	3	N	2					2
							2	9									
*08	930	N	864	-0-	-66	-0-	54	1	809	3	N	1					3
							1	9									
09	930	N	915	-0-	-15	-0-	56	1	858	3	N	1					4
							1	9									
*10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	57	1	898	3	N	1	4	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 21 WELL #: 2 RRCID -> 058136 COMPL. DATE 03/24/1974 TOTAL DEPTH 5929 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, RANDEE TRUST -C- WELL #: 1 RRCID -> 058198 COMPL. DATE 03/15/1974 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		31	-0-	31	31	2	1	29	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		62	-0-	62	93	5	1	57	3	N	-0-					-0-
03	173	N	80	-0-	-93	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	31	3	N	9					9
							10	9									
*08	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					9
*09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					9
*10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-	7	1			2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 491 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 1 RRCID -> 058275 COMPL. DATE 07/29/1973 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		59	-0-	59	59	6	1	53	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		49	-0-	49	108	5	1	44	3	N	-0-					-0-
03	163	N	55	-0-	-108	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	6	1	41	3	N	1					1
							1	9									
10	62	N	44	-0-	-18	-0-	5	1	39	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 545 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 3 RRCID -> 058290 COMPL. DATE 03/27/1974 TOTAL DEPTH 5898 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		180	-0-	180	180	15	1	165	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		163	-0-	163	343	14	1	149	3	N	-0-					-0-
03	523	N	180	-0-	-343	-0-	17	1	163	3	N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	3	N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	19	1	167	3	N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	16	1	180	3	N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	17	1	190	3	N	3					3
							3	9									
*08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	24	1	202	3	N	-0-	2	1			1
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	22	1	174	3	N	1					2
							1	9									
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	22	1	187	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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		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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	446	-0-	446	446	36	1	410	3	N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	403	-0-	403	849	35	1	368	3	N	-0-					-0-
03	700	N	441	-0-	-259	590	40	1	394	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
04	1037	N	447	-0-	-590	-0-	36	1	411	3	N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	39	1	435	3	N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	33	1	336	3	N	-0-					-0-
07	465	N	357	-0-	-108	-0-	31	1	318	3	N	7	3	1			4
							8	9									
*08	465	N	414	-0-	-51	-0-	37	1	377	3	N	-0-					4
*09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	39	1	406	3	N	1					5
							1	9									
*10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	43	1	442	3	N	-0-					5
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 4,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	DLQ	G-10	291	-0-	291	291	26	1	265	3	N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	294	-0-	294	585	25	1	269	3	N	-0-					-0-
03	700	N	225	-0-	-475	110	19	1	206	3	N	-0-					-0-
04	122	N	12	-0-	-110	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	1					1
							1	9									
*08	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-					1
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					1
*10	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 964 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	DLQ G-10		113	-0-	113	113	8	1	105	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		94	-0-	94	207	7	1	87	3	N	-0-					-0-
03	327	N	120	-0-	-207	-0-	8	1	112	3	N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	7	1	104	3	N	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
*08	124	N	86	-0-	-38	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	5	1	82	3	N	1					1
							1	9									
*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-	1	1			-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: 1,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	DLQ G-10		145	-0-	145	145	12	1	133	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		129	-0-	129	274	11	1	118	3	N	-0-					-0-
03	414	N	140	-0-	-274	-0-	13	1	127	3	N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	12	1	109	3	N	-0-					-0-
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	15	1	126	3	N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	141	3	N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	148	3	N	3					3
							3	9									
*08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	18	1	150	3	N	-0-	2	1			1
*09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	19	1	150	3	N	1					2
							1	9									
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	13	1	111	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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		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
SAWYER 16 WELL #: 1 RRCID -> 058767 COMPL. DATE 06/04/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		103	-0-	103	103	5	1	98	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		95	-0-	95	198	4	1	91	3	Y	-0-					-0-
03	304	N	106	-0-	-198	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	Y	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	Y	-0-					-0-
*08	93	N	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	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: 953 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 104 WELL #: 3 RRCID -> 058805 COMPL. DATE 05/31/1974 TOTAL DEPTH 5557 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		277	-0-	277	277	31	1	246	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		275	-0-	275	552	30	1	245	3	Y	-0-					-0-
03	700	N	263	-0-	-437	115	28	1	235	3	Y	-0-					-0-
04	373	N	258	-0-	-115	-0-	27	1	231	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	241	-0-	-69	-0-	25	1	216	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	24	1	206	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	27	1	235	3	Y	-0-					-0-
*08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	34	1	252	3	Y	-0-					-0-
*09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	30	1	221	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	29	1	205	3	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: 2,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 15 WELL #: 1 RRCID -> 058879 COMPL. DATE 05/16/1974 TOTAL DEPTH 7514 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		108	-0-	108	108	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		93	-0-	93	201	4	1	89	3	Y	-0-					-0-
03	309	N	108	-0-	-201	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	Y	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	Y	-0-					-0-
*08	93	N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
*09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	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: 1,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	DLQ G-10		36	-0-	36	36	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		34	-0-	34	70	4	1	30	3	Y	-0-					-0-
03	108	N	38	-0-	-70	-0-	4	1	34	3	Y	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-
*09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	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: 364 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	DLQ G-10		278	-0-	278	278	13	1	265	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		238	-0-	238	516	11	1	227	3	Y	-0-					-0-
03	700	N	195	-0-	-505	11	9	1	186	3	Y	-0-					-0-
04	224	N	213	-0-	-11	-0-	10	1	203	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	196	-0-	-52	-0-	9	1	187	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	8	1	168	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	155	-0-	-62	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
*08	186	N	153	-0-	-33	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	8	1	159	3	Y	-0-					-0-
*10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	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: 1,928 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 16 WELL #: 2 RRCID -> 059098 COMPL. DATE 07/17/1974 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		308	-0-	308	308	14	1	294	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		301	-0-	301	609	14	1	287	3	Y	-0-					-0-
03	700	N	331	-0-	-369	240	15	1	316	3	Y	-0-					-0-
04	561	N	321	-0-	-240	-0-	15	1	306	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	15	1	308	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	14	1	295	3	Y	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	3	Y	-0-					-0-
*08	310	N	247	-0-	-63	-0-	12	1	235	3	Y	-0-					-0-
*09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	281	-0-	-29	-0-	14	1	267	3	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: 3,040 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RICHARDSON 6 WELL #: 3 RRCID -> 059099 COMPL. DATE 06/28/1974 TOTAL DEPTH 8324 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		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 36 WELL #: 2 RRCID -> 059123 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 7957 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		149	-0-	149	149	8	1	141	3	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		97	-0-	97	246	5	1	92	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	361	N	115	-0-	-246	-0-	7	1	108	3	Y	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	Y	1					1
							1	9									
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	8	1	106	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	Y	-0-					-0-
*09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	3	Y	-0-					-0-
*10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	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: 1,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	DLQ G-10		212	-0-	212	212	13	1	199	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		189	-0-	189	401	12	1	177	3	N	-0-					-0-
03	612	N	211	-0-	-401	-0-	14	1	197	3	N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	192	3	N	-0-					-0-
05	217	N	137	-0-	-80	-0-	9	1	128	3	N	-0-					-0-
06	210	N	2	-0-	-208	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	247	3	N	2					2
							2	9									
*08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	228	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	3	N	-0-	1	1			1
*10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	228	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE GAS UNIT NO. 4 WELL #: 1862 RRCID -> 059174 COMPL. DATE 06/07/1974 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		410	-0-	410	410	26	1	384	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		412	-0-	412	822	26	1	386	3	N	-0-					-0-
03	700	N	407	-0-	-293	529	27	1	380	3	N	-0-					-0-
04	941	N	412	-0-	-529	-0-	27	1	385	3	N	-0-					-0-
05	465	N	411	-0-	-54	-0-	26	1	385	3	N	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	37	1	565	3	N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	28	1	439	3	N	1					1
							1	9									
*08	403	N	345	-0-	-58	-0-	21	1	324	3	N	-0-					1
09	480	N	347	-0-	-133	-0-	21	1	326	3	N	-0-					-0-
10	465	N	335	-0-	-130	-0-	20	1	315	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 2 RRCID -> 059228 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 138 WELL #: 1 RRCID -> 059231 COMPL. DATE 07/12/1974 TOTAL DEPTH 8107 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		101	-0-	101	101	6	1	95	3	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		94	-0-	94	195	5	1	89	3	Y	-0-					1
03	303	N	108	-0-	-195	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					1
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	Y	-0-					1
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					1
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					1
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	1	80	3	Y	4					5
							4	9									
*08	93	N	74	-0-	-19	-0-	5	1	65	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	5	1	73	3	Y	9					13
							10	9									
*10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	Y	26	17	1	8	8	14
							29	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 987 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN 52 WELL #: 5 RRCID -> 059284 COMPL. DATE 08/03/1974 TOTAL DEPTH 6091 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		178	-0-	178	178		15 1	163	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		172	-0-	172	350		15 1	157	3	Y	-0-					-0-
03	541	N	191	-0-	-350	-0-		18 1	173	3	Y	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-		16 1	146	3	Y	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-		20 1	176	3	Y	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-		17 1	183	3	Y	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-		18 1	193	3	Y	3					3
								3 9									
*08	228	N	228	-0-	-0-	-0-		24 1	204	3	Y	-0-	2	1			1
09	210	N	209	-0-	-1	-0-		24 1	184	3	Y	1					2
								1 9									
*10	220	N	220	-0-	-0-	-0-		23 1	196	3	Y	1	2	1			1
								1 9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		334	-0-	334	334		35 1	299	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		259	-0-	259	593		26 1	233	3	Y	-0-					-0-
03	700	N	189	-0-	-511	82		23 1	166	3	Y	-0-					-0-
04	273	N	191	-0-	-82	-0-		23 1	168	3	Y	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-		53 1	387	3	Y	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-		55 1	473	3	Y	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-		47 1	381	3	Y	-0-					-0-
*08	393	N	393	-0-	-0-	-0-		54 1	339	3	Y	-0-					-0-
*09	383	N	383	-0-	-0-	-0-		56 1	327	3	Y	-0-					-0-
*10	395	N	395	-0-	-0-	-0-		51 1	344	3	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: 3,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 18 WELL #: 1 RRCID -> 059373 COMPL. DATE 10/17/1973 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	DLQ G-10		12	-0-	12	12		1 1	11	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		10	-0-	10	22		1 1	9	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-		1 1	8	2	Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			Y	-0-					-0-
05	10	N	3	-0-	-7	-0-		3 2			Y	-0-					-0-
06	9	N	3	-0-	-6	-0-		3 2			Y	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-		1 2			Y	-0-					-0-
*08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	N	1	-0-	-2	-0-		1 3			Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-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: 41 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 #: 2 RRCID -> 059378 COMPL. DATE 08/26/1974 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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	DLQ G-10		73	-0-	73	73	8	1	65	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		65	-0-	65	138	7	1	58	3	Y	-0-					-0-
03	213	N	75	-0-	-138	-0-	8	1	67	3	Y	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	Y	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	Y	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	3	Y	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	3	Y	-0-					-0-
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	8	1	60	3	Y	-0-					-0-
*09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	3	Y	-0-					-0-
*10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	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: 728 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	DLQ G-10		1135	-0-	1135	1135	71	1	1064	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1010	-0-	1010	2145	64	1	946	3	N	-0-					-0-
03	700	N	1099	-0-	399	2544	72	1	1027	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	1149	-0-	-1851	693	76	1	1073	3	N	-0-					-0-
05	1904	N	1211	-0-	-693	-0-	77	1	1134	3	N	-0-					-0-
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	76	1	1148	3	N	-0-					-0-
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	81	1	1266	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	82	1	1279	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	79	1	1248	3	N	-0-	1	1			1
*10	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	81	1	1281	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 12,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	DLQ G-10		685	-0-	685	685	71	1	614	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		621	-0-	621	1306	63	1	558	3	Y	-0-					-0-
03	700	N	653	-0-	-47	1259	79	1	574	3	Y	-0-					-0-
04	1879	N	620	-0-	-1259	-0-	74	1	546	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	622	-0-	-60	-0-	75	1	547	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	530	-0-	-100	-0-	55	1	475	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	508	-0-	-143	-0-	56	1	452	3	Y	-0-					-0-
*08	620	N	484	-0-	-136	-0-	66	1	418	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	475	-0-	-65	-0-	69	1	406	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	465	-0-	-31	-0-	60	1	405	3	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: 5,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		88	-0-	88	88	9	1	79	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		40	-0-	40	128	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
03	195	N	67	-0-	-128	-0-	8	1	59	3	Y	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	Y	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	6	1	52	3	Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	Y	-0-					-0-
*08	62	N	42	-0-	-20	-0-	6	1	36	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	23	-0-	-37	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	3	1	22	3	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: 520 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		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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		221	-0-	221	221	13	1	208	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		178	-0-	178	399	11	1	167	3	Y	-0-					-0-
03	541	N	142	-0-	-399	-0-	8	1	134	3	Y	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	134	-0-	-52	-0-	9	1	125	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	10	1	136	3	Y	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	Y	-0-					-0-
*08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	8	1	108	3	Y	-0-					-0-
*10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	3	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: 1,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KIRBY 184 WELL #: 1 RRCID -> 059756 COMPL. DATE 09/14/1974 TOTAL DEPTH 7432 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3 1		28	3	Y	-0-			-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2 1		34	3	Y	-0-			-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2 1		39	3	Y	1			1
							1 9								
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2 1		36	3	Y	-0-			1
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3 1		37	3	Y	-0-			1
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2 1		34	3	Y	-0-			1
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2 1		32	3	Y	-0-			1
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 3				Y	-0-			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 262 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	DLQ G-10		674	-0-	674	674	70	1	604	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		581	-0-	581	1255	59	1	522	3	Y	-0-			-0-
03	700	N	612	-0-	-88	1167	74	1	538	3	Y	-0-			-0-
04	1758	N	591	-0-	-1167	-0-	70	1	521	3	Y	-0-			-0-
05	651	N	509	-0-	-142	-0-	61	1	448	3	Y	-0-			-0-
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	101	1	861	3	Y	-0-			-0-
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	138	1	1114	3	Y	-0-			-0-
*08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	109	1	692	3	Y	-0-			-0-
*09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	145	1	855	3	Y	-0-			-0-
*10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	183	1	1234	3	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: 8,399 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	DLQ G-10		40	-0-	40	40	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		29	-0-	29	69	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	98	N	29	-0-	-69	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	19	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	4	1	1			4
							4	9									
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	19	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	16	3	Y	4	2	1			5
							4	9									
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: 294 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	DLQ G-10		62	-0-	62	62	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		60	-0-	60	122	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
03	188	N	66	-0-	-122	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	2					2
							2	9									
*08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	1					3
							1	9									
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	55	3	Y	2	4	1	1	8	-0-
							2	9									
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: 663 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	DLQ G-10		56	-0-	56	56	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		53	-0-	53	109	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
03	173	N	64	-0-	-109	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
*08	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	2	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: 523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		100	-0-	100	100	6	1	94	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		93	-0-	93	193	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
03	298	N	105	-0-	-193	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
*09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
*10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	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: 1,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S., JR.-I- WELL #: 1 RRCID -> 060204 COMPL. DATE 11/23/1974 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		186	-0-	186	186	9	1	177	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		163	-0-	163	349	8	1	155	3	N	-0-					-0-
03	532	N	183	-0-	-349	-0-	9	1	174	3	N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	9	1	173	3	N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	N	3	2	1			1
							3	9									
*08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	198	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	9	1	174	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CANYON RANCH WELL #: 1151S RRCID -> 060262 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		231	-0-	231	231	231	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		204	-0-	204	435	204	3			Y	-0-					-0-
03	679	N	244	-0-	-435	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
*08	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			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: 2,112 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		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-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 4 RRCID -> 060323 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 5704 PERF. N/A

01	DLQ G-10		141	-0-	141	141	14	1	127	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		114	-0-	114	255	11	1	103	3	N	-0-					-0-
03	386	N	131	-0-	-255	-0-	12	1	119	3	N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	14	1	130	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	15	1	117	3	N	-0-					1
*09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	3	N	-0-					1
10	155	N	125	-0-	-30	-0-	15	1	110	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CUSENBARY, W. R. -39- WELL #: 3 RRCID -> 060325 COMPL. DATE 12/05/1974 TOTAL DEPTH 6443 PERF. N/A

01	DLQ G-10		547	-0-	547	547	44	1	503	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		462	-0-	462	1009	40	1	422	3	N	-0-					-0-
03	700	N	508	-0-	-192	817	46	1	453	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
04	1325	N	508	-0-	-817	-0-	41	1	467	3	N	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	44	1	494	3	N	-0-					-0-
06	480	N	477	-0-	-3	-0-	43	1	434	3	N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	46	1	476	3	N	9	4	1			5
							10	9									
*08	527	N	524	-0-	-3	-0-	47	1	477	3	N	-0-					5
*09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	44	1	464	3	N	2					7
							2	9									
10	527	N	514	-0-	-13	-0-	46	1	468	3	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: 5,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		119	-0-	119	119	7	1	112	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		96	-0-	96	215	6	1	90	2	Y	-0-					-0-
03	340	N	125	-0-	-215	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
*08	124	N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					-0-
*10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	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: 1,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		242	-0-	242	242	12	1	228	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	DLQ G-10		158	-0-	158	400	9	1	148	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	677	N	277	-0-	-400	-0-	16	1	259	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	215	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	229	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	13	1	220	3	Y	-0-	1	1			1
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	12	1	211	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*08	248	N	206	-0-	-42	-0-	12	1	193	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	240	N	99	-0-	-141	-0-	5	1	93	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	3	Y	-0-	1	1			-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: 2,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	DLQ G-10		19	-0-	19	19	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		18	-0-	18	37	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	56	N	19	-0-	-37	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
*08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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: 207 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	DLQ G-10		141	-0-	141	141	5	1	135	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	DLQ G-10		127	-0-	127	268	5	1	121	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	413	N	145	-0-	-268	-0-	6	1	138	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	139	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	6	1	147	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	144	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	143	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	149	3	Y	-0-	1	1			-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: 1,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 060555 COMPL. DATE 12/12/1974 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 147 WELL #: 1 RRCID -> 060601 COMPL. DATE 11/22/1974 TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
07	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
*08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-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: 23 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 4 RRCID -> 060777 COMPL. DATE 01/17/1975 TOTAL DEPTH 6277 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		66	-0-	66	66	27	1	39	3	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		23	-0-	23	89	2	1	21	3	N	-0-			-0-
03	111	N	22	-0-	-89	-0-	2	1	20	3	N	-0-			-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-			-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-			-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-			-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
*08	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
09	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
10	13	N	8	-0-	-5	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 214 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	DLQ G-10		11	-0-	11	11	11	3			Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		8	-0-	8	19	8	3			Y	-0-			-0-
03	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	3			Y	-0-			-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-			-0-
05	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
06	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			Y	-0-			-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
*08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-			-0-
*09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
*10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	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: 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 #: 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	DLQ G-10		13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		9	-0-	9	22	9	3			Y	-0-					-0-
03	32	N	10	-0-	-22	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
*08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
*09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
*10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			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: 313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 0833S RRCID -> 060949 COMPL. DATE 01/23/1975 TOTAL DEPTH 5593 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
*08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	397	-0-	-113	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	310	-0-	-217	-0-	310	3			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: 3,188 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		17	-0-	17	17	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2	-0-	2	19	2	3			Y	-0-					-0-
03	19	N	-0-	-0-	-19	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 #: 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	DLQ G-10		69	-0-	69	69	7	1	62	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		45	-0-	45	114	4	1	41	3	N	-0-					-0-
03	158	N	44	-0-	-114	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 383 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		223	-0-	223	223	22	1	201	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		192	-0-	192	415	18	1	174	3	N	-0-					-0-
03	644	N	229	-0-	-415	-0-	21	1	208	3	N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	19	1	192	3	N	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	19	1	196	3	N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	3	N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	23	1	220	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	42	1	337	3	N	-0-					2
*09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	29	1	217	3	N	-0-					2
*10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	61	1	459	3	N	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	DLQ G-10		272	-0-	272	272	23	1	249	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		246	-0-	246	518	21	1	225	3	N	-0-					-0-
03	700	N	250	-0-	-450	68	23	1	227	3	N	-0-					-0-
04	215	N	147	-0-	-68	-0-	14	1	133	3	N	-0-					-0-
05	279	N	77	-0-	-202	-0-	8	1	69	3	N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	26	1	292	3	N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	34	1	375	3	N	7					7
							8	9									
*08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	22	1	185	3	N	-0-	4	1			2
09	330	N	1	-0-	-329	-0-	1	3			N	-0-					2
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	1	1			-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: 1,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	DLQ G-10		80	-0-	80	80	4	1	76	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		19	-0-	19	99	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
03	190	N	91	-0-	-99	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	Y	1					1
							1	9									
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					1
*08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	-0-					1
*10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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: 1,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MAYER 20 WELL #: 2 B RRCID -> 061393 COMPL. DATE 03/02/1975 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		10	-0-	10	10	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4	-0-	4	14	4	2			Y	-0-					-0-
03	66	N	52	-0-	-14	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			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: 141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 1152S RRCID -> 061507 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4527 - 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 401 RRCID -> 061565 COMPL. DATE 03/10/1975 TOTAL DEPTH 8820 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	632	-0-	632	632	40	1	592	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	571	-0-	571	1203	36	1	535	3	N	-0-					-0-
03	700 N	629	-0-	-71	1132	41	1	588	3	N	-0-					-0-
04	1688 N	556	-0-	-1132	-0-	37	1	519	3	N	-0-					-0-
05	620 N	617	-0-	-3	-0-	39	1	578	3	N	-0-					-0-
06	617 N	617	-0-	-0-	-0-	38	1	579	3	N	-0-					-0-
07	589 N	570	-0-	-19	-0-	34	1	535	3	N	1					1
						1	9									
*08	620 N	564	-0-	-56	-0-	34	1	530	3	N	-0-					1
09	600 N	590	-0-	-10	-0-	35	1	555	3	N	-0-					-0-
*10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	35	1	553	3	N	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER 38 WELL #: 2 RRCID -> 061655 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 8500 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	506	-0-	506	506	28	1	477	3	Y	1					5
						1	9									
02	DLQ G-10	459	-0-	459	965	25	1	434	3	Y	-0-	5	1			-0-
03	700 N	502	-0-	-198	767	29	1	473	3	Y	-0-					-0-
04	1234 N	467	-0-	-767	-0-	27	1	439	3	Y	1					1
						1	9									
05	496 N	487	-0-	-9	-0-	28	1	459	3	Y	-0-					1
06	480 N	467	-0-	-13	-0-	27	1	437	3	Y	3					4
						3	9									
07	473 N	473	-0-	-0-	-0-	32	1	441	3	Y	-0-	4	1			-0-
*08	497 N	497	-0-	-0-	-0-	35	1	462	3	Y	-0-					-0-
09	450 N	432	-0-	-18	-0-	32	1	400	3	Y	-0-					-0-
*10	492 N	492	-0-	-0-	-0-	37	1	455	3	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: 4,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	DLQ G-10		169	-0-	169	169	10	1	159	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		148	-0-	148	317	9	1	139	2	Y	-0-					-0-
03	501	N	184	-0-	-317	-0-	10	1	174	2	Y	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	Y	-0-					-0-
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	Y	-0-					-0-
*08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	7	1	129	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	7	1	139	2	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: 1,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD 127 WELL #: 1 RRCID -> 061768 COMPL. DATE 04/03/1975 TOTAL DEPTH 6921 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		37	-0-	37	37	2	1	35	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		59	-0-	59	96	3	1	56	3	N	-0-					-0-
03	132	N	36	-0-	-96	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
*08	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-	2	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 195 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

REED 100 WELL #: 3 RRCID -> 061859 COMPL. DATE 04/11/1975 TOTAL DEPTH 5597 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		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
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	434	N	422	-0-	-12	-0-	25	1	396	2	Y	1					1
							1	9									
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	2	Y	-0-					1
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	24	1	404	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	T. A.		419	-0-	419	419	23	1	395	2	Y	1					1
							1	9									
05	T. A.		439	-0-	439	858	21	1	418	2	Y	-0-					1
06	T. A.		427	-0-	427	1285	21	1	406	2	Y	-0-					1
07	1722	X	437	-0-	-1285	-0-	21	1	416	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	434	N	411	-0-	-23	-0-	20	1	391	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	374	-0-	-46	-0-	18	1	355	2	Y	1					1
							1	9									
*10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	19	1	385	2	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	DLQ G-10		372	-0-	372	372	22	1	350	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		420	-0-	420	792	24	1	395	2	Y	1					1
							1	9									
03	700	N	430	-0-	-270	522	24	1	406	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	887	N	365	-0-	-522	-0-	20	1	344	2	Y	1					1
							1	9									
05	403	N	370	-0-	-33	-0-	18	1	352	2	Y	-0-					1
06	390	N	358	-0-	-32	-0-	17	1	341	2	Y	-0-					1
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	18	1	348	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	372	N	337	-0-	-35	-0-	16	1	321	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	288	-0-	-72	-0-	14	1	273	2	Y	1					1
							1	9									
*10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	342	2	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		115	-0-	115	115	7	1	108	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		69	-0-	69	184	4	1	65	3	N	-0-					-0-
03	381	N	197	-0-	-184	-0-	13	1	184	3	N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	3	N	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-					-0-
07	217	N	83	-0-	-134	-0-	5	1	76	3	N	2					2
							2	9									
*08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	1	1	1			2
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	1	1			1
*10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 3 RRCID -> 062007 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		62	-0-	62	62	3	1	59	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		58	-0-	58	120	3	1	55	3	N	-0-					-0-
03	178	N	58	-0-	-120	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-					1
*09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-	1	1			-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: 828 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	DLQ G-10		271	-0-	271	271	271	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		244	-0-	244	515	244	3			Y	-0-					-0-
03	700	N	266	-0-	-434	81	266	3			Y	-0-					-0-
04	345	N	264	-0-	-81	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	187	-0-	-83	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	125	-0-	-154	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
*08	279	N	125	-0-	-154	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
*09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
*10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			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: 2,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	DLQ G-10		117	-0-	117	117	117	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		106	-0-	106	223	106	3			Y	-0-					-0-
03	340	N	117	-0-	-223	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
*08	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			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: 1,011 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		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 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	DLQ G-10		113	-0-	113	113	7	1	106	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		98	-0-	98	211	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
03	323	N	112	-0-	-211	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
*08	124	N	104	-0-	-20	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
*09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	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: 1,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 1072S RRCID -> 062347 COMPL. DATE 06/09/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6	-0-	6	12	6	3			Y	-0-					-0-
03	18	N	6	-0-	-12	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			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: 47 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1073S RRCID -> 062348 COMPL. DATE 05/22/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		9	-0-	9	9	9	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		9	-0-	9	18	9	3			Y	-0-					-0-
03	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			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: 76 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		215	-0-	215	215	10	1	205	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		194	-0-	194	409	9	1	185	3	Y	-0-					-0-
03	614	N	205	-0-	-409	-0-	9	1	196	3	Y	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	Y	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	Y	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	Y	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	Y	-0-					-0-
*08	186	N	163	-0-	-23	-0-	8	1	155	3	Y	-0-					-0-
*09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	8	1	155	3	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: 1,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		84	-0-	84	84	5	1	79	3	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		74	-0-	74	158	4	1	70	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	242	N	84	-0-	-158	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	4	1	69	3	Y	1					1
							1	9									
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					-0-
*09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	Y	-0-					-0-
*10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	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: 812 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		25	-0-	25	25	2	1	23	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		21	-0-	21	46	1	1	20	3	N	-0-					-0-
03	72	N	26	-0-	-46	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	24	3	N	4	1	1			3
							4	9									
*08	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-					3
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	22	3	N	1	2	1			2
							1	9									
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 252 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	DLQ G-10		579	-0-	579	579	28	1	551	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		491	-0-	491	1070	24	1	467	3	N	-0-					-0-
03	700	N	473	-0-	-227	843	23	1	450	3	N	-0-					-0-
04	1251	N	408	-0-	-843	-0-	20	1	388	3	N	-0-					-0-
05	558	N	401	-0-	-157	-0-	19	1	382	3	N	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	23	1	470	3	N	-0-					-0-
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	33	1	668	3	N	8	5	1			3
							9	9									
*08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	33	1	627	3	N	4	2	1			5
							4	9									
*09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	30	1	562	3	N	4	5	1			4
							4	9									
*10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	32	1	600	3	N	5	6	1			3
							6	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 142 WELL #: 4 RRCID -> 062850 COMPL. DATE 06/07/1975 TOTAL DEPTH 6920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		54	-0-	54	54	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		106	-0-	106	160	6	1	99	3	Y	1					1
							1	9									
03	186	N	26	-0-	-160	-0-	1	1	25	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	Y	1					1
							1	9									
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	124	N	84	-0-	-40	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					1
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	3	Y	-0-					-0-
*10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	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: 790 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SHURLEY 141 WELL #: 3 RRCID -> 062851 COMPL. DATE 06/11/1975 TOTAL DEPTH 6987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		251	-0-	251	251	12	1	238	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	DLQ G-10		235	-0-	235	486	13	1	220	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	700	N	259	-0-	-441	45	15	1	243	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	308	N	263	-0-	-45	-0-	14	1	247	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	12	1	204	3	Y	-0-	1	1			1
06	240	N	211	-0-	-29	-0-	12	1	198	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	278	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
*08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	242	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
*09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	222	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	228	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	DLQ G-10		35	-0-	35	35	2	1	33	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		33	-0-	33	68	2	1	31	3	N	-0-					-0-
03	103	N	35	-0-	-68	-0-	2	1	33	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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	1					1
							1	9									
*08	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					1
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	N	1					1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 320 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	DLQ G-10		593	-0-	593	593	593	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		526	-0-	526	1119	526	3			Y	-0-					-0-
03	700	N	596	-0-	-104	1015	596	3			Y	-0-					-0-
04	1399	N	384	-0-	-1015	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
05	589	N	231	-0-	-358	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	3	-0-	-567	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	1	-0-	-402	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*08	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
*09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
*10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			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: 3,472 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	DLQ G-10		93	-0-	93	93	3	1	90	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	DLQ G-10		86	-0-	86	179	3	1	82	3	Y	1					1
							1	9									
03	270	N	91	-0-	-179	-0-	4	1	87	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	1					1
							1	9									
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	3	Y	-0-					1
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					1
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					1
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
*10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	84	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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: 908 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	DLQ G-10		38	-0-	38	38	3	1	35	3	Y	-0-					2
02	DLQ G-10		75	-0-	75	113	6	1	69	3	Y	-0-					2
03	168	N	55	-0-	-113	-0-	5	1	50	3	Y	-0-					2
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					2
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					2
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					2
07	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					2
*08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					2
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					2
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 333 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		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 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		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
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	DLQ G-10		183	-0-	183	183	183	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		190	-0-	190	373	190	3			Y	-0-					-0-
03	564	N	191	-0-	-373	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
*08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			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: 1,792 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	DLQ G-10		231	-0-	231	231	19	1	212	3	Y	-0-					4
02	DLQ G-10		192	-0-	192	423	16	1	176	3	Y	-0-					4
03	639	N	216	-0-	-423	-0-	19	1	197	3	Y	-0-					4
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	3	Y	-0-					4
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	228	3	Y	2					6
							2	9									
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	3	Y	-0-					6
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	204	3	Y	-0-					6
*08	248	N	197	-0-	-51	-0-	13	1	184	3	Y	-0-					6
09	240	N	194	-0-	-46	-0-	13	1	181	3	Y	-0-					6
*10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	204	3	Y	-0-					6
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 2,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 1 RRCID -> 063481 COMPL. DATE 08/13/1975 TOTAL DEPTH 7380 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		35	-0-	35	35	2	1	33	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		29	-0-	29	64	1	1	28	3	N	-0-					-0-
03	107	N	43	-0-	-64	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
*08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 2 RRCID -> 063515 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		32	-0-	32	32	2	1	30	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		31	-0-	31	63	2	1	29	3	N	-0-					-0-
03	95	N	32	-0-	-63	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	11	5	1			6
							12	9									
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	2	3	1			5
							2	9									
*09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	2	4	1			3
							2	9									
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	1	1	1			3
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 341 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MAYER 37 WELL #: 2 A RRCID -> 063518 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		56	-0-	56	56	3	1	52	3	Y	1					1
							1	9									
02	DLQ G-10		48	-0-	48	104	3	1	45	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	160	N	56	-0-	-104	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
*08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
*09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
*10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	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: 528 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 1 WELL #: 1 RRCID -> 063551 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		287	-0-	287	287	17	1	270	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		254	-0-	254	541	15	1	238	2	Y	1					1
							1	9									
03	700	N	279	-0-	-421	120	16	1	263	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	392	N	272	-0-	-120	-0-	15	1	257	2	Y	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	269	2	Y	1					1
							1	9									
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	259	2	Y	-0-					1
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	13	1	265	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	2	Y	-0-					-0-
*09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	16	1	308	2	Y	-0-					-0-
*10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	17	1	335	2	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: 2,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 1 RRCID -> 063602 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		289	-0-	289	289	20	1	269	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		267	-0-	267	556	18	1	249	3	N	-0-					-0-
03	700	N	289	-0-	-411	145	19	1	270	3	N	-0-					-0-
04	403	N	258	-0-	-145	-0-	17	1	241	3	N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	21	1	289	3	N	-0-					-0-
06	270	N	80	-0-	-190	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
07	279	N	228	-0-	-51	-0-	14	1	212	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	310	N	215	-0-	-95	-0-	13	1	202	3	N	-0-					1
*09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	199	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	205	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	DLQ G-10		250	-0-	250	250	12	1	238	3	Y	-0-					2
02	DLQ G-10		227	-0-	227	477	12	1	215	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	700	N	232	-0-	-468	9	12	1	219	3	Y	1					1
							1	9									
04	285	N	276	-0-	-9	-0-	16	1	259	3	Y	1					2
							1	9									
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	Y	1					2
							1	9									
*08	279	N	267	-0-	-12	-0-	12	1	254	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	12	1	248	3	Y	1					2
							1	9									
*10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	3	Y	-0-	2	1			-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: 2,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	DLQ G-10		118	-0-	118	118	7	1	111	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		137	-0-	137	255	7	1	130	3	N	-0-					-0-
03	415	N	160	-0-	-255	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	N	-0-					-0-
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	5	1	117	3	N	-0-					-0-
07	155	N	121	-0-	-34	-0-	5	1	114	3	N	2					2
							2	9									
*08	124	N	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	3	N	-0-	1	1			-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	5	1	102	3	N	1					1
							1	9									
*10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-	1	1			-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: 1,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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		43	-0-	43	43	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		39	-0-	39	82	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	42	-0-	-82	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	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: 414 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 141 WELL #: 4 RRCID -> 063714 COMPL. DATE 08/28/1975 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	DLQ G-10		245	-0-	245	245	12 2	1 9	231	3	Y	2	2	1			1
02	DLQ G-10		207	-0-	207	452	11 1	1 9	195	3	Y	1	1	1			1
03	678	N	226	-0-	-452	-0-	13 2	1 9	211	3	Y	2	2	1			1
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12 1	1 9	199	3	Y	1	1	1			1
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12 1	1 9	204	3	Y	1	1	1			1
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	12 1	1 9	196	3	Y	1	1	1			1
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	11 2	1 9	201	3	Y	2	2	1			1
*08	217	N	198	-0-	-19	-0-	11 1	1 9	186	3	Y	1	1	1			1
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	10 1	1 9	178	3	Y	1	1	1			1
*10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	3	Y	-0-	1	1			-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: 2,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD 127 WELL #: 3 RRCID -> 063716 COMPL. DATE 06/04/1975 TOTAL DEPTH 6865 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		812	-0-	812	812	149	1	663	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		811	-0-	811	1623	135	1	676	3	N	-0-					-0-
03	700	N	820	-0-	120	1743	146	1	674	3	N	-0-					-0-
04	2551	N	808	-0-	-1743	-0-	140	1	668	3	N	-0-					-0-
05	899	N	813	-0-	-86	-0-	141	1	672	3	N	-0-					-0-
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	138	1	721	3	N	-0-					-0-
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	150	1	888	3	N	9					9
							10	9									
*08	806	N	677	-0-	-129	-0-	32	1	644	3	N	1	8	1			2
							1	9									
09	840	N	671	-0-	-169	-0-	32	1	636	3	N	3					5
							3	9									
*10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	44	1	894	3	N	5	9	1			1
							6	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		477	-0-	477	477	112	1	362	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	DLQ G-10		418	-0-	418	895	102	1	314	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	700	N	453	-0-	-247	648	113	1	338	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	1076	N	428	-0-	-648	-0-	108	1	317	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	465	N	433	-0-	-32	-0-	112	1	319	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	450	N	420	-0-	-30	-0-	109	1	309	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	126	1	336	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*08	434	N	351	-0-	-83	-0-	49	1	302	3	Y	-0-	1	1			1
09	420	N	300	-0-	-120	-0-	17	1	282	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	299	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 064147 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2015 - PLUGGED 01/30/15

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, 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	DLQ G-10		112	-0-	112	112	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		111	-0-	111	223	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
03	351	N	128	-0-	-223	-0-	6	1	122	2	Y	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	80	-0-	-40	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	Y	-0-					-0-
*08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	16	1	93	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			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: 886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST "I" WELL #: 1 RRCID -> 064149 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 8697 PERF. N/A

01	DLQ G-10		5017	-0-	5017	5017	228	1	4789	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4557	-0-	4557	9574	211	1	4346	2	Y	-0-					-0-
03	14532	X	4958	-0-	-9574	-0-	217	1	4741	2	Y	-0-					-0-
04	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	200	1	4565	2	Y	-0-					-0-
05	4991	X	4792	-0-	-199	-0-	212	1	4580	2	Y	-0-					-0-
06	4830	X	4427	-0-	-403	-0-	202	1	4225	2	Y	-0-					-0-
07	4960	X	4589	-0-	-371	-0-	236	1	4353	2	Y	-0-					-0-
*08	4960	X	4070	-0-	-890	-0-	595	1	3475	2	Y	-0-					-0-
09	4770	X	4421	-0-	-349	-0-	201	1	4220	2	Y	-0-					-0-
10	4805	X	4694	-0-	-111	-0-	216	1	4478	2	Y	-0-					-0-
11	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46,290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY, MAY M. MRS. -C- WELL #: 1 A RRCID -> 064151 COMPL. DATE 10/07/1975 TOTAL DEPTH 8654 PERF. N/A

01	DLQ G-10		934	-0-	934	934	55	1	879	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		841	-0-	841	1775	53	1	788	3	Y	-0-					-0-
03	700	N	969	-0-	269	2044	54	1	915	3	Y	-0-					-0-
04	2962	N	918	-0-	-2044	-0-	61	1	857	3	Y	-0-					-0-
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	65	1	922	3	Y	-0-					-0-
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	71	1	1012	3	Y	-0-					-0-
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	73	1	990	3	Y	-0-					-0-
*08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	67	1	970	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1007	-0-	-73	-0-	70	1	937	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	985	-0-	-69	-0-	90	1	895	3	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: 9,824 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 #: 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	DLQ G-10		27	-0-	27	27	2	1	25	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		24	-0-	24	51	2	1	22	3	N	-0-					-0-
03	77	N	26	-0-	-51	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	8	3	1			5
							9	9									
*08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	1	2	1			4
							1	9									
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	23	3	N	1	3	1			2
							1	9									
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 279 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-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-

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	DLQ G-10		182	-0-	182	182	8	1	174	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		158	-0-	158	340	7	1	151	2	Y	-0-					-0-
03	520	N	180	-0-	-340	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	8	1	170	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	9	1	162	2	Y	-0-					-0-
*08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	27	1	159	2	Y	-0-					-0-
*09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	2	Y	-0-					-0-
*10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	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: 1,776 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 #: 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	DLQ G-10		195	-0-	195	195	13	1	182	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		175	-0-	175	370	9	1	166	3	N	-0-					-0-
03	579	N	209	-0-	-370	-0-	10	1	199	3	N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	3	N	-0-					-0-
05	186	N	136	-0-	-50	-0-	7	1	129	3	N	-0-					-0-
06	210	N	148	-0-	-62	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	1					1
							1	9									
*08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	N	-0-					1
*09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	11	1	205	3	N	-0-	1	1			-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: 1,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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. WELL #: 11 RRCID -> 064195 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		111	-0-	111	111	7	1	104	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		91	-0-	91	202	5	1	86	3	N	-0-					-0-
03	308	N	106	-0-	-202	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	1					1
							1	9									
*08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	-0-					1
*09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
*10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 18 WELL #: 2 RRCID -> 064212 COMPL. DATE 09/21/1975 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		245	-0-	245	245	15	1	230	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		204	-0-	204	449	12	1	192	2	Y	-0-					-0-
03	661	N	212	-0-	-449	-0-	12	1	200	2	Y	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	10	1	195	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	154	-0-	-56	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	2	Y	-0-					-0-
*08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	41	1	806	2	Y	-0-					-0-
*09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	36	1	706	2	Y	-0-					-0-
*10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	31	1	613	2	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: 3,746 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		137	-0-	137	137	9	1	128	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		124	-0-	124	261	9	1	114	3	Y	1					1
							1	9									
03	272	N	11	-0-	-261	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			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: 287 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	DLQ G-10		465	-0-	465	465	31	1	433	3	Y	1					2
							1	9									
02	DLQ G-10		411	-0-	411	876	30	1	381	3	Y	-0-					2
03	700	N	453	-0-	-247	629	33	1	420	3	Y	-0-					2
04	1070	N	441	-0-	-629	-0-	34	1	407	3	Y	-0-					2
05	465	N	452	-0-	-13	-0-	37	1	414	3	Y	1					3
							1	9									
06	450	N	447	-0-	-3	-0-	36	1	411	3	Y	-0-	2	1			1
07	465	N	283	-0-	-182	-0-	23	1	260	3	Y	-0-					1
*08	465	N	459	-0-	-6	-0-	38	1	420	3	Y	1					2
							1	9									
09	450	N	431	-0-	-19	-0-	34	1	396	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	35	1	418	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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: 4,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 10 WELL #: 1 RRCID -> 064254 COMPL. DATE 09/09/1975 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	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	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-

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-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 6 RRCID -> 064292 COMPL. DATE 11/07/1975 TOTAL DEPTH 7328 PERF. N/A

01	DLQ G-10		272	-0-	272	272	12	1	260	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		238	-0-	238	510	11	1	227	3	N	-0-					-0-
03	700	N	252	-0-	-448	62	12	1	240	3	N	-0-					-0-
04	271	N	209	-0-	-62	-0-	10	1	199	3	N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
07	217	N	162	-0-	-55	-0-	8	1	154	3	N	-0-					-0-
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
*09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	N	-0-					-0-
*10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,210 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 #: 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	DLQ G-10		49	-0-	49	49	3	1	46	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	49					N	-0-					-0-
03	49	N	-0-	-0-	-49	-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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
*08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 170 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
WARD, RIP "G" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064498 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		342	-0-	342	342	19	1	323	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		371	-0-	371	713	22	1	349	3	N	-0-					-0-
03	700	N	345	-0-	-355	358	21	1	324	3	N	-0-					-0-
04	728	N	370	-0-	-358	-0-	18	1	352	3	N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	358	3	N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	331	3	N	-0-					-0-
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	18	1	350	3	N	2					2
							2	9									
*08	372	N	367	-0-	-5	-0-	17	1	350	3	N	-0-					2
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	17	1	335	3	N	-0-					2
*10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	19	1	357	3	N	1					3
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 321 RRCID -> 064499 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	11	1	176	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	DLQ G-10		568	-0-	568	755	32	1	533	2	Y	3					3
							3	9									
03	700	N	390	-0-	-310	445	21	1	366	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
04	743	N	298	-0-	-445	-0-	17	1	280	2	Y	1					2
							1	9									
05	403	N	311	-0-	-92	-0-	18	1	291	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	390	N	297	-0-	-93	-0-	16	1	280	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	17	1	289	2	Y	1					2
							1	9									
*08	310	N	295	-0-	-15	-0-	17	1	278	2	Y	-0-	1	1			1
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	17	1	275	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	262	2	Y	1					2
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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		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
WARD, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 064576 COMPL. DATE 12/06/1975 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		55	-0-	55	55	3	1	52	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		46	-0-	46	101	3	1	43	3	N	-0-					-0-
03	149	N	48	-0-	-101	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
*08	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 1 RRCID -> 064669 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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, 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	DLQ G-10		194	-0-	194	194	10	1	184	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		47	-0-	47	241	2	1	45	3	N	-0-					-0-
03	465	N	224	-0-	-241	-0-	11	1	213	3	N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	7	1	133	3	N	3	2	1			1
							3	9									
*08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	317	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	270	N	238	-0-	-32	-0-	12	1	225	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	261	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALDWELL, WINNIE R. TRUST "K" WELL #: 1 RRCID -> 064831 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 9430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		25	-0-	25	25	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		23	-0-	23	48	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	76	N	28	-0-	-48	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
*08	31	N	26	-0-	-5	-0-	4	1	22	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	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: 259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 3 RRCID -> 064834 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		390	-0-	390	390	18	1	372	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		267	-0-	267	657	12	1	255	3	N	-0-					-0-
03	700	N	339	-0-	-361	296	16	1	323	3	N	-0-					-0-
04	645	N	349	-0-	-296	-0-	16	1	333	3	N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	3	N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	N	-0-					-0-
07	372	N	302	-0-	-70	-0-	14	1	285	3	N	3	1	1	1	8	1
							3	9									
*08	372	N	283	-0-	-89	-0-	13	1	269	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	325	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	312	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,316 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	DLQ G-10		532	-0-	532	532	26	1	506	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		420	-0-	420	952	21	1	399	3	N	-0-					-0-
03	700	N	510	-0-	-190	762	24	1	486	3	N	-0-					-0-
04	1240	N	478	-0-	-762	-0-	23	1	455	3	N	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	23	1	467	3	N	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	22	1	448	3	N	-0-					-0-
07	496	N	463	-0-	-33	-0-	21	1	433	3	N	8	5	1			3
							9	9									
*08	496	N	460	-0-	-36	-0-	23	1	435	3	N	2	2	1			3
							2	9									
09	480	N	467	-0-	-13	-0-	23	1	440	3	N	4	4	1			3
							4	9									
*10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	24	1	459	3	N	4	5	1			2
							4	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	DLQ G-10		82	-0-	82	82	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		75	-0-	75	157	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
03	241	N	84	-0-	-157	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 269 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR 57 WELL #: 1 RRCID -> 064906 COMPL. DATE 12/16/1975 TOTAL DEPTH 7497 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		940	-0-	940	940	18 6	1 9	916	3	Y	5	1	8			34
02	DLQ G-10		1117	-0-	1117	2057	22 11	1 9	1084	3	Y	10	25	1	4	8	15
03	700	N	1299	-0-	599	2656	27 17	1 9	1255	3	Y	15	21	1	3	8	6
04	3000	N	1266	-0-	-1734	922	25 9	1 9	1232	3	Y	8	2	8			12
05	2218	N	1296	-0-	-922	-0-	30 23	1 9	1243	3	Y	21	3	8			30
06	1260	N	1246	-0-	-14	-0-	31 2	1 9	1213	3	Y	2	2	8			30
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	28	1	1277	3	Y	-0-	1	8			24
*08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	33 1	1 9	1308	3	Y	1	1	8			24
09	1260	N	1187	-0-	-73	-0-	28 4	1 9	1155	3	Y	4					28
*10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9	537	3	Y	2					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: 11,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

ESPY 41 WELL #: 3 RRCID -> 064938 COMPL. DATE 12/22/1975 TOTAL DEPTH 5938 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		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
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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	78	1	644	2	Y	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	51	1	462	2	Y	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	47	1	408	2	Y	-0-					-0-
*08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	33	1	290	2	Y	-0-					-0-
*09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	32	1	271	2	Y	-0-					-0-
*10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	15	1	139	2	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: 2,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 3 RRCID -> 065143 COMPL. DATE 12/27/1975 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

01	DLQ G-10		203	-0-	203	203	10	1	193	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		203	-0-	203	406	10	1	193	3	N	-0-					-0-
03	637	N	231	-0-	-406	-0-	11	1	220	3	N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	214	3	N	3	2	1			1
							3	9									
*08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	255	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	207	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 5 RRCID -> 065144 COMPL. DATE 12/29/1975 TOTAL DEPTH 7402 PERF. N/A

01	DLQ G-10		62	-0-	62	62	3	1	59	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	62					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 62 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 #: 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	DLQ G-10		571	-0-	571	571	37	1	534	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		545	-0-	545	1116	29	1	516	3	N	-0-					-0-
03	700	N	587	-0-	-113	1003	28	1	559	3	N	-0-					-0-
04	1800	N	797	-0-	-1003	-0-	39	1	758	3	N	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	36	1	689	3	N	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	31	1	637	3	N	-0-					-0-
07	837	N	681	-0-	-156	-0-	31	1	643	3	N	6	2	1			4
							7	9									
*08	713	N	635	-0-	-78	-0-	30	1	604	3	N	1					5
							1	9									
09	660	N	612	-0-	-48	-0-	30	1	581	3	N	1	3	1			3
							1	9									
10	682	N	634	-0-	-48	-0-	31	1	601	3	N	2	3	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	DLQ G-10		7	-0-	7	7	7	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		11	-0-	11	18	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
03	700	X	682	-0-	-18	-0-	38	1	644	3	Y	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	34	1	474	3	Y	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	36	1	508	3	Y	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	44	1	624	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	378	-0-	-149	-0-	26	1	352	3	Y	-0-					-0-
*08	558	N	405	-0-	-153	-0-	26	1	379	3	Y	-0-					-0-
*09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	48	1	646	3	Y	-0-					-0-
*10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	67	1	661	3	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: 4,625 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RIP -D- WELL #: 1 RRCID -> 065258 COMPL. DATE 01/30/1976 TOTAL DEPTH 6805 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		29	-0-	29	29	2	1	27	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		11	-0-	11	40	1	1	10	3	N	-0-					-0-
03	46	N	6	-0-	-40	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	N	1					1
							1	9									
*08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	N	-0-					1
*09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-					1
*10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 970 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		208	-0-	208	208		12 1	196	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		163	-0-	163	371		9 1	154	2	Y	-0-					-0-
03	576	N	205	-0-	-371	-0-		12 1	193	2	Y	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-		11 1	188	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17	-0-		8 1	161	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	170	-0-	-40	-0-		8 1	162	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	95	-0-	-91	-0-		5 1	90	2	Y	-0-					-0-
*08	155	N	118	-0-	-37	-0-		6 1	112	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	80	-0-	-100	-0-		4 1	76	2	Y	-0-					-0-
*10	170	N	170	-0-	-0-	-0-		8 1	162	2	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: 1,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3D WELL #: 1 RRCID -> 065382 COMPL. DATE 01/07/1976 TOTAL DEPTH 7595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		61	-0-	61	61		4 1	57	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		67	-0-	67	128		4 1	63	2	Y	-0-					-0-
03	174	N	46	-0-	-128	-0-		3 1	43	2	Y	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-		3 1	61	2	Y	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-		16 1	302	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-		9 1	171	2	Y	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-		7 1	139	2	Y	-0-					-0-
*08	310	N	180	-0-	-130	-0-		9 1	171	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	154	-0-	-26	-0-		7 1	147	2	Y	-0-					-0-
*10	166	N	166	-0-	-0-	-0-		8 1	158	2	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: 1,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S., JR. "Q" WELL #: 1 RRCID -> 065404 COMPL. DATE 02/21/1976 TOTAL DEPTH 8240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		242	-0-	242	242		12 1	230	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		387	-0-	387	629		19 1	368	3	N	-0-					-0-
03	700	N	379	-0-	-321	308		18 1	361	3	N	-0-					-0-
04	623	N	315	-0-	-308	-0-		15 1	300	3	N	-0-					-0-
05	403	N	344	-0-	-59	-0-		16 1	328	3	N	-0-					-0-
06	360	N	352	-0-	-8	-0-		16 1	336	3	N	-0-					-0-
07	341	N	306	-0-	-35	-0-		14 1	286	3	N	5	3	1			2
								6 9									
*08	341	N	312	-0-	-29	-0-		16 1	295	3	N	1	1	1			2
								1 9									
09	360	N	308	-0-	-52	-0-		15 1	291	3	N	2	2	1			2
								2 9									
10	310	N	237	-0-	-73	-0-		12 1	224	3	N	1	2	1			1
								1 9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,182 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. "D" WELL #: 10 RRCID -> 065692 COMPL. DATE 03/08/1976 TOTAL DEPTH 8188 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		66	-0-	66	66	3	1	63	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		59	-0-	59	125	3	1	56	3	N	-0-					-0-
03	190	N	65	-0-	-125	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
09	60	N	27	-0-	-33	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
10	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		195	-0-	195	195	13	1	181	3	Y	1					1
							1	9									
02	DLQ G-10		176	-0-	176	371	13	1	163	3	Y	-0-					1
03	537	N	166	-0-	-371	-0-	12	1	154	3	Y	-0-					1
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	3	Y	-0-					1
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	3	Y	-0-					1
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	172	3	Y	1					1
							1	9									
*08	186	N	175	-0-	-11	-0-	15	1	160	3	Y	-0-					1
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	13	1	154	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	186	N	182	-0-	-4	-0-	14	1	168	3	Y	-0-	1	1			-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: 1,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAYER, EDWIN S., JR. "N" WELL #: 1 RRCID -> 065745 COMPL. DATE 03/19/1976 TOTAL DEPTH 7490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		151	-0-	151	151	7	1	144	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		201	-0-	201	352	10	1	191	3	N	-0-					-0-
03	579	N	227	-0-	-352	-0-	11	1	216	3	N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	N	3	2	1			1
							3	9									
*08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	269	3	N	2	1	1			2
							2	9									
*10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	273	3	N	2	3	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ASKEW 30 WELL #: 1 T RRCID -> 065785 COMPL. DATE 12/06/1975 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR "189" WELL #: 1 RRCID -> 065786 COMPL. DATE 02/21/1976 TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	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-

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 3 RRCID -> 065805 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6536 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	60	-0-	60	60	4	1	56	2	N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	80	-0-	80	140	5	1	75	2	N	-0-					-0-
03	256	N	116	-0-	-140	-0-	7	1	109	2	N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	-0-					-0-
*08	124	N	104	-0-	-20	-0-	5	1	99	2	N	-0-					-0-
*09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	N	-0-					-0-
*10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	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: 992 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 -C- WELL #: 1 RRCID -> 065875 COMPL. DATE 03/25/1976 TOTAL DEPTH 9340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		729	-0-	729	729	33	1	696	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		707	-0-	707	1436	33	1	674	2	Y	-0-					-0-
03	700	N	707	-0-	7	1443	31	1	676	2	Y	-0-					-0-
04	1816	N	373	-0-	-1443	-0-	16	1	357	2	Y	-0-					-0-
05	775	N	387	-0-	-388	-0-	17	1	370	2	Y	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	33	1	680	2	Y	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	38	1	705	2	Y	-0-					-0-
*08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	123	1	717	2	Y	-0-					-0-
*09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	36	1	755	2	Y	-0-					-0-
*10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	38	1	787	2	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: 6,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RIP -H- WELL #: 1 RRCID -> 066009 COMPL. DATE 04/07/1976 TOTAL DEPTH 6640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		155	-0-	155	155	9	1	146	3	N	-0-					-0-
03	326	N	171	-0-	-155	-0-	10	1	161	3	N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	364	3	N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-
07	403	N	34	-0-	-369	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
*08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	25	1	502	3	N	-0-					-0-
*09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	23	1	451	3	N	-0-					-0-
*10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	29	1	538	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 139 WELL #: 2 RRCID -> 066048 COMPL. DATE 03/18/1976 TOTAL DEPTH 6773 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		292	-0-	292	292	19	1	273	3	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		268	-0-	268	560	19	1	249	3	Y	-0-					1
03	700	N	324	-0-	-376	184	24	1	300	3	Y	-0-					1
04	486	N	302	-0-	-184	-0-	23	1	278	3	Y	1					2
							1	9									
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	26	1	289	3	Y	-0-					2
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	25	1	282	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	25	1	283	3	Y	-0-					1
*08	310	N	293	-0-	-17	-0-	24	1	268	3	Y	1					2
							1	9									
09	300	N	260	-0-	-40	-0-	21	1	238	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	262	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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: 2,955 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

KELLY 35 WELL #: 1 RRCID -> 066080 COMPL. DATE 03/09/1976 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2015

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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		252	-0-	252	252	11	1	241	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		221	-0-	221	473	10	1	211	3	N	-0-					-0-
03	700	N	244	-0-	-456	17	11	1	233	3	N	-0-					-0-
04	269	N	252	-0-	-17	-0-	12	1	240	3	N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	N	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	10	1	225	3	N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	1					1
							1	9									
*08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	N	-0-					1
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	11	1	221	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	11	1	221	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

RAY, MAY M. MRS. -B- WELL #: 2 RRCID -> 066276 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 9200 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		825	-0-	825	825	49	1	776	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		680	-0-	680	1505	43	1	637	3	Y	-0-					-0-
03	700	N	904	-0-	204	1709	50	1	854	3	Y	-0-					-0-
04	2464	N	755	-0-	-1709	-0-	50	1	705	3	Y	-0-					-0-
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	49	1	704	3	Y	-0-					-0-
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	64	1	906	3	Y	-0-					-0-
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	62	1	836	3	Y	-0-					-0-
*08	744	N	727	-0-	-17	-0-	47	1	680	3	Y	-0-					-0-
09	960	N	659	-0-	-301	-0-	46	1	613	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	701	-0-	-198	-0-	64	1	637	3	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: 7,872 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		302	-0-	302	302	16	1	285	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	DLQ G-10		321	-0-	321	623	16	1	303	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	700	N	390	-0-	-310	313	20	1	368	3	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
04	628	N	315	-0-	-313	-0-	16	1	297	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	341	N	306	-0-	-35	-0-	16	1	289	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	390	N	282	-0-	-108	-0-	14	1	266	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	341	N	262	-0-	-79	-0-	13	1	248	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	310	N	238	-0-	-72	-0-	13	1	224	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	270	N	210	-0-	-60	-0-	11	1	198	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	205	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED 116 WELL #: 4 RRCID -> 066334 COMPL. DATE 04/10/1976 TOTAL DEPTH 6449 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		400	-0-	400	400	109	1 9	290	3	Y	1	1	1			-0-
02	DLQ G-10		355	-0-	355	755	98	1 9	255	3	Y	2	1	1			1
03	700	N	387	-0-	-313	442	108	1 9	278	3	Y	1	1	1			1
04	818	N	376	-0-	-442	-0-	105	1 9	269	3	Y	2	2	1			1
05	403	N	374	-0-	-29	-0-	107	1 9	266	3	Y	1	1	1			1
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	104	1 9	254	3	Y	2	2	1			1
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	122	1 9	256	3	Y	1	1	1			1
*08	372	N	326	-0-	-46	-0-	47	1 9	278	3	Y	1	1	1			1
09	360	N	250	-0-	-110	-0-	13	1	237	3	Y	-0-	1	1			-0-
*10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	20	1 9	244	3	Y	1	1	1			-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: 3,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 066370 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 7438 PERF. N/A

01	DLQ G-10		480	-0-	480	480	22	1	458	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		442	-0-	442	922	20	1	422	3	N	-0-					-0-
03	700	N	303	-0-	-397	525	14	1	289	3	N	-0-					-0-
04	805	N	280	-0-	-525	-0-	13	1	267	3	N	-0-					-0-
05	496	N	231	-0-	-265	-0-	11	1	220	3	N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	3	N	-0-					-0-
07	392	N	392	-0-	-0-	-0-	18	1 2	372	3	N	2	1	1			1
*08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	19	1 1	392	3	N	1	1	1			1
*09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	19	1 1	368	3	N	1	1	1			1
*10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	19	1 1	366	3	N	1	1	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,666 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	DLQ G-10		206	-0-	206	206	13	1	193	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		162	-0-	162	368	10	1	152	2	N	-0-					-0-
03	519	N	151	-0-	-368	-0-	9	1	142	2	N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	N	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	8	1	159	2	N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	2	N	-0-					-0-
*09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	N	-0-					-0-
*10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	20	1	171	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: 1,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	DLQ G-10		147	-0-	147	147	7	1	140	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		141	-0-	141	288	6	1	135	3	N	-0-					-0-
03	434	N	146	-0-	-288	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
*08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	7	1	129	3	N	1					1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	DLQ G-10		45	-0-	45	45	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		24	-0-	24	69	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
03	72	N	3	-0-	-69	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
06	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
*08	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
*09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	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: 261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GALBREATH 66 WELL #: 4 RRCID -> 066749 COMPL. DATE 04/15/1976 TOTAL DEPTH 6017 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		203	-0-	203	203	12	1	191	3	Y	-0-					2
02	DLQ G-10		200	-0-	200	403	11	1	187	3	Y	2					4
							2	9									
03	631	N	228	-0-	-403	-0-	13	1	214	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	215	3	Y	1					3
							1	9									
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	21	1	351	3	Y	2					5
							2	9									
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	18	1	290	3	Y	-0-	3	1			2
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	17	1	264	3	Y	-0-					2
*08	372	N	206	-0-	-166	-0-	13	1	193	3	Y	-0-					2
09	300	N	160	-0-	-140	-0-	9	1	150	3	Y	1					3
							1	9									
*10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	195	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	DLQ G-10		256	-0-	256	256	13	1	242	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	DLQ G-10		227	-0-	227	483	11	1	214	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	700	N	248	-0-	-452	31	13	1	234	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	268	N	237	-0-	-31	-0-	12	1	224	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	13	1	232	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	226	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	13	1	233	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	248	N	238	-0-	-10	-0-	13	1	224	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	12	1	221	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	231	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	DLQ G-10		22	-0-	22	22	2	1	20	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		17	-0-	17	39	1	1	16	3	N	-0-					-0-
03	60	N	21	-0-	-39	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	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	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
*08	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
*09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 177 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		158	-0-	158	158	9	1	149	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	DLQ G-10		132	-0-	132	290	8	1	123	2	Y	1					1
							1	9									
03	447	N	157	-0-	-290	-0-	8	1	149	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	1					1
							1	9									
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	8	1	125	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	7	1	122	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	Y	1					1
							1	9									
*08	124	N	123	-0-	-1	-0-	7	1	116	2	Y	-0-	1	1			-0-
*09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					-0-
*10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	1					1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		362	-0-	362	362	21	1	339	3	Y	2					5
							2	9									
02	DLQ G-10		448	-0-	448	810	25	1	420	3	Y	3					8
							3	9									
03	700	N	439	-0-	-261	549	25	1	413	3	Y	1	5	1			4
							1	9									
04	926	N	377	-0-	-549	-0-	19	1	357	3	Y	1					5
							1	9									
05	496	N	406	-0-	-90	-0-	23	1	380	3	Y	3					8
							3	9									
06	420	N	351	-0-	-69	-0-	20	1	331	3	Y	-0-	5	1			3
07	403	N	335	-0-	-68	-0-	20	1	315	3	Y	-0-					3
*08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	26	1	387	3	Y	-0-					3
*09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	25	1	407	3	Y	1					4
							1	9									
*10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	22	1	359	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	DLQ G-10		43	-0-	43	43	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		37	-0-	37	80	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
03	122	N	42	-0-	-80	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	19	1	215	3	Y	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	3	Y	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	14	1	154	3	Y	1					1
							1	9									
*08	248	N	38	-0-	-210	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					1
09	120	N	37	-0-	-83	-0-	3	1	34	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	155	N	22	-0-	-133	-0-	2	1	20	3	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: 808 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	DLQ G-10		489	-0-	489	489	98	1	390	3	Y	1					2
							1	9									
02	DLQ G-10		352	-0-	352	841	85	1	267	3	Y	-0-					2
03	700	N	347	-0-	-353	488	89	1	258	3	Y	-0-					2
04	803	N	315	-0-	-488	-0-	87	1	228	3	Y	-0-					2
05	403	N	310	-0-	-93	-0-	90	1	220	3	Y	-0-					2
06	330	N	268	-0-	-62	-0-	84	1	184	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	91	1	232	3	Y	1					1
							1	9									
*08	310	N	292	-0-	-18	-0-	53	1	239	3	Y	-0-					1
*09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	49	1	224	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	51	1	235	3	Y	-0-	1	1			-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: 3,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	DLQ G-10		692	-0-	692	692	77	1	615	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		613	-0-	613	1305	67	1	546	3	Y	-0-					-0-
03	700	N	667	-0-	-33	1272	71	1	596	3	Y	-0-					-0-
04	1913	N	641	-0-	-1272	-0-	68	1	573	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	645	-0-	-37	-0-	68	1	577	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	636	-0-	-24	-0-	65	1	571	3	Y	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	69	1	589	3	Y	-0-					-0-
*08	651	N	560	-0-	-91	-0-	67	1	493	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	579	-0-	-51	-0-	69	1	510	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	545	-0-	-106	-0-	67	1	478	3	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: 6,236 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	DLQ G-10		58	-0-	58	58	7	1	51	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		54	-0-	54	112	6	1	48	2	Y	-0-					-0-
03	167	N	55	-0-	-112	-0-	6	1	49	2	Y	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	2	Y	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	Y	-0-					-0-
*08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	Y	-0-					-0-
*09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	2	Y	-0-					-0-
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	2	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: 539 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	DLQ G-10		338	-0-	338	338	15	1	323	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		310	-0-	310	648	14	1	296	3	N	-0-					-0-
03	700	N	312	-0-	-388	260	14	1	298	3	N	-0-					-0-
04	584	N	324	-0-	-260	-0-	15	1	309	3	N	-0-					-0-
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	15	1	318	3	N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	3	N	-0-					-0-
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	15	1	309	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	341	N	311	-0-	-30	-0-	15	1	295	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	17	1	336	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

ALDWELL, WINNIE R. TRUST -D- WELL #: 5 RRCID -> 067339 COMPL. DATE 07/26/1976 TOTAL DEPTH 9805 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2015 - PLUGGED 06/17/15

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 -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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		315	-0-	315	315	26	1	289	3	Y	-0-					6
02	DLQ G-10		323	-0-	323	638	27	1	294	3	Y	2	2	8			6
							2	9									
03	700	N	409	-0-	-291	347	35	1	372	3	Y	2	2	8			6
							2	9									
04	683	N	336	-0-	-347	-0-	19	1	316	3	Y	1	1	8			6
							1	9									
05	372	N	273	-0-	-99	-0-	16	1	256	3	Y	1					7
							1	9									
06	390	N	221	-0-	-169	-0-	14	1	207	3	Y	-0-					7
07	341	N	183	-0-	-158	-0-	11	1	158	3	Y	13					20
							14	9									
*08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	20	1	280	3	Y	1	1	8			20
							1	9									
*09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	24	1	345	3	Y	-0-					20
*10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	21	1	309	3	Y	-0-					20
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 3,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		387	-0-	387	387	24	1	363	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		554	-0-	554	941	35	1	519	3	N	-0-					-0-
03	700	N	503	-0-	-197	744	33	1	470	3	N	-0-					-0-
04	1071	N	327	-0-	-744	-0-	22	1	305	3	N	-0-					-0-
05	620	N	322	-0-	-298	-0-	20	1	302	3	N	-0-					-0-
06	480	N	370	-0-	-110	-0-	23	1	347	3	N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	28	1	443	3	N	1					1
							1	9									
*08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	31	1	480	3	N	-0-					1
*09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	29	1	461	3	N	-0-					-0-
*10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	31	1	499	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	DLQ G-10		740	-0-	740	740	46	1	694	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		652	-0-	652	1392	41	1	610	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	700	N	831	-0-	131	1523	54	1	777	3	N	-0-					-0-
04	2447	N	924	-0-	-1523	-0-	61	1	863	3	N	-0-					-0-
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	55	1	816	3	N	-0-					-0-
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	56	1	843	3	N	-0-					-0-
07	961	N	943	-0-	-18	-0-	57	1	884	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	868	N	749	-0-	-119	-0-	45	1	703	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	900	N	314	-0-	-586	-0-	19	1	295	3	N	-0-					-0-
10	930	N	434	-0-	-496	-0-	26	1	408	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WILSON, DUKE WELL #: 212 RRCID -> 067520 COMPL. DATE 05/27/1976 TOTAL DEPTH 7437 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		21	-0-	21	21	1	1	20	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
03	21	N	-0-	-0-	-21	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 21 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RAY, MAY M. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 067546 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8362 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		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
RAY, MAY M. MRS. WELL #: 3 RRCID -> 067547 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 9886 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		363	-0-	363	363	21	1	342	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		310	-0-	310	673	20	1	290	3	Y	-0-					-0-
03	700	N	336	-0-	-364	309	19	1	317	3	Y	-0-					-0-
04	621	N	312	-0-	-309	-0-	21	1	291	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	22	1	311	3	Y	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	24	1	343	3	Y	-0-					-0-
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	26	1	358	3	Y	-0-					-0-
*08	341	N	260	-0-	-81	-0-	17	1	243	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	228	-0-	-102	-0-	16	1	212	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	228	-0-	-113	-0-	21	1	207	3	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: 3,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 5 RRCID -> 067548 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		280	-0-	280	280	20	1	260	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		235	-0-	235	515	17	1	218	3	N	-0-					-0-
03	700	N	285	-0-	-415	100	19	1	266	3	N	-0-					-0-
04	371	N	271	-0-	-100	-0-	18	1	253	3	N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	270	3	N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	17	1	264	3	N	-0-					-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	262	3	N	-0-					-0-
*08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	285	3	N	1					1
							1	9									
*09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	282	3	N	-0-					1
*10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	17	1	276	3	N	-0-	1	1			-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: 2,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	700	N	1643	-0-	943	943	72	1	1571	2	Y	-0-					-0-
04	1604	N	661	-0-	-943	-0-	28	1	633	2	Y	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	17	1	366	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	345	-0-	-885	-0-	16	1	329	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	307	-0-	-375	-0-	16	1	291	2	Y	-0-					-0-
*08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	66	1	388	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	16	1	335	2	Y	-0-					-0-
*10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	337	2	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: 4,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	DLQ G-10		162	-0-	162	162	162	3			Y	-0-					3
02	DLQ G-10		166	-0-	166	328	166	3			Y	-0-					3
03	700	N	722	-0-	22	350	721	3	1	9	Y	1	1	8			3
04	859	N	509	-0-	-350	-0-	509	3			Y	-0-					3
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					3
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					3
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	538	3	6	9	Y	5	1	8			7
*08	558	N	529	-0-	-29	-0-	528	3	1	9	Y	1	1	8			7
*09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					7
*10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			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: 4,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

COX B WELL #: 2 RRCID -> 068027 COMPL. DATE 08/03/1976 TOTAL DEPTH 5341 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR 178 WELL #: 1 RRCID -> 068121 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 7654 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ESPY 32 WELL #: 2 RRCID -> 068133 COMPL. DATE 08/07/1976 TOTAL DEPTH 5882 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		104	-0-	104	104	6	1	98	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	DLQ G-10		92	-0-	92	196	5	1	87	3	Y	-0-					-0-
03	303	N	107	-0-	-196	-0-	6	1	100	3	Y	1					1
							1	9									
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					1
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	Y	1					1
							1	9									
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					-0-
*08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
*09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	Y	21					21
							23	9									
*10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					21
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 978 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 2 RRCID -> 068247 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		218	-0-	218	218	16	1	202	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		76	-0-	76	294	6	1	70	3	N	-0-					-0-
03	700	N	418	-0-	-282	12	28	1	390	3	N	-0-					-0-
04	384	N	372	-0-	-12	-0-	25	1	347	3	N	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	320	3	N	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	325	3	N	-0-					-0-
07	372	N	250	-0-	-122	-0-	16	1	233	3	N	1					1
							1	9									
*08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	23	1	343	3	N	-0-					1
09	360	N	279	-0-	-81	-0-	17	1	261	3	N	1					2
							1	9									
*10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	20	1	312	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	DLQ G-10		286	-0-	286	286	32	1	254	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		258	-0-	258	544	28	1	230	3	Y	-0-					-0-
03	700	N	290	-0-	-410	134	31	1	259	3	Y	-0-					-0-
04	416	N	282	-0-	-134	-0-	30	1	252	3	Y	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	30	1	257	3	Y	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	29	1	256	3	Y	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	30	1	255	3	Y	-0-					-0-
*08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	34	1	247	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	32	1	237	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	31	1	224	3	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: 2,778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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-

WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 068766 COMPL. DATE 01/02/1976 TOTAL DEPTH 8486 PERF. N/A

01	DLQ	G-10		388	-0-	388	388	10	1	378	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10		318	-0-	318	706	318	2			Y	-0-					-0-
03		700	N	344	-0-	-356	350	344	2			Y	-0-					-0-
04		622	N	272	-0-	-350	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
05		341	N	278	-0-	-63	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
06		330	N	291	-0-	-39	-0-	291	2			Y	-0-					-0-
07		279	N	204	-0-	-75	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
*08		279	N	258	-0-	-21	-0-	13	1	245	2	Y	-0-					-0-
*09		376	N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	358	2	Y	-0-					-0-
*10		289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	2	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: 3,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 1 RRCID -> 068775 COMPL. DATE 01/00/1975 TOTAL DEPTH 8620 PERF. N/A

01	DLQ	G-10		435	-0-	435	435	12	1	423	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10		444	-0-	444	879	444	2			Y	-0-					-0-
03		700	N	434	-0-	-266	613	434	2			Y	-0-					-0-
04		1025	N	412	-0-	-613	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
05		496	N	419	-0-	-77	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
06		420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
07		434	N	414	-0-	-20	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
*08		434	N	366	-0-	-68	-0-	18	1	348	2	Y	-0-					-0-
09		390	N	360	-0-	-30	-0-	17	1	343	2	Y	-0-					-0-
10		403	N	402	-0-	-1	-0-	18	1	384	2	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: 4,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		146	-0-	146	146	16	1	130	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		128	-0-	128	274	14	1	114	3	Y	-0-			-0-
03	414	N	140	-0-	-274	-0-	15	1	125	3	Y	-0-			-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	14	1	118	3	Y	-0-			-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	16	1	133	3	Y	-0-			-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	18	1	153	3	Y	-0-			-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	15	1	128	3	Y	-0-			-0-
*08	155	N	139	-0-	-16	-0-	17	1	122	3	Y	-0-			-0-
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	17	1	127	3	Y	-0-			-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	18	1	125	3	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: 1,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHNSON 62 WELL #: 2 RRCID -> 068911 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 4425 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-

KENNE B WELL #: 1 RRCID -> 068974 COMPL. DATE 11/09/1976 TOTAL DEPTH 8692 PERF. N/A

01	868	N	839	-0-	-29	-0-	839	2			N	-0-			-0-
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-			-0-
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-			-0-
04	810	N	726	-0-	-84	-0-	726	2			N	-0-			-0-
05	1054	N	454	-0-	-600	-0-	454	2			N	-0-			-0-
06	870	N	550	-0-	-320	-0-	550	2			N	-0-			-0-
07	744	N	640	-0-	-104	-0-	640	2			N	-0-			-0-
*08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-			-0-
*09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-			-0-
10	651	N	421	-0-	-230	-0-	421	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: 6,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	DLQ G-10		389	-0-	389	389	18	1	371	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		349	-0-	349	738	16	1	333	2	Y	-0-					-0-
03	700	N	334	-0-	-366	372	15	1	319	2	Y	-0-					-0-
04	688	N	316	-0-	-372	-0-	15	1	301	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	283	-0-	-89	-0-	13	1	270	2	Y	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	16	1	319	2	Y	-0-					-0-
*08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	18	1	357	3	Y	-0-					-0-
*09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	Y	-0-					-0-
*10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	23	1	440	3	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: 3,545 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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
*08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
*09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
*10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	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: 3,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		109	-0-	109	109	12	1	97	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		99	-0-	99	208	11	1	88	3	Y	-0-					-0-
03	318	N	110	-0-	-208	-0-	12	1	98	3	Y	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	12	1	99	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	12	1	103	3	Y	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	3	Y	-0-					-0-
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	3	Y	-0-					-0-
*09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	3	Y	-0-					-0-
*10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	84	3	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: 1,055 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 #: 1 RRCID -> 069500 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6282 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	DLQ G-10		2402	-0-	2402	2402	142	1	2260	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1737	-0-	1737	4139	110	1	1627	2	N	-0-					-0-
03	700	N	2105	-0-	1405	5544	117	1	1988	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	1256	-0-	-1744	3800	83	1	1173	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	1263	-0-	-1837	1963	83	1	1180	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	1073	-0-	-1927	36	71	1	1002	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1075	-0-	-227	-0-	74	1	1001	2	N	-0-					-0-
*08	1271	N	1062	-0-	-209	-0-	156	1	906	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	1056	-0-	-24	-0-	167	1	889	3	N	-0-					-0-
*10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	248	1	1024	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,301 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 17 WELL #: 4 RRCID -> 069652 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A

01	DLQ G-10		80	-0-	80	80	7	1	73	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		62	-0-	62	142	5	1	57	3	N	-0-					-0-
03	204	N	62	-0-	-142	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
*08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	N	1					1
							1	9									
09	60	N	32	-0-	-28	-0-	3	1	29	3	N	-0-					1
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	9	1	36	3	N	-0-	1	1			-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: 555 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	DLQ G-10		71	-0-	71	71	8	1	63	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		58	-0-	58	129	6	1	52	3	Y	-0-					-0-
03	174	N	45	-0-	-129	-0-	5	1	40	3	Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	3	Y	-0-					-0-
*08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
*10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	72	3	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: 407 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	DLQ G-10		132	-0-	132	132	9	1	123	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		113	-0-	113	245	8	1	105	3	Y	-0-					-0-
03	390	N	145	-0-	-245	-0-	12	1	133	3	Y	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	110	-0-	-40	-0-	8	1	102	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	111	-0-	-44	-0-	7	1	104	3	Y	-0-					-0-
*08	155	N	116	-0-	-39	-0-	9	1	107	3	Y	-0-					-0-
*09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	Y	-0-					-0-
*10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	12	1	128	3	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: 1,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEENE 30 WELL #: 1 RRCID -> 070144 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	49	1	784	2	N	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	50	1	735	2	N	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	45	1	762	2	N	-0-					-0-
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	42	1	596	2	N	-0-					-0-
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	42	1	606	2	N	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	43	1	618	2	N	-0-					-0-
07	620	N	453	-0-	-167	-0-	31	1	422	2	N	-0-					-0-
*08	620	N	354	-0-	-266	-0-	52	1	302	3	N	-0-					-0-
09	600	N	309	-0-	-291	-0-	49	1	260	3	N	-0-					-0-
10	465	N	255	-0-	-210	-0-	50	1	205	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KEENE 182 WELL #: 1 RRCID -> 070288 COMPL. DATE 02/28/1977 TOTAL DEPTH 8617 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	95	1	1519	2	N	-0-					-0-
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	95	1	1406	2	N	-0-					-0-
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	100	1	1699	2	N	-0-					-0-
04	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	108	1	1529	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1668	-0-	-6	-0-	109	1	1559	2	N	-0-					-0-
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	120	1	1700	2	N	-0-					-0-
07	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	144	1	1956	2	N	-0-					-0-
*08	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	289	1	1680	3	N	-0-					-0-
*09	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	309	1	1647	3	N	-0-					-0-
10	2108	N	1925	-0-	-183	-0-	375	1	1550	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,989 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 11 RRCID -> 070293 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 8459 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		607	-0-	607	607	28	1	579	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		524	-0-	524	1131	24	1	500	3	N	-0-					-0-
03	700	N	579	-0-	-121	1010	27	1	552	3	N	-0-					-0-
04	1549	N	539	-0-	-1010	-0-	25	1	514	3	N	-0-					-0-
05	589	N	558	-0-	-31	-0-	25	1	533	3	N	-0-					-0-
06	570	N	560	-0-	-10	-0-	25	1	535	3	N	-0-					-0-
07	558	N	554	-0-	-4	-0-	26	1	526	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	558	N	547	-0-	-11	-0-	26	1	520	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	570	N	499	-0-	-71	-0-	24	1	474	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	558	N	509	-0-	-49	-0-	25	1	483	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	DLQ G-10		178	-0-	178	178	12	1	166	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		161	-0-	161	339	11	1	150	3	Y	-0-					-0-
03	503	N	164	-0-	-339	-0-	14	1	150	3	Y	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	13	1	170	3	Y	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	3	Y	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	3	Y	-0-					-0-
*08	186	N	174	-0-	-12	-0-	14	1	159	3	Y	1					1
							1	9									
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	14	1	152	3	Y	-0-					1
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	16	1	167	3	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	DLQ G-10		421	-0-	421	421	41	1	380	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		367	-0-	367	788	37	1	330	3	Y	-0-					-0-
03	700	N	411	-0-	-289	499	42	1	369	3	Y	-0-					-0-
04	886	N	387	-0-	-499	-0-	41	1	346	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	43	1	358	3	Y	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	42	1	350	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	43	1	360	3	Y	-0-					-0-
*08	403	N	398	-0-	-5	-0-	44	1	354	3	Y	-0-					-0-
*09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	44	1	358	3	Y	-0-					-0-
*10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	46	1	412	3	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: 4,040 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	DLQ G-10		348	-0-	348	348	16	1	332	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		538	-0-	538	886	25	1	512	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	700	N	515	-0-	-185	701	24	1	491	3	N	-0-					-0-
04	1166	N	465	-0-	-701	-0-	22	1	443	3	N	-0-					-0-
05	496	N	451	-0-	-45	-0-	21	1	430	3	N	-0-					-0-
06	480	N	418	-0-	-62	-0-	19	1	399	3	N	-0-					-0-
07	496	N	361	-0-	-135	-0-	17	1	342	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	465	N	384	-0-	-81	-0-	18	1	365	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	20	1	394	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	355	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	DLQ G-10		262	-0-	262	262	15	1	246	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	DLQ G-10		225	-0-	225	487	13	1	211	2	Y	1					1
							1	9									
03	700	N	247	-0-	-453	34	13	1	232	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	172	N	138	-0-	-34	-0-	8	1	130	2	Y	-0-					1
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	273	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	53	1	927	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	23	1	388	2	Y	1					4
							1	9									
*08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	18	1	304	2	Y	2	3	1	1	8	2
							2	9									
09	180	N	124	-0-	-56	-0-	7	1	116	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,109 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	DLQ G-10		50	-0-	50	50	6	1	44	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		39	-0-	39	89	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	35	-0-	-89	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
*08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	192	1	12	2	Y	-0-					-0-
*09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	185	1	9	2	Y	-0-					-0-
*10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	192	1	15	2	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: 837 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	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	70	1	1114	2	N	-0-					-0-
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	67	1	983	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	65	1	1110	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1062	-0-	-78	-0-	70	1	992	2	N	-0-					-0-
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	78	1	1120	2	N	-0-					-0-
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	86	1	1223	2	N	-0-					-0-
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	89	1	1203	2	N	-0-					-0-
*08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	185	1	1072	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1214	-0-	-106	-0-	192	1	1022	3	N	-0-					-0-
10	1302	N	1132	-0-	-170	-0-	221	1	911	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,873 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	454	N	454	-0-	-0-	-0-	27	1	427	2	N	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	25	1	373	2	N	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	21	1	362	2	N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	21	1	300	2	N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	27	1	384	2	N	-0-					-0-
06	270	N	182	-0-	-88	-0-	12	1	170	2	N	-0-					-0-
07	279	N	92	-0-	-187	-0-	6	1	86	2	N	-0-					-0-
*08	279	N	101	-0-	-178	-0-	15	1	86	3	N	-0-					-0-
*09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	47	1	249	3	N	-0-					-0-
*10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	27	1	111	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,776 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	62	N	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-
*08	31	N	23	-0-	-8	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
*09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	3	N	-0-					-0-
*10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	13	1	55	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 384 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	DLQ G-10		266	-0-	266	266	7	1	259	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		209	-0-	209	475	209	2			Y	-0-					-0-
03	673	N	198	-0-	-475	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
*08	217	N	61	-0-	-156	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
*09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	Y	-0-					-0-
*10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	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: 1,915 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	DLQ G-10		93	-0-	93	93	5	1	88	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		74	-0-	74	167	4	1	70	3	N	-0-					-0-
03	252	N	85	-0-	-167	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	86	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	N	1					1
							1	9									
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	4	1	82	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	3	N	-0-	1	1			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 881 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	DLQ G-10		311	-0-	311	311	20	1	291	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		250	-0-	250	561	15	1	235	2	N	-0-					-0-
03	700	N	286	-0-	-414	147	16	1	270	2	N	-0-					-0-
04	396	N	249	-0-	-147	-0-	12	1	237	2	N	-0-					-0-
05	279	N	234	-0-	-45	-0-	12	1	222	2	N	-0-					-0-
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	12	1	233	2	N	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	12	1	231	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	257	2	N	-0-					-0-
*09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	N	-0-					-0-
*10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	29	1	256	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: 2,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	DLQ G-10		1455	-0-	1455	1455	161	1	1294	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1429	-0-	1429	2884	156	1	1273	3	Y	-0-					-0-
03	700	N	1625	-0-	925	3809	174	1	1451	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1573	-0-	-1427	2382	166	1	1407	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1636	-0-	-1464	918	172	1	1464	3	Y	-0-					-0-
06	2529	N	1611	-0-	-918	-0-	166	1	1445	3	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1602	-0-	-10	-0-	167	1	1435	3	Y	-0-					-0-
*08	1643	N	1441	-0-	-202	-0-	173	1	1268	3	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1570	-0-	-50	-0-	187	1	1383	3	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1504	-0-	-108	-0-	185	1	1319	3	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: 15,446 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	DLQ G-10		682	-0-	682	682	43	1	639	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		634	-0-	634	1316	40	1	594	3	N	-0-					-0-
03	700	N	669	-0-	-31	1285	44	1	625	3	N	-0-					-0-
04	1936	N	651	-0-	-1285	-0-	43	1	608	3	N	-0-					-0-
05	713	N	670	-0-	-43	-0-	42	1	628	3	N	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	42	1	635	3	N	-0-					-0-
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	42	1	661	3	N	1					1
							1	9									
*08	682	N	666	-0-	-16	-0-	40	1	626	3	N	-0-					1
09	690	N	666	-0-	-24	-0-	40	1	626	3	N	-0-					-0-
10	713	N	444	-0-	-269	-0-	26	1	418	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	DLQ G-10		751	-0-	751	751	47	1	704	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		678	-0-	678	1429	43	1	635	3	N	-0-					-0-
03	700	N	738	-0-	38	1467	48	1	690	3	N	-0-					-0-
04	2216	N	749	-0-	-1467	-0-	49	1	700	3	N	-0-					-0-
05	744	N	700	-0-	-44	-0-	44	1	656	3	N	-0-					-0-
06	720	N	705	-0-	-15	-0-	44	1	661	3	N	-0-					-0-
07	775	N	700	-0-	-75	-0-	42	1	657	3	N	1					1
							1	9									
*08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	45	1	709	3	N	-0-					1
*09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	44	1	696	3	N	-0-					1
*10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	45	1	716	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,276 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILSON, DUKE WELL #: 2102 RRCID -> 072285 COMPL. DATE 02/14/1977 TOTAL DEPTH 8558 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/28/2015 - P/A 01/28/15

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1302	N	1113	-0-	-189	-0-	51	1	1062	2	N	-0-					-0-
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	47	1	982	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	50	1	1046	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	983	-0-	-97	-0-	46	1	937	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1077	-0-	-70	-0-	49	1	1028	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	919	-0-	-131	-0-	41	1	878	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	47	1	974	2	N	-0-					-0-
*08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	51	1	1042	3	N	-0-					-0-
09	930	N	851	-0-	-79	-0-	41	1	810	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	978	-0-	-45	-0-	48	1	930	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,160 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 214 RRCID -> 072707 COMPL. DATE 01/08/1977 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	DLQ G-10		295	-0-	295	295	18	1	277	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		15	-0-	15	310	1	1	14	3	N	-0-					-0-
03	700	N	654	-0-	-46	264	43	1	611	3	N	-0-					-0-
04	762	N	498	-0-	-264	-0-	33	1	465	3	N	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	33	1	492	3	N	-0-					-0-
06	630	N	494	-0-	-136	-0-	31	1	463	3	N	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	33	1	511	3	N	1					1
							1	9									
*08	527	N	477	-0-	-50	-0-	29	1	448	3	N	-0-					1
09	480	N	475	-0-	-5	-0-	28	1	447	3	N	-0-					-0-
10	527	N	440	-0-	-87	-0-	26	1	414	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILSON, DUKE WELL #: 1732 RRCID -> 072840 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 8660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, DUKE WELL #: 1831 RRCID -> 072841 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 9135 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		27	-0-	27	27	2	1	25	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		26	-0-	26	53	2	1	24	3	N	-0-					-0-
03	79	N	26	-0-	-53	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
*10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 124 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1883 RRCID -> 072842 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 8340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1847	-0-	1847	1847	116	1	1731	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1737	-0-	1737	3584	109	1	1628	3	N	-0-					-0-
03	700	N	1891	-0-	1191	4775	124	1	1767	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	1387	-0-	-1613	3162	91	1	1296	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	1707	-0-	-1393	1769	108	1	1599	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	1642	-0-	-1358	411	102	1	1540	3	N	-0-					-0-
07	2131	N	1720	-0-	-411	-0-	103	1	1613	3	N	4	1	1			3
							4	9									
*08	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	107	1	1667	3	N	-0-	1	1			2
09	1650	N	1594	-0-	-56	-0-	95	1	1499	3	N	-0-	1	1			1
10	1705	N	1636	-0-	-69	-0-	97	1	1538	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 16,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	DLQ G-10		86	-0-	86	86	5	1	81	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		79	-0-	79	165	5	1	74	3	N	-0-					-0-
03	251	N	86	-0-	-165	-0-	6	1	80	3	N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
07	93	N	57	-0-	-36	-0-	3	1	53	3	N	1					1
							1	9									
*08	93	N	48	-0-	-45	-0-	3	1	45	3	N	-0-					1
09	90	N	45	-0-	-45	-0-	3	1	41	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	48	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 711 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	DLQ G-10		106	-0-	106	106	7	1	99	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		82	-0-	82	188	5	1	77	3	N	-0-					-0-
03	278	N	90	-0-	-188	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	70	3	N	2					2
							2	9									
*08	93	N	73	-0-	-20	-0-	4	1	68	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	4	1	62	3	N	-0-	1	1			1
*10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 826 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	56	N	54	-0-	-2	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
*08	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
*09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	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: 450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 215 RRCID -> 073052 COMPL. DATE 04/24/1977 TOTAL DEPTH 8210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		719	-0-	719	719	45	1	674	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		709	-0-	709	1428	45	1	664	3	N	-0-					-0-
03	700	N	745	-0-	45	1473	49	1	696	3	N	-0-					-0-
04	2212	N	739	-0-	-1473	-0-	49	1	690	3	N	-0-					-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	49	1	731	3	N	-0-					-0-
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	46	1	693	3	N	-0-					-0-
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	47	1	740	3	N	1					1
							1	9									
*08	775	N	763	-0-	-12	-0-	46	1	717	3	N	-0-					1
09	750	N	737	-0-	-13	-0-	44	1	693	3	N	-0-					1
10	775	N	735	-0-	-40	-0-	43	1	692	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	DLQ G-10		269	-0-	269	269	17	1	252	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		249	-0-	249	518	16	1	233	3	N	-0-					-0-
03	700	N	268	-0-	-432	86	18	1	250	3	N	-0-					-0-
04	343	N	257	-0-	-86	-0-	17	1	240	3	N	-0-					-0-
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	17	1	246	3	N	-0-					-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	16	1	237	3	N	-0-					-0-
07	279	N	228	-0-	-51	-0-	14	1	214	3	N	-0-					-0-
*08	248	N	222	-0-	-26	-0-	13	1	209	3	N	-0-					-0-
09	240	N	215	-0-	-25	-0-	13	1	202	3	N	-0-					-0-
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	13	1	203	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		416	-0-	416	416	11	1	405	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		389	-0-	389	805	389	2			Y	-0-					-0-
03	700	N	424	-0-	-276	529	424	2			Y	-0-					-0-
04	929	N	400	-0-	-529	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
*08	403	N	334	-0-	-69	-0-	16	1	318	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	354	-0-	-36	-0-	17	1	337	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	384	-0-	-19	-0-	17	1	367	2	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: 3,873 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	DLQ G-10		190	-0-	190	190	12	1	178	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		151	-0-	151	341	8	1	143	3	N	-0-					-0-
03	465	N	124	-0-	-341	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	6	1	123	3	N	1					1
							1	9									
*08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	N	-0-					1
*09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-	1	8			-0-
*10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	DLQ G-10		155	-0-	155	155	10	1	145	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		146	-0-	146	301	9	1	137	3	N	-0-					-0-
03	479	N	178	-0-	-301	-0-	12	1	166	3	N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	3	N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	11	1	168	3	N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	N	-0-					-0-
*08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	3	N	-0-					-0-
*09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	3	N	-0-					-0-
*10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,820 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1894 RRCID -> 073591 COMPL. DATE 10/11/1977 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 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	DLQ G-10		46	-0-	46	46	3	1	43	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		42	-0-	42	88	3	1	39	3	N	-0-					-0-
03	136	N	48	-0-	-88	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	47	3	N	1					1
							1	9									
*08	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	3	N	-0-					1
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	3	1	45	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	42	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 476 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	DLQ G-10		22	-0-	22	22	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		13	-0-	13	35	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
03	48	N	13	-0-	-35	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
*08	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	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: 168 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	DLQ G-10		290	-0-	290	290	13	1	277	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		267	-0-	267	557	12	1	255	2	Y	-0-					-0-
03	700	N	297	-0-	-403	154	14	1	283	2	Y	-0-					-0-
04	351	N	197	-0-	-154	-0-	9	1	188	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	285	-0-	-25	-0-	13	1	272	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	12	1	261	2	Y	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	2	Y	-0-					-0-
*08	279	N	237	-0-	-42	-0-	11	1	226	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	194	-0-	-76	-0-	9	1	185	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	11	1	218	3	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: 2,519 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	DLQ G-10		293	-0-	293	293	18	1	275	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		360	-0-	360	653	23	1	337	3	N	-0-					-0-
03	700	N	331	-0-	-369	284	22	1	309	3	N	-0-					-0-
04	620	N	336	-0-	-284	-0-	22	1	314	3	N	-0-					-0-
05	403	N	352	-0-	-51	-0-	22	1	330	3	N	-0-					-0-
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	20	1	309	3	N	-0-					-0-
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	20	1	312	3	N	1					1
							1	9									
*08	341	N	332	-0-	-9	-0-	20	1	312	3	N	-0-					-0-
*09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	20	1	319	3	N	-0-					-0-
*10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	325	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,350 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	DLQ G-10		180	-0-	180	180	11	1	169	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		48	-0-	48	228	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	334	N	106	-0-	-228	-0-	6	1	100	3	Y	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	6	1	78	3	Y	-0-					-0-
*08	93	N	53	-0-	-40	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	60	-0-	-30	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	57	-0-	-36	-0-	5	1	52	3	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: 836 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	DLQ G-10		582	-0-	582	582	34	1	548	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		475	-0-	475	1057	30	1	445	3	Y	-0-					-0-
03	700	N	277	-0-	-423	634	15	1	262	3	Y	-0-					-0-
04	1028	N	394	-0-	-634	-0-	26	1	368	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	479	-0-	-48	-0-	31	1	448	3	Y	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	26	1	376	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	327	-0-	-76	-0-	22	1	305	3	Y	-0-					-0-
*08	465	N	315	-0-	-150	-0-	20	1	295	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	214	-0-	-176	-0-	15	1	199	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	249	-0-	-92	-0-	23	1	226	3	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: 3,714 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
*08	279	N	205	-0-	-74	-0-	10	1	195	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	10	1	192	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	10	1	212	2	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: 1,535 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		190	-0-	190	190	13	1	177	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		172	-0-	172	362	12	1	160	3	N	-0-					-0-
03	538	N	176	-0-	-362	-0-	15	1	161	3	N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	3	N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	3	N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	3	N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	N	1					1
							1	9									
*08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	175	3	N	-0-					1
*09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	16	1	166	3	N	-0-					1
*10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	17	1	176	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FIELDS 19 WELL #: 3 RRCID -> 074479 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 6110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		14	-0-	14	14	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		34	-0-	34	48	3	1	31	3	N	-0-					-0-
03	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
*08	11	N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	4	1	18	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 8 RRCID -> 074638 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	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	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: 216 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 130 WELL #: 3 RRCID -> 075055 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 7393 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	1058	-0-	1058	1058	51 2	1 9	1005	3	Y	2					10
02	DLQ	G-10	872	-0-	872	1930	46 2	1 9	824	3	Y	2	10	1			2
03	700	N	1830	-0-	1130	3060	94	1	1736	3	Y	-0-					2
04	3000	N	1596	-0-	-1404	1656	92 11	1 9	1493	3	Y	10					12
05	3100	N	1701	-0-	-1399	257	79 19	1 9	1603	3	Y	17	13	1			16
06	1916	N	1659	-0-	-257	-0-	74 9	1 9	1576	3	Y	8	16	1			8
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	76 9	1 9	1643	3	Y	8					16
*08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	78 4	1 9	1625	3	Y	4	14	1			6
09	1650	N	1627	-0-	-23	-0-	72 7	1 9	1548	3	Y	6					12
*10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	83 8	1 9	1599	3	Y	7	16	1			3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 15,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	19	1	295	2	N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	252	2	N	-0-					-0-
03	310	N	287	-0-	-23	-0-	16	1	271	2	N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	23	1	328	2	N	-0-					-0-
05	310	N	269	-0-	-41	-0-	18	1	251	2	N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	264	2	N	-0-					-0-
07	310	N	246	-0-	-64	-0-	17	1	229	2	N	-0-					-0-
*08	279	N	253	-0-	-26	-0-	37	1	216	3	N	-0-					-0-
09	270	N	245	-0-	-25	-0-	39	1	206	3	N	-0-					-0-
*10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	58	1	240	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,815 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	DLQ G-10		196	-0-	196	196	18	1	178	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		155	-0-	155	351	13	1	142	3	N	-0-					-0-
03	583	N	232	-0-	-351	-0-	20	1	212	3	N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	17	1	194	3	N	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	15	1	159	3	N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	195	3	N	-0-					-0-
07	217	N	184	-0-	-33	-0-	16	1	167	3	N	1					1
							1	9									
*08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	32	1	288	3	N	1					2
							1	9									
*09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	27	1	244	3	N	1					3
							1	9									
*10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	65	1	263	3	N	-0-	2	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	877	N	877	-0-	-0-	-0-	52	1	825	2	N	-0-					-0-
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	50	1	736	2	N	-0-					-0-
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	57	1	978	2	N	-0-					-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	49	1	692	2	N	-0-					-0-
05	744	N	270	-0-	-474	-0-	18	1	252	2	N	-0-					-0-
06	720	N	111	-0-	-609	-0-	7	1	104	2	N	-0-					-0-
07	744	N	227	-0-	-517	-0-	16	1	211	2	N	-0-					-0-
*08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	209	1	1215	3	N	-0-					-0-
*09	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	239	1	1270	3	N	-0-					-0-
*10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	166	1	686	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,832 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	DLQ G-10		374	-0-	374	374	374	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		343	-0-	343	717	343	3			Y	-0-					-0-
03	700	N	385	-0-	-315	402	385	3			Y	-0-					-0-
04	770	N	368	-0-	-402	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
*08	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
*09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
*10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			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: 3,641 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 106 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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 2 RRCID -> 076212 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 8167 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		301	-0-	301	301	21	1	280	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		179	-0-	179	480	12	1	167	3	N	-0-					-0-
03	700	N	228	-0-	-472	8	15	1	213	3	N	-0-					-0-
04	213	N	205	-0-	-8	-0-	13	1	192	3	N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	3	N	-0-					-0-
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	11	1	172	3	N	-0-					-0-
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	11	1	174	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	3	N	-0-					1
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	11	1	163	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	12	1	167	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DUNBAR, NED WELL #: 11 RRCID -> 076213 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 6208 PERF. N/A

01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, MACK "130" WELL #: 1301 RRCID -> 076214 COMPL. DATE 12/24/1979 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6753 - 6783

01	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					-0-
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,758 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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3		N	-0-			-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		N	-0-			-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3		N	-0-			-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3		N	-0-			-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3		N	-0-			-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3		N	-0-			-0-
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3		N	-0-			-0-
*09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3		N	-0-			-0-
*10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 594 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-				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, 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
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	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
04	450	N	432	-0-	-18	-0-	432	3			N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
*08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
09	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	3			N	-0-					-0-
10	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,293 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	DLQ G-10		386	-0-	386	386	386	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		331	-0-	331	717	331	3			Y	-0-					-0-
03	700	N	312	-0-	-388	329	312	3			Y	-0-					-0-
04	378	N	49	-0-	-329	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	300	N	71	-0-	-229	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
*09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			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: 1,372 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	DLQ G-10		1706	-0-	1706	1706	122	1	1584	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1418	-0-	1418	3124	92	1	1326	2	N	-0-					-0-
03	700	N	1604	-0-	904	4028	99	1	1505	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	1680	-0-	-1320	2708	101	1	1579	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	1774	-0-	-1326	1382	103	1	1671	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	1671	-0-	-1329	53	99	1	1572	2	N	-0-					-0-
07	1810	N	1757	-0-	-53	-0-	106	1	1596	2	N	50					50
							55	9									
*08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	124	1	1646	2	N	6	34	1			22
							7	9									
*09	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	118	1	1583	2	N	5					27
							6	9									
*10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	102	1	1621	2	N	4					31
							4	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 16,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	54	1	49	3	N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	49	1	50	3	N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	53	1	56	3	N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	51	1	57	3	N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	55	1	52	3	N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	48	1	72	3	N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	58	1	75	3	N	-0-					-0-
*08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	195	1	80	3	N	-0-					-0-
*09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	172	1	64	3	N	-0-					-0-
*10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	176	1	64	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, ROY "17" WELL #: 6 RRCID -> 076901 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2629 - 3413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	203	-0-	-107	-0-	106	1	97	3	N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	90	1	94	3	N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	95	1	102	3	N	-0-					-0-
04	210	N	171	-0-	-39	-0-	81	1	90	3	N	-0-					-0-
05	217	N	171	-0-	-46	-0-	88	1	83	3	N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	77	1	115	3	N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	82	1	106	3	N	-0-					-0-
*08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	280	1	115	3	N	-0-					-0-
*09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	278	1	104	3	N	-0-					-0-
*10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	291	1	105	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,479 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	2356	N	2314	-0-	-42	-0-	125	1	2189	3	N	-0-					-0-
02	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	120	1	1956	3	N	-0-					-0-
03	2356	N	2315	-0-	-41	-0-	132	1	2183	3	N	-0-					-0-
04	2250	N	2155	-0-	-95	-0-	132	1	2023	3	N	-0-					-0-
05	2294	N	2179	-0-	-115	-0-	140	1	2039	3	N	-0-					-0-
06	2250	N	2061	-0-	-189	-0-	131	1	1930	3	N	-0-					-0-
07	2232	N	2134	-0-	-98	-0-	125	1	2009	3	N	-0-					-0-
*08	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	122	1	2048	3	N	-0-					-0-
09	2070	N	1990	-0-	-80	-0-	116	1	1874	3	N	-0-					-0-
10	2139	N	1943	-0-	-196	-0-	120	1	1823	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL -1- WELL #: 3 RRCID -> 076910 COMPL. DATE 07/26/1976 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3287 - 3312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		9	-0-	9	9	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
03	26	N	17	-0-	-9	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	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: 204 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	DLQ G-10		255	-0-	255	255	12	1	243	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		217	-0-	217	472	10	1	207	2	Y	-0-					-0-
03	654	N	182	-0-	-472	-0-	8	1	174	2	Y	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					-0-
*08	124	N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	18	-0-	-102	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
*10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	18	1	358	3	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: 1,659 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	DLQ G-10		104	-0-	104	104	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		89	-0-	89	193	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
03	300	N	107	-0-	-193	-0-	5	1	102	2	Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
*08	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	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: 881 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	DLQ G-10		25	-0-	25	25	2	1	23	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		21	-0-	21	46	1	1	20	3	N	-0-					-0-
03	71	N	25	-0-	-46	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-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-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	43	26	1	1 8		16
							47	9									
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	2	7	1			11
							2	9									
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	N	-0-	7	1			4
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	21	3	N	7	3	1			8
							8	9									
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: 304 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	DLQ G-10		361	-0-	361	361	25	1	336	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		330	-0-	330	691	22	1	308	3	N	-0-					-0-
03	700	N	364	-0-	-336	355	24	1	340	3	N	-0-					-0-
04	730	N	375	-0-	-355	-0-	24	1	351	3	N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	27	1	368	3	N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	22	1	351	3	N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	23	1	361	3	N	4	2	1			2
							4	9									
*08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	27	1	404	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	24	1	339	3	N	2	2	1			2
							2	9									
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	347	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GALBREATH 80 WELL #: 1 RRCID -> 078873 COMPL. DATE 08/09/1978 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 4922 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		34	-0-	34	34	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
03	50	N	16	-0-	-34	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
*08	2	N	-0-	-0-	-2	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1294 RRCID -> 079540 COMPL. DATE 09/16/1978 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6848 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,510 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		602	-0-	602	602	602	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		452	-0-	452	1054	452	3			Y	-0-					-0-
03	700	N	428	-0-	-272	782	428	3			Y	-0-					-0-
04	1139	N	357	-0-	-782	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
*08	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			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: 3,792 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		876	-0-	876	876	50	1 2 9	824	3	Y	2	10	1			1
02	DLQ G-10		834	-0-	834	1710	43	1 2 9	789	3	Y	2					3
03	700	N	893	-0-	193	1903	49	1 2 9	842	3	Y	2					5
04	2829	N	926	-0-	-1903	-0-	51	1 6 9	869	3	Y	5					10
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	51	1 6 9	882	3	Y	5	11	1			4
06	870	N	844	-0-	-26	-0-	46	1 3 9	795	3	Y	3					7
07	961	N	694	-0-	-267	-0-	41	1	653	3	Y	-0-					6
*08	930	N	848	-0-	-82	-0-	65	1	783	3	Y	-0-	6	1			-0-
*09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	64	1 1 9	778	3	Y	1					1
*10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	71	1	813	3	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		222	-0-	222	222	222	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		197	-0-	197	419	197	3			Y	-0-					-0-
03	624	N	205	-0-	-419	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
*08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
*10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			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: 2,210 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	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-

CLARK 58 WELL #: 2 RRCID -> 080610 COMPL. DATE 01/16/1979 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6808 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1238	-0-	1238	1238	23	1	1215	3	Y	-0-					65
02	DLQ G-10		1124	-0-	1124	2362	22	1	1102	3	Y	-0-					65
03	700	N	1283	-0-	583	2945	27	1	1256	3	Y	-0-					65
04	3000	N	1211	-0-	-1789	1156	24	1	1187	3	Y	-0-					65
05	2467	N	1311	-0-	-1156	-0-	30	1	1281	3	Y	-0-					65
06	1230	N	1178	-0-	-52	-0-	29	1	1149	3	Y	-0-					65
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	27	1	1237	3	Y	-0-					64
*08	1302	N	1099	-0-	-203	-0-	30	1	1069	3	Y	-0-					64
09	1170	N	1072	-0-	-98	-0-	28	1	1044	3	Y	-0-					64
*10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	86	1	926	3	Y	-0-					64
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					64

TOTAL GAS PROD: 11,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY 183 WELL #: 2 RRCID -> 080964 COMPL. DATE 12/20/1978 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6090 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		12	-0-	12	12	1	1	11	3	Y	-0-					2
02	DLQ G-10		19	-0-	19	31	2	1	17	3	Y	-0-					2
03	63	N	32	-0-	-31	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					2
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					2
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					2
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					2
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					2
*08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					2
*09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					2
*10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 403 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	DLQ G-10		61	-0-	61	61	5	1	56	3	Y	-0-					2
02	DLQ G-10		49	-0-	49	110	4	1	45	3	Y	-0-					2
03	161	N	51	-0-	-110	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					2
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					2
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	42	3	Y	1					3
							1	9									
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					3
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					3
*08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					3
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					3
*10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 447 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 1122 RRCID -> 081187 COMPL. DATE 07/14/1979 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6715 - 6782

01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	178	3	2	9	N	2	2	8			-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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	179	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,566 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

VANDERSTUCKEN 65 WELL #: 4 RRCID -> 081654 COMPL. DATE 02/28/1979 TOTAL DEPTH 4144 PERF. 2880 - 3767

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
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		455	-0-	455	455	455	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		460	-0-	460	915	460	3			Y	-0-					-0-
03	700	N	470	-0-	-230	685	470	3			Y	-0-					-0-
04	1134	N	449	-0-	-685	-0-	449	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
*08	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			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: 4,552 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		247	-0-	247	247	247	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		221	-0-	221	468	221	3			Y	-0-					-0-
03	700	N	250	-0-	-450	18	250	3			Y	-0-					-0-
04	260	N	242	-0-	-18	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
*08	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
*10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			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: 2,347 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		8	-0-	8	14	8	3			Y	-0-					-0-
03	22	N	8	-0-	-14	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
07	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	54	1	149	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	52	1	474	3	Y	-0-					-0-
*10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	54	1	519	3	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: 1,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	DLQ G-10		225	-0-	225	225	22	1	203	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		200	-0-	200	425	20	1	180	3	Y	-0-					-0-
03	648	N	223	-0-	-425	-0-	23	1	200	3	Y	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	21	1	181	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	23	1	192	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	22	1	183	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	23	1	188	3	Y	-0-					-0-
*08	217	N	215	-0-	-2	-0-	24	1	191	3	Y	-0-					-0-
*09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	23	1	189	3	Y	-0-					-0-
*10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	24	1	215	3	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: 2,147 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		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-

KEENE, STELLA ET AL "77" WELL #: 1 RRCID -> 082667 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 5146 - 5152

01	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*08	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,395 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		696	-0-	696	696	77	1	619	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		687	-0-	687	1383	75	1	612	3	Y	-0-					-0-
03	700	N	731	-0-	31	1414	78	1	653	3	Y	-0-					-0-
04	2061	N	647	-0-	-1414	-0-	68	1	579	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	584	-0-	-191	-0-	61	1	523	3	Y	-0-					-0-
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	82	1	720	3	Y	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	78	1	672	3	Y	-0-					-0-
*08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	81	1	593	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	715	-0-	-95	-0-	85	1	630	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	672	-0-	-72	-0-	83	1	589	3	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: 6,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A" WELL #: 2 RRCID -> 082828 COMPL. DATE 06/22/1979 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 7398 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		451	-0-	451	451	29	1	422	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		407	-0-	407	858	25	1	382	2	N	-0-					-0-
03	700	N	436	-0-	-264	594	25	1	411	2	N	-0-					-0-
04	1025	N	431	-0-	-594	-0-	21	1	410	2	N	-0-					-0-
05	465	N	441	-0-	-24	-0-	22	1	419	2	N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	21	1	406	2	N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	21	1	416	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	434	N	357	-0-	-77	-0-	16	1	341	2	N	-0-					-0-
09	420	N	291	-0-	-129	-0-	13	1	278	2	N	-0-					-0-
10	434	N	337	-0-	-97	-0-	35	1	302	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: 4,017 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SHURLEY 98 WELL #: 2 RRCID -> 082829 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 5604 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
03	117	N	115	-0-	-2	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
06	90	N	15	-0-	-75	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
*08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 382 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	1240	N	888	-0-	-352	-0-	888	3			N	-0-					-0-
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
03	961	N	542	-0-	-419	-0-	542	3			N	-0-					-0-
04	870	N	293	-0-	-577	-0-	293	3			N	-0-					-0-
05	775	N	295	-0-	-480	-0-	295	3			N	-0-					-0-
06	510	N	318	-0-	-192	-0-	318	3			N	-0-					-0-
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
*08	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
*10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,532 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	DLQ G-10		99	-0-	99	99	7	1	92	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		91	-0-	91	190	6	1	85	3	N	-0-					-0-
03	271	N	81	-0-	-190	-0-	7	1	74	3	N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	N	8					8
							9	9									
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	N	3					11
							3	9									
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	7	1	79	3	N	1					12
							1	9									
*10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	9	1	95	3	N	-0-					12
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 934 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	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	30	N	-0-	-0-	-30	-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: 59 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		570	-0-	570	570	28	1	542	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		515	-0-	515	1085	26	1	489	3	N	-0-					-0-
03	700	N	565	-0-	-135	950	27	1	538	3	N	-0-					-0-
04	1503	N	553	-0-	-950	-0-	27	1	526	3	N	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	27	1	550	3	N	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	26	1	537	3	N	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	27	1	547	3	N	8	5	1			3
							9	9									
*08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	34	1	635	3	N	4	2	1			5
							4	9									
*09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	40	1	756	3	N	5	5	1			5
							6	9									
*10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	40	1	758	3	N	5	7	1			3
							6	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

WALLACE 65 WELL #: 4 RRCID -> 083802 COMPL. DATE 06/07/1979 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4912 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		87	-0-	87	87	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		79	-0-	79	166	7	1	72	3	Y	-0-					-0-
03	253	N	87	-0-	-166	-0-	8	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	3	Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	Y	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	15					15
							17	9									
*08	124	N	92	-0-	-32	-0-	4	1	53	3	Y	32	32	1			15
							35	9									
*09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	34					49
							37	9									
*10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	33	56	1	2	8	24
							36	9									
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: 955 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 8 RRCID -> 084154 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 6516 - 7243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		114	-0-	114	114	5	1	109	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		106	-0-	106	220	5	1	101	3	N	-0-					-0-
03	339	N	119	-0-	-220	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
*09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
*10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		350	-0-	350	350	20	1	330	3	Y	-0-	4	1			-0-
02	DLQ G-10		318	-0-	318	668	16	1	301	3	Y	1					1
							1	9									
03	700	N	362	-0-	-338	330	20	1	341	3	Y	1					2
							1	9									
04	699	N	369	-0-	-330	-0-	20	1	347	3	Y	2					4
							2	9									
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	370	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	31	1	543	3	Y	3					4
							3	9									
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	26	1	410	3	Y	-0-					4
*08	403	N	308	-0-	-95	-0-	24	1	284	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	540	N	307	-0-	-233	-0-	24	1	283	3	Y	-0-					-0-
*10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	25	1	286	3	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: 3,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	330	N	237	-0-	-93	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	341	N	188	-0-	-153	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*08	310	N	187	-0-	-123	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
04	390	N	336	-0-	-54	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	3			N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*08	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09	420	N	6	-0-	-414	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	341	N	4	-0-	-337	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 14 RRCID -> 084726 COMPL. DATE 09/27/1979 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5136 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*08	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,846 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	DLQ G-10		564	-0-	564	564	33	1	529	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	DLQ G-10		551	-0-	551	1115	30	1	520	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	700	N	578	-0-	-122	993	33	1	543	3	Y	2					3
							2	9									
04	1477	N	484	-0-	-993	-0-	28	1	456	3	Y	-0-	1	1			2
05	620	N	536	-0-	-84	-0-	30	1	499	3	Y	6	2	1	4	8	2
							7	9									
06	570	N	494	-0-	-76	-0-	28	1	465	3	Y	1					3
							1	9									
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	33	1	478	3	Y	-0-					2
*08	527	N	464	-0-	-63	-0-	31	1	433	3	Y	-0-					2
*09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	33	1	462	3	Y	-0-					2
*10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	33	1	486	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)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	8	1	141	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		145	-0-	145	294	7	1	138	3	N	-0-					-0-
03	453	N	159	-0-	-294	-0-	8	1	151	3	N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	N	-0-					-0-
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	7	1	140	3	N	2					2
							2	9									
*08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-	1	1			1
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	6	1	125	3	N	-0-					1
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	7	1	134	3	N	-0-	1	1			-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: 1,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		407	-0-	407	407	88	1	317	3	Y	2	6	1			1
							2	9									
02	DLQ G-10		346	-0-	346	753	76	1	270	3	Y	-0-					1
03	700	N	225	-0-	-475	278	75	1	149	3	Y	1					2
							1	9									
04	367	N	89	-0-	-278	-0-	50	1	39	3	Y	-0-					2
05	372	N	61	-0-	-311	-0-	8	1	53	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	210	N	65	-0-	-145	-0-	21	1	43	3	Y	1					1
							1	9									
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	53	1	40	3	Y	18					19
							20	9									
*08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	83	1	67	3	Y	4	22	1			1
							4	9									
*09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	80	1	60	3	Y	22					23
							24	9									
*10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	83	1	60	3	Y	-0-					23
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

TOTAL GAS PROD: 1,767 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

CAUTHORN, MACK "130" WELL #: 1302 RRCID -> 085940 COMPL. DATE 12/21/1979 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6789 - 6797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		227	-0-	227	227	227	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		233	-0-	233	460	233	3			Y	-0-					-0-
03	700	N	241	-0-	-459	1	241	3			Y	-0-					-0-
04	223	N	222	-0-	-1	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
*08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			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: 2,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 95 WELL #: 4 RRCID -> 086173 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5525 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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	DLQ G-10		245	-0-	245	245	14	1	231	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		222	-0-	222	467	12	1	210	3	N	-0-					-0-
03	700	N	295	-0-	-405	62	14	1	281	3	N	-0-					-0-
04	382	N	320	-0-	-62	-0-	15	1	305	3	N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	3	N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	3	N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	329	3	N	1					1
							1	9									
*08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	20	1	374	3	N	-0-	1	1			-0-
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	16	1	309	3	N	-0-					-0-
10	341	N	307	-0-	-34	-0-	15	1	291	3	N	1					1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	DLQ G-10		632	-0-	632	632	124	1	508	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		597	-0-	597	1229	110	1	487	3	N	-0-					-0-
03	700	N	602	-0-	-98	1131	120	1	482	3	N	-0-					-0-
04	1731	N	600	-0-	-1131	-0-	115	1	485	3	N	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	117	1	486	3	N	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	112	1	494	3	N	-0-					-0-
07	620	N	602	-0-	-18	-0-	115	1	480	3	N	6					6
							7	9									
*08	589	N	479	-0-	-110	-0-	23	1	455	3	N	1	5	1			2
							1	9									
09	600	N	467	-0-	-133	-0-	22	1	443	3	N	2					4
							2	9									
10	589	N	482	-0-	-107	-0-	22	1	458	3	N	2	5	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,670 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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-

MORRISS RANCH WELL #: 8101 RRCID -> 087948 COMPL. DATE 04/16/1980 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 4371 - 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	DLQ G-10		94	-0-	94	94	10	1	84	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		82	-0-	82	176	8	1	74	3	Y	-0-					-0-
03	268	N	92	-0-	-176	-0-	3	1	89	3	Y	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	82	3	2	9	Y	2					2
*08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	24	18	1			8
							26	9									
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	Y	1					9
							1	9									
*10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	Y	2	8	1			3
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 945 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SIMMONS 3 WELL #: 1 RRCID -> 088167 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6280 - 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	DLQ G-10		146	-0-	146	146	12	1	134	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		116	-0-	116	262	10	1	106	3	Y	-0-					-0-
03	345	N	83	-0-	-262	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	29	-0-	-61	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*08	93	N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			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: 569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GENINI WELL #: 3902 RRCID -> 088168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5417 - 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	DLQ G-10		370	-0-	370	370	35	1	335	3	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		619	-0-	619	989	52	1	567	3	Y	-0-					1
03	700	N	549	-0-	-151	838	49	1	500	3	Y	-0-					1
04	1327	N	489	-0-	-838	-0-	40	1	449	3	Y	-0-					1
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	70	1	779	3	Y	-0-					1
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	82	1	854	3	Y	-0-					1
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	69	1	753	3	Y	-0-					1
*08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	80	1	837	3	Y	-0-					1
09	930	N	763	-0-	-167	-0-	66	1	697	3	Y	-0-					1
*10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	94	1	862	3	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		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-

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		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
WILSON, DUKE WELL #: 1843 RRCID -> 088691 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7957 - 7963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		917	-0-	917	917		57 1	860	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		835	-0-	835	1752		53 1	782	3	N	-0-					-0-
03	700	N	899	-0-	199	1951		59 1	840	3	N	-0-					-0-
04	2848	N	897	-0-	-1951	-0-		59 1	838	3	N	-0-					-0-
05	930	N	895	-0-	-35	-0-		57 1	838	3	N	-0-					-0-
06	870	N	858	-0-	-12	-0-		53 1	805	3	N	-0-					-0-
07	930	N	892	-0-	-38	-0-		54 1	836	3	N	2	1	1			1
								2 9									
*08	899	N	849	-0-	-50	-0-		51 1	797	3	N	1	1	1			1
								1 9									
09	870	N	863	-0-	-7	-0-		51 1	811	3	N	1	1	1			1
								1 9									
10	899	N	866	-0-	-33	-0-		51 1	814	3	N	1	1	1			1
								1 9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		515	-0-	515	515		32 1	483	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		430	-0-	430	945		27 1	403	3	N	-0-					-0-
03	700	N	442	-0-	-258	687		29 1	413	3	N	-0-					-0-
04	1135	N	448	-0-	-687	-0-		30 1	418	3	N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-		30 1	441	3	N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-		28 1	419	3	N	-0-					-0-
07	465	N	463	-0-	-2	-0-		28 1	434	3	N	1					1
								1 9									
*08	470	N	470	-0-	-0-	-0-		28 1	442	3	N	-0-					1
09	450	N	376	-0-	-74	-0-		22 1	354	3	N	-0-					-0-
10	465	N	109	-0-	-356	-0-		6 1	103	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		608	-0-	608	608		28 1	580	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		552	-0-	552	1160		25 1	527	3	Y	-0-					-0-
03	700	N	587	-0-	-113	1047		27 1	560	3	Y	-0-					-0-
04	1610	N	563	-0-	-1047	-0-		26 1	537	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	586	-0-	-34	-0-		27 1	559	3	Y	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-		27 1	576	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	582	-0-	-7	-0-		27 1	555	3	Y	-0-					-0-
*08	589	N	581	-0-	-8	-0-		27 1	554	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	582	-0-	-18	-0-		28 1	554	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	552	-0-	-37	-0-		27 1	525	3	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: 5,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	DLQ G-10		180	-0-	180	180	11	1	168	3	Y	1					2
							1	9									
02	DLQ G-10		14	-0-	14	194	1	1	13	3	Y	-0-	1	1			1
03	334	N	140	-0-	-194	-0-	8	1	132	3	Y	-0-					1
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	41	1	658	3	Y	1					2
							1	9									
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	53	1	881	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	226	3	Y	1					2
							1	9									
07	713	N	254	-0-	-459	-0-	16	1	238	3	Y	-0-					2
*08	930	N	205	-0-	-725	-0-	14	1	191	3	Y	-0-					1
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	13	1	186	3	Y	3	3	8			1
							3	9									
*10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	3	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: 3,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	DLQ G-10		306	-0-	306	306	18	1	287	3	Y	1					3
							1	9									
02	DLQ G-10		327	-0-	327	633	18	1	309	3	Y	-0-	1	1			2
03	700	N	312	-0-	-388	245	18	1	293	3	Y	1					3
							1	9									
04	515	N	270	-0-	-245	-0-	16	1	254	3	Y	-0-	1	1			2
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	280	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	262	3	Y	-0-					2
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	3	Y	-0-					2
*08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	21	1	294	3	Y	-0-					2
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	17	1	243	3	Y	3	3	8			2
							3	9									
*10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	3	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: 2,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	DLQ G-10		778	-0-	778	778	170	1	606	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
02	DLQ G-10		743	-0-	743	1521	154	1	589	3	Y	-0-	2	1			1
03	700	N	768	-0-	68	1589	168	1	598	3	Y	2					3
							2	9									
04	2269	N	680	-0-	-1589	-0-	148	1	531	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
05	775	N	733	-0-	-42	-0-	166	1	565	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	750	N	682	-0-	-68	-0-	159	1	522	3	Y	1					3
							1	9									
07	713	N	705	-0-	-8	-0-	189	1	516	3	Y	-0-					2
*08	744	N	489	-0-	-255	-0-	62	1	427	3	Y	-0-					2
09	690	N	534	-0-	-156	-0-	35	1	498	3	Y	1					3
							1	9									
*10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	44	1	640	3	Y	-0-	1	1			2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	DLQ G-10		52	-0-	52	52	2	1	50	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		20	-0-	20	72	1	1	18	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	78	N	6	-0-	-72	-0-	4	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
*10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 546 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	DLQ G-10		26	-0-	26	26	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		21	-0-	21	47	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	71	N	24	-0-	-47	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
*08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	32	1	17	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	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: 237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	DLQ G-10		80	-0-	80	80	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		77	-0-	77	157	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
03	246	N	89	-0-	-157	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	Y	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
*08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					-0-
*09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	Y	-0-					-0-
*10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	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: 1,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, IDA WELL #: 1352 RRCID -> 090818 COMPL. DATE 10/03/1980 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6834 - 6854

01	589	N	453	-0-	-136	-0-	453	3			N	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
07	651	N	567	-0-	-84	-0-	567	3			N	-0-					-0-
*08	620	N	542	-0-	-78	-0-	542	3			N	-0-					-0-
09	570	N	538	-0-	-32	-0-	538	3			N	-0-					-0-
*10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,495 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 148 WELL #: 2 RRCID -> 090820 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 5422 - 6759

01	DLQ G-10		445	-0-	445	445	22	1	420	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	DLQ G-10		499	-0-	499	944	27	1	469	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	700	N	725	-0-	25	969	41	1	678	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
04	1435	N	466	-0-	-969	-0-	25	1	438	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
05	434	N	417	-0-	-17	-0-	24	1	391	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
06	420	N	405	-0-	-15	-0-	23	1	381	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	496	N	420	-0-	-76	-0-	22	1	395	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
*08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	24	1	405	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	23	1	395	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	26	1	432	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 45 WELL #: 2 RRCID -> 090837 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 6806 - 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	DLQ G-10		75	-0-	75	75	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		155	-0-	155	230	9	1	146	3	Y	-0-					-0-
03	335	N	105	-0-	-230	-0-	6	1	98	3	Y	1					1
							1	9									
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					1
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					1
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	Y	-0-					1
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	30	1	433	3	Y	-0-					-0-
*08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	19	1	271	3	Y	-0-					-0-
*09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	225	3	Y	-0-					-0-
*10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	218	3	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: 1,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CAUTHORN, IDA WELL #: 1353 RRCID -> 090840 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7001 - 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	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	155	N	71	-0-	-84	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
*08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
09	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		64	-0-	64	64	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		61	-0-	61	125	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
03	189	N	64	-0-	-125	-0-	4	1	59	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	34	1	52	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	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: 634 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	DLQ G-10		208	-0-	208	208	87	1	120	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	DLQ G-10		155	-0-	155	363	62	1	92	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	471	N	108	-0-	-363	-0-	17	1	91	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	32	1	92	3	Y	1					1
							1	9									
05	186	N	103	-0-	-83	-0-	17	1	86	3	Y	-0-					1
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					1
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	7	1	76	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	35	1	62	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	41	-0-	-49	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
*10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	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: 1,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	186	N	142	-0-	-44	-0-	12	1	130	3	N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	N	-0-					-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	14	1	132	3	N	-0-					-0-
04	150	N	93	-0-	-57	-0-	9	1	84	3	N	-0-					-0-
05	155	N	90	-0-	-65	-0-	9	1	81	3	N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	166	3	N	-0-					-0-
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	151	3	N	2					2
							2	9									
*08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	18	1	150	3	N	-0-	1	1			1
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	17	1	129	3	N	1					2
							1	9									
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	16	1	138	3	N	-0-	1	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SHURLEY WELL #: 17 RRCID -> 091623 COMPL. DATE 01/12/1981 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5220 - 6047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	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	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY WELL #: 16 RRCID -> 091721 COMPL. DATE 01/21/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5100 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					-0-
07	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*08	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	360	N	305	-0-	-55	-0-	305	3			N	-0-					-0-
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, MACK "130" WELL #: 1304 RRCID -> 092109 COMPL. DATE 02/11/1981 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6792 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	480	N	252	-0-	-228	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	341	N	241	-0-	-100	-0-	241	3			N	-0-					-0-
06	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*08	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			N	-0-					-0-
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		21	-0-	21	21	2	1	19	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		112	-0-	112	133	10	1	102	3	N	-0-					-0-
03	176	N	43	-0-	-133	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	N	-0-					-0-
05	124	N	37	-0-	-87	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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		110	-0-	110	110	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		117	-0-	117	227	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
03	362	N	135	-0-	-227	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	108	-0-	-47	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
*08	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			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: 783 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	DLQ G-10		66	-0-	66	66	6	1	60	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		55	-0-	55	121	5	1	50	3	N	-0-					-0-
03	184	N	63	-0-	-121	-0-	6	1	57	3	N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	3	N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	3	N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	N	1					1
							1	9									
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	3	N	-0-	1	1			-0-
*09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	76	3	N	1					1
							1	9									
*10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	3	N	-0-	1	1			-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: 669 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	DLQ G-10		439	-0-	439	439	49	1	390	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		280	-0-	280	719	31	1	249	3	Y	-0-					-0-
03	700	N	290	-0-	-410	309	31	1	259	3	Y	-0-					-0-
04	588	N	279	-0-	-309	-0-	29	1	250	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	30	1	259	3	Y	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	30	1	258	3	Y	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	30	1	256	3	Y	-0-					-0-
*08	279	N	265	-0-	-14	-0-	32	1	233	3	Y	-0-					-0-
*09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	37	1	278	3	Y	-0-					-0-
*10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	37	1	265	3	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: 3,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
07	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					-0-
*08	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					-0-
09	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	3			N	-0-					-0-
*10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,764 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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3101 RRCID -> 092739 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 6031 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		481	-0-	481	481	45	1	436	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		439	-0-	439	920	37	1	402	3	Y	-0-					-0-
03	700	N	475	-0-	-225	695	42	1	432	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1146	N	451	-0-	-695	-0-	37	1	414	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	449	-0-	-47	-0-	37	1	412	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	445	-0-	-5	-0-	39	1	406	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	458	-0-	-7	-0-	38	1	418	3	Y	2					2
							2	9									
*08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	44	1	462	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
*09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	42	1	448	3	Y	-0-					2
10	465	N	450	-0-	-15	-0-	44	1	406	3	Y	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HICKS 35 WELL #: 3 RRCID -> 093183 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 4411 PERF. 3056 - 3736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		240	-0-	240	240	27	1	213	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		210	-0-	210	450	23	1	187	3	Y	-0-					-0-
03	686	N	236	-0-	-450	-0-	25	1	211	3	Y	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	24	1	201	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	26	1	222	3	Y	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	28	1	243	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	25	1	214	3	Y	-0-					-0-
*08	248	N	226	-0-	-22	-0-	27	1	199	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	28	1	211	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	29	1	203	3	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: 2,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 9 RRCID -> 093544 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6832 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		277	-0-	277	277	13	1	264	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		307	-0-	307	584	14	1	293	2	Y	-0-					-0-
03	700	N	312	-0-	-388	196	14	1	298	2	Y	-0-					-0-
04	554	N	358	-0-	-196	-0-	17	1	341	2	Y	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	20	1	424	2	Y	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	342	-0-	-30	-0-	16	1	326	2	Y	-0-					-0-
*08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	21	1	420	3	Y	-0-					-0-
*09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	396	3	Y	-0-					-0-
*10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	19	1	376	3	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: 3,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		262	-0-	262	262	25	1	237	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		216	-0-	216	478	18	1	198	3	Y	-0-					-0-
03	700	N	227	-0-	-473	5	20	1	207	3	Y	-0-					-0-
04	221	N	216	-0-	-5	-0-	18	1	198	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	18	1	202	3	Y	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	20	1	204	3	Y	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	19	1	205	3	Y	-0-					-0-
*08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	20	1	212	3	Y	-0-					-0-
*09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	20	1	207	3	Y	-0-					-0-
*10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	23	1	213	3	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: 2,284 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	DLQ G-10		457	-0-	457	457	21	1	436	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		394	-0-	394	851	18	1	376	2	Y	-0-					-0-
03	700	N	436	-0-	-264	587	20	1	416	2	Y	-0-					-0-
04	966	N	379	-0-	-587	-0-	18	1	360	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	2	Y	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	17	1	367	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	331	-0-	-72	-0-	15	1	316	2	Y	-0-					-0-
*08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	340	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	342	-0-	-48	-0-	16	1	326	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	275	-0-	-66	-0-	13	1	262	3	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: 3,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	DLQ G-10		413	-0-	413	413	39	1	374	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		243	-0-	243	656	20	1	223	3	Y	-0-					-0-
03	700	N	182	-0-	-518	138	16	1	166	3	Y	-0-					-0-
04	642	N	504	-0-	-138	-0-	41	1	463	3	Y	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	45	1	494	3	Y	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	43	1	451	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	372	-0-	-155	-0-	31	1	341	3	Y	-0-					-0-
*08	527	N	335	-0-	-192	-0-	29	1	306	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	287	-0-	-193	-0-	25	1	262	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	208	-0-	-164	-0-	20	1	188	3	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: 3,577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GENINI WELL #: 3903 RRCID -> 095216 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7942 PERF. 5378 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		585	-0-	585	585	55	1	530	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		486	-0-	486	1071	41	1	445	3	Y	-0-			-0-
03	700	N	532	-0-	-168	903	47	1	485	3	Y	-0-			-0-
04	1403	N	500	-0-	-903	-0-	41	1	459	3	Y	-0-			-0-
05	527	N	509	-0-	-18	-0-	42	1	467	3	Y	-0-			-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	45	1	471	3	Y	-0-			-0-
07	527	N	495	-0-	-32	-0-	41	1	454	3	Y	-0-			-0-
*08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	44	1	458	3	Y	-0-			-0-
09	510	N	467	-0-	-43	-0-	40	1	427	3	Y	-0-			-0-
10	496	N	492	-0-	-4	-0-	48	1	444	3	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: 5,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 102 WELL #: 4 RRCID -> 095254 COMPL. DATE 08/24/1981 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4819 - 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	DLQ G-10		52	-0-	52	52	3	1	49	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		54	-0-	54	106	3	1	51	3	Y	-0-			-0-
03	120	N	14	-0-	-106	-0-	1	1	13	3	Y	-0-			-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	Y	-0-			-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	Y	1			1
							1	9							
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	Y	1	1	1	1
							1	9							
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	Y	-0-	1	1	-0-
*08	155	N	105	-0-	-50	-0-	6	1	99	3	Y	-0-			-0-
09	180	N	83	-0-	-97	-0-	4	1	79	3	Y	-0-			-0-
*10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	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: 963 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SIMMONS 73 WELL #: 2 RRCID -> 095366 COMPL. DATE 08/24/1981 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6271 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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	59	5	1	54	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		54	-0-	54	113	5	1	49	3	Y	-0-			-0-
03	173	N	60	-0-	-113	-0-	5	1	55	3	Y	-0-			-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	-0-			-0-
05	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	4	1	54	3	Y	-0-			-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	Y	-0-			-0-
*08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-			-0-
09	60	N	28	-0-	-32	-0-	2	1	26	3	Y	-0-			-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	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: 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 #: 4 RRCID -> 095546 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5432 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)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-	177	3			N	-0-					-0-
02	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-					-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,843 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		341	-0-	341	341	22	1	318	3	Y	1					2
							1	9									
02	DLQ G-10		161	-0-	161	502	12	1	149	3	Y	-0-					2
03	700	N	255	-0-	-445	57	19	1	236	3	Y	-0-					2
04	505	N	448	-0-	-57	-0-	34	1	414	3	Y	-0-					2
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	36	1	408	3	Y	-0-					2
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	34	1	387	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	465	N	424	-0-	-41	-0-	35	1	389	3	Y	-0-					1
*08	434	N	395	-0-	-39	-0-	33	1	361	3	Y	1					2
							1	9									
09	420	N	326	-0-	-94	-0-	26	1	299	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	25	1	303	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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: 3,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
06	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	3			N	-0-					-0-
07	558	N	434	-0-	-124	-0-	434	3			N	-0-					-0-
*08	558	N	440	-0-	-118	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
*10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 66 WELL #: 5A RRCID -> 096074 COMPL. DATE 10/05/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5422 - 5805

01	DLQ G-10	10	-0-	10	10	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	7	-0-	7	17	7	3			Y	-0-					-0-
03	25	N	8	-0-	-17	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
09	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			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: 77 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	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
REINHARDT 6 WELL #: 2 RRCID -> 097008 COMPL. DATE 11/24/1981 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6894 - 7178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		317	-0-	317	317	19	1	297	3	Y	1					1
							1	9									
02	DLQ G-10		269	-0-	269	586	15	1	254	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	700	N	319	-0-	-381	205	18	1	300	3	Y	1					1
							1	9									
04	508	N	303	-0-	-205	-0-	18	1	285	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	16	1	272	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	16	1	266	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	277	-0-	-33	-0-	18	1	259	3	Y	-0-					-0-
*08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	22	1	304	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	17	1	246	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	16	1	239	3	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: 2,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*08	341	N	134	-0-	-207	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	330	N	3	-0-	-327	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 17 RRCID -> 097956 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5152 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
SAWYER 144 WELL #: 3 RRCID -> 098287 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 5970 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		64	-0-	64	64	3	1	60	3	Y	1					1
							1	9									
02	DLQ G-10		68	-0-	68	132	4	1	64	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	215	N	83	-0-	-132	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	1					1
							1	9									
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	Y	-0-					1
*08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	Y	1					1
							1	9									
*10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	Y	-0-	1	1			-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: 907 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER 168 WELL #: 4 RRCID -> 098288 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 5742 - 7023

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2015 - PLUGGED 02/04/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7901 RRCID -> 098338 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5172 - 5435

01	DLQ G-10		105	-0-	105	105	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		115	-0-	115	220	7	1	108	3	Y	-0-					-0-
03	394	N	174	-0-	-220	-0-	11	1	163	3	Y	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	3	Y	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	3	Y	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	3	Y	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	Y	-0-					-0-
*08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	3	Y	-0-					-0-
*09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	187	-0-	-30	-0-	9	1	178	3	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: 1,894 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON-MIERS WELL #: 8001 RRCID -> 098339 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 5225 - 5441

01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	33	1	618	3	N	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	39	1	583	3	N	-0-					-0-
03	682	N	645	-0-	-37	-0-	42	1	603	3	N	-0-					-0-
04	630	N	547	-0-	-83	-0-	41	1	506	3	N	-0-					-0-
05	682	N	656	-0-	-26	-0-	42	1	614	3	N	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	41	1	600	3	N	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	40	1	613	3	N	-0-					-0-
*08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	29	1	648	3	N	-0-					-0-
09	630	N	584	-0-	-46	-0-	27	1	557	3	N	-0-					-0-
10	651	N	522	-0-	-129	-0-	24	1	498	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	DLQ G-10		114	-0-	114	114	6	1	108	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		100	-0-	100	214	6	1	94	3	Y	-0-					-0-
03	318	N	104	-0-	-214	-0-	7	1	97	3	Y	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	Y	-0-					-0-
*09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	Y	-0-					-0-
*10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	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: 937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		6	-0-	6	12	6	3			Y	-0-					-0-
03	20	N	8	-0-	-12	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
*10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			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: 70 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	DLQ G-10		666	-0-	666	666	32 3	1 9	631	3	Y	3	4	1			3
02	DLQ G-10		610	-0-	610	1276	33 4	1 9	573	3	Y	4	3	1			4
03	700	N	646	-0-	-54	1222	36 6	1 9	604	3	Y	5	6	1			3
04	1785	N	563	-0-	-1222	-0-	31 3	1 9	529	3	Y	3	3	1			3
05	682	N	328	-0-	-354	-0-	19 2	1 9	307	3	Y	2	3	1			2
06	630	N	549	-0-	-81	-0-	31 3	1 9	515	3	Y	3	2	1			3
07	589	N	531	-0-	-58	-0-	27 4	1 9	500	3	Y	4	4	1			3
*08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	33 2	1 9	547	3	Y	2	2	1			3
*09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	32 1	1 9	544	3	Y	1	2	1			2
*10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	29 1	1 9	481	3	Y	1	2	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		210	-0-	210	210	10	1 1 9	199	3	Y	1	1	1			1
02	DLQ G-10		220	-0-	220	430	12	1 2 9	206	3	Y	2	1	1			2
03	628	N	198	-0-	-430	-0-	11	1 1 9	186	3	Y	1	2	1			1
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1 1 9	180	3	Y	1	1	1			1
05	217	N	196	-0-	-21	-0-	11	1 1 9	184	3	Y	1	1	1			1
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1 1 9	183	3	Y	1	1	1			1
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1 1 9	187	3	Y	1	1	1			1
*08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	13	1 1 9	224	3	Y	1	1	1			1
*09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	11	1 1 9	193	3	Y	1	1	1			1
*10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	Y	-0-	1	1			-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: 2,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 5 RRCID -> 098823 COMPL. DATE 02/23/1982 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5117 - 5299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		141	-0-	141	141	14	1	127	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		116	-0-	116	257	11	1	105	3	N	-0-					-0-
03	390	N	133	-0-	-257	-0-	12	1	121	3	N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	12	1	120	3	N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	3	N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	13	1 2 9	127	3	N	2	1	1			1
*08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	3	N	-0-					1
*09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	16	1	119	3	N	-0-					1
*10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	15	1	113	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,339 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

GENINI WELL #: 3901 RRCID -> 098824 COMPL. DATE 10/28/1981 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7184 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		77	-0-	77	77	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		71	-0-	71	148	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
03	231	N	83	-0-	-148	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	7	1	72	3	Y	-0-					-0-
*08	93	N	69	-0-	-24	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	61	-0-	-29	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	7	1	61	3	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: 747 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 #: 5 RRCID -> 098959 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 5458 PERF. 5120 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		204	-0-	204	204	20	1	184	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		162	-0-	162	366	15	1	147	3	N	-0-					-0-
03	546	N	180	-0-	-366	-0-	17	1	163	3	N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	15	1	156	3	N	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	15	1	158	3	N	-0-					-0-
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	8	1	144	3	N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	17	1	163	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	21	1	169	3	N	-0-					1
*09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	22	1	168	3	N	1					2
							1	9									
10	186	N	155	-0-	-31	-0-	18	1	137	3	N	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ALLISON-MIERS WELL #: 7301 RRCID -> 099366 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5129 - 5729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		549	-0-	549	549	28	1	521	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		314	-0-	314	863	20	1	294	3	Y	-0-					-0-
03	700	N	310	-0-	-390	473	20	1	290	3	Y	-0-					-0-
04	755	N	282	-0-	-473	-0-	21	1	261	3	Y	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	23	1	343	3	Y	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	28	1	402	3	Y	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	371	3	Y	-0-					-0-
*08	372	N	343	-0-	-29	-0-	15	1	328	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	303	-0-	-117	-0-	14	1	289	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	308	-0-	-95	-0-	14	1	294	3	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: 3,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 112 WELL #: 5 RRCID -> 099412 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 5395 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		96	-0-	96	96	5	1	90	3	Y	1					1
							1	9									
02	DLQ G-10		55	-0-	55	151	3	1	52	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	255	N	104	-0-	-151	-0-	5	1	99	3	Y	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	Y	1					1
							1	9									
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	4	1	96	3	Y	1					1
							1	9									
*08	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	1					1
							1	9									
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	3	Y	-0-	1	1			-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: 938 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	DLQ G-10		34	-0-	34	34	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		28	-0-	28	62	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	92	N	30	-0-	-62	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
*08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-
*09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	3	Y	-0-					-0-
*10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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: 498 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	DLQ G-10		104	-0-	104	104	6	1	98	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		96	-0-	96	200	5	1	91	3	N	-0-					-0-
03	321	N	121	-0-	-200	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	3	N	-0-					-0-
*09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	N	-0-					-0-
*10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,340 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		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
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	DLQ G-10		43	-0-	43	43	4	1	39	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		58	-0-	58	101	5	1	53	3	N	-0-					-0-
03	107	N	6	-0-	-101	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
*08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	N	-0-					-0-
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
*10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	15	1	63	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEENE 181 WELL #: 2 RRCID -> 099766 COMPL. DATE 04/14/1982 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8347 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	38	1	603	2	N	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	38	1	562	2	N	-0-					-0-
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	38	1	651	2	N	-0-					-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	45	1	640	2	N	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	45	1	644	2	N	-0-					-0-
06	660	N	579	-0-	-81	-0-	38	1	541	2	N	-0-					-0-
07	713	N	513	-0-	-200	-0-	35	1	478	2	N	-0-					-0-
*08	682	N	448	-0-	-234	-0-	66	1	382	3	N	-0-					-0-
09	570	N	535	-0-	-35	-0-	85	1	450	3	N	-0-					-0-
10	527	N	499	-0-	-28	-0-	97	1	402	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,878 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7904 RRCID -> 099878 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5240 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		644	-0-	644	644	33	1	611	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		628	-0-	628	1272	40	1	588	3	Y	-0-					-0-
03	700	N	599	-0-	-101	1171	39	1	560	3	Y	-0-					-0-
04	1663	N	492	-0-	-1171	-0-	37	1	455	3	Y	-0-					-0-
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	37	1	545	3	Y	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	35	1	509	3	Y	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	34	1	513	3	Y	-0-					-0-
*08	589	N	524	-0-	-65	-0-	23	1	501	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	451	-0-	-89	-0-	21	1	430	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	453	-0-	-105	-0-	21	1	432	3	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: 5,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PFLUGER 104 WELL #: 5 RRCID -> 099898 COMPL. DATE 05/04/1982 TOTAL DEPTH 5669 PERF. 4693 - 5282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		125	-0-	125	125		14	1	111	3 Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		110	-0-	110	235		12	1	98	3 Y	-0-					-0-
03	359	N	124	-0-	-235	-0-		13	1	111	3 Y	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-		13	1	109	3 Y	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-		13	1	112	3 Y	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-		13	1	113	3 Y	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-		13	1	112	3 Y	-0-					-0-
*08	124	N	119	-0-	-5	-0-		14	1	105	3 Y	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-		14	1	105	3 Y	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-		14	1	100	3 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: 1,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS WELL #: 5604 RRCID -> 099900 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 5469 - 5493

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT WELL #: 3 RRCID -> 099901 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7402 - 7540

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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	837	N	660	-0-	-177	-0-	39	1	618	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	52	1	882	3	Y	3	2	1	2	8	2
							3	9									
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	64	1	1071	3	Y	3					5
							3	9									
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	55	1	878	3	Y	2	3	1	1	8	3
							2	9									
05	1023	N	697	-0-	-326	-0-	38	1	645	3	Y	13	2	1	11	8	3
							14	9									
06	1110	N	1091	-0-	-19	-0-	61	1	1028	3	Y	2					5
							2	9									
07	961	N	909	-0-	-52	-0-	59	1	850	3	Y	-0-					3
*08	713	N	659	-0-	-54	-0-	44	1	615	3	Y	-0-					3
09	1050	N	613	-0-	-437	-0-	40	1	571	3	Y	2	1	8			4
							2	9									
*10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	80	1	1165	3	Y	-0-	1	1			3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 8,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 1028 RRCID -> 100666 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9147 PERF. 8991 - 9033

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	Y	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	13	1	105	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	13	1	106	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	13	1	107	2	Y	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	2	Y	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	2	Y	-0-					-0-
*08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	18	1	155	2	Y	-0-					-0-
*09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	16	1	134	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	11	1	103	2	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: 1,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 2027 RRCID -> 100667 COMPL. DATE 12/06/1981 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8861 - 8963

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	2	Y	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	10	N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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: 212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 1026 RRCID -> 100755 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 8860 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	2	Y	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					-0-
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					-0-
*09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					-0-
*10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	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: 396 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	620	N	454	-0-	-166	-0-	27 1	1 9	426	3	Y	1					4
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	23	1	395	3	Y	-0-	2	1			2
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	28 3	1 9	463	3	Y	3	1	8			4
04	450	N	436	-0-	-14	-0-	26	1	410	3	Y	-0-	1	1			3
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	39 2	1 9	653	3	Y	2	2	1			3
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	37	1	618	3	Y	-0-					3
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	44 1	1 9	638	3	Y	1					4
*08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	49	1	677	3	Y	-0-	1	1			3
09	660	N	603	-0-	-57	-0-	40	1	563	3	Y	-0-					3
*10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	43	1	622	3	Y	-0-	1	1	1	8	1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1271	N	1141	-0-	-130	-0-	67	1	1074	2	N	-0-					-0-
02	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	67	1	994	2	N	-0-					-0-
03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	64	1	1096	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	882	-0-	-228	-0-	58	1	824	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	981	-0-	-197	-0-	64	1	917	2	N	-0-					-0-
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	84	1	1195	2	N	-0-					-0-
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	88	1	1190	2	N	-0-					-0-
*08	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	180	1	1047	3	N	-0-					-0-
09	1290	N	1183	-0-	-107	-0-	187	1	996	3	N	-0-					-0-
10	1271	N	918	-0-	-353	-0-	179	1	739	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
06	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
*09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
*10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	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: 100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH "J" WELL #: 1 RRCID -> 101334 COMPL. DATE 08/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7488 - 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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	2	N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	N	-0-					-0-
03	155	N	111	-0-	-44	-0-	7	1	104	2	N	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	11	1	158	2	N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	10	1	144	2	N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	2	N	-0-					-0-
07	186	N	165	-0-	-21	-0-	10	1	147	2	N	7					7
							8	9									
*08	155	N	144	-0-	-11	-0-	9	1	135	2	N	-0-					7
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	10	1	137	2	N	-0-					7
*10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	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: 1,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RICHARDSON 138 WELL #: 5 RRCID -> 101487 COMPL. DATE 07/22/1982 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 6597 - 7267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	458	-0-	-162	-0-	27	1	430	3	Y	1					3
							1	9									
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	21	1	357	3	Y	-0-	1	1			2
03	465	N	414	-0-	-51	-0-	23	1	390	3	Y	1					3
							1	9									
04	450	N	107	-0-	-343	-0-	6	1	100	3	Y	1	1	1	1	8	2
							1	9									
05	434	N	337	-0-	-97	-0-	19	1	317	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	390	N	2	-0-	-388	-0-	2	3			Y	-0-					2
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	6	1	88	3	Y	3					5
							3	9									
*08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	44	1	618	3	Y	-0-	3	1			2
*09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	30	1	426	3	Y	-0-					2
*10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	30	1	432	3	Y	-0-	1	1			-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: 3,373 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 1 RRCID -> 101539 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6562 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
*08	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
*09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
*10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	1					1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 418 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SHURLEY 166 WELL #: 4 RRCID -> 101610 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 5658 - 7023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		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
REED 116 WELL #: 5 RRCID -> 101651 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 5073 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	605	-0-	-108	-0-	31	1	572	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	27	1	498	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	620	N	516	-0-	-104	-0-	27	1	486	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
04	600	N	540	-0-	-60	-0-	28	1	510	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	28	1	522	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	27	1	501	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	558	N	536	-0-	-22	-0-	27	1	507	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*08	558	N	524	-0-	-34	-0-	28	1	494	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	540	N	504	-0-	-36	-0-	27	1	475	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
*10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	39	1	483	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 1 RRCID -> 101787 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6772 - 7124

01	217	N	90	-0-	-127	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	3	N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	3	N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	9	1	190	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	217	N	195	-0-	-22	-0-	9	1	185	3	N	1					2
							1	9									
09	210	N	179	-0-	-31	-0-	9	1	170	3	N	-0-	1	1			1
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	9	1	173	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, DUKE WELL #: 1611 RRCID -> 101792 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5492 - 5516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	294	-0-	-16	-0-	18	1	276	3	N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	3	N	-0-					-0-
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	18	1	252	3	N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	261	3	N	-0-					-0-
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	19	1	287	3	N	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	19	1	283	3	N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	293	3	N	-0-					-0-
*08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	19	1	298	3	N	-0-					-0-
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	18	1	278	3	N	-0-					-0-
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	18	1	281	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARCO - PHILLIPS WELL #: 2302 RRCID -> 102023 COMPL. DATE 09/27/1982 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8717 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	21	1	165	2	Y	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	19	1	150	2	Y	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	21	1	167	2	Y	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	20	1	164	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	20	1	164	2	Y	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	19	1	168	2	Y	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	20	1	176	2	Y	-0-					-0-
*08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	20	1	173	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	19	1	161	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	17	1	157	2	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: 1,841 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	1550	X	1445	-0-	-105	-0-	163	1	1282	2	Y	-0-					-0-
02	1400	X	1250	-0-	-150	-0-	139	1	1111	2	Y	-0-					-0-
03	1395	X	1224	-0-	-171	-0-	135	1	1089	2	Y	-0-					-0-
04	1410	X	1131	-0-	-279	-0-	124	1	1007	2	Y	-0-					-0-
05	1457	X	1086	-0-	-371	-0-	117	1	969	2	Y	-0-					-0-
06	1410	X	1088	-0-	-322	-0-	108	1	980	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1002	-0-	-176	-0-	104	1	898	2	Y	-0-					-0-
*08	1085	N	989	-0-	-96	-0-	101	1	888	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	888	-0-	-192	-0-	95	1	793	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	747	-0-	-245	-0-	75	1	672	2	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: 10,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALLISON-MIERS WELL #: 7101 RRCID -> 102224 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4942 - 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	527	N	304	-0-	-223	-0-	16	1	288	3	Y	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	250	-0-	-122	-0-	16	1	234	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	206	-0-	-94	-0-	15	1	191	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	243	-0-	-36	-0-	16	1	227	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	15	1	210	3	Y	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	3	Y	-0-					-0-
*08	248	N	208	-0-	-40	-0-	9	1	199	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	184	-0-	-56	-0-	8	1	176	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	161	-0-	-56	-0-	7	1	154	3	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: 2,255 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN 86 WELL #: 2 RRCID -> 102229 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6308 - 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	1147	N	996	-0-	-151	-0-	105	1	890	3	Y	1					2
							1	9									
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	80	1	748	3	Y	1					3
							1	9									
03	992	N	808	-0-	-184	-0-	23	1	785	3	Y	-0-					3
04	960	N	789	-0-	-171	-0-	788	3	1	9	Y	1					4
05	930	N	754	-0-	-176	-0-	753	3	1	9	Y	1	4	1			1
06	780	N	742	-0-	-38	-0-	740	3	2	9	Y	2					3
07	806	N	765	-0-	-41	-0-	765	3			Y	-0-					3
*08	744	N	690	-0-	-54	-0-	76	1	613	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
09	750	N	662	-0-	-88	-0-	71	1	591	3	Y	-0-					1
*10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	72	1	602	3	Y	-0-	1	1			-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: 7,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SHURLEY 110 WELL #: 5 RRCID -> 102305 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 5565 - 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	589	N	580	-0-	-9	-0-	33	1	547	3	N	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	28	1	473	3	N	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	29	1	563	3	N	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	27	1	548	3	N	-0-					-0-
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	28	1	568	3	N	-0-					-0-
06	570	N	568	-0-	-2	-0-	27	1	541	3	N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	29	1	566	3	N	2					2
							2	9									
*08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	30	1	571	3	N	-0-	2	1			-0-
09	570	N	526	-0-	-44	-0-	25	1	500	3	N	1					1
							1	9									
*10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	30	1	574	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-GLASSCOCK, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 102334 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7248 - 7504

01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	22	1	351	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	285	2	Y	2					2
							2	9									
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	313	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	19	1	303	2	Y	1					2
							1	9									
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	19	1	308	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	295	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	341	N	306	-0-	-35	-0-	17	1	288	2	Y	1					2
							1	9									
*08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	22	1	374	2	Y	-0-	1	1			1
*09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	19	1	303	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	17	1	287	2	Y	1					2
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	478	N	478	-0-	-0-	-0-	27	1	451	3	N	-0-					-0-
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	52	1	971	3	N	-0-					-0-
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	44	1	788	3	N	-0-					-0-
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	39	1	753	3	N	-0-					-0-
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	38	1	780	3	N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	22	1	486	3	N	-0-					-0-
07	806	N	426	-0-	-380	-0-	19	1	399	3	N	7					7
							8	9									
*08	806	N	329	-0-	-477	-0-	16	1	313	3	N	-0-	6	1			1
09	510	N	288	-0-	-222	-0-	14	1	272	3	N	2					3
							2	9									
10	403	N	232	-0-	-171	-0-	11	1	220	3	N	1	3	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	217	N	182	-0-	-35	-0-	9	1	172	3	Y	1					2
							1	9									
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	9	1	167	3	Y	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	Y	2					2
							2	9									
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	199	3	Y	1					2
							1	9									
*08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	203	3	Y	1					2
							1	9									
*10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	Y	-0-	2	1			-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: 1,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 1 RRCID -> 102583 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6462 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
*09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
*10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 403 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 #: 1 RRCID -> 102584 COMPL. DATE 08/20/1982 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6700 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-MAYER, EDWIN S. JR. "V" WELL #: 1 RRCID -> 102585 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 6706 - 7114

01	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	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-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	6	1	1			5
							7	9									
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					5
*09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-	3	1			2
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 323 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FIELDS 17 WELL #: 5 RRCID -> 102663 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 5075 - 5808

01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	3	N	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	145	3	N	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	26	1	271	3	N	-0-					-0-
04	180	N	41	-0-	-139	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	15	1	162	3	N	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	19	1	207	3	N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	163	3	N	1					1
							1	9									
*08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	19	1	168	3	N	-0-					1
09	180	N	142	-0-	-38	-0-	14	1	127	3	N	1					2
							1	9									
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	33	1	135	3	N	-0-	1	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1295 RRCID -> 102666 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6765 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
03	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
04	270	N	63	-0-	-207	-0-	63	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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
*08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
*09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1296 RRCID -> 102667 COMPL. DATE 10/05/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6963 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
04	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
*08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,134 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 1 RRCID -> 102689 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6480 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	12	1	172	3	N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	3	N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	8	1	171	3	N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	186	N	185	-0-	-1	-0-	9	1	175	3	N	1					2
							1	9									
*09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	-0-	1	1			1
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1364 RRCID -> 102691 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 5546 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	38	1	563	3	N	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	33	1	488	3	N	-0-					-0-
03	589	N	518	-0-	-71	-0-	34	1	484	3	N	-0-					-0-
04	570	N	544	-0-	-26	-0-	36	1	508	3	N	-0-					-0-
05	589	N	516	-0-	-73	-0-	33	1	483	3	N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	32	1	480	3	N	-0-					-0-
07	558	N	548	-0-	-10	-0-	33	1	514	3	N	1					1
							1	9									
*08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	33	1	516	3	N	-0-					1
09	510	N	465	-0-	-45	-0-	28	1	437	3	N	-0-					-0-
10	558	N	527	-0-	-31	-0-	31	1	495	3	N	1					1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 1 RRCID -> 102712 COMPL. DATE 08/09/1982 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6432 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	223	-0-	-25	-0-	15	1	208	3	N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	3	N	-0-					-0-
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	16	1	222	3	N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	16	1	237	3	N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	239	3	N	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	14	1	219	3	N	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	15	1	227	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	248	N	243	-0-	-5	-0-	15	1	227	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	224	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	248	N	216	-0-	-32	-0-	14	1	201	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 3025 RRCID -> 102873 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8863 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			Y	-0-					-0-
*10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	145	1	4	3	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: 294 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. "E" WELL #: 1 RRCID -> 103046 COMPL. DATE 10/19/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8276 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	28	1	442	3	Y	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	221	3	Y	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	23	1	396	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	282	-0-	-168	-0-	19	1	263	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	218	-0-	-30	-0-	14	1	204	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	156	-0-	-264	-0-	10	1	146	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	111	-0-	-168	-0-	8	1	103	3	Y	-0-					-0-
*08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	32	1	459	3	Y	-0-					-0-
*09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	26	1	341	3	Y	-0-					-0-
*10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	48	1	478	3	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: 3,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	282	-0-	-59	-0-	13	1	269	3	N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	3	N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	3	N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	340	3	N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	3	N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	17	1	342	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	341	N	339	-0-	-2	-0-	16	1	322	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	17	1	333	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	372	N	350	-0-	-22	-0-	17	1	332	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	124	N	114	-0-	-10	-0-	8	1	106	3	N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-					-0-
03	124	N	64	-0-	-60	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
04	120	N	46	-0-	-74	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
05	124	N	59	-0-	-65	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
*08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	6	1	80	3	N	-0-					-0-
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 835 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. "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	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	13	N	2	-0-	-11	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	21	5	1			16
							23	9									
*08	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-	6	1			10
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-	6	1			4
*10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-	1	1			3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 210 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HILL-RAY, MAY M. "F" WELL #: 1 RRCID -> 103053 COMPL. DATE 10/16/1982 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8524 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	19	1	304	3	Y	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	168	3	Y	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	3	Y	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	21	1	299	3	Y	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	23	1	335	3	Y	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	25	1	354	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	23	1	310	3	Y	-0-					-0-
*08	372	N	285	-0-	-87	-0-	18	1	267	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	233	-0-	-157	-0-	16	1	217	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	243	-0-	-98	-0-	22	1	221	3	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: 2,976 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	449	-0-	-16	-0-	20	1	429	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	21	1	427	2	Y	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	21	1	458	2	Y	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	21	1	473	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	21	1	464	2	Y	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	21	1	440	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	461	-0-	-35	-0-	24	1	437	2	Y	-0-					-0-
*08	496	N	437	-0-	-59	-0-	64	1	373	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	367	-0-	-83	-0-	17	1	350	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	369	-0-	-96	-0-	17	1	352	2	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: 4,450 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 #: 1 RRCID -> 103080 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6516 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	3	N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	N	-0-					-0-
05	279	N	194	-0-	-85	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	9	1	200	3	N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	N	1					1
							1	9									
*08	186	N	148	-0-	-38	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-
09	210	N	97	-0-	-113	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
*10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	246	3	N	1					1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	341	N	216	-0-	-125	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	N	-0-					-0-
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	12	1	242	3	N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	N	-0-					-0-
05	372	N	239	-0-	-133	-0-	11	1	228	3	N	-0-					-0-
06	240	N	201	-0-	-39	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-
07	248	N	197	-0-	-51	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
*08	248	N	223	-0-	-25	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	10	1	192	3	N	-0-					-0-
*10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	27	1	516	3	N	1					1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, 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	589	N	386	-0-	-203	-0-	24	1	362	3	N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	23	1	342	3	N	-0-					-0-
03	403	N	355	-0-	-48	-0-	23	1	332	3	N	-0-					-0-
04	360	N	331	-0-	-29	-0-	22	1	309	3	N	-0-					-0-
05	403	N	323	-0-	-80	-0-	20	1	303	3	N	-0-					-0-
06	330	N	300	-0-	-30	-0-	19	1	281	3	N	-0-					-0-
07	341	N	282	-0-	-59	-0-	17	1	265	3	N	-0-					-0-
*08	310	N	278	-0-	-32	-0-	17	1	261	3	N	-0-					-0-
*09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	24	1	383	3	N	-0-					-0-
*10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	57	1	901	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	114	-0-	-10	-0-	7	1	107	3	N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	7	1	104	3	N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	7	1	103	3	N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	7	1	103	3	N	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	N	2					2
							2	9									
*08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	N	-0-	1	1			1
*10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

VANDERSTUCKEN 52 WELL #: 6 RRCID -> 103164 COMPL. DATE 11/04/1982 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 4924 - 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	1					1
							1	9									
*08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
*09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					-0-
*10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	34	3	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: 340 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 148 WELL #: 3 RRCID -> 103317 COMPL. DATE 11/13/1982 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 5501 - 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	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	Y	1					1
							1	9									
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
*08	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
*09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					-0-
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	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: 696 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST E WELL #: 1 RRCID -> 103323 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8452 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	11	1	237	2	Y	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	2	Y	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	2	Y	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	10	1	239	2	Y	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	2	Y	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	12	1	214	2	Y	-0-					-0-
*08	248	N	240	-0-	-8	-0-	35	1	205	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	10	1	220	2	Y	-0-					-0-
*10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	2	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: 2,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	682	N	615	-0-	-67	-0-	28	1	587	3	N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	26	1	542	3	N	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	29	1	603	3	N	-0-					-0-
04	712	N	712	-0-	-0-	-0-	33	1	679	3	N	-0-					-0-
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	33	1	684	3	N	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	31	1	656	3	N	-0-					-0-
07	744	N	717	-0-	-27	-0-	33	1	681	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	713	N	660	-0-	-53	-0-	31	1	629	3	N	-0-	1	1			1
09	690	N	668	-0-	-22	-0-	32	1	635	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	713	N	689	-0-	-24	-0-	34	1	653	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,665 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 142 WELL #: 5 RRCID -> 103558 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5155 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	226	-0-	-301	-0-	11	1	214	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	434	N	104	-0-	-330	-0-	6	1	98	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	210	N	74	-0-	-136	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	20	-0-	-166	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	Y	1					1
							1	9									
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
*09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	244	3	Y	1					1
							1	9									
*10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	3	Y	-0-	1	1			-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: 1,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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	93	N	66	-0-	-27	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					1
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					1
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	Y	-0-					1
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					1
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	-0-					1
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					1
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	5	1	66	3	Y	3					4
							3	9									
*08	93	N	69	-0-	-24	-0-	4	1	61	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	4	1	60	3	Y	7					11
							8	9									
*10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	19	13	1	6	8	11
							21	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 785 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

REINHARDT 6 WELL #: 5 RRCID -> 103669 COMPL. DATE 12/16/1982 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6696 - 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	124	N	123	-0-	-1	-0-	7	1	116	3	Y	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	Y	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	49	-0-	-71	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	28	-0-	-96	-0-	2	1	24	3	Y	2					2
							2	9									
*08	124	N	33	-0-	-91	-0-	2	1	30	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	34	3	Y	1					2
							1	9									
*10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-	2	1			-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: 830 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 6 RRCID -> 103670 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5148 - 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	101	-0-	-488	-0-	10	1	91	3	N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	39	1	386	3	N	-0-					-0-
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	66	1	646	3	N	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	60	1	611	3	N	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	58	1	595	3	N	-0-					-0-
06	690	N	579	-0-	-111	-0-	30	1	549	3	N	-0-					-0-
07	682	N	669	-0-	-13	-0-	63	1	596	3	N	9	4	1			5
							10	9									
*08	651	N	622	-0-	-29	-0-	69	1	553	3	N	-0-					5
09	570	N	494	-0-	-76	-0-	58	1	435	3	N	1					6
							1	9									
10	651	N	630	-0-	-21	-0-	74	1	556	3	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: 5,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST G WELL #: 1 RRCID -> 103789 COMPL. DATE 12/31/1982 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7494 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	66	1	1385	2	Y	-0-					-0-
02	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	62	1	1277	2	Y	-0-					-0-
03	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	64	1	1387	2	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1143	-0-	-267	-0-	48	1	1095	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1111	-0-	-377	-0-	49	1	1062	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1074	-0-	-336	-0-	49	1	1025	2	Y	-0-					-0-
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	67	1	1228	2	Y	-0-					-0-
*08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	179	1	1047	2	Y	-0-					-0-
*09	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	64	1	1336	2	Y	-0-					-0-
*10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	71	1	1477	2	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: 13,038 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB" WELL #: 1 RRCID -> 103840 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6664 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
*08	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	N	1					1
							1	9									
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 223 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	Y	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	2	Y	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	10	1	217	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	221	-0-	-19	-0-	9	1	212	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	10	1	215	2	Y	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	Y	-0-					-0-
*08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	35	1	205	2	Y	-0-					-0-
*09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	Y	-0-					-0-
*10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	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: 2,321 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	248	N	237	-0-	-11	-0-	82	1	155	3	N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	71	1	133	3	N	-0-					-0-
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	78	1	150	3	N	-0-					-0-
04	240	N	215	-0-	-25	-0-	76	1	139	3	N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	78	1	139	3	N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	75	1	132	3	N	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	77	1	138	3	N	1					1
							1	9									
*08	217	N	166	-0-	-51	-0-	37	1	129	3	N	-0-					1
09	210	N	130	-0-	-80	-0-	6	1	123	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	217	N	127	-0-	-90	-0-	6	1	121	3	N	-0-	1	1			-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: 1,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	341	N	301	-0-	-40	-0-	98	1	202	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	88	1	176	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	98	1	199	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	300	N	293	-0-	-7	-0-	95	1	198	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	98	1	205	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	95	1	198	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	112	1	205	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	310	N	244	-0-	-66	-0-	42	1	201	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	300	N	203	-0-	-97	-0-	11	1	192	3	Y	-0-	1	1			-0-
*10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	193	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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: 2,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	155	N	44	-0-	-111	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	12	1	109	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	3	N	-0-					1
*09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	109	3	N	-0-					1
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	14	1	102	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 811 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KELLY 126 WELL #: 5 RRCID -> 104079 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 5380 - 6482

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-

ALLISON-MIERS WELL #: 7905 RRCID -> 104106 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5232 - 5428

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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/04/2015 - PLUGGED 08/04/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7906 RRCID -> 104107 COMPL. DATE 01/27/1983 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5257 - 5420

01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	19	1	344	3	N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	291	3	N	-0-					-0-
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	23	1	332	3	N	-0-					-0-
04	360	N	321	-0-	-39	-0-	24	1	297	3	N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	25	1	369	3	N	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	25	1	363	3	N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	25	1	378	3	N	-0-					-0-
*08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	18	1	396	3	N	-0-					-0-
09	390	N	382	-0-	-8	-0-	18	1	364	3	N	-0-					-0-
10	403	N	305	-0-	-98	-0-	14	1	291	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,636 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. "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	93	N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
05	93	N	38	-0-	-55	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
*08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
*09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 1 RRCID -> 104158 COMPL. DATE 02/04/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6676 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	17	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					2
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-	1	1			1
*10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 273 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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		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-RIP WARD "B" WELL #: 1 RRCID -> 104364 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5445 - 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	641	N	641	-0-	-0-	-0-	36	1	605	3	N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	33	1	527	3	N	-0-					-0-
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	41	1	630	3	N	-0-					-0-
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	56	1	1073	3	N	-0-					-0-
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	44	1	857	3	N	-0-					-0-
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	39	1	758	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	785	-0-	-393	-0-	39	1	743	3	N	3					3
							3	9									
*08	899	N	706	-0-	-193	-0-	33	1	672	3	N	1					4
							1	9									
09	810	N	684	-0-	-126	-0-	33	1	650	3	N	1					5
							1	9									
10	775	N	724	-0-	-51	-0-	37	1	686	3	N	1					6
							1	9									
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: 7,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	13	1	224	3	N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	N	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	3	N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	3	N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	N	-0-					-0-
07	248	N	162	-0-	-86	-0-	8	1	153	3	N	1					1
							1	9									
*08	186	N	146	-0-	-40	-0-	7	1	139	3	N	-0-					1
09	180	N	154	-0-	-26	-0-	7	1	147	3	N	-0-					1
*10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	279	N	246	-0-	-33	-0-	27	1	219	3	Y	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	24	1	193	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	28	1	235	3	Y	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	27	1	230	3	Y	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	28	1	236	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	28	1	242	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	225	-0-	-54	-0-	23	1	202	3	Y	-0-					-0-
*08	279	N	248	-0-	-31	-0-	30	1	218	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	30	1	225	3	Y	-0-					-0-
*10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	30	1	212	3	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: 2,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	434	N	131	-0-	-303	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	300	N	31	-0-	-269	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	248	N	51	-0-	-197	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	120	N	33	-0-	-87	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*08	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
*09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
*10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1885 RRCID -> 104371 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7645 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	15	1	223	3	N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	N	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	18	1	259	3	N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	245	3	N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	3	N	-0-					-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	16	1	237	3	N	-0-					-0-
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	16	1	243	3	N	-0-					-0-
*08	279	N	251	-0-	-28	-0-	15	1	236	3	N	-0-					-0-
09	240	N	202	-0-	-38	-0-	12	1	190	3	N	-0-					-0-
10	248	N	202	-0-	-46	-0-	12	1	190	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 10 RRCID -> 104410 COMPL. DATE 02/21/1983 TOTAL DEPTH 4805 PERF. 3030 - 3048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/31/2015 - PLUGGED 12/31/15

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 #: 5 RRCID -> 104413 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 4931 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	Y	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
06	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			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: 133 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	2	Y	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
*08	31	N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	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: 242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 85 WELL #: 5 RRCID -> 104528 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4246 - 5137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	12	1	98	3	Y	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	9	1	76	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	10	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	9	1	74	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	9	1	74	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	8	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
*08	93	N	52	-0-	-41	-0-	6	1	46	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	6	1	43	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	41	-0-	-21	-0-	5	1	36	3	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: 726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ARCO - PHILLIPS 23 WELL #: 2303 RRCID -> 104645 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8771 - 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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	28	1	222	2	Y	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	26	1	211	2	Y	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	30	1	242	2	Y	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	29	1	235	2	Y	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	28	1	234	2	Y	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	29	1	263	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	32	1	278	2	Y	-0-					-0-
*08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	35	1	303	2	Y	-0-					-0-
*09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	42	1	352	2	Y	-0-					-0-
*10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	34	1	310	2	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: 2,963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEW 46 WELL #: 2 RRCID -> 104667 COMPL. DATE 02/16/1983 TOTAL DEPTH 6322 PERF. 5809 - 5853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	178	-0-	-92	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
*08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
*10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			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: 2,453 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	12	1	97	3	Y	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	17	1	138	3	Y	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	26	1	213	3	Y	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	35	1	296	3	Y	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	31	-0-	-310	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
*08	62	N	39	-0-	-23	-0-	5	1	34	3	Y	-0-					-0-
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	3	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: 1,035 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. "MM" WELL #: 1 RRCID -> 105025 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6962 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	8	1	154	3	N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	8	1	152	3	N	3	2	1			1
							3	9									
*08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314	3	N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	N	-0-					-0-
03	341	N	301	-0-	-40	-0-	14	1	287	3	N	-0-					-0-
04	330	N	238	-0-	-92	-0-	11	1	227	3	N	-0-					-0-
05	310	N	235	-0-	-75	-0-	11	1	224	3	N	-0-					-0-
06	300	N	223	-0-	-77	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	253	3	N	3	2	1			1
							3	9									
*08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	14	1	254	3	N	2	1	1			2
							2	9									
*09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	230	3	N	1	2	1			1
							1	9									
10	248	N	235	-0-	-13	-0-	12	1	221	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,628 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 #: 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	806	N	112	-0-	-694	-0-	8	1	104	3	N	-0-					-0-
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	83	1	1041	3	N	-0-					-0-
03	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	134	1	1852	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	139	1	1929	3	N	-0-					-0-
05	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	134	1	1980	3	N	-0-					-0-
06	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	128	1	1938	3	N	-0-					-0-
07	2139	N	2041	-0-	-98	-0-	129	1	1909	3	N	3					3
							3	9									
*08	2108	N	2025	-0-	-83	-0-	127	1	1895	3	N	3					6
							3	9									
*09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	129	1	1974	3	N	2					8
							2	9									
*10	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	146	1	2308	3	N	5	10	1			3
							6	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 18,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	124	N	63	-0-	-61	-0-	3	1	60	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	124	N	55	-0-	-69	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
*10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	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: 986 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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 * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	2					2
							2	9									
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-	1	1			1
*09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 609 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FRIEND, JOE ESTATE UNIT "B" WELL #: 1032 RRCID -> 105384 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8902 - 8938

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	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	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					-0-
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					-0-
*09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	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: 332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT WELL #: 4 RRCID -> 105385 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7346 - 7406

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-VALLIANT, L. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 105636 COMPL. DATE 04/28/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7302 - 7625

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	4	1	64	2	N	-0-					-0-
02	30	N		30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
03	31	N		22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
04	30	N		18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
05	163	N		163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	N	-0-					-0-
06	57	N		57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-
07	55	N		55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
*08	86	N		86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	-0-					-0-
*09	91	N		91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	N	-0-					-0-
*10	83	N		83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	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: 673 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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					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 #: 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	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	3					3
							3	9									
*08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	17	3	Y	1					3
							1	9									
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-	2	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 314 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	20	1	207	3	N	-0-					-0-
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	90	1	867	3	N	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	68	1	633	3	N	-0-					-0-
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	80	1	693	3	N	-0-					-0-
06	930	N	804	-0-	-126	-0-	67	1	737	3	N	-0-					-0-
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	71	1	769	3	N	12					12
							13	9									
*08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	87	1	721	3	N	-0-	7	1			3
09	810	N	734	-0-	-76	-0-	83	1	644	3	N	6					9
							7	9									
10	837	N	758	-0-	-79	-0-	80	1	676	3	N	2	8	1			3
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	18	3	Y	3					3
							3	9									
*08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	13	1	140	3	Y	1					4
							1	9									
*09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	3	Y	-0-	3	1			-0-
*10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	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: 599 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 1 RRCID -> 105811 COMPL. DATE 05/16/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6312 - 7506

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 105812 COMPL. DATE 05/23/1983 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 6202 - 7583

01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	N	-0-					-0-
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	11	1	150	3	N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	3	N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	N	-0-					-0-
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	145	3	N	1					1
							1	9									
*09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	3	N	-0-					1
*10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	N	-0-	1	1			-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: 1,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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-	21	1	438	3	N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	3	N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	N	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	27	1	555	3	N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	19	1	398	3	N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	3	N	-0-					-0-
07	589	N	193	-0-	-396	-0-	9	1	182	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	50	1	1019	3	N	2	1	1			2
							2	9									
*09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	90	1	1792	3	N	3	2	1			3
							3	9									
*10	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	106	1	2055	3	N	6	3	1			6
							7	9									
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: 7,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-
05	186	N	116	-0-	-70	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
06	180	N	30	-0-	-150	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
*08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
*09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	N	-0-					-0-
*10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,548 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. "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	124	N	106	-0-	-18	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	3	N	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	8	1	109	3	N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	N	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	7	1	112	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	N	1					1
							1	9									
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	7	1	107	3	N	-0-	1	1			-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	7	1	105	3	N	1					1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	186	N	104	-0-	-82	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
03	186	N	92	-0-	-94	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
04	90	N	39	-0-	-51	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
06	90	N	21	-0-	-69	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
*08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
*09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
*10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 937 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106012 COMPL. DATE 06/03/1983 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6326 - 7122

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
*08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
09	150	N	124	-0-	-26	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
*10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,487 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	532	N	532	-0-	-0-	-0-	39	1	493	3	N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	32	1	398	3	N	-0-					-0-
03	558	N	279	-0-	-279	-0-	19	1	260	3	N	-0-					-0-
04	510	N	417	-0-	-93	-0-	28	1	389	3	N	-0-					-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	35	1	513	3	N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	32	1	489	3	N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	33	1	494	3	N	1					1
							1	9									
*08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	37	1	553	3	N	1					2
							1	9									
*09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	34	1	522	3	N	-0-					2
10	527	N	501	-0-	-26	-0-	30	1	469	3	N	2	3	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. NN,OO WELL #: 1 RRCID -> 106197 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6920 - 7291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	19	1	366	3	N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	18	1	335	3	N	-0-					-0-
03	372	N	300	-0-	-72	-0-	14	1	286	3	N	-0-					-0-
04	360	N	308	-0-	-52	-0-	15	1	293	3	N	-0-					-0-
05	403	N	259	-0-	-144	-0-	12	1	247	3	N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	22	1	452	3	N	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	21	1	422	3	N	6	4	1			2
							7	9									
*08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	304	3	N	2	2	1			2
							2	9									
09	480	N	435	-0-	-45	-0-	22	1	410	3	N	3	3	1			2
							3	9									
*10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	23	1	435	3	N	4	4	1			2
							4	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,748 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 "PP" WELL #: 1 RRCID -> 106198 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6827 - 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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	7	1	144	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "W" WELL #: 1 RRCID -> 106467 COMPL. DATE 06/27/1983 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6560 - 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	124	N	103	-0-	-21	-0-	7	1	96	3	N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
*08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
*09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
*10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "I" WELL #: 1 RRCID -> 106538 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6343 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	7	1	92	3	N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	7	1	107	3	N	-0-					-0-
*08	124	N	117	-0-	-7	-0-	7	1	109	3	N	1					1
							1	9									
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	7	1	104	3	N	-0-					1
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	3	N	-0-	1	1			-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: 1,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 106539 COMPL. DATE 07/11/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6298 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	18	1	252	3	N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-
07	155	N	118	-0-	-37	-0-	7	1	101	3	N	9					9
							10	9									
*08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	N	-0-					9
*09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	N	-0-					9
*10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-	7	1			2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F" WELL #: 1 RRCID -> 106728 COMPL. DATE 07/22/1983 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6322 - 7581

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
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	124	N	64	-0-	-60	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
*09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-WARD, RIP "A" WELL #: 1 RRCID -> 107109 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5508 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
*08	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-RAY, MAY M. MRS. "G" WELL #: 1 RRCID -> 107158 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8530 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		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
FAWCETT 130 WELL #: 5 RRCID -> 107219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7163 PERF. 5812 - 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	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	57	3	Y	1					1
							1	9									
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					1
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					1
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					1
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	1					1
							1	9									
*08	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	1					1
							1	9									
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-	1	1			-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: 620 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FIELDS 16 WELL #: 6 RRCID -> 107220 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5318 - 5759

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					1
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	1					2
							1	9									
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	Y	-0-	1	1			1
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	Y	-0-					1
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	Y	1					2
							1	9									
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	Y	-0-	1	1			1
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	Y	-0-					1
*08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	Y	-0-					1
*09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	Y	-0-					1
*10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GALBREATH 91 WELL #: 4 RRCID -> 107223 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6284 PERF. 4994 - 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	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: 189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 118 WELL #: 6 RRCID -> 107224 COMPL. DATE 11/21/1983 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 5195 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	4	1	95	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	Y	1					1
							1	9									
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	Y	1					1
							1	9									
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	Y	-0-					1
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					1
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	3	1	85	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	93	N	81	-0-	-12	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					1
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
*10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	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: 889 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JONES 120 WELL #: 6 RRCID -> 107226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5277 - 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	527	N	259	-0-	-268	-0-	9	1	249	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	11	1	260	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	372	N	264	-0-	-108	-0-	11	1	251	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	9	1	227	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	310	N	248	-0-	-62	-0-	10	1	236	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	270	N	195	-0-	-75	-0-	8	1	187	3	Y	-0-	1	1			1
07	248	N	153	-0-	-95	-0-	6	1	146	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	15	1	380	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	14	1	350	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	16	1	385	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED 116 WELL #: 6 RRCID -> 107228 COMPL. DATE 11/25/1983 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 5052 - 6435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	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 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	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 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	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
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	496	N	325	-0-	-171	-0-	80	1	245	3	N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	81	1	246	3	N	-0-					-0-
03	434	N	344	-0-	-90	-0-	90	1	254	3	N	-0-					-0-
04	300	N	261	-0-	-39	-0-	70	1	191	3	N	-0-					-0-
05	372	N	325	-0-	-47	-0-	91	1	234	3	N	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	84	1	273	3	N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	91	1	299	3	N	5					5
							6	9									
*08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	104	1	289	3	N	-0-	3	1			1
*09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	101	1	263	3	N	3					4
							3	9									
*10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	105	1	298	3	N	1	4	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WARD 127 WELL #: 6 RRCID -> 107234 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6982 PERF. 5532 - 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	628	N	628	-0-	-0-	-0-	36	1	592	3	N	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	28	1	514	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	29	1	532	3	N	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	29	1	557	3	N	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	25	1	505	3	N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	18	1	393	3	N	-0-					-0-
07	620	N	430	-0-	-190	-0-	19	1	405	3	N	5					5
							6	9									
*08	527	N	473	-0-	-54	-0-	22	1	449	3	N	2	5	1			2
							2	9									
*09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	24	1	473	3	N	2					4
							2	9									
*10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	23	1	477	3	N	3	5	1	1	8	1
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

WILSON, DUKE WELL #: 2108 RRCID -> 107239 COMPL. DATE 02/17/1983 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7353 - 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	278	N	278	-0-	-0-	-0-	17	1	261	3	N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	207	3	N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	217	3	N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	3	N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	3	N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	3	N	-0-					-0-
*08	186	N	38	-0-	-148	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
*09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	229	3	N	-0-					-0-
10	217	N	118	-0-	-99	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,948 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 #: 1 RRCID -> 107598 COMPL. DATE 09/16/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6312 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	14	6	1			8
							15	9									
*08	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	25	3	N	2	4	1			6
							2	9									
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	2	5	1			3
							2	9									
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	25	3	N	3	2	1			4
							3	9									
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: 291 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HILL-MAY RAY "H" WELL #: 1 RRCID -> 107795 COMPL. DATE 09/04/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8807 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	591	-0-	-91	-0-	35	1	556	3	Y	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	25	1	368	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	397	-0-	-254	-0-	22	1	375	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	428	-0-	-142	-0-	28	1	400	3	Y	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	30	1	433	3	Y	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	32	1	461	3	Y	-0-					-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	47	1	633	3	Y	-0-					-0-
*08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	39	1	570	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	346	-0-	-134	-0-	24	1	322	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	480	-0-	-47	-0-	44	1	436	3	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: 4,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7402 RRCID -> 107875 COMPL. DATE 05/12/1983 TOTAL DEPTH 5928 PERF. 5124 - 5374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	8	1	154	3	Y	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	Y	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	10	1	127	3	Y	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	3	Y	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	3	Y	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	11	1	165	3	Y	-0-					-0-
*08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	7	1	140	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	6	1	131	3	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: 1,569 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	29	1	545	3	Y	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	31	1	456	3	Y	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	35	1	503	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	32	1	389	3	Y	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	31	1	452	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	445	-0-	-5	-0-	29	1	416	3	Y	-0-					-0-
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	28	1	418	3	Y	-0-					-0-
*08	496	N	454	-0-	-42	-0-	20	1	434	3	Y	-0-					-0-
*09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	21	1	443	3	Y	-0-					-0-
*10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	22	1	465	3	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: 4,799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7407 RRCID -> 107879 COMPL. DATE 06/29/1983 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 5080 - 5234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	13	1	241	3	Y	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	101	-0-	-178	-0-	7	1	94	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	93	-0-	-147	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	123	-0-	-94	-0-	8	1	115	3	Y	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	Y	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	3	Y	-0-					-0-
*08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	122	-0-	-33	-0-	6	1	116	3	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: 1,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON-MIERS WELL #: 7408 RRCID -> 107880 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 5198 - 5257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	3	Y	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	10	1	144	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	89	-0-	-61	-0-	7	1	82	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	84	-0-	-66	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	3	Y	-0-					-0-
*08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					-0-
*09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	Y	-0-					-0-
*10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	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: 1,446 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	817	N	817	-0-	-0-	-0-	42	1	775	3	Y	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	46	1	684	3	Y	-0-					-0-
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	47	1	672	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	609	-0-	-81	-0-	46	1	563	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	708	-0-	-5	-0-	45	1	663	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	654	-0-	-36	-0-	42	1	612	3	Y	-0-					-0-
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	42	1	634	3	Y	-0-					-0-
*08	713	N	667	-0-	-46	-0-	29	1	638	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	624	-0-	-36	-0-	29	1	595	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	621	-0-	-61	-0-	29	1	592	3	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: 6,825 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	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-ALDWELL, WINNIE R. TRUST A WELL #: 1 RRCID -> 108043 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8564 - 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	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	190	1	1210	2	Y	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	107	1	181	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	209	-0-	-132	-0-	66	1	143	2	Y	-0-					-0-
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	217	1	2027	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	197	1	1412	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	188	1	1255	2	Y	-0-					-0-
07	2325	N	1387	-0-	-938	-0-	197	1	1188	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*08	1612	N	1121	-0-	-491	-0-	287	1	834	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	965	-0-	-475	-0-	178	1	787	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	360	-0-	-1035	-0-	155	1	205	2	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: 11,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	465	N	73	-0-	-392	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	3	Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	3	Y	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	19	1	278	3	Y	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	23	1	327	3	Y	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	268	3	Y	-0-					-0-
*08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	Y	-0-					-0-
*09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	7	1	142	3	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: 1,893 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 405 RRCID -> 108649 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7838 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	122	1	1820	3	N	-0-					-0-
02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	126	1	1868	3	N	-0-					-0-
03	2914	N	2743	-0-	-171	-0-	180	1	2563	3	N	-0-					-0-
04	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	153	1	2168	3	N	-0-					-0-
05	2201	N	2016	-0-	-185	-0-	128	1	1888	3	N	-0-					-0-
06	2640	N	1383	-0-	-1257	-0-	86	1	1297	3	N	-0-					-0-
07	2728	X	1014	-0-	-1714	-0-	61	1	949	3	N	4	1	1			3
							4	9									
*08	2728	X	1051	-0-	-1677	-0-	63	1	988	3	N	-0-	1	1			2
09	2310	X	1108	-0-	-1202	-0-	66	1	1042	3	N	-0-	1	1			1
10	2015	X	1756	-0-	-259	-0-	104	1	1650	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					2
*12	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 17,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	307	N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	290	3	N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	3	N	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	18	1	320	3	N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	24	1	462	3	N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	20	1	408	3	N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	17	1	379	3	N	-0-					-0-
07	496	N	405	-0-	-91	-0-	18	1	381	3	N	5					5
							6	9									
*08	434	N	376	-0-	-58	-0-	18	1	357	3	N	1	4	1			2
							1	9									
09	390	N	370	-0-	-20	-0-	18	1	351	3	N	1					3
							1	9									
*10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	20	1	409	3	N	2	4	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	9	-0-	-0-	-0-	9	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	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-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: 9 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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	28	1	570	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	26	1	574	2	Y	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	22	1	494	2	Y	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	21	1	445	2	Y	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	212	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	225	-0-	-302	-0-	12	1	213	2	Y	-0-					-0-
*08	465	N	330	-0-	-135	-0-	48	1	282	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	154	-0-	-56	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	137	-0-	-80	-0-	6	1	131	2	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: 3,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	1					1
							1	9									
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					1
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					1
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					1
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	3					4
							3	9									
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
*09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	6					9
							7	9									
*10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	16	11	1	5	8	9
							18	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 657 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

VANDERSTUCKEN 47 WELL #: 5 RRCID -> 109095 COMPL. DATE 12/24/1983 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 5316 - 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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	1					1
							1	9									
*08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 334 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 6 RRCID -> 109169 COMPL. DATE 01/18/1984 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 5090 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

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	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-

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 6 RRCID -> 109512 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 4955 - 6295

01	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40 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	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	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: 14 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	475	N	475	-0-	-0-	-0-	24	1	451	3	Y	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	26	1	385	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	429	-0-	-5	-0-	28	1	401	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	363	-0-	-57	-0-	27	1	336	3	Y	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	28	1	413	3	Y	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	28	1	400	3	Y	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	27	1	414	3	Y	-0-					-0-
*08	403	N	400	-0-	-3	-0-	17	1	383	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	363	-0-	-27	-0-	17	1	346	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	372	-0-	-31	-0-	17	1	355	3	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: 4,123 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	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-

KELLY 124 WELL #: 6 RRCID -> 110156 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 5116 - 6380

01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	22	1	589	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	246	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	28	1	633	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
04	600	N	450	-0-	-150	-0-	18	1	429	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	281	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	630	N	405	-0-	-225	-0-	17	1	386	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	465	N	448	-0-	-17	-0-	17	1	428	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
*08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	13	1	325	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	420	N	200	-0-	-220	-0-	8	1	192	3	Y	-0-	1	1			1
*10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	23	1	551	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	341	N	115	-0-	-226	-0-	13	1	102	3	Y	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	18	1	147	3	Y	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	121	3	Y	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	142	-0-	-44	-0-	15	1	127	3	Y	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	18	1	154	3	Y	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	3	Y	-0-					-0-
*08	155	N	124	-0-	-31	-0-	15	1	109	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	15	1	108	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	15	1	105	3	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: 1,380 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 144 WELL #: 6 RRCID -> 110160 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 5707 - 6549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 141 WELL #: 7 RRCID -> 110161 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 5279 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	287	-0-	-23	-0-	14 1	1 9	272	3	Y	1	2	1			1
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14 2	1 9	234	3	Y	2	1	1			2
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	15 1	1 9	254	3	Y	1	2	1			1
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	14 2	1 9	246	3	Y	2	1	1			2
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	16 1	1 9	259	3	Y	1	1	1			2
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	15 1	1 9	249	3	Y	1	1	1			2
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	14 2	1 9	256	3	Y	2	2	1			2
*08	248	N	247	-0-	-1	-0-	14	1	233	3	Y	-0-	1	1			1
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	13 1	1 9	224	3	Y	1	1	1			1
*10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14 1	1 9	237	3	Y	1	1	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	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-

MAYFIELD 34 WELL #: 5 RRCID -> 110651 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6262 - 7121

01	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	42	3	Y	3					3
							3	9									
*08	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	55	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
*09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	1					3
							1	9									
*10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-	2	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 560 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 110652 COMPL. DATE 03/16/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7242 - 7524

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	N	-0-					-0-
*08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	N	-0-					-0-
*09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	N	-0-					-0-
*10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	16	1	135	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: 814 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	620	N	525	-0-	-95	-0-	31	1	492	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	28	1	483	3	Y	-0-	1	1			1
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	30	1	497	3	Y	2					3
							2	9									
04	510	N	261	-0-	-249	-0-	15	1	246	3	Y	-0-	1	1			2
05	558	N	63	-0-	-495	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					2
06	510	N	311	-0-	-199	-0-	17	1	294	3	Y	-0-					2
07	279	N	194	-0-	-85	-0-	13	1	181	3	Y	-0-	1	8			1
*08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	241	3	Y	1					2
							1	9									
09	300	N	157	-0-	-143	-0-	10	1	147	3	Y	-0-					2
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SHURLEY 142 WELL #: 6 RRCID -> 110787 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5628 - 6811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	102	1	286	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	91	1	215	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	101	1	232	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	390	N	324	-0-	-66	-0-	97	1	226	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	101	1	237	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	99	1	244	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	115	1	256	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*08	341	N	189	-0-	-152	-0-	40	1	148	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	330	N	96	-0-	-234	-0-	5	1	90	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	-0-	1	1			-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: 2,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

ARCO-PHILLIPS WELL #: 2001 RRCID -> 111150 COMPL. DATE 04/27/1984 TOTAL DEPTH 9387 PERF. 8962 - 9243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	17	1	133	2	Y	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	120	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	17	1	135	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	145	-0-	-5	-0-	16	1	129	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	15	1	120	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	13	1	121	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	15	1	126	2	Y	-0-					-0-
*08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	2	Y	-0-					-0-
*09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	14	1	123	2	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: 1,384 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	282	N	282	-0-	-0-	-0-	32	1	250	2	Y	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	27	1	218	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	30	1	245	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	29	1	236	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	29	1	238	2	Y	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	28	1	251	2	Y	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	30	1	263	2	Y	-0-					-0-
*08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	34	1	297	2	Y	-0-					-0-
*09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	29	1	244	2	Y	-0-					-0-
*10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	29	1	263	2	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: 2,802 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	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	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*08	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	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: 21 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	62	N	60	-0-	-2	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
*09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	2	1	57	3	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: 656 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	248	N	165	-0-	-83	-0-	15	1	150	3	N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	13	1	135	3	N	-0-					-0-
03	279	N	219	-0-	-60	-0-	19	1	200	3	N	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	17	1	199	3	N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	17	1	189	3	N	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	16	1	181	3	N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	196	3	N	2					2
							2	9									
*08	217	N	209	-0-	-8	-0-	21	1	188	3	N	-0-					2
09	210	N	207	-0-	-3	-0-	20	1	186	3	N	1					3
							1	9									
*10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	47	1	190	3	N	1	2	1			2
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	353	3	Y	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	264	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	332	-0-	-71	-0-	22	1	310	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	289	-0-	-71	-0-	22	1	267	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	319	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	21	1	306	3	Y	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	22	1	332	3	Y	-0-					-0-
*08	341	N	331	-0-	-10	-0-	14	1	317	3	Y	-0-					-0-
*09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	18	1	378	3	Y	-0-					-0-
*10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	27	1	561	3	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: 3,612 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	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	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			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: 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	9	1	98	3	N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	3	N	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	10	1	98	3	N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	3	N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	11	1	96	3	N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	3	N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	N	2					2
							2	9									
*08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	3	N	-0-	1	1			-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	11	1	88	3	N	1					1
							1	9									
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	11	1	92	3	N	-0-	1	1			-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: 1,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

ALLISON-MIERS WELL #: 1308 RRCID -> 112219 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 4994 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					-0-
*08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					-0-
*09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
*10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	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: 791 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-ROUSSELOT "D" WELL #: 1 RRCID -> 112660 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7232 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
*08	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER "RR" WELL #: 1 RRCID -> 112662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7216 - 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	714	N	714	-0-	-0-	-0-	35	1	679	3	N	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	31	1	599	3	N	-0-					-0-
03	713	N	691	-0-	-22	-0-	33	1	658	3	N	-0-					-0-
04	690	N	674	-0-	-16	-0-	32	1	642	3	N	-0-					-0-
05	713	N	597	-0-	-116	-0-	28	1	569	3	N	-0-					-0-
06	660	N	459	-0-	-201	-0-	21	1	438	3	N	-0-					-0-
07	682	N	588	-0-	-94	-0-	27	1	552	3	N	8	5	1			3
							9	9									
*08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	30	1	560	3	N	3	2	1			4
							3	9									
*09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	22	1	428	3	N	3	4	1			3
							3	9									
10	589	N	168	-0-	-421	-0-	8	1	159	3	N	1	3	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

HILL-MAYER "UU" WELL #: 1 RRCID -> 112663 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6635 - 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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	6	1	128	3	N	1					1
							1	9									
*08	155	N	147	-0-	-8	-0-	7	1	140	3	N	-0-					1
*09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	N	-0-	1	1			-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: 1,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	341	N	335	-0-	-6	-0-	16	1	319	3	N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	288	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	16	1	321	3	N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	3	N	-0-					-0-
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	16	1	322	3	N	-0-					-0-
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	15	1	314	3	N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	323	3	N	5	3	1			2
							6	9									
*08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	337	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	313	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	18	1	349	3	N	2	3	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	3	N	-0-					-0-
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
04	150	N	74	-0-	-76	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	N	-0-					-0-
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	7	1	154	3	N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	155	N	126	-0-	-29	-0-	6	1	119	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	7	1	136	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	20	1	393	3	N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	3	N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	3	N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	3	N	-0-					-0-
07	310	N	275	-0-	-35	-0-	13	1	258	3	N	4	3	1			1
							4	9									
*08	279	N	262	-0-	-17	-0-	13	1	247	3	N	2	1	1			2
							2	9									
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	13	1	242	3	N	3	2	1	1	8	2
							3	9									
10	279	N	249	-0-	-30	-0-	12	1	235	3	N	2	3	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HILL-ROUSSELOT C WELL #: 1 RRCID -> 112669 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7432 - 7497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	762	-0-	-137	-0-	37	1	725	3	N	-0-					-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	33	1	636	3	N	-0-					-0-
03	806	N	730	-0-	-76	-0-	35	1	695	3	N	-0-					-0-
04	750	N	653	-0-	-97	-0-	31	1	622	3	N	-0-					-0-
05	744	N	584	-0-	-160	-0-	28	1	556	3	N	-0-					-0-
06	720	N	620	-0-	-100	-0-	29	1	591	3	N	-0-					-0-
07	682	N	588	-0-	-94	-0-	27	1	551	3	N	9	6	1			3
							10	9									
*08	589	N	559	-0-	-30	-0-	28	1	528	3	N	3	2	1			4
							3	9									
09	630	N	615	-0-	-15	-0-	30	1	579	3	N	5	5	1			4
							6	9									
*10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	34	1	637	3	N	5	6	1			3
							6	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	440	N	440	-0-	-0-	-0-	25	1	414	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	22	1	402	3	Y	-0-					1
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	26	1	455	3	Y	2					3
							2	9									
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	25	1	430	3	Y	2					5
							2	9									
05	465	N	455	-0-	-10	-0-	25	1	428	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
06	480	N	405	-0-	-75	-0-	22	1	382	3	Y	1					3
							1	9									
07	465	N	400	-0-	-65	-0-	24	1	376	3	Y	-0-					3
*08	465	N	427	-0-	-38	-0-	33	1	394	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	420	N	410	-0-	-10	-0-	31	1	378	3	Y	1					1
							1	9									
*10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	31	1	360	3	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 7 RRCID -> 112672 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 5155 - 5897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	131	1	1424	3	N	-0-					-0-
02	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	129	1	1352	3	N	-0-					-0-
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	148	1	1425	3	N	-0-					-0-
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	102	1	950	3	N	-0-					-0-
05	341	N	216	-0-	-125	-0-	22	1	194	3	N	-0-					-0-
06	330	N	199	-0-	-131	-0-	17	1	182	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	74	-0-	-1011	-0-	6	1	66	3	N	2					2
							2	9									
*08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	1	1			1
09	210	N	15	-0-	-195	-0-	2	1	13	3	N	-0-					1
*10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	N	-0-	1	1			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
*08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
*09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-					-0-
*10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			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: 3,872 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 #: 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	992	N	863	-0-	-129	-0-	48	1	815	3	N	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	45	1	728	3	N	-0-					-0-
03	961	N	859	-0-	-102	-0-	52	1	807	3	N	-0-					-0-
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	43	1	837	3	N	-0-					-0-
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	50	1	968	3	N	-0-					-0-
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	47	1	927	3	N	-0-					-0-
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	48	1	929	3	N	5	1	8			4
							6	9									
*08	1023	N	992	-0-	-31	-0-	47	1	945	3	N	-0-					4
09	960	N	939	-0-	-21	-0-	45	1	893	3	N	1					5
							1	9									
10	992	N	977	-0-	-15	-0-	49	1	927	3	N	1					6
							1	9									
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: 9,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
03	93	N	46	-0-	-47	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
04	90	N	37	-0-	-53	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	1					1
							1	9									
*08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-					1
*09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	-0-					1
*10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	-0-	1	1			-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: 968 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	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-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	86	3	N	1					1
							1	9									
*08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-					1
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 888 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	1					1
							1	9									
*08	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	N	1					2
							1	9									
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	26	3	N	2	1	1			3
							2	9									
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	27	3	N	2	3	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 318 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	217	N	176	-0-	-41	-0-	12	1	164	3	N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	N	-0-					-0-
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	11	1	162	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	10	1	145	3	N	-0-					-0-
05	186	N	150	-0-	-36	-0-	10	1	140	3	N	-0-					-0-
06	180	N	131	-0-	-49	-0-	8	1	123	3	N	-0-					-0-
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	7	1	114	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	155	N	118	-0-	-37	-0-	7	1	110	3	N	1					1
							1	9									
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
10	124	N	84	-0-	-40	-0-	5	1	78	3	N	1					1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	93	N	82	-0-	-11	-0-	6	1	76	3	N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
*08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	1					1
							1	9									
*09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
*10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	1					1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 828 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
*08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	1					1
							1	9									
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 671 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 511 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. (I) GAS LIFT(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	754	3	N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	344	3	N	-0-					-0-
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	3	N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	N	-0-					-0-
07	279	N	220	-0-	-59	-0-	10	1	207	3	N	3	2	1			1
							3	9									
*08	248	N	246	-0-	-2	-0-	12	1	233	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	240	N	235	-0-	-5	-0-	12	1	221	3	N	2	2	1			1
							2	9									
10	217	N	175	-0-	-42	-0-	9	1	164	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

REED 116 WELL #: 7 RRCID -> 112832 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 5253 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
*08	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	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: 546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 120 WELL #: 7 RRCID -> 113261 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5347 - 6127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		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
MAYER RANCH "RR" WELL #: 56 RRCID -> 113475 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6805 - 6993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	3	N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	3	N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	3	N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	299	3	N	5	3	1			2
							6	9									
*08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	294	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	14	1	269	3	N	2	2	1			2
							2	9									
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	15	1	283	3	N	2	3	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MAYER RANCH "XX" WELL #: 61 RRCID -> 113476 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 6837 - 7067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
*09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
*10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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: 650 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	992	N	907	-0-	-85	-0-	53	1	851	3	Y	3	6	1			4
							3	9									
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	48	1	825	3	Y	1	2	1	1	8	2
							1	9									
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	51	1	854	3	Y	3					5
							3	9									
04	870	N	787	-0-	-83	-0-	46	1	740	3	Y	1	2	1	1	8	3
							1	9									
05	961	N	808	-0-	-153	-0-	45	1	755	3	Y	7	2	1	5	8	3
							8	9									
06	870	N	799	-0-	-71	-0-	45	1	753	3	Y	1					4
							1	9									
07	806	N	778	-0-	-28	-0-	50	1	728	3	Y	-0-					3
*08	806	N	727	-0-	-79	-0-	49	1	678	3	Y	-0-					3
09	810	N	750	-0-	-60	-0-	50	1	699	3	Y	1					4
							1	9									
*10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	52	1	753	3	Y	-0-	1	1			3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 8,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	558	N	215	-0-	-343	-0-	67	1	148	3	Y	-0-					3
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	48	1	77	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	310	N	173	-0-	-137	-0-	74	1	99	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	169	-0-	-41	-0-	74	1	94	3	Y	1					1
							1	9									
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	61	1	85	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	180	N	103	-0-	-77	-0-	29	1	74	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	186	N	75	-0-	-111	-0-	3	1	71	3	Y	1					1
							1	9									
*08	155	N	92	-0-	-63	-0-	34	1	58	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	90	N	55	-0-	-35	-0-	2	1	52	3	Y	1					1
							1	9									
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	Y	-0-	1	1			-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: 1,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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		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
WARD, RIP "H-46" WELL #: 1 RRCID -> 113677 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5853 - 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	881	-0-	-80	-0-	49	1	832	3	N	-0-			-0-
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	44	1	708	3	N	-0-			-0-
03	930	N	823	-0-	-107	-0-	50	1	773	3	N	-0-			-0-
04	840	N	712	-0-	-128	-0-	35	1	677	3	N	-0-			-0-
05	837	N	723	-0-	-114	-0-	35	1	688	3	N	-0-			-0-
06	810	N	749	-0-	-61	-0-	36	1	713	3	N	-0-			-0-
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	38	1	726	3	N	3			3
							3	9							
*08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	36	1	731	3	N	1			4
							1	9							
09	750	N	724	-0-	-26	-0-	35	1	688	3	N	1			5
							1	9							
10	775	N	726	-0-	-49	-0-	37	1	689	3	N	-0-			5
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

TOTAL GAS PROD: 7,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HILL-MAYER "MMM" WELL #: 1 RRCID -> 113970 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6765 - 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	3	N	-0-			-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-			-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-			-0-
05	186	N	81	-0-	-105	-0-	4	1	77	3	N	-0-			-0-
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	3	1	57	3	N	-0-			-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-			-0-
*08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	-0-			-0-
*09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	N	-0-			-0-
*10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,227 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	N	580	-0-	-40	-0-	32	1	548	3	N	-0-			-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	29	1	472	3	N	-0-			-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	34	1	528	3	N	-0-			-0-
04	570	N	566	-0-	-4	-0-	28	1	538	3	N	-0-			-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	30	1	586	3	N	-0-			-0-
06	592	N	592	-0-	-0-	-0-	29	1	563	3	N	-0-			-0-
07	589	N	494	-0-	-95	-0-	24	1	468	3	N	2			2
							2	9							
*08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	31	1	618	3	N	1			3
							1	9							
*09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	31	1	614	3	N	-0-			3
*10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	31	1	575	3	N	1			4
							1	9							
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: 5,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	310	N	299	-0-	-11	-0-	19	1	280	2	N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	2	N	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	291	2	N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	2	N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	297	2	N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	15	1	288	2	N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	297	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	2	N	-0-					-0-
*09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	2	N	-0-					-0-
*10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	37	1	319	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: 3,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	479	-0-	-17	-0-	27	1	452	3	N	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	47	1	745	3	N	-0-					-0-
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	56	1	860	3	N	-0-					-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	43	1	823	3	N	-0-					-0-
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	45	1	879	3	N	-0-					-0-
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	42	1	826	3	N	-0-					-0-
07	899	N	897	-0-	-2	-0-	44	1	849	3	N	4					4
							4	9									
*08	930	N	879	-0-	-51	-0-	42	1	837	3	N	-0-					4
09	870	N	856	-0-	-14	-0-	41	1	813	3	N	2					6
							2	9									
10	899	N	804	-0-	-95	-0-	41	1	763	3	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: 8,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MAYER RANCH "PP" WELL #: 54 RRCID -> 113975 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6857 - 7098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	20	1	386	3	N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	3	N	-0-					-0-
03	496	N	365	-0-	-131	-0-	17	1	348	3	N	-0-					-0-
04	390	N	354	-0-	-36	-0-	17	1	337	3	N	-0-					-0-
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	17	1	341	3	N	-0-					-0-
06	360	N	336	-0-	-24	-0-	16	1	320	3	N	-0-					-0-
07	372	N	308	-0-	-64	-0-	14	1	288	3	N	5	3	1			2
							6	9									
*08	372	N	327	-0-	-45	-0-	16	1	310	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	16	1	307	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	17	1	332	3	N	3	3	1			2
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	20 1	327 3	N	-0-			-0-
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	54 1	828 3	N	-0-			-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	47 1	914 3	N	-0-			-0-
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	45 1	871 3	N	-0-			-0-
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	40 1	781 3	N	-0-			-0-
07	992	N	744	-0-	-248	-0-	37 1	704 3	N	3			3
							3 9						
*08	930	N	538	-0-	-392	-0-	26 1	512 3	N	-0-			3
09	810	N	531	-0-	-279	-0-	25 1	505 3	N	1			4
							1 9						
10	744	N	386	-0-	-358	-0-	20 1	366 3	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: 6,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GALBREATH 91 WELL #: 5 RRCID -> 114042 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 6371 PERF. 5042 - 5809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6 1	94 3	Y	-0-			1
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5 1	83 3	Y	1			2
							1 9						
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5 1	92 3	Y	-0-	1 1		1
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5 1	87 3	Y	-0-			1
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5 1	89 3	Y	1			2
							1 9						
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	5 1	83 3	Y	-0-	1 1		1
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6 1	92 3	Y	-0-			1
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6 1	97 3	Y	-0-			1
*09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5 1	88 3	Y	-0-			1
*10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5 1	82 3	Y	1	1 1		1
							1 9						
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 943 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SHURLEY 142 WELL #: 7 RRCID -> 114043 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 5406 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	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		NO RPT	-0-	-0-	90			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	90			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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	496	N	348	-0-	-148	-0-	17	1	331	3	N	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	372	3	N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	21	1	421	3	N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	18	1	351	3	N	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	27	1	551	3	N	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	25	1	523	3	N	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	26	1	516	3	N	8	5	1			3
							9	9									
*08	589	N	520	-0-	-69	-0-	26	1	491	3	N	3	2	1			4
							3	9									
09	540	N	511	-0-	-29	-0-	25	1	483	3	N	3	4	1			3
							3	9									
*10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	26	1	503	3	N	4	5	1			2
							4	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	3	N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	200	3	N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	3	N	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	10	1	201	3	N	1					1
							1	9									
*08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	3	N	-0-					1
*09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	213	3	N	-0-					1
10	217	N	165	-0-	-52	-0-	8	1	157	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	403	N	305	-0-	-98	-0-	15	1	290	3	N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	248	3	N	-0-					-0-
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	13	1	269	3	N	-0-					-0-
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	13	1	264	3	N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	259	3	N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	275	3	N	4	3	1			1
							4	9									
*08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	N	2	1	1			2
							2	9									
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	13	1	239	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

KELLY 125A WELL #: 1 RRCID -> 114320 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6047 - 6371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	78	1	103	3	Y	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	69	1	92	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	76	1	95	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	76	1	89	3	Y	1					1
							1	9									
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	79	1	96	3	Y	-0-					1
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	72	1	91	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	79	1	92	3	Y	-0-					-0-
*08	155	N	119	-0-	-36	-0-	38	1	80	3	Y	1					1
							1	9									
09	150	N	117	-0-	-33	-0-	37	1	80	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	122	-0-	-33	-0-	38	1	83	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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: 1,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	N	-0-					-0-
03	124	N	102	-0-	-22	-0-	10	1	92	3	N	-0-					-0-
04	120	N	49	-0-	-71	-0-	5	1	44	3	N	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	7	1	64	3	N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	9	1	97	3	N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	N	2					2
							2	9									
*08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	13	1	105	3	N	-0-	1	1			-0-
*09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	97	3	N	2					2
							2	9									
*10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	3	N	-0-	1	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	3	N	-0-					-0-
03	341	N	229	-0-	-112	-0-	11	1	218	3	N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	19	1	369	3	N	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	372	3	N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	3	N	-0-					-0-
07	403	N	364	-0-	-39	-0-	17	1	341	3	N	5	3	1			2
							6	9									
*08	403	N	342	-0-	-61	-0-	17	1	324	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	360	N	316	-0-	-44	-0-	16	1	297	3	N	3	3	1			2
							3	9									
10	372	N	253	-0-	-119	-0-	13	1	238	3	N	2	3	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,166 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 #: 1 RRCID -> 114472 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6401 - 6749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
04	180	N	129	-0-	-51	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
*08	93	N	68	-0-	-25	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
*09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	3	N	-0-					-0-
*10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	N	1					1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	106	3	N	-0-					-0-
03	124	N	79	-0-	-45	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
04	120	N	64	-0-	-56	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	1					1
							1	9									
*08	124	N	118	-0-	-6	-0-	6	1	112	3	N	-0-					1
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	4	1	84	3	N	-0-					1
10	124	N	81	-0-	-43	-0-	4	1	77	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
*08	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, R. C. "M" WELL #: 50 RRCID -> 114760 COMPL. DATE 11/18/1984 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 6008 - 7073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
*08	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 41 RRCID -> 114761 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 5826 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	260	3	N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	194	3	N	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
06	120	N	54	-0-	-66	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
07	124	N	55	-0-	-69	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
*08	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
*09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-ROUSSELOT "E" WELL #: 1 RRCID -> 115014 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7240 - 7581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	3	N	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	3	N	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	3	N	-0-					-0-
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	12	1	241	3	N	-0-					-0-
05	310	N	259	-0-	-51	-0-	12	1	247	3	N	-0-					-0-
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	11	1	227	3	N	3	2	1			1
							3	9									
*08	248	N	236	-0-	-12	-0-	12	1	223	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	240	N	207	-0-	-33	-0-	10	1	196	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	248	N	190	-0-	-58	-0-	9	1	179	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HILL-ROUSSELOT "F" WELL #: 1 RRCID -> 115015 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7287 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	325	3	N	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	23	1	436	3	N	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	396	3	N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	17	1	334	3	N	-0-					-0-
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	381	3	N	-0-					-0-
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	15	1	311	3	N	-0-					-0-
07	372	N	327	-0-	-45	-0-	15	1	306	3	N	5	3	1			2
							6	9									
*08	403	N	346	-0-	-57	-0-	17	1	328	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	330	N	264	-0-	-66	-0-	13	1	249	3	N	2	2	1			2
							2	9									
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	14	1	260	3	N	2	3	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HILL-ROUSSELOT "G" WELL #: 1 RRCID -> 115016 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7280 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
*08	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 233 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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	233	3	N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	3	N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
07	248	N	160	-0-	-88	-0-	8	1	151	3	N	1					1
							1	9									
*08	217	N	149	-0-	-68	-0-	7	1	142	3	N	-0-					1
09	180	N	148	-0-	-32	-0-	7	1	141	3	N	-0-					1
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	479	N	479	-0-	-0-	-0-	24	1	455	3	N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	21	1	407	3	N	-0-					-0-
03	496	N	422	-0-	-74	-0-	20	1	402	3	N	-0-					-0-
04	450	N	368	-0-	-82	-0-	18	1	350	3	N	-0-					-0-
05	465	N	345	-0-	-120	-0-	16	1	329	3	N	-0-					-0-
06	420	N	317	-0-	-103	-0-	15	1	302	3	N	-0-					-0-
07	372	N	309	-0-	-63	-0-	14	1	289	3	N	5	3	1			2
							6	9									
*08	341	N	256	-0-	-85	-0-	13	1	242	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	319	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	32	1	607	3	N	6	5	1			3
							7	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	3	N	-0-					-0-
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	10	1	186	3	N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	3	N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	-0-					-0-
07	217	N	195	-0-	-22	-0-	9	1	184	3	N	2					2
							2	9									
*08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	N	1	2	1			1
							1	9									
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	170	3	N	1					2
							1	9									
*10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	N	1	2	1	1	8	-0-
							1	9									
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: 1,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	589	N	579	-0-	-10	-0-	28	1	551	3	N	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	25	1	486	3	N	-0-					-0-
03	589	N	564	-0-	-25	-0-	27	1	537	3	N	-0-					-0-
04	570	N	540	-0-	-30	-0-	26	1	514	3	N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	26	1	532	3	N	-0-					-0-
06	540	N	437	-0-	-103	-0-	20	1	417	3	N	-0-					-0-
07	558	N	437	-0-	-121	-0-	20	1	410	3	N	6	4	1			2
							7	9									
*08	558	N	392	-0-	-166	-0-	20	1	369	3	N	3	2	1			3
							3	9									
*09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	49	1	934	3	N	6	4	1			5
							7	9									
*10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	67	1	1273	3	N	11	10	1			6
							12	9									
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: 6,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
04	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 99 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	5	1	144	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	125	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	130	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	133	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	Y	-0-	1	1			-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: 1,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	434	N	393	-0-	-41	-0-	19	1	374	3	N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	380	3	N	-0-					-0-
03	434	N	423	-0-	-11	-0-	20	1	403	3	N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	381	3	N	-0-					-0-
05	434	N	395	-0-	-39	-0-	19	1	376	3	N	-0-					-0-
06	420	N	391	-0-	-29	-0-	18	1	373	3	N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	395	3	N	6	4	1			2
							7	9									
*08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	36	1	680	3	N	5	2	1			5
							6	9									
*09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	71	1	1358	3	N	9	7	1			7
							10	9									
*10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	63	1	1196	3	N	11	12	1			6
							12	9									
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: 6,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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 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-	27	1	342	3	N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	21	1	264	3	N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	24	1	328	3	N	-0-					-0-
04	360	N	323	-0-	-37	-0-	22	1	301	3	N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	21	1	307	3	N	-0-					-0-
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	20	1	306	3	N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	325	3	N	3					3
							3	9									
*08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	38	1	563	3	N	1					4
							1	9									
*09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	28	1	424	3	N	1					5
							1	9									
*10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	37	1	579	3	N	-0-	4	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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 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-	45	1	610	3	N	-0-					-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	40	1	565	3	N	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	43	1	608	3	N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	43	1	622	3	N	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	46	1	640	3	N	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	38	1	611	3	N	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	41	1	635	3	N	7	3	1	1	8	3
							8	9									
*08	682	N	660	-0-	-22	-0-	41	1	618	3	N	1	1	1			3
							1	9									
09	660	N	630	-0-	-30	-0-	41	1	586	3	N	3	3	1			3
							3	9									
10	682	N	641	-0-	-41	-0-	41	1	597	3	N	3	2	1			4
							3	9									
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: 6,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	248	N	203	-0-	-45	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	10	1	194	3	N	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	10	1	198	3	N	-0-					-0-
*08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	N	-0-					-0-
09	240	N	184	-0-	-56	-0-	9	1	175	3	N	-0-					-0-
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	10	1	186	3	N	1					1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294	3	Y	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	21	1	304	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	17	1	285	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	258	-0-	-42	-0-	17	1	241	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	241	-0-	-69	-0-	16	1	225	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	241	-0-	-59	-0-	16	1	225	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	230	-0-	-49	-0-	16	1	214	3	Y	-0-					-0-
*08	248	N	201	-0-	-47	-0-	13	1	188	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	185	-0-	-55	-0-	13	1	172	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	163	-0-	-54	-0-	15	1	148	3	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: 2,458 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	653	N	653	-0-	-0-	-0-	39	1	614	3	Y	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	35	1	522	3	Y	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	32	1	552	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	36	1	506	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	30	1	435	3	Y	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	41	1	579	3	Y	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	44	1	602	3	Y	-0-					-0-
*08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	45	1	654	3	Y	-0-					-0-
*09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	47	1	630	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	630	-0-	-21	-0-	58	1	572	3	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: 6,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	447	-0-	-80	-0-	22	1	425	3	N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	385	3	N	-0-					-0-
03	465	N	426	-0-	-39	-0-	20	1	406	3	N	-0-					-0-
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	20	1	388	3	N	-0-					-0-
05	434	N	409	-0-	-25	-0-	19	1	390	3	N	-0-					-0-
06	420	N	408	-0-	-12	-0-	19	1	389	3	N	-0-					-0-
07	434	N	321	-0-	-113	-0-	15	1	299	3	N	6	4	1			2
							7	9									
*08	403	N	395	-0-	-8	-0-	20	1	373	3	N	2	1	1			3
							2	9									
*09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	22	1	427	3	N	3	3	1			3
							3	9									
*10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	21	1	396	3	N	3	4	1			2
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

PFLUGER 110 WELL #: 4 RRCID -> 123354 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5234 - 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	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	116	1	930	3	Y	-0-					-0-
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	100	1	814	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	891	-0-	-132	-0-	95	1	796	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	573	-0-	-417	-0-	60	1	513	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	941	-0-	-82	-0-	99	1	842	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	776	-0-	-94	-0-	80	1	696	3	Y	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	64	1	554	3	Y	-0-					-0-
*08	930	N	850	-0-	-80	-0-	102	1	748	3	Y	-0-					-0-
*09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	107	1	795	3	Y	-0-					-0-
*10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	97	1	690	3	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: 8,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY, W. R. WELL #: 3403 RRCID -> 123413 COMPL. DATE 01/20/1987 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 5260 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		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
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	686	N	686	-0-	-0-	-0-	71	1	615	3	Y	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	66	1	577	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	236	-0-	-415	-0-	29	1	207	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	115	-0-	-545	-0-	14	1	101	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	73	-0-	-640	-0-	9	1	64	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	53	-0-	-187	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	22	-0-	-102	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
*08	62	N	18	-0-	-44	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	34	1	229	3	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: 2,112 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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	5	1	107	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-					1
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	5	1	100	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	5	1	100	3	N	-0-	1	1			-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: 1,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	279	N	195	-0-	-84	-0-	22	1	173	3	Y	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	20	1	164	3	Y	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	24	1	203	3	Y	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	25	1	216	3	Y	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	28	1	235	3	Y	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	26	1	227	3	Y	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	31	1	264	3	Y	-0-					-0-
*08	248	N	193	-0-	-55	-0-	23	1	170	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	226	-0-	-14	-0-	27	1	199	3	Y	-0-					-0-
*10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	46	1	331	3	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: 2,454 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	851	N	851	-0-	-0-	-0-	94	1	757	3	Y	-0-			-0-
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	82	1	670	3	Y	-0-			-0-
03	822	N	822	-0-	-0-	-0-	88	1	734	3	Y	-0-			-0-
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	88	1	748	3	Y	-0-			-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	79	1	676	3	Y	-0-			-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	62	1	540	3	Y	-0-			-0-
07	868	N	835	-0-	-33	-0-	87	1	748	3	Y	-0-			-0-
*08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	93	1	680	3	Y	-0-			-0-
*09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	87	1	642	3	Y	-0-			-0-
10	837	N	666	-0-	-171	-0-	82	1	584	3	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: 7,621 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		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 105 WELL #: 8 RRCID -> 125227 COMPL. DATE 08/16/1987 TOTAL DEPTH 5504 PERF. 5234 - 5307

01	341	N	322	-0-	-19	-0-	36	1	286	3	Y	-0-			-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	37	1	299	3	Y	-0-			-0-
03	372	N	345	-0-	-27	-0-	37	1	308	3	Y	-0-			-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	40	1	336	3	Y	-0-			-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	52	1	440	3	Y	-0-			-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	51	1	446	3	Y	-0-			-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	51	1	438	3	Y	-0-			-0-
*08	496	N	454	-0-	-42	-0-	54	1	400	3	Y	-0-			-0-
09	510	N	449	-0-	-61	-0-	53	1	396	3	Y	-0-			-0-
10	496	N	423	-0-	-73	-0-	52	1	371	3	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: 4,183 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	418	N	418	-0-	-0-	-0-	46	1	372	3	Y	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	45	1	368	3	Y	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	44	1	369	3	Y	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	48	1	410	3	Y	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	52	1	445	3	Y	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	50	1	439	3	Y	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	51	1	437	3	Y	-0-					-0-
*08	496	N	452	-0-	-44	-0-	54	1	398	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	449	-0-	-31	-0-	53	1	396	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	463	-0-	-33	-0-	57	1	406	3	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: 4,540 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	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	102	1	948	3	Y	-0-					-0-
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	91	1	823	3	Y	-0-					-0-
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	97	1	854	3	Y	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	92	1	779	3	Y	-0-					-0-
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	96	1	797	3	Y	-0-					-0-
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	91	1	747	3	Y	-0-					-0-
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	97	1	805	3	Y	-0-					-0-
*08	899	N	852	-0-	-47	-0-	95	1	757	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	804	-0-	-36	-0-	88	1	716	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	878	-0-	-21	-0-	88	1	790	3	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: 8,953 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		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
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	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-

VANDERSTUCKEN 35 WELL #: 3 RRCID -> 125412 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 4403 PERF. 3308 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	27	1	255	3	Y	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	25	1	224	3	Y	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	29	1	257	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	28	1	238	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	30	1	248	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	29	1	239	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	30	1	249	3	Y	-0-					-0-
*08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	32	1	259	3	Y	-0-					-0-
*09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	30	1	243	3	Y	-0-					-0-
*10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	31	1	280	3	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: 2,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, W. B. WELL #: 4 RRCID -> 125642 COMPL. DATE 09/28/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5254 - 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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	31	1	267	3	Y	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	19	1	165	3	Y	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	36	1	257	3	Y	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	37	1	278	3	Y	-0-					-0-
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	37	1	269	3	Y	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	30	1	259	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	147	-0-	-194	-0-	16	1	131	3	Y	-0-					-0-
*08	310	N	28	-0-	-282	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	82	-0-	-218	-0-	12	1	70	3	Y	-0-					-0-
*10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	29	1	198	3	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: 2,169 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	62	N	16	-0-	-46	-0-	1 1	15 3	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3 1 3 9	29 3	Y	3			3
*08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2 1 1 9	25 3	Y	1			4
*09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3 1 1 9	33 3	Y	1	4 1		1
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1 1	17 3	Y	-0-	1 1		-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: 134 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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		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-

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		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
ESPY 32 WELL #: 5 RRCID -> 125652 COMPL. DATE 11/01/1987 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4700 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	532	-0-	-57	-0-	30	1	501	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	21	1	389	3	Y	-0-					1
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	32	1	558	3	Y	2					3
							2	9									
04	510	N	493	-0-	-17	-0-	27	1	464	3	Y	2					5
							2	9									
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	33	1	571	3	Y	3	6	1			2
							3	9									
06	570	N	467	-0-	-103	-0-	25	1	440	3	Y	2					4
							2	9									
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	31	1	489	3	Y	-0-					4
*08	620	N	531	-0-	-89	-0-	41	1	490	3	Y	-0-	4	1			-0-
*09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	40	1	487	3	Y	1					1
							1	9									
*10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	43	1	494	3	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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		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 #: 0124S RRCID -> 125654 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 5249 - 5327

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
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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
*09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			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: 402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1063S RRCID -> 125656 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5411 PERF. 4643 - 5175

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 #: 1064S RRCID -> 125657 COMPL. DATE 10/29/1987 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5129 - 5197

01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
*08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			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: 2,528 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 147 WELL #: 6 RRCID -> 125704 COMPL. DATE 10/22/1987 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5594 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-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: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 8 RRCID -> 125737 COMPL. DATE 11/05/1987 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5166 - 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	279	N	241	-0-	-38	-0-	20	1	221	3	N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	17	1	184	3	N	-0-					-0-
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	21	1	202	3	N	-0-					-0-
04	240	N	187	-0-	-53	-0-	18	1	169	3	N	-0-					-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	26	1	221	3	N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	21	1	231	3	N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	22	1	241	3	N	4					4
							4	9									
*08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	27	1	225	3	N	-0-	3	1			1
*09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	29	1	224	3	N	2					3
							2	9									
*10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	29	1	244	3	N	1	3	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	279	N	269	-0-	-10	-0-	28	1	241	3	Y	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	25	1	217	3	Y	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	31	1	223	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	196	-0-	-74	-0-	23	1	173	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	226	-0-	-53	-0-	27	1	199	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	24	1	205	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	178	-0-	-39	-0-	20	1	158	3	Y	-0-					-0-
*08	217	N	207	-0-	-10	-0-	28	1	179	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	195	-0-	-45	-0-	28	1	167	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	144	-0-	-42	-0-	19	1	125	3	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: 2,140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	403	N	400	-0-	-3	-0-	36	1	364	3	N	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	30	1	321	3	N	-0-					-0-
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	34	1	357	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	390	N	265	-0-	-125	-0-	21	1	244	3	N	-0-					-0-
05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	38	1	407	3	N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	35	1	391	3	N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	36	1	374	3	N	4					4
							4	9									
*08	434	N	405	-0-	-29	-0-	40	1	365	3	N	-0-					4
09	420	N	354	-0-	-66	-0-	35	1	318	3	N	1					5
							1	9									
10	403	N	384	-0-	-19	-0-	76	1	308	3	N	-0-	3	1			2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,836 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	19	1	194	3	N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	18	1	191	3	N	-0-					-0-
03	217	N	44	-0-	-173	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	3	N	-0-					-0-
05	217	N	123	-0-	-94	-0-	10	1	113	3	N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	N	-0-					-0-
07	279	N	146	-0-	-133	-0-	13	1	132	3	N	1					1
							1	9									
*08	124	N	105	-0-	-19	-0-	10	1	95	3	N	-0-					1
*09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	N	-0-					1
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	30	1	121	3	N	-0-	1	1			-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: 1,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JONES 120 WELL #: 8 RRCID -> 126035 COMPL. DATE 11/26/1987 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5357 - 6145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
06	14	N	13	-0-	-1	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
*09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
*10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	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: 132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CUSENBARY, W. R. WELL #: 3404 RRCID -> 126114 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5289 - 5357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	107	1	924	3	Y	-0-					-0-
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	105	1	921	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	796	-0-	-227	-0-	96	1	700	3	Y	-0-					-0-
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	120	1	889	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	750	-0-	-397	-0-	90	1	660	3	Y	-0-					-0-
06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	133	1	1142	3	Y	-0-					-0-
07	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	125	1	1013	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	139	1	877	3	Y	-0-					-0-
09	1290	N	938	-0-	-352	-0-	136	1	802	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	653	-0-	-494	-0-	84	1	569	3	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: 9,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CANYON RANCH WELL #: 0933S RRCID -> 126115 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4579 - 5204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
03	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	9	N	1	-0-	-8	-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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
*10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			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: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
FAWCETT 130 WELL #: 7 RRCID -> 126187 COMPL. DATE 12/20/1987 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5638 - 6749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					1
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	124	N	34	-0-	-90	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	Y	1					1
							1	9									
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	Y	1					2
							1	9									
*08	248	N	207	-0-	-41	-0-	9	1	197	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	9	1	186	3	Y	-0-					1
*10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	188	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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: 1,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL "B" WELL #: 143 RRCID -> 126454 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 7472 - 8554

01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	5	1	116	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-
*08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	21	1	121	2	Y	-0-					-0-
*09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					-0-
*10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	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: 1,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	372	N	270	-0-	-102	-0-	76	1	194	3	Y	-0-					2
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	91	1	190	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	108	1	289	3	Y	1					1
							1	9									
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	106	1	264	3	Y	1					2
							1	9									
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	106	1	269	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
06	390	N	353	-0-	-37	-0-	101	1	251	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	372	N	364	-0-	-8	-0-	104	1	259	3	Y	1					2
							1	9									
*08	372	N	276	-0-	-96	-0-	42	1	233	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	360	N	232	-0-	-128	-0-	10	1	222	3	Y	-0-					1
*10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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: 3,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	217	N	184	-0-	-33	-0-	9	1	174	3	Y	1					2
							1	9									
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	3	Y	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	217	3	Y	2					2
							2	9									
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	Y	1					2
							1	9									
*08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	Y	1					2
							1	9									
*10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	3	Y	-0-	2	1			-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: 2,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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. (I) GAS LIFT(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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	2					2
							2	9									
*08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	Y	-0-	2	1			-0-
*09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					-0-
*10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	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: 549 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	558	N	522	-0-	-36	-0-	30	1	491	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	25	1	464	3	Y	1					2
							1	9									
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	30	1	509	3	Y	1					3
							1	9									
04	510	N	508	-0-	-2	-0-	28	1	477	3	Y	3					6
							3	9									
05	558	N	524	-0-	-34	-0-	28	1	494	3	Y	2	6	1			2
							2	9									
06	510	N	479	-0-	-31	-0-	26	1	451	3	Y	2					4
							2	9									
07	527	N	475	-0-	-52	-0-	28	1	447	3	Y	-0-					3
*08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	45	1	537	3	Y	-0-	3	1			-0-
*09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	44	1	526	3	Y	1					1
							1	9									
*10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	36	1	411	3	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	Y	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	Y	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	Y	1					1
							1	9									
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					1
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	6	1	103	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	6	1	97	3	Y	1					1
							1	9									
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	Y	-0-					-0-
*08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	97	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	Y	31					31
							34	9									
*10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					31
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 1,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	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	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	3	2	9	Y	2					2
*08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			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: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	598	N	598	-0-	-0-	-0-	27	1	571	3	N	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	31	1	638	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	28	1	577	3	N	-0-					-0-
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	40	1	821	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	40	1	837	3	N	-0-					-0-
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	37	1	801	3	N	-0-					-0-
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	42	1	868	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	868	N	839	-0-	-29	-0-	39	1	798	3	N	2	2	1			2
							2	9									
09	840	N	834	-0-	-6	-0-	40	1	792	3	N	2	2	1			2
							2	9									
10	899	N	833	-0-	-66	-0-	41	1	791	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 7,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	465	N	141	-0-	-324	-0-	8	1	133	3	Y	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	111	-0-	-39	-0-	7	1	104	3	Y	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	Y	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	24	1	345	3	Y	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	38	1	511	3	Y	-0-					-0-
*08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	45	1	654	3	Y	-0-					-0-
*09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	28	1	372	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	87	-0-	-68	-0-	8	1	79	3	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: 2,786 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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
04	120	N	69	-0-	-51	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
05	124	N	29	-0-	-95	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
*09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 876 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	372	N	300	-0-	-72	-0-	33	1	267	3	Y	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	35	1	287	3	Y	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	37	1	311	3	Y	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	37	1	314	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	354	-0-	-18	-0-	37	1	317	3	Y	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	46	1	402	3	Y	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	46	1	394	3	Y	-0-					-0-
*08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	210	1	1546	3	Y	-0-					-0-
*09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	66	1	486	3	Y	-0-					-0-
*10	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	263	1	1876	3	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: 7,010 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	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	155	N	16	-0-	-139	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	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	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: 244 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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*08	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,222 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	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	279	N	178	-0-	-101	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	390	N	303	-0-	-87	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	403	N	295	-0-	-108	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
*09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,365 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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	3			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*08	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,566 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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 658 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 WELL #: 27 RRCID -> 130882 COMPL. DATE 05/18/1989 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5248 - 6006

01	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*08	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 28 RRCID -> 131047 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5162 - 6061

01	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
06	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	3			N	-0-					-0-
07	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*08	465	N	381	-0-	-84	-0-	381	3			N	-0-					-0-
*09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,085 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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	120	N	49	-0-	-71	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*08	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 683 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	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*08	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,071 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	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	3			N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,287 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	217	N	128	-0-	-89	-0-	128	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	217	N	80	-0-	-137	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 981 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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
*08	93	N	56	-0-	-37	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
09	60	N	21	-0-	-39	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 539 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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,240 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	35	1	576	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	29	1	536	3	Y	1					2
							1	9									
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	34	1	594	3	Y	2					4
							2	9									
04	600	N	597	-0-	-3	-0-	33	1	562	3	Y	2					6
							2	9									
05	620	N	604	-0-	-16	-0-	33	1	568	3	Y	3	7	1			2
							3	9									
06	600	N	525	-0-	-75	-0-	29	1	493	3	Y	3					5
							3	9									
07	620	N	522	-0-	-98	-0-	31	1	491	3	Y	-0-					4
*08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	53	1	643	3	Y	-0-	4	1			-0-
*09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	47	1	568	3	Y	1					1
							1	9									
*10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	42	1	486	3	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

ESPY 56 WELL #: 7 RRCID -> 131411 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5552 - 5769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	38	1	634	3	Y	2	8	1			1
							2	9									
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	36	1	664	3	Y	1					2
							1	9									
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	38	1	649	3	Y	2					4
							2	9									
04	660	N	594	-0-	-66	-0-	33	1	558	3	Y	3					7
							3	9									
05	775	N	694	-0-	-81	-0-	37	1	653	3	Y	4	8	1			3
							4	9									
06	660	N	638	-0-	-22	-0-	35	1	601	3	Y	2					5
							2	9									
07	620	N	365	-0-	-255	-0-	22	1	342	3	Y	1					6
							1	9									
*08	682	N	628	-0-	-54	-0-	48	1	580	3	Y	-0-	5	1			-0-
09	630	N	502	-0-	-128	-0-	38	1	464	3	Y	-0-					-0-
*10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	46	1	533	3	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: 6,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 6 RRCID -> 131501 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5024 - 5481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 612 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	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3			N	-0-					-0-
05	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,542 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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	182	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	189	3	Y	1					1
							1	9									
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	10	1	164	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	10	1	171	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	10	1	167	3	Y	-0-					1
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	12	1	167	3	Y	-0-					1
*08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	3	Y	-0-					1
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	11	1	160	3	Y	-0-					1
*10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	465	N	310	-0-	-155	-0-	20	1	290	2	N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	2	N	-0-					-0-
03	403	N	214	-0-	-189	-0-	12	1	202	2	N	-0-					-0-
04	300	N	187	-0-	-113	-0-	9	1	178	2	N	-0-					-0-
05	248	N	174	-0-	-74	-0-	9	1	165	2	N	-0-					-0-
06	210	N	148	-0-	-62	-0-	7	1	141	2	N	-0-					-0-
07	186	N	142	-0-	-44	-0-	7	1	134	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	186	N	140	-0-	-46	-0-	6	1	134	2	N	-0-					-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	6	1	122	2	N	-0-					-0-
*10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	65	1	562	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: 2,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	403	N	340	-0-	-63	-0-	20	1	319	3	Y	1					3
							1	9									
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	15	1	257	3	Y	-0-	1	1			2
03	372	N	299	-0-	-73	-0-	17	1	281	3	Y	1					3
							1	9									
04	330	N	274	-0-	-56	-0-	16	1	258	3	Y	-0-	1	1			2
05	310	N	283	-0-	-27	-0-	16	1	266	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	300	N	265	-0-	-35	-0-	15	1	250	3	Y	-0-					2
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	20	1	291	3	Y	-0-					2
*08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	21	1	296	3	Y	-0-					2
*09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	265	3	Y	-0-					2
*10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	20	1	298	3	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: 2,963 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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		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
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	1085	N	927	-0-	-158	-0-	927	2			N	-0-					-0-
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	918	-0-	-136	-0-	918	2			N	-0-					-0-
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
05	961	N	785	-0-	-176	-0-	785	2			N	-0-					-0-
06	900	N	680	-0-	-220	-0-	680	2			N	-0-					-0-
07	930	N	377	-0-	-553	-0-	377	2			N	-0-					-0-
*08	775	N	112	-0-	-663	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*09	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					-0-
*10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	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: 7,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 125 WELL #: 8 RRCID -> 132187 COMPL. DATE 09/19/1989 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	374	3	Y	-0-					1
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	25	1	319	3	Y	1					2
							1	9									
03	403	N	388	-0-	-15	-0-	29	1	359	3	Y	-0-					2
04	390	N	353	-0-	-37	-0-	27	1	326	3	Y	-0-					2
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	30	1	336	3	Y	-0-					2
06	390	N	347	-0-	-43	-0-	28	1	318	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	372	N	360	-0-	-12	-0-	29	1	331	3	Y	-0-					1
*08	372	N	324	-0-	-48	-0-	27	1	296	3	Y	1					2
							1	9									
09	360	N	324	-0-	-36	-0-	26	1	297	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	26	1	310	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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: 3,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	4					4
							4	9									
*08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	Y	2					6
							2	9									
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	21	3	Y	1	5	1			2
							1	9									
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	21	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
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: 151 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 147 WELL #: 7 RRCID -> 132306 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6674 - 7014

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			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: 13 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	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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: 11 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	338	N	338	-0-	-0-	-0-	16 1	1 9	321	3	Y	1	2	1			1
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	16 3	1 9	276	3	Y	3	2	1			2
03	310	N	210	-0-	-100	-0-	12 2	1 9	196	3	Y	2	3	1			1
04	300	N	267	-0-	-33	-0-	14 2	1 9	251	3	Y	2	1	1			2
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	17 1	1 9	273	3	Y	1	1	1			2
06	210	N	90	-0-	-120	-0-	5	1	85	3	Y	-0-	1	1			1
07	279	N	4	-0-	-275	-0-	4	3			Y	-0-	1	1			-0-
*08	279	N	10	-0-	-269	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
*09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	Y	-0-					-0-
*10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	3	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: 1,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-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	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: 2 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	317	-0-	-24	-0-	12	1	304	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	12	1	276	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	14	1	319	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	12	1	297	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	12	1	280	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	12	1	285	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	12	1	286	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	11	1	274	3	Y	-0-	1	1			1
09	300	N	274	-0-	-26	-0-	11	1	262	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	11	1	278	3	Y	-0-	1	1			-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: 2,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

PFLUGER 84 WELL #: 7 RRCID -> 132413 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5214 - 5303

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2015 - PLUGGED 01/09/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 104 WELL #: 8 RRCID -> 132414 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5107 - 5288

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES 118 WELL #: 8 RRCID -> 132415 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5368 - 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	124	N	87	-0-	-37	-0-	17	1	69	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	21	1	67	3	Y	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	22	1	73	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	22	1	80	3	Y	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	22	1	91	3	Y	1					1
							1	9									
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	18	1	87	3	Y	-0-					1
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	31	1	107	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	35	1	102	3	Y	-0-					1
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	4	1	99	3	Y	-0-	1	1			-0-
*10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	83	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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: 1,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 5 RRCID -> 132617 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5428 - 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	93	N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	6	1	72	3	N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	N	6					6
							7	9									
*08	93	N	92	-0-	-1	-0-	7	1	83	3	N	2					8
							2	9									
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					8
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	8	1	82	3	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: 764 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FIELDS 23 WELL #: 4 RRCID -> 132863 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5009 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
VANDERSTUCKEN 71 WELL #: 8 RRCID -> 132864 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5177 - 5973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	-0-	-0-	-6	-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	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-

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	263	N	263	-0-	-0-	-0-	24	1	239	3	N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	20	1	214	3	N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	23	1	241	3	N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	235	3	N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	230	3	N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	20	1	224	3	N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	23	1	243	3	N	2					2
							2	9									
*08	248	N	234	-0-	-14	-0-	23	1	210	3	N	1					3
							1	9									
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	22	1	201	3	N	-0-					3
10	248	N	219	-0-	-29	-0-	43	1	175	3	N	1	2	1			2
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	240	N	190	-0-	-50	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	279	N	258	-0-	-21	-0-	15	1	243	3	Y	-0-	1	1			1
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	240	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	15	1	249	3	Y	-0-					1
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	14	1	222	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	279	N	244	-0-	-35	-0-	14	1	229	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	270	N	233	-0-	-37	-0-	13	1	220	3	Y	-0-					1
07	248	N	231	-0-	-17	-0-	15	1	216	3	Y	-0-					1
*08	248	N	240	-0-	-8	-0-	16	1	224	3	Y	-0-					1
09	240	N	209	-0-	-31	-0-	14	1	195	3	Y	-0-					1
*10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	200	3	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,385 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	Y	1					1
							1	9									
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					1
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					1
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					1
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					-0-
*08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					-0-
*09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	1					1
							1	9									
*10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	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: 868 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SHURLEY 98 WELL #: 5 RRCID -> 133444 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5287 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 96 WELL #: 7 RRCID -> 133560 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5306 - 6046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 WELL #: 41 RRCID -> 133697 COMPL. DATE 02/12/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5066 - 5948

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	591	-0-	-29	-0-	591	3			N	-0-					-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
03	651	N	633	-0-	-18	-0-	633	3			N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
05	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	3			N	-0-					-0-
06	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	3			N	-0-					-0-
07	620	N	574	-0-	-46	-0-	574	3			N	-0-					-0-
*08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
*09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
*10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,052 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 35 WELL #: 3 RRCID -> 133881 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5482 - 6692

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	292	-0-	-266	-0-	19	1	273	3	Y	-0-					1
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	20	1	257	3	Y	1					2
							1	9									
03	465	N	314	-0-	-151	-0-	23	1	291	3	Y	-0-					2
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	23	1	282	3	Y	-0-					2
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	27	1	307	3	Y	-0-					2
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	26	1	297	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	28	1	311	3	Y	-0-					1
*08	341	N	179	-0-	-162	-0-	15	1	163	3	Y	1					2
							1	9									
09	330	N	155	-0-	-175	-0-	12	1	142	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-	1	1			-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: 2,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

SHURLEY 142 WELL #: 8 RRCID -> 133883 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5545 - 6819

01	310	N	153	-0-	-157	-0-	7	1	145	3	Y	1					1
							1	9									
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	193	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	191	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	186	N	74	-0-	-112	-0-	4	1	69	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	217	N	189	-0-	-28	-0-	11	1	178	3	Y	-0-					1
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	11	1	181	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	3	Y	-0-	1	1			-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: 1,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SHURLEY WELL #: 38 RRCID -> 133987 COMPL. DATE 03/04/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5343 - 6086

01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	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	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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY WELL #: 43 RRCID -> 133988 COMPL. DATE 02/19/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5089 - 5980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	414	-0-	-206	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
07	651	N	490	-0-	-161	-0-	490	3			N	-0-					-0-
*08	651	N	502	-0-	-149	-0-	502	3			N	-0-					-0-
09	630	N	546	-0-	-84	-0-	546	3			N	-0-					-0-
10	496	N	462	-0-	-34	-0-	462	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL 23 WELL #: 1 RRCID -> 134077 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7395 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	471	-0-	-56	-0-	23 10	1 9	438	3	Y	9	9	1			5
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	21 9	1 9	392	3	Y	8	5	1			8
03	496	N	421	-0-	-75	-0-	22 7	1 9	392	3	Y	6	7	1			7
04	450	N	388	-0-	-62	-0-	21 7	1 9	360	3	Y	6	7	1			6
05	465	N	434	-0-	-31	-0-	24 8	1 9	402	3	Y	7	8	1			5
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	23 8	1 9	404	3	Y	7	6	1			6
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	22 6	1 9	367	3	Y	5	7	1			4
*08	434	N	308	-0-	-126	-0-	16 6	1 9	286	3	Y	5	5	1			4
09	450	N	360	-0-	-90	-0-	19 7	1 9	334	3	Y	6	5	1			5
*10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	28 11	1 9	499	3	Y	10	7	1			8
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 4,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ESPY 57 WELL #: 8 RRCID -> 134079 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5649 - 5853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY 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-	23	1	376	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	19	1	352	3	Y	-0-					1
03	403	N	402	-0-	-1	-0-	22	1	379	3	Y	1					2
							1	9									
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	22	1	367	3	Y	2					4
							2	9									
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	386	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
06	390	N	372	-0-	-18	-0-	20	1	351	3	Y	1					3
							1	9									
07	403	N	371	-0-	-32	-0-	22	1	349	3	Y	-0-					3
*08	403	N	395	-0-	-8	-0-	30	1	365	3	Y	-0-	3	1			-0-
*09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	36	1	434	3	Y	1					1
							1	9									
*10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	36	1	413	3	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

KELLY 102 WELL #: 6 RRCID -> 134080 COMPL. DATE 03/21/1990 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5757 - 6257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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	646	-0-	-67	-0-	80	1	565	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	71	1	496	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	713	N	515	-0-	-198	-0-	73	1	440	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	630	N	477	-0-	-153	-0-	69	1	405	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	620	N	574	-0-	-46	-0-	74	1	494	3	Y	5	2	1	2	8	2
							6	9									
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	74	1	498	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	88	1	576	3	Y	3	2	1	1	8	2
							3	9									
*08	589	N	567	-0-	-22	-0-	60	1	505	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	570	N	424	-0-	-146	-0-	22	1	401	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	33	1	403	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SHURLEY WELL #: 36 RRCID -> 134081 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 5145 - 5947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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-	64	1	357	3	N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	57	1	335	3	N	-0-					-0-
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	64	1	368	3	N	-0-					-0-
04	420	N	415	-0-	-5	-0-	62	1	353	3	N	-0-					-0-
05	434	N	427	-0-	-7	-0-	64	1	363	3	N	-0-					-0-
06	420	N	403	-0-	-17	-0-	62	1	341	3	N	-0-					-0-
07	434	N	390	-0-	-44	-0-	64	1	326	3	N	-0-					-0-
*08	434	N	378	-0-	-56	-0-	31	1	347	3	N	-0-					-0-
09	390	N	372	-0-	-18	-0-	30	1	342	3	N	-0-					-0-
10	403	N	361	-0-	-42	-0-	31	1	330	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,991 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	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	Y	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	Y	1					1
							1	9									
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					1
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	1					1
							1	9									
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	7					8
							8	9									
*08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	Y	-0-	7	1			1
*09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					1
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 882 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	589	N	544	-0-	-45	-0-	31	1	511	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	27	1	492	3	Y	1					2
							1	9									
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	32	1	553	3	Y	1					3
							1	9									
04	540	N	532	-0-	-8	-0-	29	1	500	3	Y	3					6
							3	9									
05	589	N	556	-0-	-33	-0-	30	1	524	3	Y	2	6	1			2
							2	9									
06	570	N	498	-0-	-72	-0-	27	1	469	3	Y	2					4
							2	9									
07	558	N	493	-0-	-65	-0-	29	1	464	3	Y	-0-					4
*08	558	N	486	-0-	-72	-0-	37	1	449	3	Y	-0-	4	1			-0-
*09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	39	1	471	3	Y	1					1
							1	9									
*10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	50	1	576	3	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
*08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	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: 546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, ROY WELL #: 4601 RRCID -> 134301 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3424 - 3575

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, ROY WELL #: 4602 RRCID -> 134340 COMPL. DATE 03/26/1990 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3437 - 3595

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	45	1	360	3	Y	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	39	1	322	3	Y	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	43	1	356	3	Y	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	40	1	339	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	42	1	361	3	Y	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	41	1	360	3	Y	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	42	1	357	3	Y	-0-					-0-
*08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	45	1	332	3	Y	-0-					-0-
*09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	46	1	342	3	Y	-0-					-0-
*10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	47	1	332	3	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: 3,891 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON 54 WELL #: 2 RRCID -> 135034 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5385 - 5791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	N	1					1
							1	9									
*08	62	N	46	-0-	-16	-0-	5	1	41	3	N	-0-					1
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					1
10	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	N	-0-	1	1			-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: 511 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BLOODWORTH 139 WELL #: 6 RRCID -> 135035 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7268 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2016 - PLUGGED 01/06/16

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, ROY WELL #: 701 RRCID -> 135041 COMPL. DATE 04/30/1990 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 3371 - 4196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	527	N	432	-0-	-95	-0-	39	1	393	3	N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	37	1	393	3	N	-0-					-0-
03	434	N	328	-0-	-106	-0-	28	1	300	3	N	-0-					-0-
04	420	N	309	-0-	-111	-0-	25	1	284	3	N	-0-					-0-
05	465	N	310	-0-	-155	-0-	26	1	284	3	N	-0-					-0-
06	330	N	288	-0-	-42	-0-	24	1	264	3	N	-0-					-0-
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	25	1	262	3	N	3					3
							3	9									
*08	310	N	274	-0-	-36	-0-	27	1	246	3	N	1					4
							1	9									
09	300	N	261	-0-	-39	-0-	26	1	235	3	N	-0-					4
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	55	1	223	3	N	1	3	1			2
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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
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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	3	N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	15	1	164	3	N	-0-					-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	26	1	275	3	N	-0-					-0-
04	150	N	108	-0-	-42	-0-	9	1	99	3	N	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	13	1	139	3	N	-0-					-0-
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	10	1	114	3	N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	124	3	N	1					1
							1	9									
*08	155	N	123	-0-	-32	-0-	12	1	111	3	N	-0-					1
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	10	1	89	3	N	-0-					1
10	124	N	94	-0-	-30	-0-	18	1	75	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	558	N	419	-0-	-139	-0-	24	1	394	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	27	1	493	3	Y	1					2
							1	9									
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	31	1	527	3	Y	1					3
							1	9									
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	30	1	518	3	Y	3					6
							3	9									
05	589	N	552	-0-	-37	-0-	30	1	520	3	Y	2	6	1			2
							2	9									
06	540	N	497	-0-	-43	-0-	27	1	468	3	Y	2					4
							2	9									
07	558	N	415	-0-	-143	-0-	25	1	390	3	Y	-0-					4
*08	558	N	432	-0-	-126	-0-	33	1	399	3	Y	-0-	4	1			-0-
*09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	43	1	515	3	Y	-0-					-0-
*10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	41	1	469	3	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: 5,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	217	N	207	-0-	-10	-0-	12	1	195	3	Y	-0-					2
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	Y	2					4
							2	9									
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	11	1	191	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	11	1	194	3	Y	1					3
							1	9									
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	209	3	Y	1					4
							1	9									
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	232	3	Y	-0-					2
*08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	293	3	Y	-0-					2
*09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	3	Y	-0-					2
*10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	248	N	182	-0-	-66	-0-	11	1	170	3	Y	1					2
							1	9									
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	3	Y	-0-					2
03	186	N	110	-0-	-76	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					2
04	180	N	69	-0-	-111	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					2
05	186	N	97	-0-	-89	-0-	5	1	92	3	Y	-0-					2
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	Y	-0-					2
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					1
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	Y	-0-					1
*09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
*10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	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: 1,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 126 WELL #: 7 RRCID -> 136186 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5481 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SHURLEY 147 WELL #: 8 RRCID -> 136188 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5553 - 6738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	217	N	188	-0-	-29	-0-	11	1	177	3	N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	N	-0-					-0-
03	217	N	30	-0-	-187	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
04	180	N	63	-0-	-117	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	3	N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	28	3	N	1					1
							1	9									
*08	341	N	92	-0-	-249	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
*09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
*10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	217	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	19	1	274	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	Y	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	30	1	380	3	Y	1					1
							1	9									
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	37	1	442	3	Y	-0-					1
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	40	1	449	3	Y	-0-					1
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	38	1	429	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	39	1	441	3	Y	1					2
							1	9									
*08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	37	1	410	3	Y	1					3
							1	9									
*09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	34	1	394	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
*10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	35	1	422	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
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: 4,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

KELLY 125 WELL #: 10 RRCID -> 136194 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5430 - 6565

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

RICHARDSON 139 WELL #: 4 RRCID -> 136195 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7140 - 7218

01	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
*08	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
*10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	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: 350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	155	N	104	-0-	-51	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	48	-0-	-107	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
*10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	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: 450 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
*08	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
10	310	N	108	-0-	-202	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 40 RRCID -> 136203 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5296 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY WELL #: 42 RRCID -> 136204 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5195 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 44 RRCID -> 136205 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5095 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-
*10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	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	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
*08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
*09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,430 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	837	N	818	-0-	-19	-0-	41	1	773	3	Y	4	2	1			6
							4	9									
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	40	1	743	3	Y	9	2	1	5	8	8
							10	9									
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	48	1	841	3	Y	5	7	1			6
							6	9									
04	780	N	768	-0-	-12	-0-	41	1	720	3	Y	6	5	1			7
							7	9									
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	50	1	820	3	Y	7	9	1			5
							8	9									
06	870	N	811	-0-	-59	-0-	44	1	760	3	Y	6	5	1			6
							7	9									
07	806	N	802	-0-	-4	-0-	45	1	754	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
*08	868	N	805	-0-	-63	-0-	43	1	758	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
09	810	N	745	-0-	-65	-0-	40	1	702	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
*10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	42	1	754	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
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: 8,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	165	1	1291	3	N	-0-					-0-
02	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	147	1	1142	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	168	1	1282	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1402	-0-	-8	-0-	165	1	1237	3	N	-0-					-0-
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	172	1	1275	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1384	-0-	-26	-0-	164	1	1220	3	N	-0-					-0-
07	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	170	1	1221	3	N	-0-					-0-
*08	1457	N	1355	-0-	-102	-0-	64	1	1291	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1343	-0-	-37	-0-	64	1	1279	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	64	1	1272	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	417	N	417	-0-	-0-	-0-	47	1	370	3	N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	22	1	172	3	N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	13	1	98	3	N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	5	1	34	3	N	-0-					-0-
*08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
*10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,079 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	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
*08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
*09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			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: 2,603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		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 #: 1141S RRCID -> 136366 COMPL. DATE 10/24/1990 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4385 - 4833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2015 - PLUGGED 05/20/15

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 #: 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	217	N	64	-0-	-153	-0-	1	1	63	3	Y	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	4	1	177	3	Y	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	6	1	288	3	Y	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	6	1	275	3	Y	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	6	1	283	3	Y	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	6	1	267	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	6	1	271	3	Y	-0-					-0-
*08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	7	1	310	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	262	-0-	-8	-0-	6	1	256	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	251	-0-	-28	-0-	6	1	245	3	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: 2,489 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	1426	N	1212	-0-	-214	-0-	137	1	1075	3	N	-0-					-0-
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	160	1	1242	3	N	-0-					-0-
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	169	1	1295	3	N	-0-					-0-
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	165	1	1239	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	1452	-0-	-98	-0-	173	1	1279	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1377	-0-	-33	-0-	163	1	1214	3	N	-0-					-0-
07	1457	N	1363	-0-	-94	-0-	167	1	1196	3	N	-0-					-0-
*08	1457	N	1295	-0-	-162	-0-	61	1	1234	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1253	-0-	-127	-0-	60	1	1193	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1266	-0-	-98	-0-	61	1	1205	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*08	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 535 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 34 WELL #: 7 RRCID -> 136926 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7086 - 7313

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

MAYFIELD 34 WELL #: 8 RRCID -> 136927 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6878 - 7100

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	6	1	93	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	3	2	9	Y	2					2
*08	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	38	1	557	3	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: 906 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 39 WELL #: 8 RRCID -> 136928 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6965 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	3					3
							3	9									
*08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-	2	1			1
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	1					2
							1	9									
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 315 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	527	N	321	-0-	-206	-0-	19	1	301	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	29	1	491	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	25	1	412	3	Y	1					2
							1	9									
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	28	1	441	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	589	N	526	-0-	-63	-0-	30	1	496	3	Y	-0-	1	1			1
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	25	1	424	3	Y	1					2
							1	9									
07	496	N	483	-0-	-13	-0-	31	1	452	3	Y	-0-					2
*08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	37	1	522	3	Y	-0-					2
09	450	N	442	-0-	-8	-0-	29	1	413	3	Y	-0-					2
*10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	26	1	374	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	124	N	108	-0-	-16	-0-	12	1	96	3	Y	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	12	1	98	3	Y	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	3	Y	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	11	1	96	3	Y	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	3	Y	-0-					-0-
*08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	14	1	100	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	12	1	92	3	Y	-0-					-0-
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	12	1	88	3	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: 1,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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 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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	18	1	141	3	Y	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	15	1	124	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	15	1	128	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	15	1	124	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	15	1	129	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	14	1	126	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	15	1	126	3	Y	-0-					-0-
*08	155	N	131	-0-	-24	-0-	16	1	115	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	16	1	121	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	131	-0-	-24	-0-	16	1	115	3	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: 1,404 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	590	N	590	-0-	-0-	-0-	29	1	559	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	25	1	424	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	27	1	445	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	570	N	459	-0-	-111	-0-	25	1	431	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	496	N	463	-0-	-33	-0-	26	1	435	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	26	1	422	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	465	N	462	-0-	-3	-0-	24	1	436	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
*08	465	N	427	-0-	-38	-0-	24	1	401	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	450	N	404	-0-	-46	-0-	22	1	380	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	24	1	400	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

DAVID 109 WELL #: 9 RRCID -> 136968 COMPL. DATE 12/17/1990 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5173 - 5307

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	23	1	188	3	Y	-0-					-0-
02	140	N		140	-0-	-0-	-0-	15	1	125	3	Y	-0-					-0-
03	155	N		147	-0-	-8	-0-	16	1	131	3	Y	-0-					-0-
04	150	N		135	-0-	-15	-0-	14	1	121	3	Y	-0-					-0-
05	155	N		140	-0-	-15	-0-	15	1	125	3	Y	-0-					-0-
06	150	N		143	-0-	-7	-0-	15	1	128	3	Y	-0-					-0-
07	155	N		137	-0-	-18	-0-	14	1	123	3	Y	-0-					-0-
*08	155	N		153	-0-	-2	-0-	18	1	135	3	Y	-0-					-0-
09	150	N		144	-0-	-6	-0-	17	1	127	3	Y	-0-					-0-
10	124	N		52	-0-	-72	-0-	6	1	46	3	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: 1,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD 114 WELL #: 8 RRCID -> 136969 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5542 - 6681

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N		59	-0-	-34	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
02	64	N		64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
03	92	N		92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
04	84	N		84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
05	90	N		90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
06	94	N		94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
07	93	N		83	-0-	-10	-0-	4	1	78	3	N	1					1
								1	9									
*08	93	N		69	-0-	-24	-0-	3	1	66	3	N	-0-	1	1			-0-
09	90	N		62	-0-	-28	-0-	3	1	58	3	N	1					1
								1	9									
10	93	N		62	-0-	-31	-0-	3	1	59	3	N	-0-	1	1			-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: 759 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	404	N	404	-0-	-0-	-0-	23	1	381	3	N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	20	1	334	3	N	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	403	3	N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	401	3	N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	20	1	415	3	N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	392	3	N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	21	1	414	3	N	1					1
							1	9									
*08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	23	1	434	3	N	-0-	1	1			-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	19	1	370	3	N	1					1
							1	9									
*10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	23	1	426	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	442	N	442	-0-	-0-	-0-	29	1	413	3	Y	-0-					1
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	27	1	351	3	Y	-0-					1
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	27	1	337	3	Y	1					2
							1	9									
04	360	N	335	-0-	-25	-0-	26	1	309	3	Y	-0-					2
05	372	N	346	-0-	-26	-0-	28	1	318	3	Y	-0-					2
06	360	N	335	-0-	-25	-0-	27	1	307	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	28	1	311	3	Y	-0-					1
*08	341	N	286	-0-	-55	-0-	24	1	261	3	Y	1					2
							1	9									
*09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	27	1	315	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	26	1	316	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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: 3,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 1121E RRCID -> 137127 COMPL. DATE 10/19/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7147 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1297 RRCID -> 137199 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 6826 - 6885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
*08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
*09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
*10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			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: 1,266 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	124	N	106	-0-	-18	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
02	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
03	124	N	87	-0-	-37	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
*08	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	465	N	211	-0-	-254	-0-	15	1	196	3	N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	3	N	-0-					-0-
03	248	N	166	-0-	-82	-0-	11	1	155	3	N	-0-					-0-
04	210	N	124	-0-	-86	-0-	8	1	116	3	N	-0-					-0-
05	186	N	151	-0-	-35	-0-	10	1	141	3	N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	8	1	136	3	N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	139	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	155	N	143	-0-	-12	-0-	9	1	134	3	N	-0-					1
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	9	1	125	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	9	1	125	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
*08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
*09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
*10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			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: 2,812 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	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	3			Y	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	537	-0-	-83	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	482	-0-	-58	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	456	-0-	-102	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
*08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
*09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
*10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			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: 5,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GALBREATH 65 WELL #: 6 RRCID -> 137515 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5504 - 5873

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	372	N	365	-0-	-7	-0-	21	1	342	3	Y	2					4
							2	9									
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	288	3	Y	2					6
							2	9									
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	19	1	321	3	Y	1	4	1			3
							1	9									
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	19	1	346	3	Y	1					4
							1	9									
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	20	1	336	3	Y	2					6
							2	9									
06	330	N	300	-0-	-30	-0-	17	1	282	3	Y	1	4	1			3
							1	9									
07	372	N	240	-0-	-132	-0-	14	1	223	3	Y	3					6
							3	9									
*08	372	N	261	-0-	-111	-0-	16	1	245	3	Y	-0-					6
09	300	N	191	-0-	-109	-0-	11	1	179	3	Y	1					7
							1	9									
*10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	289	3	Y	3	6	1			4
							3	9									
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: 3,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MAYER, MINNIE H. "HH" WELL #: 32 RRCID -> 137520 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 6384 - 7745

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	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
*08	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GALBREATH 66 WELL #: 8 RRCID -> 137907 COMPL. DATE 02/18/1991 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5627 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6 1 1 9	97 3	Y	1			1
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6 1 1 9	98 3	Y	1	1 1		1
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4 1	72 3	Y	-0-			1
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 3	Y	-0-			1
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6 1 1 9	97 3	Y	1	1 1		1
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7 1	112 3	Y	-0-			1
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			1
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			1
*10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5 1	81 3	Y	-0-	1 1		-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: 629 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SHANNON 52 WELL #: 6 RRCID -> 137910 COMPL. DATE 03/22/1991 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6492 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3 1	59 3	Y	-0-			-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10 1 1 9	169 3	Y	1			1
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10 1 2 9	159 3	Y	2	2 1		1
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8 1 1 9	141 3	Y	1	1 1		1
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9 1 1 9	144 3	Y	1	1 1		1
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9 1 1 9	142 3	Y	1	1 1		1
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8 1 1 9	145 3	Y	1	1 1		1
*08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8 1 1 9	131 3	Y	1	1 1		1
*09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7 1 1 9	124 3	Y	1	1 1		1
*10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8 1	132 3	Y	-0-	1 1		-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: 1,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
*08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-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: 1,042 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	155	N	142	-0-	-13	-0-	10	1	132	3	N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	N	-0-					-0-
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	9	1	130	3	N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	9	1	132	3	N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	10	1	136	3	N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	9	1	135	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	155	N	146	-0-	-9	-0-	9	1	137	3	N	-0-					1
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	9	1	123	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	8	1	121	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	93	N	62	-0-	-31	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
03	124	N	73	-0-	-51	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-					-0-
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
*08	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 0934S RRCID -> 138246 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5119 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 47 RRCID -> 138247 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5162 - 6132

	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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	270	N	131	-0-	-139	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	186	N	136	-0-	-50	-0-	136	3			N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,524 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JEFFERS 18A WELL #: 1 RRCID -> 138458 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7387 - 7417

	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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	188	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	185	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	182	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	174	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	10	1	174	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	186	N	183	-0-	-3	-0-	10	1	172	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	16	1	250	2	Y	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	14	1	228	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	239	-0-	-31	-0-	13	1	226	2	Y	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	246	2	Y	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	Y	1					1
							1	9									
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	248	N	243	-0-	-5	-0-	12	1	231	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	215	-0-	-55	-0-	10	1	205	2	Y	-0-					-0-
*10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	2	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: 2,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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		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-

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	248	N	246	-0-	-2	-0-	22	1	224	3	N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	19	1	202	3	N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	22	1	228	3	N	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	18	1	206	3	N	-0-					-0-
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	21	1	223	3	N	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	19	1	214	3	N	-0-					-0-
07	217	N	124	-0-	-93	-0-	11	1	111	3	N	2					2
							2	9									
*08	248	N	48	-0-	-200	-0-	5	1	42	3	N	1					3
							1	9									
09	240	N	35	-0-	-205	-0-	3	1	32	3	N	-0-					3
*10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	25	1	100	3	N	-0-	2	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,750 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	279	N	238	-0-	-41	-0-	20	1	218	3	N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	208	3	N	-0-					-0-
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	23	1	220	3	N	-0-					-0-
04	240	N	172	-0-	-68	-0-	17	1	155	3	N	-0-					-0-
05	248	N	166	-0-	-82	-0-	17	1	149	3	N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	27	1	293	3	N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	33	1	361	3	N	6					6
							7	9									
*08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	36	1	301	3	N	-0-	3	1			1
09	270	N	14	-0-	-256	-0-	2	1	12	3	N	-0-					1
10	279	N	45	-0-	-234	-0-	5	1	40	3	N	-0-	1	1			-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: 2,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	310	N	301	-0-	-9	-0-	34	1	267	3	N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	25	1	191	3	N	-0-					-0-
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	35	1	264	3	N	-0-					-0-
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	35	1	261	3	N	-0-					-0-
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	26	1	193	3	N	-0-					-0-
06	300	N	180	-0-	-120	-0-	21	1	159	3	N	-0-					-0-
07	310	N	133	-0-	-177	-0-	16	1	117	3	N	-0-					-0-
*08	217	N	121	-0-	-96	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
09	180	N	105	-0-	-75	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
*10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	318	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 48 RRCID -> 138584 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5146 - 6065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,117 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNBAR, NED WELL #: 20 RRCID -> 138852 COMPL. DATE 01/06/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4484 - 5745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "TT" WELL #: 58 RRCID -> 138937 COMPL. DATE 06/23/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6978 - 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	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	52	1	1007	3	N	-0-					-0-
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	48	1	925	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	51	1	1017	3	N	-0-					-0-
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	54	1	1071	3	N	-0-					-0-
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	58	1	1162	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	53	1	1087	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1004	-0-	-174	-0-	47	1	939	3	N	16	10	1			6
							18	9									
*08	1209	N	1000	-0-	-209	-0-	50	1	944	3	N	5	4	1			7
							6	9									
09	1140	N	948	-0-	-192	-0-	47	1	894	3	N	6	7	1			6
							7	9									
*10	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	61	1	1167	3	N	9	10	1			5
							10	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 10,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
*08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			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: 590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,194 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	589	N	543	-0-	-46	-0-	543	3			N	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
03	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	3			N	-0-					-0-
04	540	N	525	-0-	-15	-0-	524	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	558	N	503	-0-	-55	-0-	503	3			N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	575	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
10	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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		NO RPT	-0-	-0-	245					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	245					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	245					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	245					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	245					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	245					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	245					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	245					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	245					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 15 WELL #: 7 RRCID -> 139020 COMPL. DATE 07/07/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4965 - 5022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	3	N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	3	N	-0-					-0-
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	11	1	119	3	N	-0-					-0-
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	11	1	146	3	N	-0-					-0-
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	9	1	116	3	N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	3	N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	3	N	-0-					-0-
*08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	129	3	N	-0-					-0-
*09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	130	3	N	-0-					-0-
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	12	1	124	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,438 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 47 WELL #: 2 RRCID -> 139026 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 8200 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	186	N	178	-0-	-8	-0-	10	1	167	3	Y	1					2
							1	9									
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	Y	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	10	1	164	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	10	1	157	3	Y	1					1
							1	9									
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	12	1	161	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	17	1	219	3	Y	1					2
							1	9									
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	13	1	159	3	Y	-0-					2
*10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	3	Y	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 47 WELL #: 3 RRCID -> 139032 COMPL. DATE 07/01/1991 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6308 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	Y	1					2
							1	9									
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	10	1	164	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	9	1	146	3	Y	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	9	1	142	3	Y	1					1
							1	9									
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	10	1	141	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	161	3	Y	-0-					-0-
*09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	3	Y	-0-					-0-
*10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	3	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: 1,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER 36 WELL #: 4 RRCID -> 139056 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6283 - 6996

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-WARD, RIP "A" WELL #: 2 RRCID -> 139135 COMPL. DATE 06/03/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5490 - 6466

01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	64	1	1090	3	N	-0-					-0-
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	58	1	925	3	N	-0-					-0-
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	56	1	859	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	936	-0-	-174	-0-	46	1	890	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	968	-0-	-117	-0-	47	1	920	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	45	1	888	3	N	-0-					-0-
07	961	N	944	-0-	-17	-0-	46	1	894	3	N	4					4
							4	9									
*08	961	N	877	-0-	-84	-0-	42	1	835	3	N	-0-					4
09	930	N	894	-0-	-36	-0-	43	1	849	3	N	2					6
							2	9									
*10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	54	1	1012	3	N	1					7
							1	9									
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: 9,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	3	N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	N	-0-					-0-
03	186	N	143	-0-	-43	-0-	9	1	134	3	N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	N	1					1
							1	9									
*08	217	N	186	-0-	-31	-0-	9	1	177	3	N	-0-					1
*09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	3	N	-0-					1
10	186	N	119	-0-	-67	-0-	6	1	113	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	368	-0-	-66	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
*08	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
*09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
*10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			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: 4,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, MACK "129" WELL #: 1298 RRCID -> 139138 COMPL. DATE 06/08/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6776 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	747	-0-	-121	-0-	747	3			Y	-0-					-0-
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-					-0-
03	899	N	824	-0-	-75	-0-	824	3			Y	-0-					-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	802	-0-	-35	-0-	802	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	777	-0-	-33	-0-	777	3			Y	-0-					-0-
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-					-0-
*08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			Y	-0-					-0-
*09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			Y	-0-					-0-
*10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			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: 7,948 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	341	N	326	-0-	-15	-0-	19	1 9	306	3	Y	1	2	1			1
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	18	1 9	302	3	Y	1	1	1			1
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	18	1 9	307	3	Y	1					2
04	330	N	301	-0-	-29	-0-	18	1	283	3	Y	-0-	1	1			1
05	341	N	304	-0-	-37	-0-	17	1 9	286	3	Y	1	1	1			1
06	330	N	301	-0-	-29	-0-	17	1 9	283	3	Y	1					2
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	19	1	279	3	Y	-0-					1
*08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	22	1	311	3	Y	-0-					1
09	300	N	271	-0-	-29	-0-	18	1	253	3	Y	-0-					1
*10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	19	1	270	3	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	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	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: 1,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 0021S RRCID -> 139367 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 2792 - 3005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	5	1	236	3	Y	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	5	1	210	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	5	1	232	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	5	1	225	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	5	1	231	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	5	1	223	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	5	1	230	3	Y	-0-					-0-
*08	248	N	239	-0-	-9	-0-	6	1	233	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	5	1	226	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	6	1	232	3	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: 2,330 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 4 RRCID -> 139382 COMPL. DATE 07/14/1991 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5060 - 5975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	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 #: 1153S RRCID -> 139500 COMPL. DATE 06/21/1991 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4690 - 5161

01	155	N	24	-0-	-131	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
07	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
*08	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
09	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
10	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			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: 126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 4006R RRCID -> 139550 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7234 - 8938

01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	37	1	557	3	N	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	35	1	514	3	N	-0-					-0-
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	40	1	564	3	N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	34	1	477	3	N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	30	1	451	3	N	-0-					-0-
06	450	N	416	-0-	-34	-0-	26	1	390	3	N	-0-					-0-
07	465	N	404	-0-	-61	-0-	24	1	379	3	N	1					1
							1	9									
*08	465	N	353	-0-	-112	-0-	21	1	332	3	N	-0-					1
09	420	N	357	-0-	-63	-0-	21	1	336	3	N	-0-					-0-
*10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	39	1	615	3	N	1					1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,924 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 #: 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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. "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	961	N	88	-0-	-873	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1038	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
04	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	682	-0-	-465	-0-	682	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	702	-0-	-468	-0-	702	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	784	-0-	-425	-0-	784	2			N	-0-					-0-
*08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
09	690	N	529	-0-	-161	-0-	529	2			N	-0-					-0-
10	775	N	691	-0-	-84	-0-	691	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: 7,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
04	60	N	19	-0-	-41	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
06	60	N	23	-0-	-37	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	8	3	1			5
							9	9									
*08	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	1	2	1			4
							1	9									
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-	2	1			1
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 368 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	558	N	548	-0-	-10	-0-	87	1	461	3	N	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	79	1	416	3	N	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	87	1	446	3	N	-0-					-0-
04	540	N	502	-0-	-38	-0-	84	1	418	3	N	-0-					-0-
05	558	N	464	-0-	-94	-0-	87	1	377	3	N	-0-					-0-
06	510	N	396	-0-	-114	-0-	84	1	312	3	N	-0-					-0-
07	527	N	370	-0-	-157	-0-	87	1	283	3	N	-0-					-0-
*08	465	N	384	-0-	-81	-0-	87	1	297	3	N	-0-					-0-
09	390	N	375	-0-	-15	-0-	84	1	291	3	N	-0-					-0-
10	372	N	367	-0-	-5	-0-	87	1	280	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,434 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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1896 RRCID -> 139997 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 5780 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
*09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
*10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH "FFF" WELL #: 98 RRCID -> 140011 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 6567 - 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	589	N	534	-0-	-55	-0-	35	1	499	3	N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	3	N	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	29	1	592	3	N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	25	1	498	3	N	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	26	1	498	3	N	-0-					-0-
06	600	N	489	-0-	-111	-0-	23	1	466	3	N	-0-					-0-
07	527	N	512	-0-	-15	-0-	23	1	483	3	N	5	2	1			3
							6	9									
*08	527	N	491	-0-	-36	-0-	23	1	467	3	N	1					4
							1	9									
*09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	24	1	480	3	N	-0-	2	1			2
*10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	26	1	492	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MAYER RANCH "SS" WELL #: 57 RRCID -> 140012 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 6903 - 8085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	6	1	107	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	124	N	55	-0-	-69	-0-	3	1	52	3	N	-0-	1	1			-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: 1,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER "EEEE" WELL #: 1 RRCID -> 140208 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 6540 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	372	-0-	-155	-0-	17	1	355	3	N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	N	-0-					-0-
03	403	N	338	-0-	-65	-0-	16	1	322	3	N	-0-					-0-
04	360	N	289	-0-	-71	-0-	14	1	275	3	N	-0-					-0-
05	372	N	327	-0-	-45	-0-	15	1	312	3	N	-0-					-0-
06	330	N	307	-0-	-23	-0-	14	1	293	3	N	-0-					-0-
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	14	1	292	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	341	N	283	-0-	-58	-0-	13	1	269	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	300	N	279	-0-	-21	-0-	13	1	265	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	310	N	176	-0-	-134	-0-	9	1	167	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MAYER RANCH "QQQ" WELL #: 153 RRCID -> 140212 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 6380 - 7735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
*08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
*09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1857 RRCID -> 140214 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5384 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1175	-0-	-158	-0-	74	1	1101	3	N	-0-					-0-
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	69	1	1030	3	N	-0-					-0-
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	80	1	1136	3	N	-0-					-0-
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	97	1	1372	3	N	-0-					-0-
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	84	1	1237	3	N	-0-					-0-
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	80	1	1212	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	1340	-0-	-179	-0-	81	1	1256	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	77	1	1205	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	1290	N	1221	-0-	-69	-0-	73	1	1148	3	N	-0-	1	1			1
*10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	89	1	1409	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 12,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	713	N	577	-0-	-136	-0-	26	1	551	3	N	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	23	1	490	3	N	-0-					-0-
03	620	N	539	-0-	-81	-0-	25	1	514	3	N	-0-					-0-
04	570	N	524	-0-	-46	-0-	25	1	499	3	N	-0-					-0-
05	558	N	527	-0-	-31	-0-	24	1	503	3	N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	23	1	494	3	N	-0-					-0-
07	527	N	507	-0-	-20	-0-	23	1	482	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	527	N	509	-0-	-18	-0-	24	1	484	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	510	N	498	-0-	-12	-0-	24	1	473	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	25	1	486	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	N	1					1
							1	9									
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-					1
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	4	1	84	3	N	-0-					1
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	775	N	538	-0-	-237	-0-	24	1	514	3	N	-0-					-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	29	1	608	3	N	-0-					-0-
03	775	N	692	-0-	-83	-0-	32	1	660	3	N	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	32	1	641	3	N	-0-					-0-
05	713	N	699	-0-	-14	-0-	32	1	667	3	N	-0-					-0-
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	30	1	649	3	N	-0-					-0-
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	32	1	666	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	713	N	646	-0-	-67	-0-	30	1	616	3	N	-0-	1	1			1
*09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	34	1	678	3	N	2	1	1			2
							2	9									
*10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	45	1	873	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

GRL-ALDWELL, W. R. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141156 COMPL. DATE 02/17/1962 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8114 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1480	-0-	-101	-0-	67	1	1413	2	Y	-0-					-0-
02	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	67	1	1376	2	Y	-0-					-0-
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	74	1	1615	2	Y	-0-					-0-
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	65	1	1488	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1592	-0-	-20	-0-	70	1	1522	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1463	-0-	-157	-0-	67	1	1396	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1530	-0-	-82	-0-	79	1	1451	2	Y	-0-					-0-
*08	1581	N	1509	-0-	-72	-0-	221	1	1288	2	Y	-0-					-0-
*09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	74	1	1547	2	Y	-0-					-0-
*10	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	78	1	1614	2	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: 15,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "P" WELL #: 14 RRCID -> 141210 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6612 - 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	487	N	487	-0-	-0-	-0-	157	1	330	3	N	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	140	1	293	3	N	-0-					-0-
03	465	N	451	-0-	-14	-0-	153	1	298	3	N	-0-					-0-
04	480	N	438	-0-	-42	-0-	148	1	290	3	N	-0-					-0-
05	465	N	228	-0-	-237	-0-	63	1	165	3	N	-0-					-0-
06	450	N	66	-0-	-384	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
07	465	N	87	-0-	-378	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-
*08	217	N	166	-0-	-51	-0-	10	1	156	3	N	-0-					-0-
*09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	169	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	137	3	N	1					1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, E. S. JR. "D" WELL #: 2 RRCID -> 141235 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6552 - 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	829	N	829	-0-	-0-	-0-	54	1	774	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	35	1	624	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	34	1	683	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	30	1	593	3	N	-0-					-0-
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	30	1	572	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	25	1	504	3	N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	24	1	501	3	N	8	2	1	2	8	4
							9	9									
*08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	24	1	489	3	N	1	1	8			4
							1	9									
*09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	25	1	486	3	N	1	2	1			3
							1	9									
*10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	25	1	486	3	N	2	3	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	19	1	251	3	N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	225	3	N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	245	3	N	-0-					-0-
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	17	1	251	3	N	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	19	1	258	3	N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	3	N	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	16	1	255	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	279	N	260	-0-	-19	-0-	16	1	243	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	17	1	245	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	17	1	246	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MAYER WELL #: 1 RRCID -> 142156 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7234 - 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	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	3	N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	N	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	3	N	-0-					-0-
04	180	N	155	-0-	-25	-0-	8	1	147	3	N	-0-					-0-
05	186	N	128	-0-	-58	-0-	7	1	121	3	N	-0-					-0-
06	210	N	115	-0-	-95	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	7	1	119	3	N	-0-					-0-
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	N	-0-					-0-
*09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,493 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	16	1	224	3	N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	3	N	-0-					-0-
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	11	1	215	3	N	-0-					-0-
05	248	N	228	-0-	-20	-0-	11	1	217	3	N	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	11	1	218	3	N	-0-					-0-
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	11	1	226	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	235	3	N	1					2
							1	9									
*09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	N	-0-	1	1			1
*10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	111	1	1667	3	N	-0-					-0-
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	97	1	1442	3	N	-0-					-0-
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	124	1	1770	3	N	-0-					-0-
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	119	1	1692	3	N	-0-					-0-
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	119	1	1761	3	N	-0-					-0-
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	113	1	1716	3	N	-0-					-0-
07	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	116	1	1807	3	N	4	1	1			3
							4	9									
*08	1860	N	1747	-0-	-113	-0-	105	1	1642	3	N	-0-	1	1			2
09	1800	N	1501	-0-	-299	-0-	89	1	1412	3	N	-0-	1	1			1
*10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	113	1	1797	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 17,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	45	1	786	2	Y	-0-					-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	35	1	707	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	35	1	709	2	Y	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	33	1	661	2	Y	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	36	1	685	2	Y	-0-					-0-
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	33	1	652	2	Y	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	29	1	574	2	Y	-0-					-0-
*08	589	N	477	-0-	-112	-0-	23	1	454	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	533	-0-	-37	-0-	26	1	507	2	Y	-0-					-0-
*10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	28	1	597	2	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: 6,655 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	192	-0-	-25	-0-	12	1	180	3	N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	3	N	-0-					-0-
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	3	N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	3	N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	3	N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	3	N	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	12	1	192	3	N	-0-					-0-
*08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	3	N	-0-					-0-
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	12	1	189	3	N	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	12	1	194	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I" WELL #: 2 RRCID -> 142578 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 6558 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	11	1	163	3	N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	N	1					1
							1	9									
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-					1
*09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	8	1	148	3	N	-0-	1	1			-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: 1,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WILSON, DUKE "A" WELL #: 1863R RRCID -> 142859 COMPL. DATE 11/13/1992 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 5491 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	425	-0-	-9	-0-	27	1	398	3	N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	25	1	367	3	N	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	28	1	406	3	N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	28	1	398	3	N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	28	1	407	3	N	-0-					-0-
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	26	1	387	3	N	-0-					-0-
07	434	N	427	-0-	-7	-0-	26	1	400	3	N	1					1
							1	9									
*08	434	N	408	-0-	-26	-0-	25	1	383	3	N	-0-					-0-
09	420	N	407	-0-	-13	-0-	24	1	383	3	N	-0-					-0-
10	434	N	419	-0-	-15	-0-	25	1	394	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,186 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	279	N	231	-0-	-48	-0-	14	1	217	3	N	-0-			-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	3	N	-0-			-0-
03	248	N	151	-0-	-97	-0-	10	1	141	3	N	-0-			-0-
04	210	N	137	-0-	-73	-0-	9	1	128	3	N	-0-			-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	21	1	314	3	N	-0-			-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	19	1	285	3	N	-0-			-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	19	1	291	3	N	-0-			-0-
*08	341	N	296	-0-	-45	-0-	18	1	278	3	N	-0-			-0-
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	18	1	279	3	N	-0-			-0-
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	17	1	278	3	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,556 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	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 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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	3	N	-0-			-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	109	3	N	-0-			-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	N	-0-			-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	7	1	76	3	N	-0-			-0-
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	8	1	85	3	N	-0-			-0-
06	120	N	37	-0-	-83	-0-	3	1	34	3	N	-0-			-0-
07	93	N	43	-0-	-50	-0-	4	1	38	3	N	1			1
							1	9							
*08	93	N	88	-0-	-5	-0-	9	1	79	3	N	-0-			1
*09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	N	-0-			1
*10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	22	1	89	3	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 856 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	Y	-0-			-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	-0-			-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-			-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-			-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-			-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-			-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-			-0-
*08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-			-0-
*09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-			-0-
*10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	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: 351 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 124 WELL #: 8 RRCID -> 143699 COMPL. DATE 12/20/1992 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5195 - 6401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

REED 101 WELL #: 9 RRCID -> 143702 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4951 - 6069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	5	1	100	3	Y	-0-			-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	-0-			-0-
03	124	N	69	-0-	-55	-0-	4	1	65	3	Y	-0-			-0-
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	4	1	70	3	Y	-0-			-0-
05	93	N	56	-0-	-37	-0-	3	1	53	3	Y	-0-			-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	3	1	49	3	Y	-0-			-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	3	Y	-0-			-0-
*08	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	Y	-0-			-0-
09	60	N	12	-0-	-48	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	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: 510 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	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
*08	15	N	8	-0-	-7	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			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: 149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 115 WELL #: 7 RRCID -> 144103 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5248 - 6376

01	527	N	457	-0-	-70	-0-	91	1	365	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	81	1	315	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	90	1	344	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	450	N	420	-0-	-30	-0-	86	1	332	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	89	1	340	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	86	1	335	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	102	1	372	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	434	N	415	-0-	-19	-0-	52	1	362	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	420	N	354	-0-	-66	-0-	19	1	334	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	30	1	365	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	1209	N	1116	-0-	-93	-0-	125	1 4 9	987	3	Y	4	4	1			1
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	109	1 6 9	850	3	Y	5	4	1			2
03	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	123	1 7 9	943	3	Y	6	4	1	1	8	3
04	1080	N	1013	-0-	-67	-0-	114	1 9 9	890	3	Y	8	6	1	3	8	2
05	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	120	1 7 9	914	3	Y	6	4	1			4
06	1050	N	986	-0-	-64	-0-	115	1 6 9	865	3	Y	5	6	1			3
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	132	1 6 9	917	3	Y	5	3	1	1	8	4
*08	1054	N	972	-0-	-82	-0-	82	1 3 9	887	3	Y	3	3	1			4
09	990	N	906	-0-	-84	-0-	48	1 3 9	855	3	Y	3	6	1			1
*10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	69	1 4 9	843	3	Y	4	3	1			2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 10,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	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 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	682	N	527	-0-	-155	-0-	33	1	494	3	N	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	31	1	461	3	N	-0-					-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	39	1	552	3	N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	44	1	626	3	N	-0-					-0-
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	45	1	665	3	N	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	43	1	651	3	N	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	42	1	655	3	N	1					1
							1	9									
*08	713	N	662	-0-	-51	-0-	40	1	622	3	N	-0-					1
09	690	N	515	-0-	-175	-0-	31	1	484	3	N	-0-					-0-
*10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	42	1	668	3	N	1					1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1721 RRCID -> 144198 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5718 - 5900

01	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	27	3	N	1					1
							1	9									
*08	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	N	-0-					1
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
*10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 470 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY WELL #: 1268 RRCID -> 144235 COMPL. DATE 02/13/1993 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5113 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	28 1 3 9	515 3	Y	3	1 1		2
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	27 1 3 9	502 3	Y	3	4 1		1
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	29 1 3 9	534 3	Y	3	2 1		2
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	26 1 4 9	494 3	Y	4	4 1		2
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	26 1 2 9	482 3	Y	2	2 1		2
*08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	26 1 2 9	459 3	Y	2	2 1		2
*09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	24 1 2 9	426 3	Y	2	3 1		1
*10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	35 1 2 9	431 3	Y	2	2 1		1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 4,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

CUSENBARY 71 WELL #: 12 RRCID -> 144247 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5080 - 5152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-			-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8 3		Y	-0-			-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-			-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		Y	-0-			-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		Y	-0-			-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7 3		Y	-0-			-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1 3		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: 68 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	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	50	1	978	3	Y	3					10
							3	9									
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	54	1	961	3	Y	1	9	1			2
							1	9									
03	1364	N	1310	-0-	-54	-0-	67	1	1243	3	Y	-0-					2
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	81	1	1310	3	Y	9					11
							10	9									
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	67	1	1372	3	Y	13	11	1			13
							14	9									
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	61	1	1293	3	Y	7	13	1			7
							8	9									
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	61	1	1321	3	Y	6					13
							7	9									
*08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	63	1	1323	3	Y	2	11	1			4
							2	9									
*09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	58	1	1257	3	Y	6					10
							7	9									
*10	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	65	1	1257	3	Y	5	13	1			2
							6	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 13,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	341	N	278	-0-	-63	-0-	10	1	267	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	10	1	238	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	11	1	262	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	11	1	255	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	12	1	263	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	267	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	11	1	276	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*08	279	N	273	-0-	-6	-0-	10	1	263	3	Y	-0-	1	1			1
09	270	N	248	-0-	-22	-0-	10	1	237	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	10	1	241	3	Y	-0-	1	1			-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: 2,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	3	N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	N	2					2
							2	9									
*08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-	1	1			-0-
*09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	251	3	N	2					2
							2	9									
*10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	1	2	1	1	8	-0-
							1	9									
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: 1,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
*08	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			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: 1,467 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	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	3			Y	-0-					-0-
*08	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			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: 2,783 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	73	-0-	-206	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	21	-0-	-219	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
*09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
*10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			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: 815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
*08	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	164	-0-	-136	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			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: 2,915 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	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
*08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			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: 1,682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	187	3	Y	1					1
							1	9									
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	182	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	174	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	184	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	166	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	Y	-0-	1	1			-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: 1,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
*10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			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: 386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	186	N	180	-0-	-6	-0-	10	1	170	3	N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	N	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	11	1	168	3	N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	N	1					1
							1	9									
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-					1
*09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-					1
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	9	1	177	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	279	N	268	-0-	-11	-0-	10	1	257	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	11	1	257	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	11	1	256	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	269	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	12	1	266	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	11	1	276	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	11	1	279	3	Y	-0-	1	1			1
*09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	11	1	263	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	10	1	252	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,723 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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

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	468	N	468	-0-	-0-	-0-	23	1	443	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	24	1	408	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	465	N	464	-0-	-1	-0-	26	1	435	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	450	N	443	-0-	-7	-0-	24	1	416	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	465	N	422	-0-	-43	-0-	24	1	396	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
06	450	N	266	-0-	-184	-0-	15	1	250	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	465	N	459	-0-	-6	-0-	24	1	432	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
*08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	26	1	442	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	25	1	430	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	25	1	413	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SHURLEY 166 WELL #: 7 RRCID -> 146607 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5578 - 6077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	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	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: 88 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRL-ALDWELL, W. R. "D" WELL #: 7 RRCID -> 146660 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7536 - 8640

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	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	2	Y	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	2	Y	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	209	-0-	-61	-0-	9	1	200	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	11	1	245	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	11	1	232	2	Y	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	2	Y	-0-					-0-
*08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	39	1	228	2	Y	-0-					-0-
*09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	2	Y	-0-					-0-
*10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	2	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: 2,537 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	713	N	535	-0-	-178	-0-	30	1	505	3	N	-0-					-0-
02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	42	1	669	3	N	-0-					-0-
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	45	1	690	3	N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	33	1	634	3	N	-0-					-0-
05	775	N	694	-0-	-81	-0-	34	1	660	3	N	-0-					-0-
06	720	N	688	-0-	-32	-0-	33	1	655	3	N	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	34	1	658	3	N	3					3
							3	9									
*08	682	N	655	-0-	-27	-0-	31	1	624	3	N	-0-					3
09	690	N	644	-0-	-46	-0-	31	1	612	3	N	1					4
							1	9									
*10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	35	1	661	3	N	1					5
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 6,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CANYON RANCH WELL #: 1075S RRCID -> 146685 COMPL. DATE 08/24/1993 TOTAL DEPTH 5521 PERF. 5192 - 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	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
*08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			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: 983 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 116 WELL #: 9 RRCID -> 146708 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5028 - 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	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*08	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	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: 210 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	124	N	82	-0-	-42	-0-	5	1	77	2	N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	4	1	71	2	N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-					-0-
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	4	1	94	2	N	-0-					-0-
*09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	N	-0-					-0-
*10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	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: 873 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					-0-
*10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			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: 461 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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	131	-0-	-79	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	61	-0-	-156	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
*08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
*09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
*10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			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: 1,979 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	124	N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	5	1	101	3	N	1					1
							1	9									
*08	124	N	117	-0-	-7	-0-	6	1	109	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	4	1	87	3	N	4					5
							4	9									
10	93	N	8	-0-	-85	-0-	4	3	4	9	N	4					9
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 969 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					1
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					1
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	73	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					1
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					1
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	4	1	65	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	93	N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					1
*08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					1
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					1
*10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 670 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	434	N	372	-0-	-62	-0-	21	1	349	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	20	1	359	3	Y	-0-					1
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	22	1	383	3	Y	1					2
							1	9									
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	21	1	353	3	Y	2					4
							2	9									
05	434	N	376	-0-	-58	-0-	20	1	354	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
06	390	N	357	-0-	-33	-0-	19	1	336	3	Y	2					3
							2	9									
07	403	N	354	-0-	-49	-0-	21	1	333	3	Y	-0-					2
*08	372	N	362	-0-	-10	-0-	28	1	333	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	28	1	333	3	Y	-0-					-0-
*10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	27	1	316	3	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: 3,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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		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 112 WELL #: 9 RRCID -> 147359 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5408 - 6517

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	2					2
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	585	N	585	-0-	-0-	-0-	33	1	550	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	28	1	518	3	Y	1					2
							1	9									
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	31	1	541	3	Y	1					3
							1	9									
04	570	N	505	-0-	-65	-0-	28	1	474	3	Y	3					6
							3	9									
05	620	N	530	-0-	-90	-0-	29	1	499	3	Y	2	6	1			2
							2	9									
06	540	N	399	-0-	-141	-0-	22	1	375	3	Y	2					4
							2	9									
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	34	1	537	3	Y	-0-					3
*08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	43	1	516	3	Y	-0-	3	1			-0-
*09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	43	1	515	3	Y	1					1
							1	9									
*10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	44	1	508	3	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	N	-0-					-0-
07	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	10	3	N	1					1
							1	9									
*08	155	N	131	-0-	-24	-0-	13	1	118	3	N	-0-					1
09	120	N	9	-0-	-111	-0-	1	1	8	3	N	-0-					1
*10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	30	1	122	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 693 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	312	N	312	-0-	-0-	-0-	15	1 1 9	296	3	Y	1	2	1			1
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	15	1 2 9	259	3	Y	2	1	1			2
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	17	1 2 9	281	3	Y	2	3	1			1
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	15	1 2 9	265	3	Y	2	1	1			2
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	17	1 1 9	278	3	Y	1	1	1			2
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	16	1 1 9	268	3	Y	1	1	1			2
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15	1 2 9	273	3	Y	2	2	1			2
*08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	17	1	278	3	Y	-0-	1	1			1
*09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	15	1 1 9	259	3	Y	1	1	1			1
*10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	16	1 1 9	260	3	Y	1	1	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	868	N	786	-0-	-82	-0-	38	1 3 9	745	3	Y	3	5	1			3
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	39	1 7 9	676	3	Y	6	4	1			5
03	806	N	770	-0-	-36	-0-	43	1 6 9	721	3	Y	5	7	1			3
04	750	N	735	-0-	-15	-0-	40	1 6 9	689	3	Y	5	4	1			4
05	806	N	659	-0-	-147	-0-	38	1 3 9	618	3	Y	3	3	1			4
06	750	N	726	-0-	-24	-0-	41	1 3 9	682	3	Y	3	3	1			4
07	775	N	755	-0-	-20	-0-	39	1 6 9	710	3	Y	5	5	1			4
*08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	39	1 3 9	651	3	Y	3	3	1			4
09	720	N	646	-0-	-74	-0-	36	1 2 9	608	3	Y	2	3	1			3
*10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	42	1 2 9	697	3	Y	2	4	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	124	N	25	-0-	-99	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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: 90 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 141 WELL #: 9 RRCID -> 147652 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5469 - 6852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	445	-0-	-144	-0-	22	1	421	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	20	1	352	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	496	N	396	-0-	-100	-0-	22	1	371	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	420	N	418	-0-	-2	-0-	23	1	393	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	24	1	387	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
06	390	N	338	-0-	-52	-0-	19	1	318	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	434	N	404	-0-	-30	-0-	21	1	381	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*08	403	N	368	-0-	-35	-0-	21	1	346	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	330	N	243	-0-	-87	-0-	13	1	230	3	Y	-0-	1	1			1
*10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	25	1	408	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	29	1	320	3	N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	25	1	258	3	N	-0-					-0-
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	26	1	256	3	N	-0-					-0-
04	300	N	214	-0-	-86	-0-	21	1	193	3	N	-0-					-0-
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	31	1	268	3	N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	24	1	267	3	N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	24	1	266	3	N	4					4
							4	9									
*08	310	N	300	-0-	-10	-0-	32	1	268	3	N	-0-	3	1			1
*09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	35	1	270	3	N	2					3
							2	9									
*10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	31	1	258	3	N	1	3	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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		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-

JONES 120 WELL #: 10 RRCID -> 148085 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5230 - 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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	9					9
							10	9									
*08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	Y	2	9	1			2
							2	9									
*09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	1					3
							1	9									
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	Y	-0-	3	1			-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: 216 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	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-

REED 101 WELL #: 7 RRCID -> 148088 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 4991 - 6238

01	310	N	289	-0-	-21	-0-	15	1	273	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	240	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	15	1	273	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	267	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	277	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	275	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	282	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	281	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	15	1	274	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	23	1	285	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SHURLEY 98 WELL #: 7 RRCID -> 148098 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5256 - 6293

01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	6	1	110	3	N	-0-					-0-
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
*10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,236 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	38	1 3 9	746	3	Y	3	5	1			3
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	39	1 7 9	671	3	Y	6	4	1			5
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	45	1 6 9	743	3	Y	5	7	1			3
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	42	1 7 9	720	3	Y	6	4	1			5
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	46	1 4 9	761	3	Y	4	4	1			5
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	44	1 4 9	735	3	Y	4	4	1			5
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	42	1 6 9	759	3	Y	5	6	1			4
*08	806	N	772	-0-	-34	-0-	43	1 3 9	726	3	Y	3	3	1			4
09	780	N	737	-0-	-43	-0-	41	1 2 9	694	3	Y	2	3	1			3
*10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	46	1 2 9	751	3	Y	2	4	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

SHURLEY 147 WELL #: 9 RRCID -> 148100 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5540 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	102	1 1 9	170	3	Y	1	1	1			1
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	93	1 1 9	147	3	Y	1	1	1			1
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	102	1 1 9	155	3	Y	1	1	1			1
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	99	1 1 9	153	3	Y	1	1	1			1
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	103	1 1 9	160	3	Y	1	1	1			1
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	99	1 1 9	152	3	Y	1	1	1			1
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	116	1 1 9	149	3	Y	1	1	1			1
*08	279	N	176	-0-	-103	-0-	39	1 1 9	136	3	Y	1	1	1			1
09	240	N	137	-0-	-103	-0-	8	1	129	3	Y	-0-	1	1			-0-
*10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1 1 9	137	3	Y	1	1	1			-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: 2,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-ROUSSELOT C WELL #: 3 RRCID -> 148180 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7241 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	353	-0-	-81	-0-	17	1	336	3	N	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	23	1	430	3	N	-0-					-0-
03	465	N	227	-0-	-238	-0-	11	1	216	3	N	-0-					-0-
04	330	N	172	-0-	-158	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-
05	496	N	319	-0-	-177	-0-	15	1	304	3	N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	21	1	422	3	N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	384	3	N	6	4	1			2
							7	9									
*08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	20	1	386	3	N	3	2	1			3
							3	9									
09	450	N	373	-0-	-77	-0-	19	1	352	3	N	2	3	1			2
							2	9									
10	403	N	391	-0-	-12	-0-	19	1	368	3	N	4	4	1			2
							4	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	590	N	590	-0-	-0-	-0-	29	1	561	3	N	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	26	1	488	3	N	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	27	1	531	3	N	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	27	1	534	3	N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	27	1	538	3	N	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	25	1	507	3	N	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	26	1	522	3	N	8	5	1			3
							9	9									
*08	403	N	347	-0-	-56	-0-	17	1	328	3	N	2	2	1			3
							2	9									
09	390	N	356	-0-	-34	-0-	18	1	336	3	N	2	3	1			2
							2	9									
10	403	N	341	-0-	-62	-0-	17	1	322	3	N	2	3	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CANYON RANCH WELL #: 0823S RRCID -> 148530 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5086 - 5162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
*08	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	9	-0-	-141	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	3			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: 1,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 0825S RRCID -> 148531 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5056 - 5139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	343	-0-	-60	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
*08	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	325	-0-	-125	-0-	325	3			Y	-0-					-0-
*10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			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: 3,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	3			Y	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			Y	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	405	-0-	-135	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	294	-0-	-233	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
*08	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
09	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
*10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			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: 4,406 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	899	N	137	-0-	-762	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
*08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-					-0-
*09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
*10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			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: 3,206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*08	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	17	1	337	3	N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	N	-0-					-0-
06	330	N	155	-0-	-175	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
07	217	N	150	-0-	-67	-0-	7	1	140	3	N	3	2	1			1
							3	9									
*08	186	N	179	-0-	-7	-0-	9	1	169	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	6	1	121	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	6	1	119	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SHURLEY 141 WELL #: 10 RRCID -> 149504 COMPL. DATE 04/21/1994 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5276 - 5734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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: 83 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 124 WELL #: 12 RRCID -> 149518 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 4962 - 5504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	Y	-0-					-0-
*09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	Y	-0-					-0-
*10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	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: 590 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KELLY 125 WELL #: 11 RRCID -> 149521 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5236 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	603	-0-	-17	-0-	22	1	579	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	17	1	393	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	29	1	656	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	24	1	588	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	26	1	599	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
06	660	N	608	-0-	-52	-0-	25	1	580	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
07	651	N	617	-0-	-34	-0-	24	1	590	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
*08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	25	1	641	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
*09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	25	1	602	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
*10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	24	1	578	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

CANYON RANCH WELL #: 0826S RRCID -> 149523 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5120 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
*08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			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: 610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY WELL #: 49 RRCID -> 149525 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5128 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	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	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: 773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,104 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	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
*08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			Y	-0-					-0-
*09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
*10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			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: 2,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,258 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 66 RRCID -> 149554 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5167 - 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	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
03	651	N	515	-0-	-136	-0-	515	3			N	-0-					-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
07	744	N	534	-0-	-210	-0-	534	3			N	-0-					-0-
*08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
*09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
*10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 99 WELL #: 6 RRCID -> 149680 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5466 - 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	306	N	306	-0-	-0-	-0-	18	1	288	3	N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	15	1	256	3	N	-0-					-0-
03	310	N	245	-0-	-65	-0-	12	1	233	3	N	-0-					-0-
04	300	N	204	-0-	-96	-0-	10	1	194	3	N	-0-					-0-
05	310	N	272	-0-	-38	-0-	13	1	259	3	N	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	27	1	536	3	N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	24	1	457	3	N	1					1
							1	9									
*08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	17	1	314	3	N	-0-	1	1			-0-
09	570	N	400	-0-	-170	-0-	19	1	381	3	N	-0-					-0-
10	496	N	434	-0-	-62	-0-	22	1	411	3	N	1					1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,508 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD 127 WELL #: 9 RRCID -> 149687 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6619 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	27	1	106	3	N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	22	1	87	3	N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	39	1	139	3	N	-0-					-0-
04	120	N	80	-0-	-40	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
05	124	N	74	-0-	-50	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
06	180	N	73	-0-	-107	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	3	1	69	3	N	1					1
							1	9									
*08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-	1	1			-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	51	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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: 887 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	155	N	139	-0-	-16	-0-	8	1	131	3	N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-
03	155	N	112	-0-	-43	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	3	N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	2					2
							2	9									
*08	155	N	148	-0-	-7	-0-	7	1	140	3	N	1	2	1			1
							1	9									
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	7	1	136	3	N	1					2
							1	9									
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	7	1	140	3	N	-0-	2	1			-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: 1,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	434	N	399	-0-	-35	-0-	26	1	373	3	Y	-0-					1
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	25	1	326	3	Y	1					2
							1	9									
03	403	N	395	-0-	-8	-0-	29	1	366	3	Y	-0-					2
04	390	N	382	-0-	-8	-0-	29	1	353	3	Y	-0-					2
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	33	1	368	3	Y	-0-					2
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	31	1	353	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	32	1	358	3	Y	-0-					1
*08	403	N	360	-0-	-43	-0-	30	1	329	3	Y	1					2
							1	9									
09	390	N	340	-0-	-50	-0-	27	1	312	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	27	1	329	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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: 3,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	3	3	9	Y	3					3
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					3
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	3	1			-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			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: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	559	N	559	-0-	-0-	-0-	37	1	521	3	Y	1					2
							1	9									
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	34	1	433	3	Y	-0-					2
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	40	1	500	3	Y	1					3
							1	9									
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	40	1	479	3	Y	-0-					3
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	43	1	488	3	Y	-0-					3
06	510	N	506	-0-	-4	-0-	41	1	464	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	527	N	506	-0-	-21	-0-	41	1	464	3	Y	1					2
							1	9									
*08	527	N	470	-0-	-57	-0-	39	1	430	3	Y	1					3
							1	9									
09	510	N	454	-0-	-56	-0-	36	1	417	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
*10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	38	1	456	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
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: 5,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SHURLEY WELL #: 67 RRCID -> 150016 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5208 - 6000

01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	120	N	94	-0-	-26	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	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	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,005 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		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 #: 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	155	N	140	-0-	-15	-0-	7	1	131	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	141	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	224	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	18	1	317	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	240	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	240	N	175	-0-	-65	-0-	10	1	165	3	Y	-0-	1	1			1
07	341	N	279	-0-	-62	-0-	14	1	262	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	236	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	3	Y	-0-	1	1			1
*10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	Y	-0-	1	1			-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: 2,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	620	N	608	-0-	-12	-0-	30	1	576	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	31	1	528	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
03	620	N	610	-0-	-10	-0-	34	1	573	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
04	600	N	598	-0-	-2	-0-	32	1	560	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	35	1	583	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	34	1	564	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
07	620	N	619	-0-	-1	-0-	32	1	584	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
*08	620	N	587	-0-	-33	-0-	33	1	551	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	600	N	572	-0-	-28	-0-	32	1	538	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
*10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	36	1	589	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	307	3	N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	326	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	285	3	N	1					1
							1	9									
*08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	31	1	615	3	N	-0-					1
*09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	28	1	558	3	N	1					2
							1	9									
*10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	20	1	381	3	N	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7	1	116	3	N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	N	1					1
							1	9									
*08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	22	1	441	3	N	-0-					1
*09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	21	1	419	3	N	2					3
							2	9									
*10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	18	1	341	3	N	-0-					3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 2,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES 118 WELL #: 11 RRCID -> 150800 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5112 - 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	217	N	69	-0-	-148	-0-	3	1	66	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	46	-0-	-78	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	Y	1					1
							1	9									
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
*08	155	N	46	-0-	-109	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
*09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	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: 567 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	542	N	542	-0-	-0-	-0-	20	1	520	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	20	1	465	3	Y	5	3	1	1	8	3
							6	9									
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	22	1	505	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	22	1	530	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	558	N	515	-0-	-43	-0-	21	1	491	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
06	510	N	494	-0-	-16	-0-	20	1	471	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
07	589	N	501	-0-	-88	-0-	19	1	478	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
*08	527	N	509	-0-	-18	-0-	19	1	487	3	Y	3	2	1	1	8	3
							3	9									
*09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	19	1	465	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
*10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	20	1	486	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	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
REED 101 WELL #: 10 RRCID -> 150808 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4990 - 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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	Y	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
*08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					-0-
*09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	-0-					-0-
*10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	3	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: 870 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

REED 116 WELL #: 11 RRCID -> 150810 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5052 - 6323

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 148 WELL #: 5 RRCID -> 150811 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5583 - 5856

01	124	N	98	-0-	-26	-0-	5	1	93	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
*08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	293	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	18	1	309	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	19	1	308	3	Y	-0-	1	1			-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: 1,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-WARD, RIP "A" WELL #: 3 RRCID -> 150846 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6055 - 6529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	7	1	16	3	N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
*08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	32	1	20	3	N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RIP "G-45" WELL #: 2 RRCID -> 150855 COMPL. DATE 03/13/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5837 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	21	1	404	3	N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	3	N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	284	3	N	1					1
							1	9									
*08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	N	-0-					1
*09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	234	3	N	1					2
							1	9									
*10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	3	N	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CANYON RANCH WELL #: 2203E RRCID -> 150857 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4292 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			Y	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	664	-0-	-49	-0-	664	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	632	-0-	-58	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	648	-0-	-65	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
*08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
*09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
*10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			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: 6,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	4	1	87	3	N	1					1
							1	9									
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-					1
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 896 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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. (I) GAS LIFT(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	945	-0-	-47	-0-	62	1	883	3	N	-0-					-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	45	1	806	3	N	-0-					-0-
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	47	1	953	3	N	-0-					-0-
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	47	1	923	3	N	-0-					-0-
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	49	1	927	3	N	-0-					-0-
06	960	N	911	-0-	-49	-0-	43	1	868	3	N	-0-					-0-
07	992	N	940	-0-	-52	-0-	43	1	887	3	N	9	3	1			6
							10	9									
*08	961	N	912	-0-	-49	-0-	43	1	868	3	N	1					7
							1	9									
09	900	N	862	-0-	-38	-0-	42	1	818	3	N	2	4	1			5
							2	9									
10	930	N	875	-0-	-55	-0-	43	1	829	3	N	3	5	1			3
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 9,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-ALDWELL, WINNIE R. "H" WELL #: 2 RRCID -> 151156 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8478 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	1					1
							1	9									
*08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					1
*09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-					1
*10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	809	N	809	-0-	-0-	-0-	133	1	676	3	N	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	121	1	592	3	N	-0-					-0-
03	651	N	650	-0-	-1	-0-	127	1	523	3	N	-0-					-0-
04	630	N	602	-0-	-28	-0-	115	1	487	3	N	-0-					-0-
05	651	N	633	-0-	-18	-0-	119	1	514	3	N	-0-					-0-
06	630	N	607	-0-	-23	-0-	115	1	492	3	N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	119	1	502	3	N	2					2
							2	9									
*08	620	N	534	-0-	-86	-0-	55	1	479	3	N	-0-					2
09	600	N	471	-0-	-129	-0-	23	1	447	3	N	1					3
							1	9									
10	620	N	513	-0-	-107	-0-	26	1	487	3	N	-0-					3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
*08	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3			Y	-0-					-0-
*10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			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: 3,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "XX" WELL #: 6102 RRCID -> 151185 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6851 - 6979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	3	N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	N	-0-					-0-
03	217	N	161	-0-	-56	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
04	210	N	157	-0-	-53	-0-	8	1	149	3	N	-0-					-0-
05	217	N	102	-0-	-115	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	3	2	1			1
							3	9									
*08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	7	1	129	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	155	N	136	-0-	-19	-0-	7	1	128	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HILL-RAY, MAY M. "F" WELL #: 2 RRCID -> 151187 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8282 - 9102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1807	-0-	-84	-0-	107	1	1700	3	Y	-0-					-0-
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	108	1	1599	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	2077	N	1786	-0-	-291	-0-	99	1	1685	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	130	1	1832	3	Y	-0-					-0-
05	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	131	1	1872	3	Y	-0-					-0-
06	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	146	1	2078	3	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1967	-0-	-48	-0-	135	1	1832	3	Y	-0-					-0-
*08	2015	N	1945	-0-	-70	-0-	126	1	1819	3	Y	-0-					-0-
*09	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	162	1	2156	3	Y	-0-					-0-
*10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	180	1	1785	3	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: 19,688 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. "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	279	N	256	-0-	-23	-0-	17	1	239	3	N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	244	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	3	N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	N	-0-					-0-
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	12	1	257	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	279	N	263	-0-	-16	-0-	13	1	250	3	N	-0-					2
09	270	N	261	-0-	-9	-0-	13	1	248	3	N	-0-	1	1			1
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	13	1	254	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HILL-ALDWELL, WINNIE R. TRUST E WELL #: 3 RRCID -> 151198 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8476 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	20	1	411	2	Y	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	20	1	405	2	Y	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	415	-0-	-5	-0-	17	1	398	2	Y	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	454	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	18	1	365	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	387	-0-	-47	-0-	20	1	367	2	Y	-0-					-0-
*08	434	N	433	-0-	-1	-0-	63	1	370	2	Y	-0-					-0-
*09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	19	1	406	2	Y	-0-					-0-
*10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	20	1	415	2	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: 4,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
*08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	1					1
							1	9									
*09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-					1
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	5	1	87	3	N	-0-	1	1			-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: 519 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SAWYER 112 WELL #: 11 RRCID -> 151214 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5420 - 6489

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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 168 WELL #: 9 RRCID -> 151224 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 5582 - 6731

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB" WELL #: 3 RRCID -> 151271 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6720 - 7074

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64	-0-	-29	-0-	4 1		60 3		N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3 1		48 3		N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3 1		59 3		N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4 1		73 3		N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5 1		96 3		N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4 1		73 3		N	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	4 1 3 9		73 3		N	3	1 1		1 8		1
*08	93	N	59	-0-	-34	-0-	3 1		56 3		N	-0-					1
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	3 1 1 9		66 3		N	1	1 1				1
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	3 1 1 9		65 3		N	1	1 1				1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 710 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	682	N	618	-0-	-64	-0-	34	1	584	3	N	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	32	1	516	3	N	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	38	1	583	3	N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	30	1	576	3	N	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	31	1	611	3	N	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	32	1	627	3	N	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	34	1	659	3	N	3					3
							3	9									
*08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	33	1	657	3	N	-0-					3
*09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	32	1	634	3	N	1					4
							1	9									
10	682	N	662	-0-	-20	-0-	33	1	628	3	N	1					5
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 6,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	682	N	4	-0-	-678	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	60	1	874	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	72	1	1001	3	N	-0-					-0-
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	61	1	984	3	N	-0-					-0-
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	59	1	918	3	N	10	5	1	1	8	4
							11	9									
*08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	56	1	846	3	N	3	2	1			5
							3	9									
09	840	N	800	-0-	-40	-0-	52	1	746	3	N	2	4	1			3
							2	9									
10	868	N	785	-0-	-83	-0-	50	1	731	3	N	4	2	1			5
							4	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 6,543 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. "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	279	N	263	-0-	-16	-0-	17	1	246	3	N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	3	N	-0-					-0-
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	13	1	263	3	N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	248	3	N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	248	3	N	-0-					-0-
06	270	N	246	-0-	-24	-0-	12	1	234	3	N	-0-					-0-
07	279	N	255	-0-	-24	-0-	12	1	240	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	N	-0-					2
*09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	3	N	-0-	1	1			1
*10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	254	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	2883	X	2604	-0-	-279	-0-	118	1	2486	2	Y	-0-					-0-
02	2520	X	2464	-0-	-56	-0-	114	1	2350	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	2740	-0-	-174	-0-	120	1	2620	2	Y	-0-					-0-
04	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	121	1	2761	2	Y	-0-					-0-
05	2852	X	2688	-0-	-164	-0-	119	1	2569	2	Y	-0-					-0-
06	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	125	1	2614	2	Y	-0-					-0-
07	2976	X	2806	-0-	-170	-0-	144	1	2662	2	Y	-0-					-0-
*08	2976	X	2386	-0-	-590	-0-	349	1	2037	2	Y	-0-					-0-
09	2880	X	2594	-0-	-286	-0-	118	1	2476	2	Y	-0-					-0-
10	2821	X	2362	-0-	-459	-0-	109	1	2253	2	Y	-0-					-0-
11	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	339	N	339	-0-	-0-	-0-	17	1	322	3	N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	26	1	491	3	N	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	23	1	450	3	N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	20	1	397	3	N	-0-					-0-
05	403	N	400	-0-	-3	-0-	19	1	381	3	N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	21	1	431	3	N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	416	3	N	6	4	1			2
							7	9									
*08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	21	1	405	3	N	3	2	1			3
							3	9									
*09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	377	3	N	3	3	1			3
							3	9									
*10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	20	1	387	3	N	3	4	1			2
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SAWYER 112 WELL #: 10 RRCID -> 151466 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5382 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	8	1	157	3	Y	1					2
							1	9									
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	9	1	166	3	Y	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	Y	1					1
							1	9									
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	8	1	170	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	8	1	166	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	8	1	171	3	Y	1					2
							1	9									
*08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	Y	-0-	1	1			1
*09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	Y	-0-					1
*10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	228	3	Y	-0-	1	1			-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: 1,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER 112 WELL #: 12 RRCID -> 151519 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6439 - 6477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	172	-0-	-76	-0-	65	1	107	3	Y	-0-					1
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	13	1	64	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	248	N	213	-0-	-35	-0-	91	1	122	3	Y	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	98	1	125	3	Y	1					1
							1	9									
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	99	1	132	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	96	1	123	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	99	1	122	3	Y	-0-					1
*08	217	N	156	-0-	-61	-0-	37	1	119	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	210	N	119	-0-	-91	-0-	5	1	113	3	Y	1					1
							1	9									
*10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	Y	-0-	1	1			-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: 1,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S JR "PP" WELL #: 2 RRCID -> 151574 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7054 - 7109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	455	-0-	-10	-0-	22	1	433	3	N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	20	1	383	3	N	-0-					-0-
03	465	N	449	-0-	-16	-0-	21	1	428	3	N	-0-					-0-
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	21	1	424	3	N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	22	1	443	3	N	-0-					-0-
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	3	N	-0-					-0-
07	465	N	451	-0-	-14	-0-	21	1	423	3	N	6	4	1			2
							7	9									
*08	465	N	436	-0-	-29	-0-	22	1	411	3	N	3	2	1			3
							3	9									
09	450	N	437	-0-	-13	-0-	22	1	412	3	N	3	3	1			3
							3	9									
*10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	22	1	419	3	N	3	4	1			2
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,432 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	310	N	292	-0-	-18	-0-	14	1	278	3	N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	N	-0-					-0-
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	13	1	257	3	N	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	13	1	253	3	N	-0-					-0-
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	13	1	255	3	N	-0-					-0-
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	12	1	239	3	N	-0-					-0-
07	279	N	242	-0-	-37	-0-	11	1	228	3	N	3	2	1			1
							3	9									
*08	279	N	227	-0-	-52	-0-	11	1	214	3	N	2	1	1			2
							2	9									
*09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	251	3	N	1	2	1			1
							1	9									
*10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	253	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,598 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 4 RRCID -> 151608 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6496 - 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	372	N	344	-0-	-28	-0-	22	1	322	3	N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	18	1	330	3	N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	20	1	400	3	N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	381	3	N	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	3	N	-0-					-0-
06	420	N	382	-0-	-38	-0-	18	1	364	3	N	-0-					-0-
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	18	1	377	3	N	4	1	1			3
							4	9									
*08	403	N	382	-0-	-21	-0-	18	1	364	3	N	-0-					3
*09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	374	3	N	1	2	1			2
							1	9									
10	403	N	400	-0-	-3	-0-	20	1	379	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-WARD, RIP "B" WELL #: 3 RRCID -> 151611 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 5330 - 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	462	N	462	-0-	-0-	-0-	26	1	436	3	N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	17	1	335	3	N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	18	1	355	3	N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	372	N	303	-0-	-69	-0-	15	1	287	3	N	1					1
							1	9									
*08	372	N	132	-0-	-240	-0-	6	1	126	3	N	-0-					1
*09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	25	1	503	3	N	-0-					1
*10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	19	1	347	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	279	N	274	-0-	-5	-0-	15	1	259	3	N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	234	3	N	-0-					-0-
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	16	1	250	3	N	-0-					-0-
04	270	N	220	-0-	-50	-0-	11	1	209	3	N	-0-					-0-
05	279	N	165	-0-	-114	-0-	8	1	156	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	270	N	153	-0-	-117	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
07	217	N	66	-0-	-151	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
*08	155	N	132	-0-	-23	-0-	6	1	124	3	N	2					2
							2	9									
*09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	23	1	452	3	N	6					8
							7	9									
*10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	29	1	538	3	N	21	7	8			22
							23	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 2,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

HILL-WARD, RIP "C" WELL #: 3 RRCID -> 151618 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5874 - 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 39 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 #: 2 RRCID -> 151620 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5724 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 4102 RRCID -> 151623 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5201 - 6104

01	496	N	465	-0-	-31	-0-	26	1	439	3	N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	25	1	393	3	N	-0-					-0-
03	465	N	444	-0-	-21	-0-	27	1	417	3	N	-0-					-0-
04	450	N	424	-0-	-26	-0-	21	1	403	3	N	-0-					-0-
05	465	N	444	-0-	-21	-0-	22	1	422	3	N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	21	1	416	3	N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	22	1	429	3	N	2					2
							2	9									
*08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	22	1	433	3	N	-0-					2
09	450	N	443	-0-	-7	-0-	21	1	421	3	N	1					3
							1	9									
10	465	N	431	-0-	-34	-0-	22	1	409	3	N	-0-					3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 3901 RRCID -> 151624 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5352 - 6043

01	527	N	499	-0-	-28	-0-	28	1	471	3	N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	27	1	435	3	N	-0-					-0-
03	496	N	485	-0-	-11	-0-	30	1	455	3	N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	24	1	456	3	N	-0-					-0-
05	527	N	473	-0-	-54	-0-	23	1	447	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	480	N	451	-0-	-29	-0-	22	1	429	3	N	-0-					-0-
07	496	N	431	-0-	-65	-0-	21	1	408	3	N	2					2
							2	9									
*08	465	N	419	-0-	-46	-0-	20	1	398	3	N	1	1	8			2
							1	9									
09	450	N	423	-0-	-27	-0-	20	1	402	3	N	1					3
							1	9									
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	21	1	402	3	N	-0-					3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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" 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	93	N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
*10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 734 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (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	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	510	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	558	N	373	-0-	-185	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	301	-0-	-209	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	224	-0-	-334	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	211	-0-	-149	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
*08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
*09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
*10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			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: 3,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	279	N	208	-0-	-71	-0-	10	1	198	3	N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	3	N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	3	N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	N	3	2	1			1
							3	9									
*08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	18	1	332	3	N	2	1	1			2
							2	9									
09	270	N	252	-0-	-18	-0-	12	1	238	3	N	2	2	1			2
							2	9									
10	279	N	258	-0-	-21	-0-	13	1	244	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Q" WELL #: 2 RRCID -> 151649 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 6616 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	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	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
*08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PFLUGER 85 WELL #: 8 RRCID -> 151697 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4851 - 5219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	287	-0-	-23	-0-	32	1	255	3	Y	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	28	1	227	3	Y	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	31	1	255	3	Y	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	29	1	249	3	Y	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	30	1	258	3	Y	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	28	1	243	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	29	1	248	3	Y	-0-					-0-
*08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	37	1	270	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	31	1	229	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	247	-0-	-32	-0-	30	1	217	3	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: 2,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 17 WELL #: 10 RRCID -> 151711 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5361 - 5849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	14	1	143	3	N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	136	3	N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	N	-0-					-0-
04	150	N	90	-0-	-60	-0-	7	1	83	3	N	-0-					-0-
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	11	1	118	3	N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	N	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	13	1	136	3	N	1					1
							1	9									
*08	124	N	87	-0-	-37	-0-	9	1	78	3	N	-0-					1
09	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	3			N	-0-					1
10	155	N	50	-0-	-105	-0-	10	1	40	3	N	-0-	1	1			-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: 1,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ESPY 56 WELL #: 10 RRCID -> 151714 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5556 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES 118 WELL #: 12 RRCID -> 151797 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5830 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	29	1	54	3	Y	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	67	1	71	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	62	1	69	3	Y	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	67	1	71	3	Y	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	64	1	67	3	Y	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	71	1	69	3	Y	-0-					-0-
*08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	33	1	59	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
*10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	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: 1,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REED 116 WELL #: 13 RRCID -> 152095 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4937 - 6305

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

REED 100 WELL #: 12 RRCID -> 152096 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5158 - 6130

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 36 WELL #: 8 RRCID -> 152097 COMPL. DATE 11/14/1994 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5416 - 6599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	15	1 9	295	3	Y	1	2	1			1
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	15	1 2 9	256	3	Y	2	1	1			2
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	17	1 2 9	290	3	Y	2	3	1			1
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	18	1 2 9	303	3	Y	2	1	1			2
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	23	1 2 9	377	3	Y	2	2	1			2
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	21	1 2 9	351	3	Y	2	2	1			2
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	20	1 3 9	362	3	Y	3	3	1			2
*08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	26	1 2 9	436	3	Y	2	2	1			2
*09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	23	1 1 9	387	3	Y	1	2	1			1
*10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	19	1 2 9	312	3	Y	2	2	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,585 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SHURLEY 123 WELL #: 10 RRCID -> 152098 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5326 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	456	-0-	-9	-0-	22	2 9	432	3	Y	2	3	1			2
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	22	1 3 9	386	3	Y	3	2	1			3
03	465	N	443	-0-	-22	-0-	25	1 3 9	415	3	Y	3	4	1			2
04	450	N	316	-0-	-134	-0-	17	1 2 9	297	3	Y	2	2	1			2
05	465	N	141	-0-	-324	-0-	8	1 1 9	132	3	Y	1	2	1			1
06	420	N	253	-0-	-167	-0-	14	1 1 9	238	3	Y	1	1	1			1
07	341	N	253	-0-	-88	-0-	13	1 2 9	238	3	Y	2	2	1			1
*08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1 1 9	237	3	Y	1	1	1			1
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1 1 9	226	3	Y	1	1	1			1
*10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	14	1 1 9	231	3	Y	1	1	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	341	N	318	-0-	-23	-0-	16	1 9	301	3	Y	1	1	1			-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15	1 2 9	273	3	Y	2	1	1			1
03	310	N	262	-0-	-48	-0-	14	1 1 9	247	3	Y	1	1	1			1
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1 2 9	298	3	Y	2	2	1			1
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	18	1 1 9	332	3	Y	1	1	1			1
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	18	1 2 9	343	3	Y	2	2	1			1
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	17	1 1 9	308	3	Y	1	1	1			1
*08	341	N	291	-0-	-50	-0-	16	1 1 9	274	3	Y	1	1	1			1
09	360	N	241	-0-	-119	-0-	13	1 1 9	227	3	Y	1	2	1			-0-
*10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	24	1 2 9	291	3	Y	2	1	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	17	1 1 9	330	3	Y	1	2	1			1
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1 2 9	195	3	Y	2	2	1			1
03	341	N	1	-0-	-340	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	1	-0-	-216	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			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: 559 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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		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
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	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-

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	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-

VALLIANT, L. R. WELL #: 302 RRCID -> 152260 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6291 - 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	274	N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	257	2	N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	234	2	N	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	15	1	253	2	N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	2	N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	2	N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	257	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	2	N	-0-					-0-
*09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	2	N	-0-					-0-
*10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	28	1	246	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: 2,614 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., "C" WELL #: 3 RRCID -> 152264 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 6564 - 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	527	N	484	-0-	-43	-0-	32	1	452	3	N	-0-					-0-
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	36	1	654	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	73	1	1473	3	N	-0-					-0-
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	50	1	987	3	N	-0-					-0-
05	589	N	541	-0-	-48	-0-	27	1	514	3	N	-0-					-0-
06	570	N	540	-0-	-30	-0-	25	1	515	3	N	-0-					-0-
07	589	N	548	-0-	-41	-0-	25	1	516	3	N	6	2	1			4
							7	9									
*08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	26	1	526	3	N	2	1	8			5
							2	9									
*09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	27	1	532	3	N	1	3	1			3
							1	9									
*10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	29	1	557	3	N	2	3	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 7,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 803 RRCID -> 152268 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6478 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
03	186	N	168	-0-	-18	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	N	-0-					-0-
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	8	1	159	3	N	-0-					-0-
*08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-
09	180	N	142	-0-	-38	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	7	1	140	3	N	1					1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,679 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 "U" WELL #: 4 RRCID -> 152270 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6475 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	987	-0-	-98	-0-	45	1	942	3	N	-0-					-0-
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	39	1	814	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	939	-0-	-84	-0-	43	1	896	3	N	-0-					-0-
04	960	N	902	-0-	-58	-0-	42	1	860	3	N	-0-					-0-
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	43	1	895	3	N	-0-					-0-
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	41	1	868	3	N	-0-					-0-
07	930	N	914	-0-	-16	-0-	42	1	865	3	N	6	2	1	2	8	2
							7	9									
*08	930	N	839	-0-	-91	-0-	39	1	798	3	N	2	2	1			2
							2	9									
09	900	N	832	-0-	-68	-0-	40	1	790	3	N	2	2	1			2
							2	9									
10	899	N	879	-0-	-20	-0-	43	1	833	3	N	3	2	1			3
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 8,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "HH" WELL #: 3 RRCID -> 152272 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6526 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	404	-0-	-30	-0-	108	1	296	3	N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	93	1	266	3	N	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	103	1	331	3	N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	100	1	316	3	N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	103	1	310	3	N	-0-					-0-
06	420	N	408	-0-	-12	-0-	99	1	309	3	N	-0-					-0-
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	102	1	314	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	49	1	359	3	N	-0-					2
09	420	N	385	-0-	-35	-0-	19	1	365	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	403	N	395	-0-	-8	-0-	20	1	375	3	N	-0-	1	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,041 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., "S" WELL #: 3 RRCID -> 152277 COMPL. DATE 04/27/1994 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 6540 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	154	-0-	-32	-0-	10	1	144	3	N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
07	155	N	148	-0-	-7	-0-	7	1	140	3	N	1					1
							1	9									
*08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	N	-0-					1
*09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	N	-0-	1	1			-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: 1,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 4 RRCID -> 152278 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6690 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	25	1	353	3	N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	20	1	368	3	N	-0-					-0-
03	434	N	378	-0-	-56	-0-	18	1	360	3	N	-0-					-0-
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	17	1	324	3	N	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	22	1	422	3	N	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	20	1	398	3	N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	26	1	510	3	N	1					3
							1	9									
*09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	21	1	415	3	N	1	2	1			2
							1	9									
*10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	29	1	547	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,301 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. "O" WELL #: 3 RRCID -> 152279 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 6603 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	15	1	80	3	N	-0-			-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-			-0-
03	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	3	N	-0-			-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	3	N	-0-			-0-
05	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	3	N	-0-			-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	3	1	69	3	N	-0-			-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	3	1	71	3	N	-0-			-0-
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	35	1	72	3	N	1			1
							1	9							
*09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-			-0-
*10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 797 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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. (I) GAS LIFT(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-	24	1	400	3	N	-0-			-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	33	1	530	3	N	-0-			-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	33	1	501	3	N	-0-			-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	21	1	413	3	N	-0-			-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	19	1	368	3	N	-0-			-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	322	3	N	-0-			-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	311	3	N	1			1
							1	9							
*08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	286	3	N	1			2
							1	9							
*09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-			2
*10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	3	N	-0-			2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

TOTAL GAS PROD: 3,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GENINI WELL #: 3105 RRCID -> 152536 COMPL. DATE 11/14/1994 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5385 - 5654

01	372	N	358	-0-	-14	-0-	34	1	324	3	Y	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	24	1	261	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	301	-0-	-71	-0-	27	1	274	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	271	-0-	-89	-0-	22	1	249	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	266	-0-	-44	-0-	22	1	244	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	265	-0-	-35	-0-	23	1	242	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	22	1	246	3	Y	-0-					-0-
*08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	25	1	260	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	256	-0-	-14	-0-	22	1	234	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	26	1	242	3	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: 2,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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
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	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
*08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
*09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
*10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	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: 444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 100 WELL #: 13 RRCID -> 152563 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6386 - 6443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	21	1	411	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	324	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	20	1	332	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	300	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	301	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	279	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	271	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	20	1	335	3	Y	-0-	1	1			1
*09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	19	1	328	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	21	1	348	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	651	N	617	-0-	-34	-0-	39	1	578	2	N	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	34	1	518	2	N	-0-					-0-
03	620	N	582	-0-	-38	-0-	33	1	549	2	N	-0-					-0-
04	600	N	571	-0-	-29	-0-	27	1	544	2	N	-0-					-0-
05	620	N	581	-0-	-39	-0-	29	1	552	2	N	-0-					-0-
06	570	N	568	-0-	-2	-0-	27	1	541	2	N	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	28	1	560	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	589	N	560	-0-	-29	-0-	25	1	535	2	N	-0-					-0-
09	570	N	552	-0-	-18	-0-	25	1	527	2	N	-0-					-0-
*10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	64	1	558	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: 5,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	641	N	641	-0-	-0-	-0-	40	1	601	3	N	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	44	1	658	3	N	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	37	1	524	3	N	-0-					-0-
04	630	N	413	-0-	-217	-0-	27	1	386	3	N	-0-					-0-
05	682	N	332	-0-	-350	-0-	21	1	311	3	N	-0-					-0-
06	540	N	364	-0-	-176	-0-	23	1	341	3	N	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	40	1	618	3	N	1					1
							1	9									
*08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	38	1	597	3	N	-0-					1
*09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	36	1	571	3	N	-0-					-0-
10	651	N	615	-0-	-36	-0-	36	1	579	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 6 RRCID -> 152660 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7154 - 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	439	N	439	-0-	-0-	-0-	22	1	417	3	N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	18	1	337	3	N	-0-					-0-
03	403	N	323	-0-	-80	-0-	15	1	308	3	N	-0-					-0-
04	390	N	205	-0-	-185	-0-	10	1	195	3	N	-0-					-0-
05	403	N	218	-0-	-185	-0-	10	1	208	3	N	-0-					-0-
06	300	N	208	-0-	-92	-0-	10	1	198	3	N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	N	3	2	1			1
							3	9									
*08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	285	3	N	2	1	1			2
							2	9									
*09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	262	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	285	3	N	2	3	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1367 RRCID -> 152663 COMPL. DATE 07/30/1994 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 5271 - 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	713	N	669	-0-	-44	-0-	42	1	627	3	N	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	36	1	542	3	N	-0-					-0-
03	744	N	635	-0-	-109	-0-	42	1	593	3	N	-0-					-0-
04	660	N	597	-0-	-63	-0-	39	1	558	3	N	-0-					-0-
05	651	N	617	-0-	-34	-0-	39	1	578	3	N	-0-					-0-
06	600	N	594	-0-	-6	-0-	37	1	557	3	N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	37	1	582	3	N	1					1
							1	9									
*08	620	N	600	-0-	-20	-0-	36	1	564	3	N	-0-					1
*09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	36	1	566	3	N	-0-					-0-
*10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	37	1	584	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILL-WARD RIP "A" WELL #: 4 RRCID -> 152664 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5454 - 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	3	N	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	165	3	N	1					1
							1	9									
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-					1
*09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N	-0-					1
*10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 302 RRCID -> 152667 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 6964 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	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	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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: 264 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD, RIP "A,B,C" WELL #: 4002 RRCID -> 152668 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 5253 - 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	961	N	930	-0-	-31	-0-	52	1	878	3	N	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	49	1	783	3	N	-0-					-0-
03	930	N	910	-0-	-20	-0-	55	1	855	3	N	-0-					-0-
04	900	N	877	-0-	-23	-0-	43	1	834	3	N	-0-					-0-
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	53	1	1026	3	N	-0-					-0-
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	71	1	1390	3	N	-0-					-0-
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	71	1	1359	3	N	5					5
							6	9									
*08	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	69	1	1378	3	N	1					6
							1	9									
*09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	64	1	1271	3	N	2					8
							2	9									
*10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	68	1	1280	3	N	1					9
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 11,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	248	N	236	-0-	-12	-0-	13	1	223	3	N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	3	N	-0-					-0-
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	14	1	220	3	N	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	11	1	215	3	N	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	11	1	223	3	N	-0-					-0-
06	240	N	164	-0-	-76	-0-	8	1	156	3	N	-0-					-0-
07	248	N	70	-0-	-178	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
*08	248	N	201	-0-	-47	-0-	10	1	191	3	N	-0-					-0-
*09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
*10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	961	N	923	-0-	-38	-0-	51	1	872	3	N	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	48	1	775	3	N	-0-					-0-
03	961	N	877	-0-	-84	-0-	53	1	824	3	N	-0-					-0-
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	46	1	893	3	N	-0-					-0-
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	47	1	911	3	N	-0-					-0-
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	44	1	869	3	N	-0-					-0-
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	48	1	920	3	N	4					4
							4	9									
*08	961	N	884	-0-	-77	-0-	42	1	842	3	N	-0-					4
*09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	43	1	861	3	N	2					6
							2	9									
10	961	N	882	-0-	-79	-0-	45	1	836	3	N	1					7
							1	9									
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: 9,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	515	N	515	-0-	-0-	-0-	29	1	486	3	N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	26	1	414	3	N	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	27	1	422	3	N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	403	3	N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	21	1	404	3	N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	385	3	N	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	30	1	572	3	N	2					2
							2	9									
*08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	25	1	502	3	N	-0-					2
*09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	21	1	420	3	N	1					3
							1	9									
*10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	21	1	400	3	N	-0-					3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,652 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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	N	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	N	-0-					-0-
*08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	N	1					1
							1	9									
*09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	N	-0-					1
*10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-	1	1			-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: 916 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	279	N	264	-0-	-15	-0-	13	1	251	3	N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	3	N	-0-					-0-
03	279	N	242	-0-	-37	-0-	12	1	230	3	N	-0-					-0-
04	270	N	237	-0-	-33	-0-	11	1	226	3	N	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	11	1	230	3	N	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	11	1	218	3	N	-0-					-0-
07	248	N	211	-0-	-37	-0-	10	1	198	3	N	3	2	1			1
							3	9									
*08	248	N	210	-0-	-38	-0-	11	1	198	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	240	N	188	-0-	-52	-0-	9	1	178	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	10	1	189	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,243 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. "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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

	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	457	-0-	-70	-0-	21	1	436	3	N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	19	1	399	3	N	-0-					-0-
03	465	N	457	-0-	-8	-0-	21	1	436	3	N	-0-					-0-
04	450	N	442	-0-	-8	-0-	21	1	421	3	N	-0-					-0-
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	21	1	436	3	N	-0-					-0-
06	450	N	431	-0-	-19	-0-	19	1	412	3	N	-0-					-0-
07	465	N	446	-0-	-19	-0-	21	1	423	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	26	1	530	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	420	N	413	-0-	-7	-0-	20	1	392	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	434	N	432	-0-	-2	-0-	21	1	410	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "C" WELL #: 302 RRCID -> 152713 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6632 - 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	341	N	307	-0-	-34	-0-	144	1	163	3	N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	127	1	135	3	N	-0-					-0-
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	140	1	158	3	N	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	135	1	147	3	N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	140	1	154	3	N	-0-					-0-
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	136	1	158	3	N	-0-					-0-
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	136	1	160	3	N	1					1
							1	9									
*08	279	N	167	-0-	-112	-0-	37	1	130	3	N	-0-					1
09	300	N	134	-0-	-166	-0-	6	1	127	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	310	N	138	-0-	-172	-0-	7	1	131	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WARD, RIP "F" WELL #: 4402 RRCID -> 152718 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5366 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	291	3	N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	3	N	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	22	1	339	3	N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	17	1	337	3	N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	3	N	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	17	1	343	3	N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	19	1	357	3	N	1					1
							1	9									
*08	372	N	344	-0-	-28	-0-	16	1	327	3	N	1					2
							1	9									
*09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	N	-0-					2
10	372	N	361	-0-	-11	-0-	18	1	343	3	N	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,412 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. "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	620	N	592	-0-	-28	-0-	27	1	565	3	N	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	25	1	522	3	N	-0-					-0-
03	589	N	576	-0-	-13	-0-	26	1	550	3	N	-0-					-0-
04	570	N	539	-0-	-31	-0-	25	1	514	3	N	-0-					-0-
05	620	N	569	-0-	-51	-0-	26	1	543	3	N	-0-					-0-
06	570	N	540	-0-	-30	-0-	24	1	516	3	N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	27	1	562	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	27	1	538	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	27	1	531	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	589	N	509	-0-	-80	-0-	25	1	482	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	148	1	1043	3	N	-0-					-0-
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	138	1	956	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1148	-0-	-30	-0-	152	1	996	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1138	-0-	-2	-0-	136	1	1002	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	140	1	1035	3	N	-0-					-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	136	1	1012	3	N	-0-					-0-
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	141	1	1045	3	N	5					5
							6	9									
*08	1178	N	1050	-0-	-128	-0-	50	1	1000	3	N	-0-					5
09	1140	N	1021	-0-	-119	-0-	49	1	971	3	N	1					6
							1	9									
10	1178	N	1034	-0-	-144	-0-	52	1	980	3	N	2					8
							2	9									
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: 11,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	210	N	147	-0-	-63	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,894 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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	3	N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	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	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 2 RRCID -> 152756 COMPL. DATE 06/25/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6587 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	638	-0-	-13	-0-	42	1	596	3	N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	30	1	533	3	N	-0-					-0-
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	32	1	638	3	N	-0-					-0-
04	630	N	628	-0-	-2	-0-	30	1	598	3	N	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	32	1	618	3	N	-0-					-0-
06	660	N	548	-0-	-112	-0-	26	1	522	3	N	-0-					-0-
07	651	N	528	-0-	-123	-0-	24	1	497	3	N	6	2	1			4
							7	9									
*08	651	N	506	-0-	-145	-0-	24	1	482	3	N	-0-					4
09	540	N	537	-0-	-3	-0-	26	1	510	3	N	1	2	1			3
							1	9									
*10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	28	1	530	3	N	2	3	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HILL-MAYER "RR" WELL #: 102X RRCID -> 152775 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7532 - 8474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	43	1	828	3	N	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	32	1	621	3	N	-0-					-0-
03	930	N	732	-0-	-198	-0-	35	1	697	3	N	-0-					-0-
04	840	N	801	-0-	-39	-0-	39	1	762	3	N	-0-					-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	37	1	739	3	N	-0-					-0-
06	720	N	644	-0-	-76	-0-	30	1	614	3	N	-0-					-0-
07	837	N	822	-0-	-15	-0-	38	1	772	3	N	11	7	1			4
							12	9									
*08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	43	1	815	3	N	4	3	1			5
							4	9									
*09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	39	1	738	3	N	6	5	1	1	8	5
							7	9									
*10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	41	1	783	3	N	5	7	1			3
							6	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 7,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "HH" WELL #: 2 RRCID -> 152779 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6491 - 6891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	164	-0-	-53	-0-	77	1	87	3	N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	33	1	58	3	N	-0-					-0-
03	186	N	70	-0-	-116	-0-	8	1	62	3	N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	47	1	296	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	118	1	892	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	99	1	631	3	N	-0-					-0-
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	124	1	1117	3	N	15	2	1	9	8	4
							17	9									
*08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	85	1	1079	3	N	5	3	8			6
							6	9									
*09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	50	1	987	3	N	3	3	1	2	8	4
							3	9									
*10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	47	1	893	3	N	3	4	1			3
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	N	1					1
							1	9									
*09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-	1	1			-0-
*10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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: 961 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HILL-RIP WARD "C" WELL #: 2 RRCID -> 152787 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5880 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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	386	N	386	-0-	-0-	-0-	18	1	368	3	N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	3	N	-0-					-0-
03	403	N	388	-0-	-15	-0-	18	1	370	3	N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	346	3	N	-0-					-0-
05	434	N	365	-0-	-69	-0-	17	1	348	3	N	-0-					-0-
06	390	N	344	-0-	-46	-0-	15	1	329	3	N	-0-					-0-
07	372	N	344	-0-	-28	-0-	16	1	326	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	20	1	403	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	330	N	311	-0-	-19	-0-	15	1	295	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	16	1	305	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,641 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	403	N	403	-0-	-0-	-0-	20	1	383	3	N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	327	3	N	-0-					-0-
03	434	N	389	-0-	-45	-0-	19	1	370	3	N	-0-					-0-
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	18	1	352	3	N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	18	1	363	3	N	-0-					-0-
06	390	N	360	-0-	-30	-0-	17	1	343	3	N	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	19	1	373	3	N	6	4	1			2
							7	9									
*08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	19	1	360	3	N	3	2	1			3
							3	9									
09	360	N	337	-0-	-23	-0-	17	1	318	3	N	2	3	1			2
							2	9									
10	403	N	320	-0-	-83	-0-	16	1	301	3	N	3	3	1			2
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,685 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., "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	93	N	51	-0-	-42	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
*08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	34	1	61	3	N	1					1
							1	9									
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
*10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 616 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
*08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
*09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-
*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 676 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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-	18	1	350	3	N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	3	N	-0-					-0-
03	372	N	323	-0-	-49	-0-	15	1	308	3	N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	3	N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	18	1	355	3	N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	17	1	351	3	N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	18	1	356	3	N	6	4	1			2
							7	9									
*08	372	N	366	-0-	-6	-0-	18	1	347	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	360	N	344	-0-	-16	-0-	17	1	324	3	N	3	3	1			2
							3	9									
10	372	N	300	-0-	-72	-0-	15	1	282	3	N	3	3	1			2
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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	483	3	N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	21	1	407	3	N	-0-					-0-
03	496	N	481	-0-	-15	-0-	23	1	458	3	N	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	25	1	502	3	N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	25	1	509	3	N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	24	1	490	3	N	-0-					-0-
07	558	N	533	-0-	-25	-0-	25	1	499	3	N	8	5	1			3
							9	9									
*08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	27	1	500	3	N	2	2	1			3
							2	9									
09	510	N	472	-0-	-38	-0-	23	1	445	3	N	4	4	1			3
							4	9									
10	527	N	508	-0-	-19	-0-	25	1	479	3	N	4	5	1			2
							4	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
05	93	N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
*08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	1					1
							1	9									
*09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
*10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 733 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	3	N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
*08	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
*10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 705 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 #: 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	533	N	533	-0-	-0-	-0-	26	1	507	3	N	-0-					-0-
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	24	1	464	3	N	-0-					-0-
03	589	N	547	-0-	-42	-0-	26	1	521	3	N	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	25	1	496	3	N	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	25	1	505	3	N	-0-					-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	26	1	536	3	N	-0-					-0-
07	527	N	499	-0-	-28	-0-	23	1	467	3	N	8	5	1			3
							9	9									
*08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	27	1	505	3	N	3	2	1			4
							3	9									
09	570	N	488	-0-	-82	-0-	24	1	461	3	N	3	4	1			3
							3	9									
*10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	25	1	468	3	N	4	5	1			2
							4	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	282	3	Y	2					2
							2	9									
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	21	1	353	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	19	1	323	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	20	1	330	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	19	1	314	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	18	1	319	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	18	1	307	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	287	3	Y	-0-	1	1			1
*10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	17	1	280	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SHURLEY 123 WELL #: 11 RRCID -> 152869 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5171 - 5847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		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 123 WELL #: 12 RRCID -> 152870 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5168 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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-	13	1 9	347	3	Y	1	3	1			1
02	386	N	386	-0-		-0-	-0-	16	1 4 9	366	3	Y	4	2	1			3
03	496	N	479	-0-		-17	-0-	20	1 3 9	456	3	Y	3	4	1			2
04	419	N	419	-0-		-0-	-0-	17	1 2 9	400	3	Y	2	2	1			2
05	434	N	408	-0-		-26	-0-	17	1 3 9	388	3	Y	3	2	1			3
06	450	N	400	-0-		-50	-0-	17	1 1 9	382	3	Y	1	2	1			2
07	450	N	450	-0-		-0-	-0-	17	1 3 9	430	3	Y	3	3	1			2
*08	403	N	266	-0-		-137	-0-	10	1 2 9	254	3	Y	2	2	1			2
09	390	N	380	-0-		-10	-0-	15	1 2 9	363	3	Y	2	2	1			2
*10	398	N	398	-0-		-0-	-0-	16	1 1 9	381	3	Y	1	2	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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. GAS LIFT	(I) (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-					-0-
02	265	N	265	-0-		-0-	-0-	18	1	247	3	N	-0-					-0-
03	310	N	240	-0-		-70	-0-	16	1 2 9	222	3	N	2	2	8			-0-
04	309	N	309	-0-		-0-	-0-	20	1	289	3	N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-		-0-	-0-	20	1 1 9	276	3	N	1	1	8			-0-
06	261	N	261	-0-		-0-	-0-	15	1	246	3	N	-0-					-0-
07	310	N	244	-0-		-66	-0-	15	1 2 9	227	3	N	2	1	1			1
*08	310	N	231	-0-		-79	-0-	14	1 1 9	216	3	N	1	1	1			1
09	270	N	218	-0-		-52	-0-	14	1 1 9	203	3	N	1	1	1			1
10	248	N	203	-0-		-45	-0-	13	1 1 9	189	3	N	1	1	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	124	N	110	-0-	-14	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	7	1	102	3	N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	5	1	104	3	N	1					1
							1	9									
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-					1
*09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-					1
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	5	1	98	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	647	N	647	-0-	-0-	-0-	32	1	615	3	N	-0-					-0-
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	61	1	1164	3	N	-0-					-0-
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	54	1	1083	3	N	-0-					-0-
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	47	1	928	3	N	-0-					-0-
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	45	1	914	3	N	-0-					-0-
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	44	1	909	3	N	-0-					-0-
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	42	1	841	3	N	14	9	1			5
							15	9									
*08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	44	1	823	3	N	5	4	1			6
							6	9									
*09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	39	1	752	3	N	5	6	1			5
							6	9									
*10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	40	1	759	3	N	6	8	1			3
							7	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 9,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 124 WELL #: 14 RRCID -> 153065 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5293 - 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	155	N	65	-0-	-90	-0-	2	1	63	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	11	1	266	3	Y	2					2
							2	9									
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	-0-	1	1			1
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	161	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	3	Y	-0-	1	1			-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: 1,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	589	N	571	-0-	-18	-0-	21	1	547	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	21	1	497	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
03	589	N	560	-0-	-29	-0-	23	1	534	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	23	1	543	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
05	589	N	588	-0-	-1	-0-	24	1	560	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	23	1	529	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	23	1	568	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
*08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	22	1	572	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
*09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	22	1	540	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
*10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	23	1	559	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
*08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
*09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	2	1	59	3	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: 663 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	186	N	169	-0-	-17	-0-	6	1	162	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	149	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	168	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	164	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	8	1	172	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	7	1	170	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	7	1	177	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	9	1	220	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	198	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	3	Y	-0-	1	1			-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: 1,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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. 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	437	N	437	-0-		-0-	-0-	25	1	410	3	Y	2					5
								2	9									
02	420	N	420	-0-		-0-	-0-	23	1	394	3	Y	3					8
								3	9									
03	434	N	422	-0-		-12	-0-	24	1	397	3	Y	1	5	1			4
								1	9									
04	420	N	394	-0-		-26	-0-	20	1	373	3	Y	1					5
								1	9									
05	465	N	404	-0-		-61	-0-	23	1	378	3	Y	3					8
								3	9									
06	420	N	381	-0-		-39	-0-	22	1	359	3	Y	-0-	5	1			3
07	412	N	412	-0-		-0-	-0-	25	1	387	3	Y	-0-					3
*08	449	N	449	-0-		-0-	-0-	28	1	421	3	Y	-0-					3
*09	422	N	422	-0-		-0-	-0-	24	1	397	3	Y	1					4
								1	9									
*10	395	N	395	-0-		-0-	-0-	23	1	366	3	Y	5	6	1			3
								6	9									
11	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,136 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	142	-0-		-13	-0-	7	1	134	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
02	120	N	120	-0-		-0-	-0-	6	1	114	3	Y	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-		-0-	-0-	7	1	122	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	124	-0-		-26	-0-	6	1	117	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
05	130	N	130	-0-		-0-	-0-	7	1	122	3	Y	1					1
								1	9									
06	120	N	98	-0-		-22	-0-	5	1	93	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	124	N	77	-0-		-47	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					-0-
*08	144	N	144	-0-		-0-	-0-	8	1	136	3	Y	-0-					-0-
*09	138	N	138	-0-		-0-	-0-	7	1	130	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
*10	117	N	117	-0-		-0-	-0-	9	1	108	3	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: 1,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	341	N	309	-0-	-32	-0-	11	1	297	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	272	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	13	1	300	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	12	1	294	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	13	1	304	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	13	1	292	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	12	1	301	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	14	1	347	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	12	1	289	3	Y	-0-	1	1			1
*10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	12	1	283	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	713	N	623	-0-	-90	-0-	39	1	584	3	N	-0-					-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	40	1	601	3	N	-0-					-0-
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	45	1	641	3	N	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	42	1	597	3	N	-0-					-0-
05	713	N	646	-0-	-67	-0-	41	1	605	3	N	-0-					-0-
06	660	N	541	-0-	-119	-0-	34	1	507	3	N	-0-					-0-
07	671	N	671	-0-	-0-	-0-	40	1	630	3	N	1					1
							1	9									
*08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	40	1	626	3	N	-0-					1
*09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	37	1	588	3	N	-0-					-0-
10	682	N	640	-0-	-42	-0-	38	1	602	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	620	N	9	-0-	-611	-0-	1	1	8	3	N	-0-			-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-			-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	37	1	523	3	N	-0-			-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	36	1	509	3	N	-0-			-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	36	1	533	3	N	-0-			-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	35	1	532	3	N	-0-			-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	36	1	565	3	N	1			1
							1	9							
*08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	44	1	692	3	N	-0-			1
*09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	35	1	551	3	N	-0-			-0-
10	589	N	568	-0-	-21	-0-	34	1	534	3	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	* * 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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	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-

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	93	N	77	-0-	-16	-0-	7	1	70	3	N	-0-			-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	3	N	-0-			-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	N	-0-			-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	N	-0-			-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	3	N	-0-			-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-			-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	48	3	N	1			1
							1	9							
*08	62	N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	3	N	-0-			1
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	-0-			1
*10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	16	1	65	3	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 637 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	2	Y	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	Y	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	Y	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	Y	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	Y	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	2	Y	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	2	Y	-0-					-0-
*08	186	N	145	-0-	-41	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	143	-0-	-37	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	8	1	170	2	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: 1,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-RAY, MAY "C" WELL #: 102 RRCID -> 153271 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8575 - 8660

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 4 RRCID -> 153273 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6220 - 6760

01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	298	3	N	1					1
							1	9									
*08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	34	1	677	3	N	-0-					1
*09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	28	1	560	3	N	1					2
							1	9									
*10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	23	1	438	3	N	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	496	N	364	-0-	-132	-0-	18	1	346	3	N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	3	N	-0-					-0-
03	465	N	423	-0-	-42	-0-	20	1	403	3	N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	25	1	494	3	N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	396	3	N	-0-					-0-
06	420	N	389	-0-	-31	-0-	18	1	371	3	N	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	26	1	523	3	N	7	4	1			3
							8	9									
*08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	26	1	488	3	N	2	2	1			3
							2	9									
*09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	22	1	420	3	N	3	3	1			3
							3	9									
10	558	N	472	-0-	-86	-0-	23	1	446	3	N	3	4	1			2
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
*08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
*09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
*10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 358 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	225	-0-	-23	-0-	82	1	143	3	N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	74	1	132	3	N	-0-					-0-
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	82	1	150	3	N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	79	1	147	3	N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	81	1	154	3	N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	77	1	134	3	N	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	81	1	151	3	N	-0-					-0-
*08	248	N	188	-0-	-60	-0-	41	1	147	3	N	-0-					-0-
09	210	N	149	-0-	-61	-0-	9	1	139	3	N	1					1
							1	9									
10	217	N	150	-0-	-67	-0-	9	1	141	3	N	-0-	1	1			-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: 2,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11 1	143 3	N	-0-			-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	24 1	301 3	N	-0-			-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12 1	160 3	N	-0-			-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	14 1	190 3	N	-0-			-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9 1	137 3	N	-0-			-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11 1	166 3	N	-0-			-0-
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	69 1 1 9	1014 3	N	1			1
*08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	12 1	172 3	N	-0-			1
*09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15 1	238 3	N	-0-			1
*10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	17 1	268 3	N	-0-	1 1		-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: 2,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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
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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	1					1
							1	9									
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-					1
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 997 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	9					9
							10	9									
*09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-	5	1			3
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	17	3	N	5	4	1			4
							6	9									
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: 235 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	620	N	332	-0-	-288	-0-	16	1	316	3	N	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	22	1	424	3	N	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	21	1	416	3	N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	20	1	393	3	N	-0-					-0-
05	496	N	423	-0-	-73	-0-	20	1	403	3	N	-0-					-0-
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	19	1	395	3	N	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	27	1	550	3	N	8	4	1	1	8	3
							9	9									
*08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	42	1	792	3	N	5	3	1			5
							6	9									
*09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	32	1	601	3	N	4	5	1			4
							4	9									
*10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	30	1	570	3	N	5	6	1			3
							6	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	6	1	80	3	N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
*08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	1					1
							1	9									
*09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
*10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 815 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 2 RRCID -> 153548 COMPL. DATE 11/23/1994 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7595 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	172	-0-	-107	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	N	-0-					-0-
03	279	N	188	-0-	-91	-0-	9	1	179	3	N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	283	3	N	3	2	1			1
							3	9									
*08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	15	1	286	3	N	2	1	1			2
							2	9									
*09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	259	3	N	2	2	1			2
							2	9									
10	310	N	277	-0-	-33	-0-	14	1	262	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,300 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	10	1	172	3	N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	N	-0-					-0-
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	11	1	169	3	N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	1					1
							1	9									
*08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	-0-					1
*09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	N	-0-					1
*10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WARD, RIP "N" WELL #: 5102 RRCID -> 153855 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5794 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	948	-0-	-13	-0-	53	1	895	3	N	-0-					-0-
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	49	1	789	3	N	-0-					-0-
03	930	N	913	-0-	-17	-0-	56	1	857	3	N	-0-					-0-
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	46	1	885	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	53	1	1032	3	N	-0-					-0-
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	50	1	976	3	N	-0-					-0-
07	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	56	1	1073	3	N	4					4
							4	9									
*08	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	50	1	1008	3	N	1					5
							1	9									
09	1020	N	1019	-0-	-1	-0-	49	1	969	3	N	1					6
							1	9									
10	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	56	1	1049	3	N	1					7
							1	9									
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: 10,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

GLASSCOCK, BERTHA T. "B" WELL #: 5 RRCID -> 153858 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 8260 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	Y	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	N	5	-0-	-243	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	Y	-0-					-0-
*09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					-0-
*10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	23	1	232	3	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: 1,290 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	904	-0-	-26	-0-	183	1	721	3	N	-0-					-0-
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	159	1	709	3	N	-0-					-0-
03	916	N	916	-0-	-0-	-0-	169	1	747	3	N	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	164	1	711	3	N	-0-					-0-
05	961	N	894	-0-	-67	-0-	170	1	724	3	N	-0-					-0-
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	199	1	1610	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	235	1	2133	3	N	20	4	1	7	8	9
							22	9									
*08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	91	1	1207	3	N	2					11
							2	9									
09	960	N	864	-0-	-96	-0-	42	1	822	3	N	-0-	6	1	1	8	4
*10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	55	1	1052	3	N	3	4	1			3
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 11,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
07	93	N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
*08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
*09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
*10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 665 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 #: 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-MAYER, EDWIN S., JR. "C" WELL #: 4 RRCID -> 154399 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6919 - 7962

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	252	-0-	-120	-0-	16	1	236	3	N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	11	1	198	3	N	-0-					-0-
03	341	N	281	-0-	-60	-0-	13	1	268	3	N	-0-					-0-
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	11	1	218	3	N	-0-					-0-
05	217	N	166	-0-	-51	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
06	270	N	176	-0-	-94	-0-	8	1	168	3	N	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	11	1	232	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	N	1					2
							1	9									
*09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	23	1	444	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	23	1	443	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

RIP WARD "F" UNIT WELL #: 102 RRCID -> 154401 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 5518 - 6113

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	280	3	N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	3	N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	268	3	N	-0-					-0-
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	14	1	270	3	N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	3	N	-0-					-0-
06	270	N	221	-0-	-49	-0-	11	1	210	3	N	-0-					-0-
07	279	N	58	-0-	-221	-0-	3	1	54	3	N	1					1
							1	9									
*08	279	N	192	-0-	-87	-0-	9	1	183	3	N	-0-					1
09	210	N	140	-0-	-70	-0-	7	1	133	3	N	-0-					1
*10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-RAY, MAY "E" WELL #: 2 RRCID -> 154402 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 8839 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
*08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
*09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			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: 271 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 1302 RRCID -> 154411 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 6873 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	680	-0-	-95	-0-	131	1	549	3	N	-0-					-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	116	1	581	3	N	-0-					-0-
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	130	1	744	3	N	-0-					-0-
04	660	N	647	-0-	-13	-0-	117	1	530	3	N	-0-					-0-
05	775	N	759	-0-	-16	-0-	126	1	633	3	N	-0-					-0-
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	125	1	707	3	N	-0-					-0-
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	126	1	696	3	N	6	2	1			4
							7	9									
*08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	67	1	710	3	N	1					5
							1	9									
09	750	N	606	-0-	-144	-0-	29	1	576	3	N	1	3	1			3
							1	9									
10	775	N	680	-0-	-95	-0-	34	1	644	3	N	2	3	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 7,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I" WELL #: 3 RRCID -> 154412 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6600 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	691	-0-	-84	-0-	45	1	646	3	N	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	33	1	585	3	N	-0-					-0-
03	713	N	97	-0-	-616	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
04	660	N	121	-0-	-539	-0-	6	1	114	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	682	N	36	-0-	-646	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	28	1	566	3	N	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	31	1	647	3	N	4	1	1			3
							4	9									
*08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	28	1	561	3	N	1					4
							1	9									
09	600	N	574	-0-	-26	-0-	28	1	545	3	N	1	2	1			3
							1	9									
10	682	N	575	-0-	-107	-0-	29	1	544	3	N	2	3	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,578 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. "GG" WELL #: 2 RRCID -> 154463 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6514 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
*08	124	N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, MINNIE H. "LL" WELL #: 3502 RRCID -> 154522 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6786 - 7064

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-MAYER, EDWIN S. JR., "Q" WELL #: 3 RRCID -> 154866 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6639 - 7960

01	403	N	346	-0-	-57	-0-	23	1	323	3	N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	266	3	N	-0-					-0-
03	372	N	339	-0-	-33	-0-	16	1	323	3	N	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	16	1	304	3	N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	311	3	N	-0-					-0-
06	330	N	303	-0-	-27	-0-	14	1	289	3	N	-0-					-0-
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	14	1	300	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	341	N	319	-0-	-22	-0-	15	1	304	3	N	-0-					2
*09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	309	3	N	-0-	1	1			1
*10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	308	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,202 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. "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	279	N	256	-0-	-23	-0-	18	1	238	3	N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
03	248	N	85	-0-	-163	-0-	5	1	78	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	240	N	12	-0-	-228	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
05	93	N	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
06	90	N	9	-0-	-81	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
07	12	N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
*08	10	N	2	-0-	-8	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 669 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	18	1	247	3	N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	16	1	226	3	N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	239	3	N	-0-					-0-
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	17	1	239	3	N	-0-					-0-
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	18	1	248	3	N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	242	3	N	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	16	1	255	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	279	N	277	-0-	-2	-0-	17	1	259	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	18	1	258	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	262	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,651 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. "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	775	N	748	-0-	-27	-0-	52	1	696	3	N	-0-					-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	44	1	623	3	N	-0-					-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	48	1	679	3	N	-0-					-0-
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	48	1	692	3	N	-0-					-0-
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	52	1	717	3	N	-0-					-0-
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	43	1	691	3	N	-0-					-0-
07	775	N	763	-0-	-12	-0-	46	1	709	3	N	7	4	1			3
							8	9									
*08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	48	1	724	3	N	3	2	1			4
							3	9									
*09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	74	1	1064	3	N	4	4	1			4
							4	9									
*10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	61	1	881	3	N	4	2	1			6
							4	9									
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: 8,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 702 RRCID -> 155129 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6542 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	39	1	555	3	N	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	27	1	482	3	N	-0-					-0-
03	620	N	618	-0-	-2	-0-	29	1	589	3	N	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	28	1	548	3	N	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	30	1	567	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	600	N	548	-0-	-52	-0-	26	1	522	3	N	-0-					-0-
07	589	N	558	-0-	-31	-0-	25	1	527	3	N	5	2	1			3
							6	9									
*08	589	N	511	-0-	-78	-0-	24	1	486	3	N	1					4
							1	9									
09	540	N	413	-0-	-127	-0-	20	1	391	3	N	2	2	1	1	8	3
							2	9									
10	558	N	501	-0-	-57	-0-	25	1	474	3	N	2	3	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 302 RRCID -> 155135 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 8170 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	954	N	954	-0-	-0-	-0-	66	1	888	3	N	-0-					-0-
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	56	1	787	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	930	N	799	-0-	-131	-0-	52	1	747	3	N	-0-					-0-
04	930	N	870	-0-	-60	-0-	56	1	814	3	N	-0-					-0-
05	930	N	667	-0-	-263	-0-	45	1	622	3	N	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	48	1	776	3	N	-0-					-0-
07	899	N	873	-0-	-26	-0-	52	1	813	3	N	7	4	1			3
							8	9									
*08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	50	1	751	3	N	3	2	1			4
							3	9									
09	810	N	780	-0-	-30	-0-	51	1	726	3	N	3	4	1			3
							3	9									
10	868	N	829	-0-	-39	-0-	53	1	772	3	N	4	2	1			5
							4	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 8,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	589	N	580	-0-	-9	-0-	38	1	542	3	N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	24	1	426	3	N	-0-					-0-
03	558	N	508	-0-	-50	-0-	24	1	484	3	N	-0-					-0-
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	29	1	576	3	N	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	31	1	599	3	N	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	27	1	559	3	N	-0-					-0-
07	620	N	597	-0-	-23	-0-	27	1	563	3	N	6	2	1			4
							7	9									
*08	620	N	523	-0-	-97	-0-	25	1	497	3	N	1					5
							1	9									
09	600	N	581	-0-	-19	-0-	28	1	551	3	N	2	3	1	1	8	3
							2	9									
*10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	30	1	575	3	N	2	3	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	589	N	517	-0-	-72	-0-	34	1	483	3	N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	23	1	420	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	25	1	500	3	N	-0-					-0-
04	510	N	504	-0-	-6	-0-	24	1	480	3	N	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	26	1	494	3	N	-0-					-0-
06	510	N	481	-0-	-29	-0-	23	1	458	3	N	-0-					-0-
07	527	N	494	-0-	-33	-0-	22	1	468	3	N	4	1	1			3
							4	9									
*08	527	N	477	-0-	-50	-0-	23	1	453	3	N	1					4
							1	9									
09	480	N	440	-0-	-40	-0-	21	1	418	3	N	1	2	1			3
							1	9									
10	496	N	429	-0-	-67	-0-	21	1	407	3	N	1	2	1			2
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	N	-0-					-0-
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	11	1	212	3	N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-
07	248	N	210	-0-	-38	-0-	10	1	197	3	N	3	2	1			1
							3	9									
*08	248	N	217	-0-	-31	-0-	11	1	205	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	10	1	194	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	11	1	200	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,162 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. I WELL #: 4 RRCID -> 155421 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6876 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	1					1
							1	9									
*08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					1
*09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
*10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 894 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER RANCH L WELL #: 1102 RRCID -> 155738 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6850 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	3	N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	4	1	80	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	4	1	84	3	N	1					1
							1	9									
*08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-					1
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 840 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	806	N	372	-0-	-434	-0-	17	1	355	3	N	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	3	N	-0-					-0-
03	527	N	374	-0-	-153	-0-	17	1	357	3	N	-0-					-0-
04	360	N	356	-0-	-4	-0-	17	1	339	3	N	-0-					-0-
05	434	N	372	-0-	-62	-0-	17	1	355	3	N	-0-					-0-
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	16	1	343	3	N	-0-					-0-
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	17	1	352	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	372	N	357	-0-	-15	-0-	17	1	339	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	360	N	326	-0-	-34	-0-	16	1	309	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	372	N	334	-0-	-38	-0-	16	1	317	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	155	N	144	-0-	-11	-0-	9	1	135	3	N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	6	1	132	3	N	1					1
							1	9									
*08	155	N	133	-0-	-22	-0-	6	1	127	3	N	-0-					1
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	7	1	130	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	N	-0-	1	1			-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: 1,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	403	N	387	-0-	-16	-0-	18	1	369	3	N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	N	-0-					-0-
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	17	1	350	3	N	-0-					-0-
04	360	N	280	-0-	-80	-0-	13	1	267	3	N	-0-					-0-
05	403	N	292	-0-	-111	-0-	13	1	279	3	N	-0-					-0-
06	360	N	305	-0-	-55	-0-	14	1	291	3	N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	N	1					1
							1	9									
*08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	288	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	21	1	421	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	26	1	505	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 4 RRCID -> 155755 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6712 - 7758

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HILL-MAYER, EDWIN S. "E" WELL #: 3 RRCID -> 155762 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6632 - 7801

01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	153	1	300	3	N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	135	1	279	3	N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	148	1	330	3	N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	141	1	254	3	N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	145	1	236	3	N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	105	1	218	3	N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	144	1	241	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	43	1	241	3	N	-0-					2
*09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	N	-0-	1	1			1
*10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	265	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,670 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. "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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
*08	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
*10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "BB" WELL #: 4 RRCID -> 155768 COMPL. DATE 08/06/1995 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6730 - 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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
04	150	N	108	-0-	-42	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
05	155	N	79	-0-	-76	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
06	150	N	28	-0-	-122	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
07	124	N	8	-0-	-116	-0-	7	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	93	N	17	-0-	-76	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
*10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	2	1	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 809 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 5 RRCID -> 155776 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 7586 - 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	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	62	1	1202	3	N	-0-					-0-
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	56	1	1077	3	N	-0-					-0-
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	64	1	1287	3	N	-0-					-0-
04	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	67	1	1331	3	N	-0-					-0-
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	63	1	1262	3	N	-0-					-0-
06	990	N	920	-0-	-70	-0-	43	1	877	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	692	-0-	-331	-0-	32	1	646	3	N	13	9	1			4
							14	9									
*08	1023	N	631	-0-	-392	-0-	32	1	596	3	N	3	2	1			5
							3	9									
09	930	N	824	-0-	-106	-0-	41	1	776	3	N	6	6	1			5
							7	9									
*10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	44	1	837	3	N	7	8	1			4
							8	9									
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: 10,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	527	N	471	-0-	-56	-0-	23	1	448	3	N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	385	3	N	-0-					-0-
03	465	N	459	-0-	-6	-0-	22	1	437	3	N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	23	1	461	3	N	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	23	1	466	3	N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	458	3	N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	24	1	485	3	N	8	5	1			3
							9	9									
*08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	25	1	474	3	N	3	2	1			4
							3	9									
*09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	26	1	493	3	N	3	4	1			3
							3	9									
*10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	26	1	487	3	N	4	5	1			2
							4	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	186	N	175	-0-	-11	-0-	12	1	163	3	N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	11	1	158	3	N	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	11	1	157	3	N	-0-					-0-
05	186	N	133	-0-	-53	-0-	9	1	123	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	8	1	134	3	N	-0-					-0-
07	186	N	148	-0-	-38	-0-	9	1	137	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	124	N	91	-0-	-33	-0-	6	1	85	3	N	-0-					1
09	150	N	92	-0-	-58	-0-	6	1	85	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	155	N	98	-0-	-57	-0-	6	1	92	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
*08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER "SS" WELL #: 3R RRCID -> 156373 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6640 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

	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	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
*08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	1					1
							1	9									
*09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
*10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 703 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 902 RRCID -> 156430 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6564 - 7910

	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-	21	1	301	3	N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
03	217	N	83	-0-	-134	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
04	300	N	9	-0-	-291	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	4	-0-	-86	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
*08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	1					1
							1	9									
*09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	N	-0-					1
*10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	589	N	536	-0-	-53	-0-	35	1	501	3	N	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	25	1	444	3	N	-0-					-0-
03	558	N	553	-0-	-5	-0-	26	1	525	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	510	N	432	-0-	-78	-0-	21	1	411	3	N	-0-					-0-
05	527	N	327	-0-	-200	-0-	16	1	311	3	N	-0-					-0-
06	540	N	272	-0-	-268	-0-	13	1	259	3	N	-0-					-0-
07	434	N	181	-0-	-253	-0-	8	1	170	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	341	N	180	-0-	-161	-0-	9	1	171	3	N	-0-					2
09	270	N	183	-0-	-87	-0-	9	1	174	3	N	-0-	1	1			1
*10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	264	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,412 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	765	N	765	-0-	-0-	-0-	35	1	730	3	N	-0-					-0-
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	32	1	660	3	N	-0-					-0-
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	34	1	702	3	N	-0-					-0-
04	600	N	518	-0-	-82	-0-	24	1	494	3	N	-0-					-0-
05	620	N	594	-0-	-26	-0-	27	1	567	3	N	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	30	1	643	3	N	-0-					-0-
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	32	1	647	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	30	1	599	3	N	-0-	1	1			1
*09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	30	1	600	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	32	1	621	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,575 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. "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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	16	1	330	3	N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	-0-					-0-
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	342	3	N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	17	1	365	3	N	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	357	3	N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	353	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	354	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	346	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	18	1	356	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	372	N	343	-0-	-29	-0-	22	1	321	3	N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	277	3	N	-0-					-0-
03	341	N	311	-0-	-30	-0-	15	1	296	3	N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	319	3	N	-0-					-0-
05	310	N	305	-0-	-5	-0-	15	1	290	3	N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	N	-0-					-0-
07	341	N	300	-0-	-41	-0-	14	1	283	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	310	N	207	-0-	-103	-0-	10	1	197	3	N	-0-					2
09	330	N	200	-0-	-130	-0-	10	1	190	3	N	-0-	1	1			1
*10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	26	1	496	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,158 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	72	1	963	3	N	-0-					-0-
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	62	1	870	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	68	1	975	3	N	-0-					-0-
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	68	1	986	3	N	-0-					-0-
05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	73	1	1019	3	N	-0-					-0-
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	61	1	984	3	N	-0-					-0-
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	65	1	1012	3	N	9	5	1			4
							10	9									
*08	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	65	1	980	3	N	3	2	1			5
							3	9									
09	1050	N	1001	-0-	-49	-0-	65	1	932	3	N	4	5	1			4
							4	9									
10	1085	N	873	-0-	-212	-0-	56	1	813	3	N	4	2	1			6
							4	9									
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: 10,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
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: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	340	3	N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	19	1	363	3	N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	21	1	431	3	N	-0-					-0-
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	37	1	772	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	446	3	N	1					3
							1	9									
*09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	17	1	333	3	N	-0-	1	1			1
*10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	N	-0-	1	1			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 802 RRCID -> 157522 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6486 - 7791

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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. WELL #: 1102 RRCID -> 157523 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6524 - 7872

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	7	-0-	53	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	5	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	7	-0-					N	1					1
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
*09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
*10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 128 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER, EDWIN S. JR. "G" WELL #: 504 RRCID -> 157526 COMPL. DATE 11/26/1995 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6580 - 6882

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 4 RRCID -> 157527 COMPL. DATE 10/29/1995 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6610 - 7842

01	558	N	488	-0-	-70	-0-	32	1	456	3	N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	3	N	-0-					-0-
03	527	N	130	-0-	-397	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
04	480	N	217	-0-	-263	-0-	11	1	206	3	N	-0-					-0-
05	279	N	154	-0-	-125	-0-	8	1	146	3	N	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	27	1	557	3	N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	20	1	411	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	24	1	475	3	N	1					3
							1	9									
09	570	N	500	-0-	-70	-0-	24	1	475	3	N	1	2	1			2
							1	9									
*10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	25	1	473	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH "M" WELL #: 1202 RRCID -> 157536 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6486 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
04	60	N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	3	N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
*08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
*09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
*10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 644 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 802 RRCID -> 157539 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6520 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	434	-0-	-31	-0-	20	1	414	3	N	-0-					-0-
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	24	1	507	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	33	1	693	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	31	1	628	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	29	1	604	3	N	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	28	1	598	3	N	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	29	1	598	3	N	3	1	1	1	8	1
							3	9									
*08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	30	1	606	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	28	1	553	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	27	1	521	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	186	N	171	-0-	-15	-0-	11	1	160	3	N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	N	-0-					-0-
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	8	1	159	3	N	-0-					-0-
04	180	N	102	-0-	-78	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
05	155	N	107	-0-	-48	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
06	150	N	91	-0-	-59	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	1					1
							1	9									
*08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-					1
*09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	-0-					1
*10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	-0-	1	1			-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: 1,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	778	N	778	-0-	-0-	-0-	49	1	729	3	N	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	45	1	675	3	N	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	51	1	731	3	N	-0-					-0-
04	750	N	734	-0-	-16	-0-	48	1	686	3	N	-0-					-0-
05	806	N	760	-0-	-46	-0-	48	1	712	3	N	-0-					-0-
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	48	1	722	3	N	-0-					-0-
07	744	N	711	-0-	-33	-0-	43	1	666	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	775	N	772	-0-	-3	-0-	46	1	725	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	780	N	734	-0-	-46	-0-	44	1	689	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	46	1	732	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,540 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. "G" WELL #: 4 RRCID -> 157542 COMPL. DATE 01/08/1996 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6640 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	22	-0-	-71	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
*08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	1					1
							1	9									
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 633 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHURLEY WELL #: 50 RRCID -> 158287 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5098 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 51 RRCID -> 158288 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5120 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	279	N	203	-0-	-76	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*08	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY WELL #: 55 RRCID -> 158289 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5124 - 6046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 57 RRCID -> 158554 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5032 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	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	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,866 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 61 RRCID -> 158555 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 5084 - 6057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,088 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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	106	1	181	3	N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	93	1	159	3	N	-0-					-0-
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	102	1	191	3	N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	99	1	173	3	N	-0-					-0-
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	102	1	171	3	N	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	98	1	162	3	N	-0-					-0-
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	101	1	166	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	279	N	214	-0-	-65	-0-	40	1	174	3	N	-0-					1
09	270	N	185	-0-	-85	-0-	9	1	175	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	279	N	179	-0-	-100	-0-	9	1	170	3	N	-0-	1	1			-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: 2,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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		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-MAYER, EDWIN S. JR. "J" WELL #: 4 RRCID -> 158581 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 6358 - 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	186	N	59	-0-	-127	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	3	N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	3	N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	228	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	229	3	N	-0-					1
*09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	198	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	248	N	172	-0-	-76	-0-	11	1	160	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "O" WELL #: 2 RRCID -> 158583 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6954 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	167	-0-	-50	-0-	11	1	156	3	N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	8	1	155	3	N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
07	155	N	111	-0-	-44	-0-	5	1	105	3	N	1					1
							1	9									
*08	155	N	93	-0-	-62	-0-	4	1	89	3	N	-0-					1
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	4	1	81	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	5	1	90	3	N	-0-	1	1			-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: 1,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	527	N	391	-0-	-136	-0-	73	1	318	3	N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	67	1	235	3	N	-0-					-0-
03	434	N	302	-0-	-132	-0-	73	1	229	3	N	-0-					-0-
04	390	N	211	-0-	-179	-0-	59	1	152	3	N	-0-					-0-
05	341	N	223	-0-	-118	-0-	67	1	156	3	N	-0-					-0-
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	108	1	669	3	N	-0-					-0-
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	109	1	654	3	N	10					10
							11	9									
*08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	124	1	588	3	N	-0-	6	1			2
09	690	N	674	-0-	-16	-0-	122	1	545	3	N	6					8
							7	9									
*10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	124	1	596	3	N	2	7	1			3
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SHURLEY 141 WELL #: 12 RRCID -> 158615 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 5328 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	26	1	501	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	192	3	Y	6	2	1	5	8	1
							7	9									
03	372	N	7	-0-	-365	-0-	7	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	450	N	7	-0-	-443	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	37	-0-	-211	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
*08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	37	1	619	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
*09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	35	1	595	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	29	1	475	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WHITWORTH, C. O. WELL #: 13 RRCID -> 158621 COMPL. DATE 04/06/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3588 - 3603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	106	1	823	2	N	-0-					-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	78	1	568	2	N	-0-					-0-
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	89	1	700	2	N	-0-					-0-
04	900	N	683	-0-	-217	-0-	84	1	599	2	N	-0-					-0-
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	102	1	758	2	N	-0-					-0-
06	750	N	624	-0-	-126	-0-	83	1	541	2	N	-0-					-0-
07	713	N	635	-0-	-78	-0-	89	1	540	2	N	5					5
							6	9									
*08	868	N	722	-0-	-146	-0-	99	1	623	2	N	-0-					5
*09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	109	1	708	2	N	-0-					5
*10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	127	1	892	2	N	-0-					5
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 7,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	589	N	475	-0-	-114	-0-	27	1	448	3	N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	22	1	409	3	N	-0-					-0-
03	465	N	463	-0-	-2	-0-	24	1	439	3	N	-0-					-0-
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	23	1	435	3	N	-0-					-0-
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	21	1	441	3	N	-0-					-0-
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	19	1	429	3	N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	24	1	509	3	N	6					6
							7	9									
*08	465	N	459	-0-	-6	-0-	22	1	436	3	N	1	5	1			2
							1	9									
09	450	N	431	-0-	-19	-0-	21	1	408	3	N	2					4
							2	9									
10	527	N	444	-0-	-83	-0-	21	1	421	3	N	2	5	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	155	N	137	-0-	-18	-0-	8	1	129	3	Y	-0-					1
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	7	1	109	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	Y	1					1
							1	9									
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	118	-0-	-32	-0-	9	1	109	3	Y	-0-					-0-
*10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	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: 1,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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. 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	484	N	484	-0-	-0-	-0-	24	1	460	3	N	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	19	1	371	3	N	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	392	3	N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	19	1	370	3	N	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	372	3	N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	17	1	349	3	N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	353	3	N	5	3	1			2
							6	9									
*08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	18	1	342	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	325	3	N	3	3	1			2
							3	9									
*10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	16	1	307	3	N	3	3	1			2
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,840 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. "FJ" WELL #: 3 RRCID -> 158674 COMPL. DATE 02/18/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6480 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	3	9	9	N	8	3	1			5
*08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	2	1			3
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	2	1			1
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 172 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 1402 RRCID -> 158677 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6482 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	31	1	470	3	N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	29	1	427	3	N	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	31	1	441	3	N	-0-					-0-
04	480	N	474	-0-	-6	-0-	31	1	443	3	N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	32	1	478	3	N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	29	1	437	3	N	-0-					-0-
07	496	N	455	-0-	-41	-0-	27	1	427	3	N	1					1
							1	9									
*08	496	N	464	-0-	-32	-0-	28	1	436	3	N	-0-					1
09	480	N	450	-0-	-30	-0-	27	1	423	3	N	-0-					-0-
10	465	N	458	-0-	-7	-0-	27	1	431	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	744	N	706	-0-	-38	-0-	107	1	599	3	N	-0-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	94	1	566	3	N	-0-					-0-
03	713	N	702	-0-	-11	-0-	104	1	598	3	N	-0-					-0-
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	102	1	642	3	N	-0-					-0-
05	744	N	738	-0-	-6	-0-	102	1	636	3	N	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	95	1	597	3	N	-0-					-0-
07	775	N	681	-0-	-94	-0-	97	1	576	3	N	7					7
							8	9									
*08	744	N	567	-0-	-177	-0-	27	1	538	3	N	2	6	1			3
							2	9									
09	690	N	484	-0-	-206	-0-	23	1	459	3	N	2					5
							2	9									
10	682	N	570	-0-	-112	-0-	27	1	541	3	N	2	6	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 11 RRCID -> 159199 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5040 - 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	527	N	417	-0-	-110	-0-	35	1	382	3	N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	36	1	374	3	N	-0-					-0-
03	465	N	445	-0-	-20	-0-	42	1	403	3	N	-0-					-0-
04	390	N	320	-0-	-70	-0-	31	1	289	3	N	-0-					-0-
05	465	N	456	-0-	-9	-0-	47	1	409	3	N	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	39	1	431	3	N	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	43	1	469	3	N	8					8
							9	9									
*08	465	N	380	-0-	-85	-0-	41	1	339	3	N	-0-	5	1			2
09	480	N	2	-0-	-478	-0-	2	3			N	-0-					2
10	527	N	4	-0-	-523	-0-	4	3			N	-0-	1	1			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON 32 WELL #: 4 RRCID -> 159200 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 5500 - 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	703	N	703	-0-	-0-	-0-	44	1	659	3	N	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	37	1	551	3	N	-0-					-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	40	1	568	3	N	-0-					-0-
04	690	N	628	-0-	-62	-0-	41	1	587	3	N	-0-					-0-
05	651	N	634	-0-	-17	-0-	40	1	594	3	N	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	38	1	581	3	N	-0-					-0-
07	651	N	620	-0-	-31	-0-	37	1	582	3	N	1					1
							1	9									
*08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	38	1	589	3	N	-0-					1
09	630	N	586	-0-	-44	-0-	35	1	551	3	N	-0-					-0-
*10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	38	1	602	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "W" WELL #: 3 RRCID -> 159202 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6544 - 6888

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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2015 - PLUGGED 06/10/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 3403 RRCID -> 159204 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5524 - 6408

01	589	N	448	-0-	-141	-0-	28	1	420	3	N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	23	1	343	3	N	-0-					-0-
03	558	N	398	-0-	-160	-0-	26	1	372	3	N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	44	1	626	3	N	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	39	1	571	3	N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	35	1	535	3	N	-0-					-0-
07	682	N	614	-0-	-68	-0-	37	1	576	3	N	1					1
							1	9									
*08	620	N	595	-0-	-25	-0-	36	1	559	3	N	-0-					1
09	570	N	569	-0-	-1	-0-	34	1	535	3	N	-0-					-0-
10	620	N	513	-0-	-107	-0-	30	1	482	3	N	1					1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 148 WELL #: 7 RRCID -> 159206 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 5540 - 6906

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	224	-0-	-24		-0-		11	1	212	3	Y	1	1	1			1
									1	9									
02	197	N	197	-0-	-0-		-0-		11	1	185	3	Y	1	1	1			1
									1	9									
03	217	N	216	-0-	-1		-0-		12	1	202	3	Y	2	2	1			1
									2	9									
04	210	N	205	-0-	-5		-0-		11	1	193	3	Y	1	1	1			1
									1	9									
05	217	N	214	-0-	-3		-0-		12	1	201	3	Y	1	1	1			1
									1	9									
06	210	N	170	-0-	-40		-0-		10	1	159	3	Y	1	1	1			1
									1	9									
07	217	N	17	-0-	-200		-0-		1	1	16	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	217	N	85	-0-	-132		-0-		4	1	75	3	Y	5	3	1			2
									6	9									
09	180	N	77	-0-	-103		-0-		4	1	64	3	Y	8	5	1			5
									9	9									
*10	57	N	57	-0-	-0-		-0-		3	1	48	3	Y	5	8	1			2
									6	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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)(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	54	-0-	-8		-0-		3	1	51	3	N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-		-0-		1	1	25	3	N	-0-					-0-
03	62	N	34	-0-	-28		-0-		2	1	32	3	N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8		-0-		3	1	49	3	N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-		-0-		2	1	51	3	N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-		-0-		2	1	49	3	N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8		-0-		2	1	51	3	N	1					1
									1	9									
*08	62	N	51	-0-	-11		-0-		2	1	49	3	N	-0-	1	1			-0-
09	60	N	51	-0-	-9		-0-		2	1	48	3	N	1					1
									1	9									
10	62	N	51	-0-	-11		-0-		2	1	49	3	N	-0-	1	1			-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: 477 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1366 RRCID -> 159411 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5182 - 6130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	37	1	549	3	N	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	34	1	511	3	N	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	36	1	518	3	N	-0-					-0-
04	570	N	560	-0-	-10	-0-	37	1	523	3	N	-0-					-0-
05	589	N	582	-0-	-7	-0-	37	1	545	3	N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	34	1	520	3	N	-0-					-0-
07	589	N	575	-0-	-14	-0-	35	1	539	3	N	1					1
							1	9									
*08	589	N	561	-0-	-28	-0-	34	1	527	3	N	-0-					1
*09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	33	1	513	3	N	-0-					-0-
10	589	N	564	-0-	-25	-0-	33	1	531	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	806	N	784	-0-	-22	-0-	49	1	735	3	N	-0-					-0-
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	44	1	649	3	N	-0-					-0-
03	744	N	675	-0-	-69	-0-	44	1	631	3	N	-0-					-0-
04	750	N	738	-0-	-12	-0-	49	1	689	3	N	-0-					-0-
05	775	N	753	-0-	-22	-0-	48	1	705	3	N	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	46	1	689	3	N	-0-					-0-
07	775	N	754	-0-	-21	-0-	45	1	708	3	N	1					1
							1	9									
*08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	45	1	705	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	750	N	714	-0-	-36	-0-	43	1	671	3	N	-0-					1
*10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	44	1	703	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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
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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	2					2
							2	9									
*08	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	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: 368 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	155	N	112	-0-	-43	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	N	-0-					-0-
03	155	N	97	-0-	-58	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
*08	93	N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 816 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 51 WELL #: 7 RRCID -> 159720 COMPL. DATE 04/13/1996 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 5161 - 5186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,503 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 #: 2 RRCID -> 159722 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6674 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	385	-0-	-111	-0-	25	1	360	3	N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	18	1	315	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	3	N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	363	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	19	1	368	3	N	-0-					-0-
06	390	N	362	-0-	-28	-0-	17	1	345	3	N	-0-					-0-
07	403	N	360	-0-	-43	-0-	16	1	341	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	372	N	208	-0-	-164	-0-	10	1	198	3	N	-0-					2
09	360	N	204	-0-	-156	-0-	10	1	193	3	N	1	1	1	1	8	1
							1	9									
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	1	1			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
*08	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
*10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	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: 92 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON 32 WELL #: 2 RRCID -> 159730 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5502 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	653	-0-	-29	-0-	41	1	612	3	N	-0-					-0-
02	582	N	582	-0-	-0-	-0-	37	1	545	3	N	-0-					-0-
03	620	N	593	-0-	-27	-0-	39	1	554	3	N	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	43	1	605	3	N	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	42	1	623	3	N	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	39	1	584	3	N	-0-					-0-
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	43	1	664	3	N	1					1
							1	9									
*08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	41	1	639	3	N	-0-					1
09	630	N	531	-0-	-99	-0-	32	1	499	3	N	-0-					-0-
*10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	43	1	679	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,405 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	556	N	556	-0-	-0-	-0-	52	1	504	3	Y	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	40	1	438	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	485	-0-	-42	-0-	43	1	442	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	487	-0-	-53	-0-	40	1	447	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	467	-0-	-60	-0-	39	1	428	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	479	-0-	-1	-0-	42	1	437	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	475	-0-	-21	-0-	40	1	435	3	Y	-0-					-0-
*08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	46	1	478	3	Y	-0-					-0-
*09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	46	1	492	3	Y	-0-					-0-
*10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	55	1	504	3	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: 5,048 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	487	N	487	-0-	-0-	-0-	46	1	441	3	Y	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	35	1	383	3	Y	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	41	1	425	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	471	-0-	-9	-0-	39	1	432	3	Y	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	40	1	447	3	Y	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	44	1	457	3	Y	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	43	1	475	3	Y	-0-					-0-
*08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	44	1	466	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	483	-0-	-27	-0-	42	1	441	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	522	-0-	-5	-0-	51	1	471	3	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: 4,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	1					1
							1	9									
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	N	-0-	1	1			-0-
*09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	72	3	N	1					1
							1	9									
*10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	3	N	-0-	1	1			-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: 646 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 34 WELL #: 10 RRCID -> 159947 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 6292 - 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	372	N	283	-0-	-89	-0-	17	1 9	265	3	Y	1	2	1			1
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	19	1 9	333	3	Y	1	1	1			1
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	20	1 9	331	3	Y	1					2
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	330	3	Y	-0-	1	1			1
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	21	1 9	351	3	Y	1	1	1			1
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	20	1 9	341	3	Y	1					2
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	23	1	338	3	Y	-0-					1
*08	372	N	272	-0-	-100	-0-	18	1	254	3	Y	-0-					1
09	360	N	332	-0-	-28	-0-	22	1	310	3	Y	-0-					1
*10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	22	1	317	3	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	837	N	736	-0-	-101	-0-	46	1	690	3	N	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	42	1	628	3	N	-0-					-0-
03	775	N	727	-0-	-48	-0-	48	1	679	3	N	-0-					-0-
04	720	N	703	-0-	-17	-0-	46	1	657	3	N	-0-					-0-
05	744	N	730	-0-	-14	-0-	46	1	684	3	N	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	43	1	652	3	N	-0-					-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	49	1 2 9	765	3	N	2	1	1			1
*08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	50	1 1 9	786	3	N	1	1	1			1
*09	924	N	924	-0-	-0-	-0-	55	1 1 9	868	3	N	1	1	1			1
*10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	54	1 1 9	863	3	N	1	1	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	524	-0-	-189	-0-	33	1	491	3	N	-0-					-0-
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	37	1	547	3	N	-0-					-0-
03	651	N	633	-0-	-18	-0-	41	1	592	3	N	-0-					-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	43	1	615	3	N	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	42	1	625	3	N	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	41	1	623	3	N	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	44	1	689	3	N	1					1
							1	9									
*08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	44	1	682	3	N	-0-					1
09	660	N	644	-0-	-16	-0-	38	1	606	3	N	-0-					-0-
10	744	N	587	-0-	-157	-0-	35	1	551	3	N	1					1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	323	-0-	-18	-0-	12	1	310	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	13	1	302	3	Y	2					2
							2	9									
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	15	1	345	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	13	1	303	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	13	1	308	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*08	372	N	337	-0-	-35	-0-	13	1	323	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	12	1	303	3	Y	-0-	1	1			1
*10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	12	1	300	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1 1 9	195	3	Y	1	1	1			1
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1 1 9	175	3	Y	1	1	1			1
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	11	1 2 9	188	3	Y	2	2	1			1
04	210	N	192	-0-	-18	-0-	10	1 1 9	181	3	Y	1	1	1			1
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	11	1 1 9	182	3	Y	1	1	1			1
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1 1 9	172	3	Y	1	1	1			1
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	9	1 1 9	169	3	Y	1	1	1			1
*08	186	N	163	-0-	-23	-0-	9	1 1 9	153	3	Y	1	1	1			1
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	9	1 1 9	151	3	Y	1	1	1			1
*10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	3	Y	-0-	1	1			-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: 1,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

KELLY 102 WELL #: 7 RRCID -> 160305 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 4914 - 6326

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 WELL #: 11 RRCID -> 160392 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7202 - 7285

01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	2	N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	N	-0-					-0-
04	120	N	77	-0-	-43	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-
05	124	N	79	-0-	-45	-0-	4	1	75	2	N	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	3	1	68	2	N	-0-					-0-
*08	93	N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
*09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
*10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	651	N	646	-0-	-5	-0-	42	1	604	3	N	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	30	1	539	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	31	1	635	3	N	-0-					-0-
04	630	N	617	-0-	-13	-0-	30	1	587	3	N	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	31	1	597	3	N	-0-					-0-
06	630	N	586	-0-	-44	-0-	27	1	559	3	N	-0-					-0-
07	651	N	635	-0-	-16	-0-	29	1	599	3	N	6	2	1			4
							7	9									
*08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	30	1	592	3	N	1					5
							1	9									
09	600	N	576	-0-	-24	-0-	28	1	547	3	N	1	3	1			3
							1	9									
10	620	N	593	-0-	-27	-0-	29	1	562	3	N	2	3	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	43	1	175	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	78	1	244	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	85	1	241	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	80	1	208	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	310	N	284	-0-	-26	-0-	83	1	200	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	300	N	262	-0-	-38	-0-	79	1	182	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	310	N	270	-0-	-40	-0-	92	1	177	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	279	N	197	-0-	-82	-0-	40	1	156	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	270	N	129	-0-	-141	-0-	7	1	122	3	Y	-0-	1	1			-0-
*10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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: 2,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WHITWORTH, C. O. WELL #: 14 RRCID -> 161209 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3590 - 3602

01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	2	N	-0-					-0-
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	2	N	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	4	1	25	2	N	-0-					-0-
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	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: 331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	Y	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	Y	1					1
							1	9									
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	Y	-0-					-0-
*08	124	N	118	-0-	-6	-0-	6	1	112	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	109	-0-	-41	-0-	6	1	102	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	9	1	108	3	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: 990 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 7 RRCID -> 161427 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5150 - 5210

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

KELLY 125A WELL #: 14 RRCID -> 161429 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5638 - 6434

01	434	N	130	-0-	-304	-0-	5	1	124	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	24	1	557	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	20	1	473	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	21	1	474	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
06	570	N	477	-0-	-93	-0-	20	1	455	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	527	N	414	-0-	-113	-0-	16	1	395	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
*08	496	N	230	-0-	-266	-0-	9	1	220	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	480	N	189	-0-	-291	-0-	7	1	182	3	Y	-0-	1	1			1
*10	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	Y	-0-	1	1			-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: 3,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

SHANNON 51 WELL #: 5 RRCID -> 161679 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6430 - 7500

01	62	N	32	-0-	-30	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					1
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					1
03	217	N	23	-0-	-194	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					1
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					1
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					1
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					1
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					-0-
*08	62	N	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			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: 368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 78 WELL #: 6 RRCID -> 161680 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5087 - 5522

01	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	Y	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	1					1
							1	9									
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					1
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
*08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
*10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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: 456 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	378	N	378	-0-	-0-	-0-	36	1	342	3	Y	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	30	1	328	3	Y	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	34	1	351	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	347	-0-	-13	-0-	29	1	318	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	339	-0-	-64	-0-	28	1	311	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	29	1	301	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	320	-0-	-52	-0-	27	1	293	3	Y	-0-					-0-
*08	341	N	335	-0-	-6	-0-	29	1	306	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	312	-0-	-18	-0-	27	1	285	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	308	-0-	-2	-0-	30	1	278	3	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: 3,412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD 127 WELL #: 12 RRCID -> 161695 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6370 - 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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	1					1
							1	9									
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-	1	1			-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 343 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER 18 WELL #: 3 RRCID -> 161701 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 6325 - 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	279	N	255	-0-	-24	-0-	15	1	240	2	Y	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	206	2	Y	1					1
							1	9									
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	14	1	230	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	241	2	Y	-0-					-0-
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	2	Y	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	241	2	Y	1					1
							1	9									
07	279	N	258	-0-	-21	-0-	12	1	246	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	279	N	246	-0-	-33	-0-	12	1	234	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	11	1	223	2	Y	-0-					-0-
*10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	2	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: 2,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 45 WELL #: 5 RRCID -> 161711 COMPL. DATE 11/23/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6190 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	1					1
							1	9									
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					1
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					1
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	5	1	80	3	Y	-0-					1
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
*08	93	N	75	-0-	-18	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	5	1	76	3	Y	-0-					-0-
*10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	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: 856 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	1	1	3	Y	-0-					-0-
09	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			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: 55 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "W" 21 WELL #: 2 RRCID -> 161975 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6542 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 4 RRCID -> 161976 COMPL. DATE 11/24/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7638 - 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	899	N	858	-0-	-41	-0-	42	1	816	3	N	-0-					-0-
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	38	1	717	3	N	-0-					-0-
03	868	N	738	-0-	-130	-0-	35	1	703	3	N	-0-					-0-
04	840	N	661	-0-	-179	-0-	32	1	629	3	N	-0-					-0-
05	837	N	642	-0-	-195	-0-	30	1	612	3	N	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	35	1	725	3	N	-0-					-0-
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	51	1	1035	3	N	13	8	1			5
							14	9									
*08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	46	1	872	3	N	6	4	1			7
							7	9									
*09	897	N	897	-0-	-0-	-0-	44	1	846	3	N	6	7	1			6
							7	9									
10	1085	N	904	-0-	-181	-0-	45	1	851	3	N	7	9	1			4
							8	9									
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: 8,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	811	N	811	-0-	-0-	-0-	149	1	662	3	N	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	131	1	546	3	N	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	143	1	676	3	N	-0-					-0-
04	794	N	794	-0-	-0-	-0-	138	1	656	3	N	-0-					-0-
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	141	1	659	3	N	-0-					-0-
06	780	N	746	-0-	-34	-0-	136	1	610	3	N	-0-					-0-
07	806	N	736	-0-	-70	-0-	139	1	595	3	N	2					2
							2	9									
*08	806	N	692	-0-	-114	-0-	35	1	657	3	N	-0-	2	1			-0-
09	750	N	582	-0-	-168	-0-	28	1	553	3	N	1					1
							1	9									
10	744	N	612	-0-	-132	-0-	31	1	581	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ESPY 41 WELL #: 8 RRCID -> 161996 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5658 - 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	961	N	946	-0-	-15	-0-	54	1	890	3	Y	2	11	1			1
							2	9									
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	47	1	862	3	Y	2					3
							2	9									
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	56	1	960	3	Y	3					6
							3	9									
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	53	1	905	3	Y	4					10
							4	9									
05	1023	N	994	-0-	-29	-0-	54	1	934	3	Y	5	11	1			4
							6	9									
06	990	N	889	-0-	-101	-0-	48	1	837	3	Y	4					8
							4	9									
07	992	N	881	-0-	-111	-0-	53	1	828	3	Y	-0-					7
*08	992	N	874	-0-	-118	-0-	67	1	806	3	Y	1	7	1			1
							1	9									
09	900	N	866	-0-	-34	-0-	66	1	800	3	Y	-0-					1
*10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	70	1	801	3	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 9,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

JONES 120 WELL #: 13 RRCID -> 162272 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 5120 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	-0-					-0-
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
*09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	3	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: 317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 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	205	3	Y	1					2
							1	9									
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	3	Y	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	204	3	Y	2					2
							2	9									
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	217	3	Y	1					2
							1	9									
*08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	199	3	Y	1					2
							1	9									
*10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	Y	-0-	2	1			-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: 2,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

KIRBY 184 WELL #: 3 RRCID -> 162286 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6536 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	34	1	375	3	Y	-0-					9
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	33	1	348	3	Y	-0-					9
03	434	N	429	-0-	-5	-0-	37	1	392	3	Y	-0-					9
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	22	1	367	3	Y	1	1	8			9
							1	9									
05	434	N	423	-0-	-11	-0-	25	1	395	3	Y	3					12
							3	9									
06	420	N	399	-0-	-21	-0-	25	1	374	3	Y	-0-					12
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	26	1	376	3	Y	-0-					12
*08	434	N	383	-0-	-51	-0-	25	1	357	3	Y	1	1	8			12
							1	9									
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	25	1	354	3	Y	-0-					12
*10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	24	1	357	3	Y	-0-					12
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 3,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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-	136	1	1273	3	Y	8	8	1	2	8	5
							9	9									
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	126	1	1066	3	Y	13	6	1	4	8	8
							14	9									
03	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	143	1	1200	3	Y	18	11	1	10	8	5
							20	9									
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	139	1	1217	3	Y	22	6	1	13	8	8
							24	9									
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	144	1	1208	3	Y	6	6	1			8
							7	9									
06	1320	N	1308	-0-	-12	-0-	139	1	1163	3	Y	5	6	1			7
							6	9									
07	1426	N	1190	-0-	-236	-0-	139	1	1043	3	Y	7	8	1			6
							8	9									
*08	1364	N	1059	-0-	-305	-0-	89	1	962	3	Y	7	5	1	2	8	6
							8	9									
09	1320	N	1076	-0-	-244	-0-	59	1	1014	3	Y	3	5	1			4
							3	9									
*10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	58	1	950	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 12,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

SHURLEY 142 WELL #: 16 RRCID -> 162291 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 5431 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	7	1	140	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	9	1	144	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	166	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	168	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	186	N	166	-0-	-20	-0-	9	1	156	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	9	1	150	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	3	Y	-0-	1	1			-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: 1,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 36 WELL #: 9 RRCID -> 162295 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 5330 - 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	620	N	594	-0-	-26	-0-	106	1	486	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	106	1	464	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	620	N	590	-0-	-30	-0-	115	1	471	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
04	570	N	558	-0-	-12	-0-	110	1	445	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	620	N	588	-0-	-32	-0-	116	1	470	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
06	570	N	562	-0-	-8	-0-	111	1	449	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	589	N	557	-0-	-32	-0-	119	1	436	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
*08	589	N	520	-0-	-69	-0-	59	1	460	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	570	N	434	-0-	-136	-0-	24	1	410	3	Y	-0-	1	1			1
*10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	3	Y	-0-	1	1			-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: 5,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SHURLEY 36 WELL #: 10 RRCID -> 162298 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5366 - 6610

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	465	N	387	-0-	-78	-0-	61	1	325	3	Y	1					3
							1	9									
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	62	1	312	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	496	N	450	-0-	-46	-0-	70	1	380	3	Y	-0-					1
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	72	1	399	3	Y	2					3
							2	9									
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	68	1	392	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
06	450	N	438	-0-	-12	-0-	65	1	371	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
07	496	N	473	-0-	-23	-0-	68	1	403	3	Y	2					4
							2	9									
*08	465	N	408	-0-	-57	-0-	48	1	360	3	Y	-0-	3	1			1
09	450	N	370	-0-	-80	-0-	16	1	352	3	Y	2					3
							2	9									
*10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	19	1	359	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	341	N	306	-0-	-35	-0-	19	1	287	3	N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	3	N	-0-					-0-
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	17	1	247	3	N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	290	3	N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	21	1	308	3	N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	267	3	N	-0-					-0-
07	310	N	256	-0-	-54	-0-	15	1	240	3	N	1					1
							1	9									
*08	341	N	285	-0-	-56	-0-	17	1	268	3	N	-0-					-0-
*09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	22	1	343	3	N	-0-					-0-
*10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	279	N	255	-0-	-24	-0-	12	1	243	3	Y	-0-					2
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	279	N	277	-0-	-2	-0-	14	1	262	3	Y	1					1
							1	9									
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	258	3	Y	1					2
							1	9									
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	12	1	256	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	269	3	Y	1					2
							1	9									
*08	279	N	267	-0-	-12	-0-	12	1	254	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	11	1	242	3	Y	1					2
							1	9									
*10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	246	3	Y	-0-	2	1			-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: 2,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WILSON, DUKE WELL #: 1772 RRCID -> 162341 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5330 - 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	839	N	839	-0-	-0-	-0-	53	1	786	3	N	-0-					-0-
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	44	1	660	3	N	-0-					-0-
03	775	N	767	-0-	-8	-0-	50	1	717	3	N	-0-					-0-
04	810	N	731	-0-	-79	-0-	48	1	683	3	N	-0-					-0-
05	775	N	706	-0-	-69	-0-	45	1	661	3	N	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	48	1	733	3	N	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	48	1	744	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	713	N	579	-0-	-134	-0-	35	1	543	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	51	1	803	3	N	-0-					1
10	806	N	602	-0-	-204	-0-	36	1	566	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GENINI WELL #: 3907 RRCID -> 162342 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5406 - 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	682	N	639	-0-	-43	-0-	60	1	579	3	Y	-0-					-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	43	1	468	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	561	-0-	-90	-0-	50	1	511	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	524	-0-	-106	-0-	43	1	481	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	528	-0-	-30	-0-	44	1	484	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	536	-0-	-4	-0-	47	1	489	3	Y	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	45	1	498	3	Y	-0-					-0-
*08	527	N	520	-0-	-7	-0-	45	1	475	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	492	-0-	-48	-0-	42	1	450	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	522	-0-	-36	-0-	51	1	471	3	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: 5,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	124	-0-	-31	-0-	12	1	112	3	Y	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	11	1	110	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	10	1	109	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	10	1	112	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	10	1	105	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	10	1	107	3	Y	-0-					-0-
*08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	10	1	109	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	12	1	111	3	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: 1,199 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1532 RRCID -> 162348 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5466 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	52	1	771	3	N	-0-					-0-
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	45	1	669	3	N	-0-					-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	48	1	684	3	N	-0-					-0-
04	810	N	705	-0-	-105	-0-	46	1	659	3	N	-0-					-0-
05	806	N	699	-0-	-107	-0-	44	1	655	3	N	-0-					-0-
06	720	N	677	-0-	-43	-0-	42	1	635	3	N	-0-					-0-
07	744	N	731	-0-	-13	-0-	44	1	686	3	N	1					1
							1	9									
*08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	46	1	726	3	N	-0-					1
09	690	N	673	-0-	-17	-0-	40	1	633	3	N	-0-					-0-
*10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	46	1	734	3	N	1					1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KELLY 125 WELL #: 15 RRCID -> 162356 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 5272 - 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-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	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	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			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	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: 15 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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,074 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	713	N	639	-0-	-74	-0-	36	1	601	3	Y	2	8	1			1
							2	9									
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	31	1	565	3	Y	1					2
							1	9									
03	651	N	617	-0-	-34	-0-	34	1	581	3	Y	2					4
							2	9									
04	630	N	575	-0-	-55	-0-	32	1	541	3	Y	2					6
							2	9									
05	651	N	594	-0-	-57	-0-	32	1	559	3	Y	3	7	1			2
							3	9									
06	600	N	545	-0-	-55	-0-	30	1	512	3	Y	3					5
							3	9									
07	589	N	506	-0-	-83	-0-	30	1	476	3	Y	-0-					4
*08	589	N	494	-0-	-95	-0-	38	1	456	3	Y	-0-	4	1			-0-
09	540	N	495	-0-	-45	-0-	38	1	456	3	Y	1					1
							1	9									
*10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	39	1	445	3	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	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 84 WELL #: 9 RRCID -> 162470 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5252 - 5336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
10	12	N	5	-0-	-7	-0-	1	1	4	3	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: 122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1612 RRCID -> 162472 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5416 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	22	1	324	3	N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	19	1	290	3	N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	21	1	303	3	N	-0-					-0-
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	20	1	286	3	N	-0-					-0-
05	341	N	303	-0-	-38	-0-	19	1	284	3	N	-0-					-0-
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	18	1	276	3	N	-0-					-0-
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	18	1	288	3	N	-0-					-0-
*08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	20	1	310	3	N	-0-					-0-
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	17	1	275	3	N	-0-					-0-
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	18	1	280	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

JONES 118 WELL #: 13 RRCID -> 162474 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5160 - 5426

01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	181	N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	174	3	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: 181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 118 WELL #: 14 RRCID -> 162475 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 5376 - 5488

01	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			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: 95 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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*08	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,091 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	93	N	89	-0-	-4	-0-	10	1	79	3	Y	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	7	1	57	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	9	1	80	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
*08	93	N	12	-0-	-81	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	22	-0-	-40	-0-	3	1	19	3	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: 511 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	310	N	12	-0-	-298	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
06	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			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: 67 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WARD 114 WELL #: 13 RRCID -> 162654 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5530 - 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	372	N	337	-0-	-35	-0-	86	1	251	3	N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	76	1	222	3	N	-0-					-0-
03	341	N	320	-0-	-21	-0-	84	1	236	3	N	-0-					-0-
04	330	N	309	-0-	-21	-0-	80	1	229	3	N	-0-					-0-
05	341	N	305	-0-	-36	-0-	82	1	223	3	N	-0-					-0-
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	78	1	205	3	N	-0-					-0-
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	80	1	202	3	N	2					2
							2	9									
*08	310	N	197	-0-	-113	-0-	9	1	187	3	N	1	2	1			1
							1	9									
09	270	N	184	-0-	-86	-0-	9	1	175	3	N	-0-					1
10	279	N	182	-0-	-97	-0-	8	1	173	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
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: 2,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WHITEHEAD 2 WELL #: 2 RRCID -> 162694 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6961 - 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	620	N	600	-0-	-20	-0-	16	1	584	2	Y	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	677	-0-	-163	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
*08	806	N	799	-0-	-7	-0-	39	1	760	2	Y	-0-					-0-
*09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	38	1	749	2	Y	-0-					-0-
*10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	37	1	773	2	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: 7,612 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	1550	N	1461	-0-	-89	-0-	166	1	1295	2	N	-0-					-0-
02	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	156	1	1140	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1333	-0-	-217	-0-	150	1	1183	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	1393	-0-	-17	-0-	172	1	1221	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	168	1	1250	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1270	-0-	-20	-0-	170	1	1100	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1272	-0-	-154	-0-	179	1	1082	2	N	10					10
							11	9									
*08	1426	N	1310	-0-	-116	-0-	180	1	1130	2	N	-0-					10
09	1260	N	1174	-0-	-86	-0-	156	1	1018	2	N	-0-					10
10	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	151	1	1063	2	N	-0-					10
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 13,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	310	N	299	-0-	-11	-0-	17	1	282	3	N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	15	1	274	3	N	-0-					-0-
03	310	N	286	-0-	-24	-0-	15	1	271	3	N	-0-					-0-
04	300	N	267	-0-	-33	-0-	13	1	254	3	N	-0-					-0-
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	19	1	417	3	N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	18	1	394	3	N	5					5
							6	9									
*08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	23	1	469	3	N	2	5	1			2
							2	9									
*09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	22	1	428	3	N	2					4
							2	9									
*10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	354	3	N	2	5	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	20	1	349	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	185	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	200	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
*09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	3	Y	-0-	1	1			1
*10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,747 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SHURLEY 141 WELL #: 14 RRCID -> 162760 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5892 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	276	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	199	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	236	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	13	1	224	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	14	1	230	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	13	1	221	3	Y	-0-	1	1			1
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	12	1	225	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	15	1	257	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	245	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	3	Y	-0-	1	1			-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: 2,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

VANDERSTUCKEN 35 WELL #: 5 RRCID -> 162836 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 2930 - 3698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	532	-0-	-26	-0-	52	1	480	3	Y	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	48	1	437	3	Y	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	54	1	470	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	478	-0-	-32	-0-	50	1	428	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	502	-0-	-25	-0-	54	1	448	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	487	-0-	-23	-0-	53	1	434	3	Y	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	54	1	445	3	Y	-0-					-0-
*08	496	N	488	-0-	-8	-0-	54	1	434	3	Y	-0-					-0-
*09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	54	1	439	3	Y	-0-					-0-
*10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	56	1	505	3	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: 5,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 123 WELL #: 16 RRCID -> 162839 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 5102 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	430	-0-	-35	-0-	21	1	407	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	24	1	406	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	496	N	478	-0-	-18	-0-	27	1	448	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	24	1	415	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	465	N	460	-0-	-5	-0-	26	1	432	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	25	1	410	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	465	N	397	-0-	-68	-0-	21	1	374	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
*08	465	N	393	-0-	-72	-0-	22	1	370	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	450	N	367	-0-	-83	-0-	20	1	347	3	Y	-0-	1	1			1
*10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	25	1	409	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SHURLEY 147 WELL #: 13 RRCID -> 162943 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5713 - 7038

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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		NO RPT	-0-	-0-	909					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	909					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 123 WELL #: 15 RRCID -> 162944 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5090 - 6340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	1					1
							1	9									
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	3	1	78	3	Y	1					1
							1	9									
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					1
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	84	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	93	N	80	-0-	-13	-0-	3	1	77	3	Y	-0-					1
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					-0-
*10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	3	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: 790 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SHURLEY 147 WELL #: 14 RRCID -> 163019 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5492 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	10	1	204	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	12	1	196	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	11	1	186	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	12	1	192	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	11	1	183	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	10	1	176	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	217	N	155	-0-	-62	-0-	9	1	145	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	210	N	139	-0-	-71	-0-	8	1	130	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	3	Y	-0-	1	1			-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: 1,874 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 "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	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	32	1	448	3	N	-0-					-0-
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	93	1	1484	3	N	-0-					-0-
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	70	1	1083	3	N	12	7	1			5
							13	9									
*08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	57	1	855	3	N	3	3	1			5
							3	9									
*09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	53	1	753	3	N	4	5	1			4
							4	9									
*10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	48	1	701	3	N	3	2	1			5
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 5,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

WILSON, DUKE WELL #: 1856 RRCID -> 163396 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5520 - 7731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	698	-0-	-46	-0-	44	1	654	3	N	-0-					-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	40	1	601	3	N	-0-					-0-
03	713	N	683	-0-	-30	-0-	45	1	638	3	N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	45	1	645	3	N	-0-					-0-
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	47	1	699	3	N	-0-					-0-
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	41	1	624	3	N	-0-					-0-
07	713	N	625	-0-	-88	-0-	38	1	586	3	N	1					1
							1	9									
*08	744	N	396	-0-	-348	-0-	24	1	372	3	N	-0-					1
*09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	45	1	702	3	N	-0-					-0-
10	620	N	551	-0-	-69	-0-	33	1	518	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	434	N	393	-0-	-41	-0-	25	1	368	3	N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	22	1	333	3	N	-0-					-0-
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	25	1	364	3	N	-0-					-0-
04	390	N	380	-0-	-10	-0-	25	1	355	3	N	-0-					-0-
05	403	N	388	-0-	-15	-0-	25	1	363	3	N	-0-					-0-
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	23	1	354	3	N	-0-					-0-
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	24	1	368	3	N	1					1
							1	9									
*08	403	N	399	-0-	-4	-0-	24	1	375	3	N	-0-					-0-
09	390	N	369	-0-	-21	-0-	22	1	347	3	N	-0-					-0-
*10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	24	1	381	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,848 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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	3	N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-
04	180	N	20	-0-	-160	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	196	3	N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	3	N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	230	3	N	-0-					-0-
*08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	224	3	N	-0-					-0-
*09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	3	N	-0-					-0-
*10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,785 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	553	N	553	-0-	-0-	-0-	35	1	518	3	N	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	28	1	417	3	N	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	30	1	425	3	N	-0-					-0-
04	540	N	472	-0-	-68	-0-	31	1	441	3	N	-0-					-0-
05	496	N	471	-0-	-25	-0-	30	1	441	3	N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	29	1	438	3	N	-0-					-0-
07	496	N	456	-0-	-40	-0-	27	1	428	3	N	1					1
							1	9									
*08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	28	1	437	3	N	-0-					1
*09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	29	1	455	3	N	-0-					-0-
*10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	29	1	468	3	N	1					1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1773 RRCID -> 163593 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5180 - 5374

	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	539	-0-	-50	-0-	34	1	505	3	N	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	34	1	512	3	N	-0-					-0-
03	558	N	545	-0-	-13	-0-	36	1	509	3	N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	36	1	504	3	N	-0-					-0-
05	620	N	566	-0-	-54	-0-	36	1	530	3	N	-0-					-0-
06	540	N	538	-0-	-2	-0-	33	1	505	3	N	-0-					-0-
07	558	N	546	-0-	-12	-0-	33	1	512	3	N	1					1
							1	9									
*08	558	N	543	-0-	-15	-0-	33	1	510	3	N	-0-					1
*09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	32	1	509	3	N	-0-					-0-
10	558	N	540	-0-	-18	-0-	32	1	508	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GENINI WELL #: 3107 RRCID -> 163596 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5376 - 5638

	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	403	N	287	-0-	-116	-0-	27	1	260	3	Y	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	21	1	227	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	229	-0-	-174	-0-	20	1	209	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	20	1	225	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	219	-0-	-60	-0-	18	1	201	3	Y	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	31	1	326	3	Y	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	21	1	228	3	Y	-0-					-0-
*08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	234	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	335	-0-	-25	-0-	29	1	306	3	Y	-0-					-0-
*10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	31	1	290	3	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: 2,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	25	1	196	2	Y	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	20	1	157	2	Y	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	23	1	183	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	21	1	170	2	Y	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	21	1	171	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	21	1	187	2	Y	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	22	1	188	2	Y	-0-					-0-
*08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	22	1	195	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	22	1	181	2	Y	-0-					-0-
*10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	22	1	199	2	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: 2,046 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	667	N	667	-0-	-0-	-0-	42	1	625	3	N	-0-					-0-
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	38	1	571	3	N	-0-					-0-
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	47	1	678	3	N	-0-					-0-
04	660	N	626	-0-	-34	-0-	41	1	585	3	N	-0-					-0-
05	682	N	632	-0-	-50	-0-	40	1	592	3	N	-0-					-0-
06	690	N	689	-0-	-1	-0-	43	1	646	3	N	-0-					-0-
07	651	N	611	-0-	-40	-0-	37	1	573	3	N	1					1
							1	9									
*08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	40	1	629	3	N	-0-					1
09	690	N	654	-0-	-36	-0-	39	1	615	3	N	-0-					-0-
10	620	N	606	-0-	-14	-0-	36	1	570	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	651	N	642	-0-	-9	-0-	40	1	602	3	N	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	35	1	517	3	N	-0-					-0-
03	620	N	611	-0-	-9	-0-	40	1	571	3	N	-0-					-0-
04	630	N	583	-0-	-47	-0-	38	1	545	3	N	-0-					-0-
05	620	N	593	-0-	-27	-0-	38	1	555	3	N	-0-					-0-
06	600	N	568	-0-	-32	-0-	35	1	533	3	N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	36	1	560	3	N	1					1
							1	9									
*08	589	N	585	-0-	-4	-0-	35	1	550	3	N	-0-					1
*09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	34	1	541	3	N	-0-					-0-
*10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	36	1	569	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	723	N	723	-0-	-0-	-0-	45	1	678	3	N	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	42	1	630	3	N	-0-					-0-
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	46	1	654	3	N	-0-					-0-
04	690	N	681	-0-	-9	-0-	45	1	636	3	N	-0-					-0-
05	744	N	694	-0-	-50	-0-	44	1	650	3	N	-0-					-0-
06	690	N	666	-0-	-24	-0-	41	1	625	3	N	-0-					-0-
07	713	N	684	-0-	-29	-0-	41	1	642	3	N	1					1
							1	9									
*08	682	N	681	-0-	-1	-0-	41	1	640	3	N	-0-					1
*09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	39	1	622	3	N	-0-					-0-
10	682	N	673	-0-	-9	-0-	40	1	633	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	124	N	52	-0-	-72	-0-	6	1	46	3	Y	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	19	1	155	3	Y	-0-					-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	26	1	218	3	Y	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	25	1	210	3	Y	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	25	1	210	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	24	1	210	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	228	-0-	-20	-0-	24	1	204	3	Y	-0-					-0-
*08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	30	1	218	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	25	1	188	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	25	1	177	3	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: 2,065 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	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	51	1	107	3	Y	55	55	8			-0-
							61	9									
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	143	1	309	3	Y	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	178	1	391	3	Y	60	60	8			-0-
							66	9									
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	161	1	365	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	438	-0-	-27	-0-	137	1	301	3	Y	-0-					-0-
*08	620	N	407	-0-	-213	-0-	176	1	231	3	Y	-0-					-0-
*09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	200	1	447	3	Y	-0-					-0-
*10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	199	1	384	3	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: 3,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

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 * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14	N	6	-0-	-8	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
07	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*08	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			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: 66 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 49 WELL #: 3 RRCID -> 164065 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6252 - 6926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	172	-0-	-14	-0-	10	1	161	3	Y	1					2
							1	9									
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	150	-0-	-30	-0-	9	1	141	3	Y	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	Y	1					1
							1	9									
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	163	3	Y	-0-					-0-
*09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	Y	-0-					-0-
*10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	3	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: 1,595 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WILSON 32 WELL #: 8 RRCID -> 164211 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5548 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	400	-0-	-3	-0-	25	1	375	3	N	-0-					-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	3	N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	28	1	392	3	N	-0-					-0-
04	390	N	362	-0-	-28	-0-	24	1	338	3	N	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	23	1	344	3	N	-0-					-0-
06	420	N	349	-0-	-71	-0-	22	1	327	3	N	-0-					-0-
07	372	N	369	-0-	-3	-0-	22	1	346	3	N	1					1
							1	9									
*08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	24	1	377	3	N	-0-					-0-
*09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	24	1	382	3	N	-0-					-0-
*10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	24	1	380	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,755 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	372	N	300	-0-	-72	-0-	28	1	272	3	Y	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	21	1	233	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	293	-0-	-48	-0-	26	1	267	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	22	1	248	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	22	1	242	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	23	1	240	3	Y	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	31	1	336	3	Y	-0-					-0-
*08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	32	1	333	3	Y	-0-					-0-
*09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	33	1	351	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	264	-0-	-108	-0-	26	1	238	3	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: 3,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-ROUSSELOT "L" WELL #: 103 RRCID -> 164566 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7457 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	338	3	N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	302	3	N	-0-					-0-
03	372	N	350	-0-	-22	-0-	17	1	333	3	N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	18	1	353	3	N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	18	1	363	3	N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	17	1	349	3	N	-0-					-0-
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	17	1	342	3	N	5	3	1			2
							6	9									
*08	372	N	364	-0-	-8	-0-	18	1	345	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	360	N	324	-0-	-36	-0-	16	1	305	3	N	3	3	1			2
							3	9									
10	372	N	332	-0-	-40	-0-	16	1	313	3	N	3	3	1			2
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	3	Y	-0-					-0-
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	79	1	669	3	Y	60	60	8			-0-
							66	9									
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	56	1	493	3	Y	-0-					-0-
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	121	1	1041	3	Y	-0-					-0-
*08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	129	1	945	3	Y	-0-					-0-
*09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	116	1	860	3	Y	-0-					-0-
*10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	77	1	551	3	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: 5,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	332	N	332	-0-	-0-	-0-	31	1	301	3	Y	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	24	1	262	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	283	-0-	-58	-0-	25	1	258	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	254	-0-	-76	-0-	21	1	233	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	242	-0-	-68	-0-	20	1	222	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	237	-0-	-33	-0-	21	1	216	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	19	1	207	3	Y	-0-					-0-
*08	248	N	235	-0-	-13	-0-	20	1	215	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	20	1	207	3	Y	-0-					-0-
*10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	23	1	214	3	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: 2,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S., JR. "N" WELL #: 7 RRCID -> 164592 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7613 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	81	-0-	-136	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
03	155	N	107	-0-	-48	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	N	1					1
							1	9									
*08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	N	-0-					1
*09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-	1	1			-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: 969 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	14	1	138	3	N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	3	N	-0-					-0-
05	155	N	80	-0-	-75	-0-	7	1	73	3	N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
07	93	N	54	-0-	-39	-0-	5	1	48	3	N	1					1
							1	9									
*08	93	N	55	-0-	-38	-0-	6	1	49	3	N	-0-					1
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	5	1	39	3	N	-0-					1
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	4	1	31	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 634 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	620	N	526	-0-	-94	-0-	58	1	468	3	Y	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	54	1	438	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	533	-0-	-25	-0-	57	1	476	3	Y	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	57	1	481	3	Y	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	59	1	504	3	Y	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	57	1	499	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	544	-0-	-14	-0-	57	1	487	3	Y	-0-					-0-
*08	558	N	533	-0-	-25	-0-	64	1	469	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	524	-0-	-46	-0-	62	1	462	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	509	-0-	-49	-0-	63	1	446	3	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: 5,318 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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					-0-
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	Y	-0-					-0-
*09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	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: 481 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	403	N	369	-0-	-34	-0-	18	1	351	3	N	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	311	3	N	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	360	3	N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	3	N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	3	N	-0-					-0-
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	17	1	341	3	N	-0-					-0-
07	403	N	357	-0-	-46	-0-	17	1	334	3	N	5	3	1			2
							6	9									
*08	372	N	309	-0-	-63	-0-	16	1	292	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	360	N	327	-0-	-33	-0-	16	1	309	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	20	1	378	3	N	4	4	1			2
							4	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	23	1	206	3	N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	20	1	193	3	N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	3	N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	19	1	194	3	N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	19	1	199	3	N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	3	N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	22	1	207	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	26	1	206	3	N	-0-					2
*09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	24	1	177	3	N	-0-					2
*10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	22	1	168	3	N	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	403	N	380	-0-	-23	-0-	18	1	360	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	19	1	327	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	403	N	369	-0-	-34	-0-	21	1	346	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	20	1	340	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	21	1	353	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	21	1	348	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	22	1	397	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
*08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	23	1	382	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	21	1	361	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	23	1	377	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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 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-	19	1	38	3	Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	23	1	37	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	15	1	33	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	19	1	37	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	23	1	37	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	36	-0-	-24	-0-	6	1	30	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
*08	62	N	53	-0-	-9	-0-	32	1	21	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	1	1	26	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	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: 460 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REED 101 WELL #: 15 RRCID -> 165126 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4972 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 36 WELL #: 11 RRCID -> 165129 COMPL. DATE 06/28/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5430 - 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	631	N	631	-0-	-0-	-0-	31	1	598	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	30	1	519	3	Y	13	3	1	8	8	4
							14	9									
03	620	N	602	-0-	-18	-0-	34	1	565	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
04	600	N	575	-0-	-25	-0-	31	1	540	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
05	620	N	599	-0-	-21	-0-	34	1	561	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	33	1	541	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
07	589	N	585	-0-	-4	-0-	30	1	551	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
*08	589	N	564	-0-	-25	-0-	32	1	530	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	570	N	557	-0-	-13	-0-	31	1	524	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
*10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	32	1	532	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	434	N	389	-0-	-45	-0-	20	1 9	368	3	Y	1	1	1			-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	17	1 2 9	317	3	Y	2	1	1			1
03	372	N	342	-0-	-30	-0-	18	1 1 9	323	3	Y	1	1	1			1
04	390	N	333	-0-	-57	-0-	17	1 2 9	314	3	Y	2	2	1			1
05	372	N	341	-0-	-31	-0-	17	1 1 9	323	3	Y	1	1	1			1
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	17	1 2 9	310	3	Y	2	2	1			1
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	17	1 1 9	307	3	Y	1	1	1			1
*08	341	N	303	-0-	-38	-0-	16	1 1 9	286	3	Y	1	1	1			1
09	330	N	316	-0-	-14	-0-	17	1 1 9	298	3	Y	1	2	1			-0-
*10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	25	1 2 9	307	3	Y	2	1	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

PHILLIPS -7- WELL #: 1 RRCID -> 165462 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3174 - 3227

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 0835S RRCID -> 165464 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5160 - 5224

01	186	N	164	-0-	-22	-0-	18	1	146	3	Y	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	15	1	122	3	Y	-0-					-0-
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	18	1	148	3	Y	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	17	1	148	3	Y	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	17	1	148	3	Y	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	138	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	133	-0-	-53	-0-	14	1	119	3	Y	-0-					-0-
*08	155	N	93	-0-	-62	-0-	11	1	82	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	94	-0-	-56	-0-	11	1	83	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	13	1	91	3	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: 1,375 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	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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: 3 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1041	-0-	-416	-0-	68	1	973	3	N	-0-					-0-
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	43	1	776	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	57	1	1152	3	N	-0-					-0-
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	56	1	1098	3	N	-0-					-0-
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	59	1	1124	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	53	1	1074	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	53	1	1102	3	N	10	3	1			7
							11	9									
*08	1178	N	1047	-0-	-131	-0-	50	1	996	3	N	1					8
							1	9									
*09	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	56	1	1103	3	N	2	5	1			5
							2	9									
10	1147	N	559	-0-	-588	-0-	28	1	530	3	N	1	4	1			2
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 10,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

BAKER, ROY "15" WELL #: 16 RRCID -> 166224 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 4209 PERF. 3216 - 3405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	11	1	11	3	N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	12	1	12	3	N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	13	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	8	1	9	3	N	-0-					-0-
05	31	N	12	-0-	-19	-0-	6	1	6	3	N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	8	1	12	3	N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	7	1	8	3	N	-0-					-0-
*08	12	N	7	-0-	-5	-0-	5	1	2	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	15	N	3	-0-	-12	-0-	2	1	1	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 146 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	25	1	202	3	Y	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	23	1	187	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	247	-0-	-32	-0-	26	1	221	3	Y	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	24	1	207	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	24	1	209	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	22	1	196	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	212	-0-	-36	-0-	22	1	190	3	Y	-0-					-0-
*08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	34	1	249	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	23	1	167	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	172	-0-	-45	-0-	21	1	151	3	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: 2,223 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 4 RRCID -> 166241 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6858 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	709	-0-	-66	-0-	46	1	663	3	N	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	34	1	605	3	N	-0-					-0-
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	36	1	734	3	N	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	36	1	711	3	N	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	38	1	719	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	750	N	724	-0-	-26	-0-	34	1	690	3	N	-0-					-0-
07	775	N	757	-0-	-18	-0-	34	1	715	3	N	7	2	1			5
							8	9									
*08	744	N	740	-0-	-4	-0-	35	1	704	3	N	1					6
							1	9									
*09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	36	1	702	3	N	1	3	1			4
							1	9									
*10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	37	1	715	3	N	2	4	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 7,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 125 WELL #: 16 RRCID -> 166245 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 5306 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	111	1	467	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	102	1	422	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	589	N	575	-0-	-14	-0-	113	1	459	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	570	N	535	-0-	-35	-0-	108	1	424	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	589	N	547	-0-	-42	-0-	112	1	433	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
06	570	N	515	-0-	-55	-0-	108	1	405	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	558	N	528	-0-	-30	-0-	124	1	402	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
*08	558	N	440	-0-	-118	-0-	46	1	392	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	510	N	388	-0-	-122	-0-	15	1	371	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	16	1	379	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 7 RRCID -> 166249 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6990 - 7000

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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
*09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
*10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 424 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 10 RRCID -> 166251 COMPL. DATE 10/19/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6989 - 7200

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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. 10 WELL #: 7 RRCID -> 166258 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5168 - 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	713	N	392	-0-	-321	-0-	39	1	353	3	N	-0-					-0-
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	30	1	293	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	372	N	351	-0-	-21	-0-	33	1	318	3	N	-0-					-0-
04	390	N	326	-0-	-64	-0-	29	1	297	3	N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	35	1	359	3	N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	338	3	N	-0-					-0-
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	40	1	377	3	N	5	2	1			3
							6	9									
*08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	45	1	361	3	N	-0-					3
*09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	45	1	341	3	N	1					4
							1	9									
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	46	1	342	3	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: 3,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SHURLEY 99 WELL #: 7 RRCID -> 166259 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 5680 - 6320

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	279	N	110	-0-	-169	-0-	6	1	104	3	N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	229	3	N	1					1
							1	9									
*08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	3	N	-0-	1	1			-0-
09	240	N	210	-0-	-30	-0-	10	1	200	3	N	-0-					-0-
10	248	N	213	-0-	-35	-0-	11	1	202	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	620	N	613	-0-	-7	-0-	35	1	578	3	N	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	29	1	497	3	N	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	29	1	570	3	N	-0-					-0-
04	600	N	547	-0-	-53	-0-	26	1	521	3	N	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	28	1	580	3	N	-0-					-0-
06	570	N	557	-0-	-13	-0-	27	1	530	3	N	-0-					-0-
07	558	N	554	-0-	-4	-0-	27	1	525	3	N	2					2
							2	9									
*08	620	N	596	-0-	-24	-0-	30	1	566	3	N	-0-	2	1			-0-
09	570	N	500	-0-	-70	-0-	24	1	475	3	N	1					1
							1	9									
10	558	N	524	-0-	-34	-0-	26	1	498	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SHURLEY 111 WELL #: 11 RRCID -> 166268 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 5472 - 6274

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WHITWORTH, C. O. WELL #: 20 RRCID -> 166283 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3610 - 3630

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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	186	N	173	-0-	-13	-0-	20	1	153	2	N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	18	1	132	2	N	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	17	1	134	2	N	-0-					-0-
04	180	N	159	-0-	-21	-0-	20	1	139	2	N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	19	1	143	2	N	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	19	1	122	2	N	-0-					-0-
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	18	1	110	2	N	1					1
							1	9									
*08	155	N	136	-0-	-19	-0-	19	1	117	2	N	-0-					1
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	19	1	121	2	N	-0-					1
*10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	19	1	133	2	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 15 WELL #: 2 RRCID -> 166298 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6518 - 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	434	N	425	-0-	-9	-0-	24	1	400	3	Y	1					4
							1	9									
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	20	1	347	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	403	N	382	-0-	-21	-0-	22	1	360	3	Y	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	25	1	406	3	Y	1					1
							1	9									
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	26	1	421	3	Y	-0-					1
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	24	1	377	3	Y	2					3
							2	9									
07	434	N	431	-0-	-3	-0-	29	1	402	3	Y	-0-	3	1			-0-
*08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	32	1	417	3	Y	-0-					-0-
*09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	33	1	415	3	Y	-0-					-0-
*10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	34	1	416	3	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: 4,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 15 WELL #: 3 RRCID -> 166300 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6468 - 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	837	N	622	-0-	-215	-0-	35	1	586	3	Y	1					4
							1	9									
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	29	1	501	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	651	N	575	-0-	-76	-0-	33	1	542	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	579	-0-	-21	-0-	34	1	544	3	Y	1					1
							1	9									
05	589	N	582	-0-	-7	-0-	34	1	548	3	Y	-0-					1
06	570	N	546	-0-	-24	-0-	32	1	511	3	Y	3					4
							3	9									
07	589	N	477	-0-	-112	-0-	32	1	445	3	Y	-0-	4	1			-0-
*08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	50	1	660	3	Y	-0-					-0-
*09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	48	1	606	3	Y	-0-					-0-
*10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	47	1	583	3	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: 5,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

BAKER, ROY WELL #: 2103 RRCID -> 166689 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3398 - 3538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	275	1	2154	3	N	-0-					-0-
02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	250	1	1942	3	N	-0-					-0-
03	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	280	1	2143	3	N	-0-					-0-
04	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	277	1	2071	3	N	-0-					-0-
05	2418	N	2415	-0-	-3	-0-	288	1	2127	3	N	-0-					-0-
06	2340	N	2329	-0-	-11	-0-	276	1	2053	3	N	-0-					-0-
07	2418	N	2257	-0-	-161	-0-	276	1	1981	3	N	-0-					-0-
*08	2418	N	2108	-0-	-310	-0-	99	1	2009	3	N	-0-					-0-
09	2340	N	2029	-0-	-311	-0-	97	1	1932	3	N	-0-					-0-
10	2263	N	2064	-0-	-199	-0-	99	1	1965	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,594 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, ROY WELL #: 4604 RRCID -> 166691 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3414 - 3440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	30	1	233	3	N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	23	1	177	3	N	-0-					-0-
03	341	N	46	-0-	-295	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	94	-0-	-123	-0-	11	1	83	3	N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	3	N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	22	1	159	3	N	-0-					-0-
*08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-					-0-
*09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	N	-0-					-0-
10	186	N	118	-0-	-68	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,386 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, MINNIE H. WELL #: 4 RRCID -> 166730 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 6923 - 7054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	8	1	169	2	N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	2	N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	N	-0-					-0-
*08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	N	-0-					-0-
09	180	N	152	-0-	-28	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 9 RRCID -> 166873 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5212 - 5294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					5
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	345	3	2	9	Y	2	2	8			5
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					5
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	411	3	1	9	Y	1	1	8			5
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					5
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	3			Y	-0-					5
07	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	3			Y	-0-					5
*08	434	N	398	-0-	-36	-0-	397	3	1	9	Y	1	1	8			5
09	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	3			Y	-0-					5
*10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					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: 3,929 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 "PP" WELL #: 3 RRCID -> 166875 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6816 - 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	941	N	941	-0-	-0-	-0-	46	1	895	3	N	-0-					-0-
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	38	1	727	3	N	-0-					-0-
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	37	1	742	3	N	-0-					-0-
04	600	N	532	-0-	-68	-0-	26	1	506	3	N	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	35	1	696	3	N	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	33	1	684	3	N	-0-					-0-
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	38	1	764	3	N	11	7	1			4
							12	9									
*08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	34	1	638	3	N	4	3	1			5
							4	9									
*09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	34	1	643	3	N	4	5	1			4
							4	9									
*10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	37	1	701	3	N	6	7	1			3
							7	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 7,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	279	N	219	-0-	-60	-0-	13	1	206	3	N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	294	3	N	1					1
							1	9									
*08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	24	1	444	3	N	-0-	1	1			-0-
09	180	N	158	-0-	-22	-0-	8	1	150	3	N	-0-					-0-
10	310	N	158	-0-	-152	-0-	8	1	150	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	519	N	519	-0-	-0-	-0-	30	1	489	3	N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	27	1	458	3	N	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	28	1	542	3	N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	26	1	518	3	N	-0-					-0-
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	26	1	535	3	N	-0-					-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	26	1	519	3	N	-0-					-0-
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	28	1	543	3	N	2					2
							2	9									
*08	496	N	484	-0-	-12	-0-	24	1	460	3	N	-0-	2	1			-0-
*09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	26	1	518	3	N	1					1
							1	9									
10	496	N	365	-0-	-131	-0-	18	1	347	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	307	N	307	-0-	-0-	-0-	19	1	288	3	N	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	22	1	327	3	N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	27	1	384	3	N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	29	1	406	3	N	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	28	1	413	3	N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	26	1	398	3	N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	25	1	391	3	N	1					1
							1	9									
*08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	25	1	387	3	N	-0-					1
*09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	23	1	365	3	N	-0-					-0-
*10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	24	1	376	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	279	N	264	-0-	-15	-0-	26	1	238	3	N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	20	1	199	3	N	-0-					-0-
03	279	N	248	-0-	-31	-0-	23	1	225	3	N	-0-					-0-
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	22	1	223	3	N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	23	1	231	3	N	-0-					-0-
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	11	1	211	3	N	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	25	1	231	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	32	1	260	3	N	-0-					2
*09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	28	1	214	3	N	-0-					2
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	28	1	208	3	N	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	9	1	172	3	N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	9	1	171	3	N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	-0-					-0-
06	180	N	88	-0-	-92	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	275	3	N	3	2	1			1
							3	9									
*08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	187	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	9	1	174	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	682	N	607	-0-	-75	-0-	57	1	550	3	Y	-0-					1
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	55	1	597	3	Y	-0-					1
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	58	1	599	3	Y	-0-					1
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	51	1	565	3	Y	-0-					1
05	713	N	631	-0-	-82	-0-	52	1	579	3	Y	-0-					1
06	630	N	609	-0-	-21	-0-	53	1	556	3	Y	-0-					1
07	651	N	525	-0-	-126	-0-	44	1	481	3	Y	-0-					1
*08	620	N	483	-0-	-137	-0-	42	1	441	3	Y	-0-					1
09	600	N	488	-0-	-112	-0-	42	1	446	3	Y	-0-					1
*10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	55	1	508	3	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	N	618	-0-	-2	-0-	58	1	560	3	Y	-0-					1
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	45	1	494	3	Y	-0-					1
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	52	1	539	3	Y	-0-					1
04	600	N	554	-0-	-46	-0-	46	1	508	3	Y	-0-					1
05	589	N	571	-0-	-18	-0-	47	1	524	3	Y	-0-					1
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	51	1	530	3	Y	-0-					1
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	50	1	546	3	Y	-0-					1
*08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	51	1	536	3	Y	-0-					1
09	570	N	535	-0-	-35	-0-	46	1	489	3	Y	-0-					1
*10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	59	1	545	3	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3911 RRCID -> 167324 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5674 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	38	1	367	3	Y	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	30	1	326	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	385	-0-	-18	-0-	34	1	351	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	317	-0-	-73	-0-	26	1	291	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	258	-0-	-145	-0-	21	1	237	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	290	-0-	-70	-0-	25	1	265	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	265	-0-	-76	-0-	22	1	243	3	Y	-0-					-0-
*08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	34	1	360	3	Y	-0-					-0-
*09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	27	1	288	3	Y	-0-					-0-
*10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	31	1	289	3	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: 3,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES RANCH WELL #: 1872 RRCID -> 167325 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6324 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			Y	-0-					1
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					1
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					1
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					1
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					1
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			Y	-0-					1
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					1
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-					1
*09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					1
*10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 14 RRCID -> 167382 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5192 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	9	1	82	3	N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	3	N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	93	N	45	-0-	-48	-0-	5	1	40	3	N	-0-					1
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					1
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	7	1	54	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 784 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	1					1
							1	9									
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 341 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	24	1	196	3	Y	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	20	1	166	3	Y	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	24	1	196	3	Y	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	24	1	205	3	Y	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	26	1	220	3	Y	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	26	1	228	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	26	1	222	3	Y	-0-					-0-
*08	248	N	217	-0-	-31	-0-	26	1	191	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	28	1	205	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	27	1	195	3	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: 2,275 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 147 WELL #: 15 RRCID -> 167474 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5428 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	110	1	444	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	101	1	394	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	527	N	525	-0-	-2	-0-	112	1	410	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	510	N	466	-0-	-44	-0-	105	1	359	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	527	N	467	-0-	-60	-0-	109	1	356	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	510	N	440	-0-	-70	-0-	104	1	334	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	496	N	446	-0-	-50	-0-	116	1	328	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*08	465	N	362	-0-	-103	-0-	50	1	311	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	450	N	321	-0-	-129	-0-	18	1	303	3	Y	-0-	1	1			1
*10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	21	1	339	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 15 WELL #: 4 RRCID -> 167484 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6488 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	Y	1					2
							1	9									
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	111	-0-	-39	-0-	6	1	105	3	Y	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	198	3	Y	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	12	1	185	3	Y	1					1
							1	9									
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	199	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	16	1	208	3	Y	2					3
							2	9									
*09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	189	3	Y	-0-					3
*10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	193	3	Y	-0-					3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 1,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

PFLUGER 84 WELL #: 12 RRCID -> 167490 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5228 - 5296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	211	-0-	-37	-0-	23	1	188	3	Y	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	21	1	173	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	23	1	193	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	22	1	187	3	Y	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	23	1	198	3	Y	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	23	1	200	3	Y	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	23	1	198	3	Y	-0-					-0-
*08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	27	1	202	3	Y	-0-					-0-
*09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	26	1	192	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	26	1	183	3	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: 2,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	146	-0-	-9	-0-	14	1	132	3	N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	11	1	112	3	N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	3	N	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	12	1	124	3	N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	3	N	-0-					-0-
06	150	N	95	-0-	-55	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	2	1	1			1
*08	155	N	144	-0-	-11	-0-	16	1	128	3	N	-0-					1
*09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	25	1	187	3	N	-0-					1
*10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	186	N	160	-0-	-26	-0-	18	1	142	3	Y	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	16	1	129	3	Y	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	18	1	151	3	Y	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	146	3	Y	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	18	1	153	3	Y	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	17	1	149	3	Y	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	17	1	148	3	Y	-0-					-0-
*08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	24	1	174	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	19	1	142	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	19	1	136	3	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: 1,653 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	341	N	310	-0-	-31	-0-	16 1	1 9	293	3	Y	1	1	1			-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14 2	1 9	258	3	Y	2	1	1			1
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	15 1	1 9	277	3	Y	1	1	1			1
04	300	N	269	-0-	-31	-0-	14 1	1 9	254	3	Y	1	2	1			-0-
05	310	N	255	-0-	-55	-0-	13 2	1 9	240	3	Y	2	1	1			1
06	270	N	224	-0-	-46	-0-	11 2	1 9	211	3	Y	2	2	1			1
07	279	N	208	-0-	-71	-0-	11 1	1 9	196	3	Y	1	1	1			1
*08	248	N	164	-0-	-84	-0-	9 1	1 9	154	3	Y	1	1	1			1
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	11	1	192	3	Y	-0-	1	1			-0-
*10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	44 3	1 9	533	3	Y	3	2	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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		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
KELLY 125 WELL #: 17 RRCID -> 167711 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5274 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	34	-0-	-59	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
*08	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	53	3	Y	1					1
							1	9									
*09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	48	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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: 533 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 16 RRCID -> 167722 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5226 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	31	1	317	3	N	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	20	1	360	3	N	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	44	1	416	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	43	1	342	3	N	-0-					2
09	390	N	329	-0-	-61	-0-	39	1	289	3	N	1					3
							1	9									
10	465	N	280	-0-	-185	-0-	33	1	247	3	N	-0-					3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 2,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	217	N	167	-0-	-50	-0-	6	1	160	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	186	N	135	-0-	-51	-0-	6	1	128	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	6	1	137	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	5	1	123	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	5	1	129	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	185	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	169	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	3	Y	-0-	1	1			-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: 1,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-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: 65 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 101 WELL #: 16 RRCID -> 167727 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4962 - 6210

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/23/2015 - PLUGGED 06/23/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 125A WELL #: 18 RRCID -> 167729 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5240 - 6304

01	744	N	661	-0-	-83	-0-	24	1	634	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	24	1	569	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	28	1	643	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	25	1	601	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	27	1	621	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
06	660	N	216	-0-	-444	-0-	9	1	206	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	651	N	595	-0-	-56	-0-	23	1	569	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
*08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	35	1	905	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
*09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	33	1	819	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
*10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	32	1	764	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	93	N	77	-0-	-16	-0-	8	1	69	3	N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	N	1					1
							1	9									
*08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	3	N	-0-					1
*09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	3	N	-0-					1
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	9	1	64	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 734 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 110 WELL #: 9 RRCID -> 167737 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6682 - 6692

01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	102	1	149	3	N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	91	1	125	3	N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	101	1	154	3	N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	98	1	153	3	N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	101	1	154	3	N	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	95	1	102	3	N	-0-					-0-
07	217	N	176	-0-	-41	-0-	97	1	78	3	N	1					1
							1	9									
*08	217	N	144	-0-	-73	-0-	7	1	137	3	N	-0-	1	1			-0-
09	210	N	114	-0-	-96	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1937	-0-	-140	-0-	219	1	1718	3	N	-0-					-0-
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	197	1	1531	3	N	-0-					-0-
03	2015	N	2009	-0-	-6	-0-	232	1	1777	3	N	-0-					-0-
04	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	234	1	1753	3	N	-0-					-0-
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	240	1	1773	3	N	-0-					-0-
06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	235	1	1746	3	N	-0-					-0-
07	2046	N	1946	-0-	-100	-0-	238	1	1708	3	N	-0-					-0-
*08	2015	N	1820	-0-	-195	-0-	86	1	1734	3	N	-0-					-0-
09	1980	N	1740	-0-	-240	-0-	83	1	1657	3	N	-0-					-0-
10	1953	N	1795	-0-	-158	-0-	86	1	1709	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, ROY WELL #: 2105 RRCID -> 168040 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3398 - 3442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	3	N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	N	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	5	1	38	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-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 393 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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
*08	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
*10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			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: 1,153 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	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			Y	-0-					-0-
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
03	837	N	708	-0-	-129	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	802	-0-	-4	-0-	802	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	610	-0-	-80	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
07	806	N	628	-0-	-178	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
*08	806	N	551	-0-	-255	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
*09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					-0-
*10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			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: 6,837 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	651	N	614	-0-	-37	-0-	68	1	546	3	Y	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	60	1	486	3	Y	-0-					-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	68	1	567	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	588	-0-	-12	-0-	62	1	526	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	590	-0-	-30	-0-	62	1	528	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	585	-0-	-15	-0-	60	1	525	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	531	-0-	-89	-0-	55	1	476	3	Y	-0-					-0-
*08	589	N	499	-0-	-90	-0-	60	1	439	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	522	-0-	-78	-0-	62	1	460	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	325	-0-	-202	-0-	40	1	285	3	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: 5,435 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	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,280 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		286	-0-	286	286	286	3			N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		409	-0-	409	695	409	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		504	-0-	504	1199	504	3			N	-0-					-0-
*10	1624	X	425	-0-	-1199	-0-	425	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,625 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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	775	N	277	-0-	-498	-0-	31	1	246	3	Y	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	26	1	208	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	286	-0-	-179	-0-	31	1	255	3	Y	-0-					-0-
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	60	1	504	3	Y	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	67	1	567	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	59	1	511	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	430	-0-	-159	-0-	45	1	385	3	Y	-0-					-0-
*08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	88	1	643	3	Y	-0-					-0-
*09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	99	1	733	3	Y	-0-					-0-
*10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	101	1	722	3	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: 5,381 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	682	N	653	-0-	-29	-0-	72	1	581	3	Y	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	65	1	527	3	Y	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	70	1	582	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	608	-0-	-22	-0-	64	1	544	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	638	-0-	-13	-0-	67	1	571	3	Y	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	69	1	602	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	613	-0-	-7	-0-	64	1	549	3	Y	-0-					-0-
*08	651	N	550	-0-	-101	-0-	66	1	484	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	555	-0-	-105	-0-	66	1	489	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	550	-0-	-70	-0-	68	1	482	3	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: 6,082 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	527	N	518	-0-	-9	-0-	51	1	467	3	N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	40	1	397	3	N	-0-					-0-
03	496	N	223	-0-	-273	-0-	21	1	202	3	N	-0-					-0-
04	510	N	476	-0-	-34	-0-	43	1	433	3	N	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	49	1	502	3	N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	24	1	437	3	N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	50	1	473	3	N	7	3	1			4
							8	9									
*08	558	N	499	-0-	-59	-0-	55	1	444	3	N	-0-					4
*09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	53	1	397	3	N	1					5
							1	9									
10	527	N	435	-0-	-92	-0-	51	1	384	3	N	-0-					5
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 4,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1043	-0-	-135	-0-	103	1	940	3	N	-0-					-0-
02	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	97	1	949	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	947	-0-	-324	-0-	88	1	859	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	981	-0-	-39	-0-	88	1	893	3	N	-0-					-0-
05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	107	1	1096	3	N	-0-					-0-
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	48	1	886	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	572	-0-	-451	-0-	54	1	505	3	N	12	5	1			7
							13	9									
*08	1209	N	550	-0-	-659	-0-	61	1	489	3	N	-0-					7
09	930	N	683	-0-	-247	-0-	80	1	602	3	N	1					8
							1	9									
*10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	124	1	923	3	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: 9,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	100	3	N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	29	1	286	3	N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	20	1	193	3	N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	3	N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	20	1	192	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	13	1	106	3	N	-0-					2
*09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	3	N	-0-					2
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	297	-0-	-261	-0-	29	1	268	3	N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	29	1	286	3	N	-0-					-0-
03	341	N	203	-0-	-138	-0-	19	1	184	3	N	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	31	1	315	3	N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	45	1	456	3	N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	21	1	390	3	N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	37	1	348	3	N	5	2	1			3
							6	9									
*08	496	N	483	-0-	-13	-0-	53	1	430	3	N	-0-					3
09	420	N	212	-0-	-208	-0-	25	1	186	3	N	1					4
							1	9									
10	372	N	254	-0-	-118	-0-	30	1	224	3	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: 3,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	528	N	528	-0-	-0-	-0-	30	1	498	3	N	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	25	1	413	3	N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	22	1	422	3	N	-0-					-0-
04	510	N	373	-0-	-137	-0-	18	1	355	3	N	-0-					-0-
05	496	N	468	-0-	-28	-0-	22	1	446	3	N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	22	1	432	3	N	-0-					-0-
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	24	1	457	3	N	2					2
							2	9									
*08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	24	1	445	3	N	-0-	1	1			-0-
09	450	N	408	-0-	-42	-0-	20	1	387	3	N	1					1
							1	9									
10	496	N	444	-0-	-52	-0-	22	1	422	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	465	N	363	-0-	-102	-0-	89	1	273	3	Y	1					3
							1	9									
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	96	1	259	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	115	1	412	3	Y	-0-					1
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	114	1	383	3	Y	2					3
							2	9									
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	111	1	370	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
06	510	N	425	-0-	-85	-0-	105	1	318	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
07	527	N	406	-0-	-121	-0-	107	1	298	3	Y	1					3
							1	9									
*08	496	N	295	-0-	-201	-0-	43	1	251	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
09	420	N	246	-0-	-174	-0-	11	1	234	3	Y	1					2
							1	9									
*10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	3	Y	-0-	2	1			-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: 3,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	124	N	116	-0-	-8	-0-	10	1	106	3	N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	N	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	10	1	101	3	N	-0-					-0-
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	10	1	89	3	N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	3	N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	10	1	108	3	N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	114	3	N	2					2
							2	9									
*08	124	N	118	-0-	-6	-0-	13	1	105	3	N	-0-	1	1			-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	13	1	105	3	N	1					1
							1	9									
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	13	1	110	3	N	-0-	1	1			-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: 1,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	567	N	567	-0-	-0-	-0-	51	1	516	3	N	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	44	1	479	3	N	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	50	1	525	3	N	-0-					-0-
04	540	N	534	-0-	-6	-0-	43	1	491	3	N	-0-					-0-
05	589	N	527	-0-	-62	-0-	44	1	483	3	N	-0-					-0-
06	570	N	503	-0-	-67	-0-	41	1	462	3	N	-0-					-0-
07	558	N	376	-0-	-182	-0-	33	1	339	3	N	4					4
							4	9									
*08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	52	1	474	3	N	1					5
							1	9									
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	50	1	459	3	N	1					6
							1	9									
*10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	118	1	481	3	N	1	4	1			3
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
*08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 284 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	426	N	426	-0-	-0-	-0-	40	1	386	3	Y	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	30	1	328	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	33	1	339	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	353	-0-	-67	-0-	29	1	324	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	361	-0-	-42	-0-	30	1	331	3	Y	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	32	1	330	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	31	1	336	3	Y	-0-					-0-
*08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	33	1	341	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	30	1	321	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	359	-0-	-13	-0-	35	1	324	3	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: 3,683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	Y	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	8					8
							9	9									
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-	6	1			2
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					2
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-	2	1			-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: 330 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 9 RRCID -> 169166 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5210 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	14	1	128	3	N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	3	N	-0-					-0-
03	155	N	127	-0-	-28	-0-	12	1	115	3	N	-0-					-0-
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	11	1	112	3	N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	6	1	101	3	N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	110	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	120	3	N	-0-					1
*09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	17	1	130	3	N	-0-					1
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	13	1	97	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCMILLAN, LEO H. -11- WELL #: 10 RRCID -> 169169 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4912 - 5312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1	98	3	N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	3	N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-					-0-
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	8	1	83	3	N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	13	1	101	3	N	-0-					1
*09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	15	1	115	3	N	-0-					1
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	9	1	68	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 968 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SHURLEY 94 WELL #: 3 RRCID -> 169171 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5223 - 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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	22	1	361	3	N	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	304	3	N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	18	1	361	3	N	-0-					-0-
04	360	N	323	-0-	-37	-0-	15	1	308	3	N	-0-					-0-
05	372	N	2	-0-	-370	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	360	N	2	-0-	-358	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	341	N	7	-0-	-334	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
*10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 94 WELL #: 4 RRCID -> 169173 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5216 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 99 WELL #: 10 RRCID -> 169175 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5244 - 6084

01	620	N	501	-0-	-119	-0-	29	1	472	3	N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	19	1	316	3	N	-0-					-0-
03	558	N	332	-0-	-226	-0-	16	1	316	3	N	-0-					-0-
04	480	N	299	-0-	-181	-0-	14	1	285	3	N	-0-					-0-
05	372	N	295	-0-	-77	-0-	14	1	281	3	N	-0-					-0-
06	330	N	240	-0-	-90	-0-	11	1	229	3	N	-0-					-0-
07	310	N	273	-0-	-37	-0-	13	1	259	3	N	1					1
							1	9									
*08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	294	3	N	-0-	1	1			-0-
09	240	N	166	-0-	-74	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
10	279	N	163	-0-	-116	-0-	8	1	155	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHURLEY 99 WELL #: 11 RRCID -> 169181 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 5218 - 5998

01	93	N	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
05	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 270 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 #: 11 RRCID -> 169186 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5164 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 12 RRCID -> 169188 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4870 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	3	N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
*08	62	N	37	-0-	-25	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
*09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	1					1
							1	9									
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 421 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	N	-0-					-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	7	1	146	2	N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	N	-0-					-0-
*08	155	N	148	-0-	-7	-0-	7	1	141	2	N	-0-					-0-
*09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	N	-0-					-0-
*10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	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: 1,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNBAR, NED WELL #: 26 RRCID -> 169362 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5252 - 5992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	186	N	164	-0-	-22	-0-	10 1	1 9	153	3	Y	1	1	1			1
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	Y	-0-					1
03	124	N	75	-0-	-49	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					1
04	150	N	81	-0-	-69	-0-	5	1	76	3	Y	-0-					1
05	124	N	18	-0-	-106	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					1
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					1
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					-0-
*08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
*09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			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: 566 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 139S RRCID -> 169470 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5146 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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 #: 838S RRCID -> 169471 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5158 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	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 #: 1071A RRCID -> 169472 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5206 - 5292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 39 WELL #: 10 RRCID -> 169716 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6296 - 7136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	746	-0-	-60	-0-	44	1	699	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	38	1	654	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	39	1	651	3	Y	4	2	8			4
							4	9									
04	720	N	652	-0-	-68	-0-	38	1	613	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
05	775	N	659	-0-	-116	-0-	37	1	621	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	660	N	626	-0-	-34	-0-	35	1	590	3	Y	1					3
							1	9									
07	682	N	636	-0-	-46	-0-	41	1	595	3	Y	-0-					3
*08	651	N	600	-0-	-51	-0-	40	1	560	3	Y	-0-					3
09	630	N	561	-0-	-69	-0-	37	1	524	3	Y	-0-					3
*10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	39	1	566	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

PFLUGER 85 WELL #: 12 RRCID -> 169727 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4640 - 5239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	309	-0-	-32	-0-	34	1	275	3	Y	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	31	1	255	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	34	1	287	3	Y	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	33	1	281	3	Y	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	34	1	289	3	Y	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	33	1	285	3	Y	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	33	1	281	3	Y	-0-					-0-
*08	310	N	281	-0-	-29	-0-	34	1	247	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	300	-0-	-30	-0-	36	1	264	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	35	1	251	3	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: 3,052 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	1426	N	1387	-0-	-39	-0-	158	1	1229	2	N	-0-					-0-
02	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	157	1	1143	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1330	-0-	-96	-0-	150	1	1180	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1323	-0-	-27	-0-	163	1	1160	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1398	-0-	-28	-0-	166	1	1232	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1258	-0-	-32	-0-	168	1	1090	2	N	-0-					-0-
07	1364	N	1205	-0-	-159	-0-	170	1	1025	2	N	9					9
							10	9									
*08	1395	N	1256	-0-	-139	-0-	172	1	1084	2	N	-0-					9
*09	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	169	1	1102	2	N	-0-					9
*10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	173	1	1222	2	N	-0-					9
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 13,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PFLUGER 84 WELL #: 10 RRCID -> 170053 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5246 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 16 RRCID -> 170057 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5120 - 5160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	3	N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	7	1	72	3	N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	N	1					1
							1	9									
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	7	1	60	3	N	-0-					1
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 518 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	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 48 WELL #: 3 RRCID -> 170492 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 6320 - 7204

	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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	62	3	Y	1					1
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	Y	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	68	3	Y	1					1
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	3	Y	-0-					-0-
*09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					-0-
*10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	3	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: 1,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	76	1	694	3	N	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	57	1	555	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	744	N	657	-0-	-87	-0-	61	1	596	3	N	-0-					-0-
04	750	N	682	-0-	-68	-0-	61	1	621	3	N	-0-					-0-
05	682	N	607	-0-	-75	-0-	54	1	553	3	N	-0-					-0-
06	630	N	470	-0-	-160	-0-	24	1	446	3	N	-0-					-0-
07	713	N	410	-0-	-303	-0-	38	1	363	3	N	8	3	1			5
							9	9									
*08	620	N	363	-0-	-257	-0-	40	1	323	3	N	-0-					5
09	480	N	321	-0-	-159	-0-	38	1	283	3	N	-0-					5
10	403	N	299	-0-	-104	-0-	35	1	264	3	N	-0-					5
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 5,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 9 RRCID -> 170525 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5216 - 5355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, LEO H. 108 WELL #: 11 RRCID -> 170526 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 5230 - 5351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	112	-0-	-43	-0-	11	1	101	3	N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	N	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	10	1	100	3	N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	10	1	100	3	N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	10	1	105	3	N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	112	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	124	N	105	-0-	-19	-0-	12	1	93	3	N	-0-					1
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	12	1	87	3	N	-0-					1
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	12	1	86	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 8 RRCID -> 170671 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6410 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 4 RRCID -> 170676 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6581 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	3	1			5
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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 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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	120	3	Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	109	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	136	-0-	-19	-0-	15	1	121	3	Y	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	117	3	Y	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	121	3	Y	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	Y	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	119	3	Y	-0-					-0-
*08	124	N	122	-0-	-2	-0-	15	1	107	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	15	1	113	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	109	3	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: 1,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 839S RRCID -> 170683 COMPL. DATE 09/25/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5164 - 5334

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

PFLUGER 105 WELL #: 14 RRCID -> 170822 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5228 - 5325

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	12	1	103	3	Y	-0-					-0-
*08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	22	1	161	3	Y	-0-					-0-
*09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	23	1	172	3	Y	-0-					-0-
*10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	23	1	165	3	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: 686 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	620	N	494	-0-	-126	-0-	55	1	439	3	Y	-0-					-0-
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	55	1	445	3	Y	-0-					-0-
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	73	1	607	3	Y	-0-					-0-
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	82	1	696	3	Y	-0-					-0-
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	86	1	731	3	Y	-0-					-0-
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	88	1	765	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	656	-0-	-26	-0-	68	1	588	3	Y	-0-					-0-
*08	682	N	339	-0-	-343	-0-	41	1	298	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	487	-0-	-173	-0-	58	1	429	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	475	-0-	-176	-0-	58	1	417	3	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: 6,079 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	248	N	182	-0-	-66	-0-	9	1	173	3	N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	N	-0-					-0-
03	217	N	151	-0-	-66	-0-	8	1	143	3	N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	339	3	N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	289	3	N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	3	N	-0-					-0-
07	372	N	235	-0-	-137	-0-	13	1	222	3	N	-0-					-0-
*08	310	N	245	-0-	-65	-0-	13	1	232	3	N	-0-					-0-
09	270	N	247	-0-	-23	-0-	13	1	234	3	N	-0-					-0-
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	13	1	231	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,368 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	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
07	124	N	86	-0-	-38	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
*08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	N	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 785 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "Z" WELL #: 4 RRCID -> 170976 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6418 - 6846

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	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 29 RRCID -> 170992 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 5143 - 6020

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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	248	N	238	-0-	-10	-0-	93	1	145	3	N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	81	1	128	3	N	-0-					-0-
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	87	1	139	3	N	-0-					-0-
04	240	N	208	-0-	-32	-0-	78	1	130	3	N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	75	1	132	3	N	-0-					-0-
06	210	N	194	-0-	-16	-0-	66	1	128	3	N	-0-					-0-
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	93	1	651	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	31	1	595	3	N	-0-					-0-
*09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	30	1	592	3	N	-0-					-0-
10	744	N	552	-0-	-192	-0-	31	1	521	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DUNBAR, NED WELL #: 31 RRCID -> 170994 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5092 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	31	1	1223	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	30	1	1360	3	N	-0-					-0-
*10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	31	1	1301	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DUNBAR, NED WELL #: 35 RRCID -> 170999 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5015 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 37 RRCID -> 171000 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 5197 - 6057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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	651	N	131	-0-	-520	-0-	21	1	110	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	403	N	2	-0-	-401	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	12	1	86	3	N	-0-					-0-
*08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	31	1	98	3	N	-0-					-0-
*09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	30	1	26	3	N	-0-					-0-
*10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	31	1	152	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 41 RRCID -> 171011 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5199 - 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-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	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: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL 23 WELL #: 3 RRCID -> 171065 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7388 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	3 1	1 9	49	3	Y	1	1	1			1
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	51	3	Y	1	1	1			1
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	3 1	1 9	55	3	Y	1	1	1			1
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	2 1	1 9	38	3	Y	1	1	1			1
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13 4	1 9	210	3	Y	4	2	1			3
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6 2	1 9	104	3	Y	2	3	1			2
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	97	3	Y	1	2	1			1
*08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5 1	1 9	86	3	Y	1	1	1			1
*09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4 1	1 9	78	3	Y	1	1	1			1
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3 1	1 9	60	3	Y	1	1	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 890 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			-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	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, EDWIN S., JR. "E" WELL #: 16 RRCID -> 172070 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7088 - 7330

01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	18	1	343	3	N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	20	1	381	3	N	-0-					-0-
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	28	1	560	3	N	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	31	1	617	3	N	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	29	1	580	3	N	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	27	1	550	3	N	-0-					-0-
07	682	N	385	-0-	-297	-0-	18	1	359	3	N	7	5	1			2
							8	9									
*08	620	N	188	-0-	-432	-0-	9	1	178	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	570	N	91	-0-	-479	-0-	4	1	86	3	N	1	2	1			1
							1	9									
*10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	20	1	375	3	N	3	2	1			2
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 12 RRCID -> 172177 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5190 - 5324

01	217	N	210	-0-	-7	-0-	21	1	189	3	N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	3	N	-0-					-0-
03	217	N	188	-0-	-29	-0-	18	1	170	3	N	-0-					-0-
04	210	N	179	-0-	-31	-0-	16	1	163	3	N	-0-					-0-
05	186	N	185	-0-	-1	-0-	16	1	169	3	N	-0-					-0-
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	18	1	167	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	21	1	168	3	N	-0-					1
*09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	20	1	151	3	N	1					2
							1	9									
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	19	1	146	3	N	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,804 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 0137S RRCID -> 172294 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5186 - 5248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
*08	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	3			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: 1,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1310S RRCID -> 172295 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5108 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	104	-0-	-51	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
*09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
*10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			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: 763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
MAYER, EDWIN S., JR. "E" WELL #: 15 RRCID -> 172366 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7067 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	3	N	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
07	186	N	23	-0-	-163	-0-	1	1	21	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DUNBAR, NED WELL #: 36 RRCID -> 172483 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5136 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	210	N	59	-0-	-151	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
*10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	160	-0-	-26	-0-	16	1	144	3	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	8	-0-	-142	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-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: 190 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 #: 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	372	N	326	-0-	-46	-0-	32	1	294	3	N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	3	N	-0-					-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	34	1	335	3	N	-0-					-0-
04	330	N	316	-0-	-14	-0-	28	1	288	3	N	-0-					-0-
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	27	1	278	3	N	-0-					-0-
06	360	N	266	-0-	-94	-0-	14	1	252	3	N	-0-					-0-
07	341	N	314	-0-	-27	-0-	30	1	280	3	N	4	2	1			2
							4	9									
*08	310	N	305	-0-	-5	-0-	34	1	271	3	N	-0-					2
*09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	32	1	238	3	N	1					3
							1	9									
10	310	N	270	-0-	-40	-0-	32	1	238	3	N	-0-					3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 2,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	341	N	302	-0-	-39	-0-	14	1	288	3	N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	N	-0-					-0-
03	310	N	308	-0-	-2	-0-	14	1	294	3	N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	3	N	-0-					-0-
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	13	1	277	3	N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	3	N	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	340	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	17	1	332	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	19	1	368	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
*08	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 631 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	527	N	515	-0-	-12	-0-	57	1	458	3	Y	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	47	1	385	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	508	-0-	-19	-0-	54	1	454	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	480	-0-	-30	-0-	51	1	429	3	Y	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	54	1	460	3	Y	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	50	1	439	3	Y	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	53	1	452	3	Y	-0-					-0-
*08	527	N	467	-0-	-60	-0-	56	1	411	3	Y	-0-					-0-
*09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	60	1	445	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	464	-0-	-32	-0-	57	1	407	3	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: 4,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVID 109 WELL #: 11 RRCID -> 172797 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5234 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					-0-
*08	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
*10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6	1	39	3	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: 317 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	248	N	241	-0-	-7	-0-	96	1	145	3	Y	-0-					2
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	86	1	124	3	Y	-0-					2
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	95	1	129	3	Y	-0-					2
04	240	N	203	-0-	-37	-0-	91	1	112	3	Y	-0-					2
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	95	1	129	3	Y	-0-					2
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	88	1	107	3	Y	-0-					2
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	83	1	99	3	Y	17					19
							19	9									
*08	217	N	151	-0-	-66	-0-	39	1	112	3	Y	-0-	15	1			4
09	210	N	112	-0-	-98	-0-	7	1	104	3	Y	1					5
							1	9									
*10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	Y	-0-	3	1			-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: 1,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	178	3	N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	N	-0-					-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	16	1	156	3	N	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	15	1	154	3	N	-0-					-0-
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	15	1	157	3	N	-0-					-0-
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	8	1	144	3	N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	17	1	159	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	22	1	179	3	N	-0-					1
*09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	19	1	145	3	N	1					2
							1	9									
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	19	1	139	3	N	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PFLUGER 105 WELL #: 11 RRCID -> 172920 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5200 - 5266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	159	-0-	-27	-0-	18	1	141	3	Y	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	17	1	137	3	Y	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	26	1	213	3	Y	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	22	1	187	3	Y	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	23	1	197	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	18	1	160	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	18	1	156	3	Y	-0-					-0-
*08	186	N	178	-0-	-8	-0-	21	1	157	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	21	1	156	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	20	1	141	3	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: 1,849 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	3	109	9	N	99					99
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	3	4	9	N	4					103
09	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-	54	1			31
*10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-	22	1			9
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 162 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	620	-0-	-31	-0-	124	1	494	3	Y	2	7	1			2
							2	9									
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	127	1	575	3	Y	2	1	1	2	8	1
							2	9									
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	159	1	924	3	Y	4					5
							4	9									
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	151	1	809	3	Y	1	2	1	1	8	3
							1	9									
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	152	1	824	3	Y	12	3	1	9	8	3
							13	9									
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	148	1	805	3	Y	1					4
							1	9									
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	175	1	797	3	Y	-0-					3
*08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	84	1	736	3	Y	-0-					3
*09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	53	1	743	3	Y	-0-					3
*10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	59	1	858	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 8,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SAWYER 112 WELL #: 15 RRCID -> 173420 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6348 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	403	-0-	-124	-0-	99	1	303	3	Y	1					3
							1	9									
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	82	1	228	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	114	1	394	3	Y	-0-					1
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	112	1	350	3	Y	2					3
							2	9									
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	111	1	359	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
06	480	N	434	-0-	-46	-0-	105	1	327	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	465	N	369	-0-	-96	-0-	105	1	263	3	Y	1					3
							1	9									
*08	465	N	258	-0-	-207	-0-	41	1	217	3	Y	-0-	2	1			1
09	420	N	243	-0-	-177	-0-	11	1	231	3	Y	1					2
							1	9									
*10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	Y	-0-	2	1			-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: 3,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

PFLUGER 85 WELL #: 15 RRCID -> 173421 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5168 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	22	1	180	3	Y	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	20	1	166	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	204	-0-	-13	-0-	22	1	182	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	183	-0-	-27	-0-	19	1	164	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	20	1	170	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	187	-0-	-23	-0-	19	1	168	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	185	-0-	-1	-0-	19	1	166	3	Y	-0-					-0-
*08	186	N	168	-0-	-18	-0-	20	1	148	3	Y	-0-					-0-
*09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	22	1	159	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	21	1	153	3	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: 1,860 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	124	N	115	-0-	-9	-0-	7	1	108	3	Y	-0-					1
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	Y	2	2	8			1
							2	9									
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	17	1	278	3	Y	1					2
							1	9									
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	3	Y	-0-	1	1			1
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	12	1	197	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	194	3	Y	-0-					1
07	186	N	109	-0-	-77	-0-	7	1	101	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
*08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	16	1	222	3	Y	-0-					1
*09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	15	1	208	3	Y	2	2	8			1
							2	9									
*10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	3	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: 1,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

PFLUGER 84 WELL #: 13 RRCID -> 173423 COMPL. DATE 04/25/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5231 - 5254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 47 WELL #: 5 RRCID -> 173424 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6984 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	573	-0-	-16	-0-	32	1	539	3	Y	2					6
							2	9									
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	28	1	480	3	Y	-0-	5	1			1
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	33	1	546	3	Y	-0-					1
04	540	N	524	-0-	-16	-0-	30	1	494	3	Y	-0-					1
05	558	N	544	-0-	-14	-0-	31	1	513	3	Y	-0-					1
06	570	N	515	-0-	-55	-0-	30	1	482	3	Y	3					4
							3	9									
07	527	N	518	-0-	-9	-0-	35	1	483	3	Y	-0-	4	1			-0-
*08	558	N	548	-0-	-10	-0-	39	1	509	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	490	-0-	-20	-0-	36	1	454	3	Y	-0-					-0-
*10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	38	1	469	3	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: 5,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	18	1	187	3	N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	15	1	157	3	N	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	15	1	162	3	N	-0-					-0-
04	210	N	135	-0-	-75	-0-	11	1	124	3	N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	16	1	173	3	N	-0-					-0-
06	180	N	125	-0-	-55	-0-	10	1	115	3	N	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	12	1	121	3	N	3					3
							3	9									
*08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	19	1	168	3	N	1					4
							1	9									
*09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	142	3	N	1					5
							1	9									
*10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	41	1	168	3	N	1	3	1			3
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 1,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	248	N	234	-0-	-14	-0-	21	1	213	3	N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	17	1	178	3	N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	17	1	175	3	N	-0-					-0-
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	17	1	197	3	N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	20	1	214	3	N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	18	1	203	3	N	-0-					-0-
07	217	N	143	-0-	-74	-0-	12	1	128	3	N	3					3
							3	9									
*08	248	N	160	-0-	-88	-0-	16	1	143	3	N	1					4
							1	9									
*09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	26	1	236	3	N	-0-					4
*10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	53	1	217	3	N	2	3	1			3
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 2,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	19	1	191	3	N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	19	1	199	3	N	-0-					-0-
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	19	1	201	3	N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	19	1	224	3	N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	22	1	240	3	N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	19	1	212	3	N	-0-					-0-
07	248	N	220	-0-	-28	-0-	19	1	200	3	N	1					1
							1	9									
*08	248	N	226	-0-	-22	-0-	22	1	203	3	N	1					2
							1	9									
09	240	N	199	-0-	-41	-0-	20	1	178	3	N	1					3
							1	9									
*10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	52	1	211	3	N	1	2	1			2
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
*08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
*09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	15	1	232	3	Y	-0-	1	1			1
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	235	3	Y	3	1	1	2	8	1
							3	9									
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	15	1	245	3	Y	-0-					1
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	13	1	208	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	279	N	235	-0-	-44	-0-	13	1	221	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	12	1	209	3	Y	-0-					1
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	3	Y	-0-					1
*08	248	N	172	-0-	-76	-0-	11	1	160	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
*09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	14	1	197	3	Y	-0-					1
*10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	3	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	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-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	2					2
							2	9									
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-	2	1			-0-
*09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	2					2
							2	9									
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	27	3	N	1					3
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 381 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	382	N	382	-0-	-0-	-0-	22	1	360	3	N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	19	1	317	3	N	-0-					-0-
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	382	3	N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	381	3	N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	19	1	398	3	N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	19	1	378	3	N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	21	1	398	3	N	1					1
							1	9									
*08	403	N	388	-0-	-15	-0-	20	1	368	3	N	-0-	1	1			-0-
09	390	N	316	-0-	-74	-0-	15	1	301	3	N	-0-					-0-
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	20	1	376	3	N	1					1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	372	N	339	-0-	-33	-0-	20	1	318	3	Y	1					3
							1	9									
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	3	Y	-0-	1	1			2
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	23	1	385	3	Y	1					3
							1	9									
04	330	N	286	-0-	-44	-0-	17	1	269	3	Y	-0-	1	1			2
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	18	1	303	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	390	N	313	-0-	-77	-0-	18	1	295	3	Y	-0-					2
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	21	1	300	3	Y	-0-					2
*08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	30	1	411	3	Y	-0-					2
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	19	1	267	3	Y	-0-					2
*10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	295	3	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: 3,272 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-	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
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	620	N	541	-0-	-79	-0-	60	1	481	3	Y	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	54	1	437	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	545	-0-	-44	-0-	58	1	487	3	Y	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	55	1	469	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	546	-0-	-12	-0-	57	1	489	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	536	-0-	-4	-0-	55	1	481	3	Y	-0-					-0-
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	55	1	475	3	Y	-0-					-0-
*08	558	N	482	-0-	-76	-0-	58	1	424	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	505	-0-	-35	-0-	60	1	445	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	486	-0-	-41	-0-	60	1	426	3	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: 5,186 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	155	N	127	-0-	-28	-0-	14	1	113	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	13	1	103	3	Y	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	14	1	114	3	Y	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	3	Y	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	3	Y	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	116	3	Y	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	3	Y	-0-					-0-
*08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	17	1	126	3	Y	-0-					-0-
*09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	116	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	12	1	84	3	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: 1,252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	137	-0-	-49	-0-	15	1	122	3	Y	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	3	Y	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	18	1	150	3	Y	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	18	1	153	3	Y	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	19	1	163	3	Y	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	18	1	158	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	153	-0-	-33	-0-	16	1	137	3	Y	-0-					-0-
*08	186	N	142	-0-	-44	-0-	17	1	125	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	18	1	135	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	18	1	128	3	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: 1,558 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	308	N	308	-0-	-0-	-0-	18	1	289	3	Y	1					1
							1	9									
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	19	1	322	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	23	1	385	3	Y	1					1
							1	9									
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	25	1	394	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	23	1	385	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	21	1	361	3	Y	1					1
							1	9									
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	24	1	352	3	Y	-0-					1
*08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	31	1	438	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	25	1	355	3	Y	1					1
							1	9									
*10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	24	1	345	3	Y	-0-	1	1			-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: 3,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

JONES RANCH WELL #: 302 RRCID -> 174191 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6392 - 6832

01	620	N	527	-0-	-93	-0-	527	3			Y	-0-					6
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					6
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					6
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	556	3	1	9	Y	1	1	8			6
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					6
06	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	3			Y	-0-					6
07	T. A.		587	-0-	587	587	586	3	1	9	Y	1	1	8			6
*08	T. A.		637	-0-	637	1224	637	3			Y	-0-					6
09	T. A.		641	-0-	641	1865	641	3			Y	-0-					6
10	T. A.		671	-0-	671	2536	671	3			Y	-0-					6
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2536					Y	NO RPT					6
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2536					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 5,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	500	N	500	-0-	-0-	-0-	55	1	445	3	Y	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	35	1	287	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	339	-0-	-188	-0-	33	1	272	3	Y	31	31	8			-0-
							34	9									
04	480	N	292	-0-	-188	-0-	31	1	261	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	272	-0-	-100	-0-	29	1	243	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	224	-0-	-106	-0-	23	1	201	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	31	1	266	3	Y	-0-					-0-
*08	279	N	268	-0-	-11	-0-	32	1	236	3	Y	-0-					-0-
*09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	27	1	200	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	219	-0-	-91	-0-	27	1	192	3	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: 2,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "Q" WELL #: 4 RRCID -> 174625 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6922 - 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	417	N	417	-0-	-0-	-0-	27	1	390	3	N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	3	N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	19	1	392	3	N	-0-					-0-
04	390	N	341	-0-	-49	-0-	17	1	324	3	N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	20	1	380	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	18	1	365	3	N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	18	1	366	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	403	N	373	-0-	-30	-0-	18	1	354	3	N	1					3
							1	9									
09	390	N	378	-0-	-12	-0-	18	1	359	3	N	1	2	1			2
							1	9									
*10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	361	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 17 WELL #: 15 RRCID -> 174717 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 6050 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	124	N	81	-0-	-43	-0-	7	1	74	3	N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	N	-0-					-0-
04	90	N	34	-0-	-56	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
05	93	N	8	-0-	-85	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
06	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	81	3	N	1					1
							1	9									
*08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	3	N	-0-					1
*09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	14	1	129	3	N	-0-					1
*10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	19	1	76	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 789 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

PFLUGER 103 WELL #: 7 RRCID -> 174756 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4796 - 5292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		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-

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	481	N	481	-0-	-0-	-0-	43	1	438	3	N	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	37	1	395	3	N	-0-					-0-
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	40	1	423	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	36	1	419	3	N	-0-					-0-
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	37	1	407	3	N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	35	1	386	3	N	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	43	1	441	3	N	4					4
							4	9									
*08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	47	1	423	3	N	1					5
							1	9									
*09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	43	1	390	3	N	1					6
							1	9									
*10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	91	1	369	3	N	1	4	1			3
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	372	N	351	-0-	-21	-0-	21	1	330	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	18	1	289	2	Y	1					1
							1	9									
03	341	N	331	-0-	-10	-0-	19	1	312	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	330	N	294	-0-	-36	-0-	16	1	277	2	Y	1					1
							1	9									
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	2	Y	-0-					1
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	2	Y	-0-					1
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	341	N	215	-0-	-126	-0-	10	1	205	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	275	-0-	-55	-0-	13	1	262	2	Y	-0-					-0-
*10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	296	2	Y	1					1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	93	N	64	-0-	-29	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
*08	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 175071 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6404 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	42	1	887	3	N	-0-					-0-
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	38	1	800	3	N	-0-					-0-
03	961	N	912	-0-	-49	-0-	42	1	870	3	N	-0-					-0-
04	900	N	869	-0-	-31	-0-	41	1	828	3	N	-0-					-0-
05	930	N	895	-0-	-35	-0-	41	1	854	3	N	-0-					-0-
06	870	N	865	-0-	-5	-0-	39	1	826	3	N	-0-					-0-
07	899	N	883	-0-	-16	-0-	41	1	839	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	899	N	854	-0-	-45	-0-	40	1	812	3	N	2	2	1			2
							2	9									
09	870	N	826	-0-	-44	-0-	40	1	784	3	N	2	2	1			2
							2	9									
10	868	N	847	-0-	-21	-0-	41	1	803	3	N	3	2	1			3
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 8,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
06	60	N	28	-0-	-32	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 15 WELL #: 7 RRCID -> 175204 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6518 - 6660

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 98 WELL #: 15 RRCID -> 175205 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5282 - 6213

01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	3	N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
06	120	N	72	-0-	-48	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
07	124	N	14	-0-	-110	-0-	6	3	8	9	N	7					7
*08	124	N	27	-0-	-97	-0-	1	1	24	3	N	2	8	1			1
							2	9									
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	3	3			N	-0-					1
*10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 779 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	372	N	336	-0-	-36	-0-	107	1	229	3	Y	-0-					3
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	95	1	189	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	106	1	215	3	Y	-0-					3
04	330	N	275	-0-	-55	-0-	101	1	173	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	310	N	283	-0-	-27	-0-	87	1	195	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	102	1	207	3	Y	-0-					3
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	118	1	187	3	Y	-0-					3
*08	279	N	209	-0-	-70	-0-	14	1	194	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	300	N	182	-0-	-118	-0-	12	1	170	3	Y	-0-					3
*10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	3	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: 2,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	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-

DUNBAR, NED WELL #: 46 RRCID -> 175480 COMPL. DATE 10/19/1999 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5674 - 5970

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
BAKER, ROY WELL #: 4603 RRCID -> 175535 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 5206 PERF. 3470 - 3520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1331	-0-	-64	-0-	151	1	1180	3	N	-0-			-0-
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	146	1	1134	3	N	-0-			-0-
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	175	1	1337	3	N	-0-			-0-
04	1290	N	1196	-0-	-94	-0-	141	1	1055	3	N	-0-			-0-
05	1426	N	1315	-0-	-111	-0-	157	1	1158	3	N	-0-			-0-
06	1470	N	1315	-0-	-155	-0-	156	1	1159	3	N	-0-			-0-
07	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	161	1	1155	3	N	-0-			-0-
*08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	63	1	1268	3	N	-0-			-0-
09	1320	N	1191	-0-	-129	-0-	57	1	1134	3	N	-0-			-0-
10	1302	N	1095	-0-	-207	-0-	53	1	1042	3	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 833X RRCID -> 175792 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4868 - 5134

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-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-

CANYON RANCH WELL #: 8302X RRCID -> 175793 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4656 - 5164

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
CANYON RANCH WELL #: 8312S RRCID -> 175804 COMPL. DATE 10/24/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4738 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	204	-0-	-44	-0-	23	1	181	3	Y	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	21	1	174	3	Y	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	24	1	197	3	Y	-0-					-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	62	1	525	3	Y	-0-					-0-
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	69	1	591	3	Y	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	62	1	540	3	Y	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	48	1	416	3	Y	-0-					-0-
*08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	64	1	470	3	Y	-0-					-0-
*09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	66	1	490	3	Y	-0-					-0-
*10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	63	1	448	3	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: 4,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1073A RRCID -> 175810 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4662 - 5185

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 #: 1311S RRCID -> 175811 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4830 - 5180

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
ASKEW & GLIMP 55 WELL #: 6 RRCID -> 175816 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5352 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	21	1	375	3	Y	1					1
							1	9									
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					1
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	241	3	Y	1					2
							1	9									
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	27	1	471	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	26	1	447	3	Y	2					4
							2	9									
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	27	1	429	3	Y	-0-					3
*08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	36	1	429	3	Y	-0-	3	1			-0-
*09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	39	1	468	3	Y	1					1
							1	9									
*10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	42	1	487	3	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,627 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

ASKEW & GLIMP 55 WELL #: 7 RRCID -> 175819 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5366 - 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	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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		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
FIELDS 20 WELL #: 11 RRCID -> 175824 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5420 - 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	589	N	541	-0-	-48	-0-	49	1	492	3	N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	42	1	452	3	N	-0-					-0-
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	49	1	518	3	N	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	44	1	506	3	N	-0-					-0-
05	558	N	541	-0-	-17	-0-	46	1	495	3	N	-0-					-0-
06	540	N	514	-0-	-26	-0-	42	1	472	3	N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	49	1	505	3	N	5					5
							6	9									
*08	527	N	496	-0-	-31	-0-	49	1	446	3	N	1					6
							1	9									
09	510	N	474	-0-	-36	-0-	47	1	426	3	N	1					7
							1	9									
*10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	128	1	520	3	N	2	5	1			4
							2	9									
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: 5,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "CC" WELL #: 3 RRCID -> 175827 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6490 - 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	465	N	434	-0-	-31	-0-	20	1	414	3	N	-0-					-0-
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	18	1	378	3	N	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	415	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	3	N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	22	1	452	3	N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	21	1	440	3	N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	22	1	443	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	465	N	439	-0-	-26	-0-	21	1	417	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	22	1	431	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	23	1	449	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,481 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	423	-0-	-11	-0-	25	1	397	2	Y	1					1
							1	9									
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	22	1	352	2	Y	-0-					1
03	434	N	406	-0-	-28	-0-	23	1	383	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	420	N	391	-0-	-29	-0-	21	1	369	2	Y	1					1
							1	9									
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	20	1	386	2	Y	-0-					1
06	390	N	368	-0-	-22	-0-	18	1	350	2	Y	-0-					1
07	403	N	380	-0-	-23	-0-	18	1	362	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	403	N	341	-0-	-62	-0-	16	1	325	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	327	-0-	-33	-0-	16	1	310	2	Y	1					1
							1	9									
*10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	17	1	344	2	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAYER 1 WELL #: 4 RRCID -> 175831 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6478 - 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	713	N	710	-0-	-3	-0-	42	1	668	2	Y	-0-					1
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	37	1	604	2	Y	-0-					1
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	40	1	677	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	39	1	675	2	Y	-0-					1
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	36	1	692	2	Y	-0-					1
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	33	1	659	2	Y	1					2
							1	9									
07	744	N	718	-0-	-26	-0-	35	1	683	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	713	N	649	-0-	-64	-0-	31	1	618	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	587	-0-	-103	-0-	28	1	559	2	Y	-0-					-0-
*10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	33	1	664	2	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: 6,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 23 RRCID -> 175832 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6805 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	8	1	109	3	Y	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	45	-0-	-79	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	9					9
*08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	-0-					9
*09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					9
*10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	Y	-0-					9
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 822 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. 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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	3	Y	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	3	Y	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	Y	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	Y	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					-0-
*08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					-0-
*09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	Y	-0-					-0-
*10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	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: 1,271 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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	4					4
							4	9									
*08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	4	1	51	3	Y	1					4
							1	9									
*10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	-0-	3	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 672 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

RICHARDSON 139 WELL #: 7 RRCID -> 175855 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6714 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	344	-0-	-28	-0-	20	1	323	3	Y	1					4
							1	9									
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	294	3	Y	-0-	1	1			3
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	19	1	324	3	Y	1					4
							1	9									
04	330	N	300	-0-	-30	-0-	18	1	282	3	Y	-0-	1	1			3
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	19	1	319	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	18	1	300	3	Y	-0-					3
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	21	1	305	3	Y	-0-					3
*08	341	N	324	-0-	-17	-0-	22	1	301	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	20	1	281	3	Y	3	3	8			3
							3	9									
*10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	21	1	311	3	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: 3,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	T. A.		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	86	1	1370	3	Y	4						12
							4	9										
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	64	1	1094	3	Y	2	4	1	2	8		8
							2	9										
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	76	1	1271	3	Y	4						12
							4	9										
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	70	1	1128	3	Y	2	4	1	1	8		9
							2	9										
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	75	1	1256	3	Y	3	4	1				8
							3	9										
06	1200	N	1076	-0-	-124	-0-	60	1	1013	3	Y	3	1	8				10
							3	9										
07	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	76	1	1105	3	Y	-0-						10
*08	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	79	1	1101	3	Y	-0-	2	1				8
*09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	74	1	1047	3	Y	1						9
							1	9										
*10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	78	1	1136	3	Y	-0-	2	1	1	8		2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						2

TOTAL GAS PROD: 12,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 47 WELL #: 4 RRCID -> 175943 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 6876 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	126	1	2062	3	Y	-0-					-0-
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	82	1	1325	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	67	1	1103	3	Y	-0-					1
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	44	1	696	3	Y	5					6
							6	9									
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	40	1	554	3	Y	-0-	5	1			-0-
*08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	25	1	334	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	32	1	397	3	Y	-0-					-0-
*10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	23	1	285	3	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: 7,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	529	N	529	-0-	-0-	-0-	112	1	416	3	Y	1					4
							1	9									
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	99	1	344	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	496	N	491	-0-	-5	-0-	110	1	381	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	461	-0-	-49	-0-	106	1	354	3	Y	1					1
							1	9									
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	110	1	368	3	Y	-0-					1
06	480	N	456	-0-	-24	-0-	106	1	348	3	Y	2					3
							2	9									
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	113	1	364	3	Y	-0-	3	1			-0-
*08	465	N	402	-0-	-63	-0-	28	1	374	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	397	-0-	-53	-0-	29	1	368	3	Y	-0-					-0-
*10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	30	1	370	3	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: 4,534 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	620	N	597	-0-	-23	-0-	35	1	562	2	Y	-0-					1
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	32	1	517	2	Y	-0-					1
03	620	N	593	-0-	-27	-0-	33	1	559	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	570	N	565	-0-	-5	-0-	31	1	534	2	Y	-0-					1
05	620	N	572	-0-	-48	-0-	28	1	544	2	Y	-0-					1
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	29	1	564	2	Y	-0-					1
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	29	1	569	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	35	1	700	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	532	-0-	-68	-0-	26	1	506	2	Y	-0-					-0-
*10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	28	1	554	2	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: 5,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	403	N	275	-0-	-128	-0-	16	1	259	2	Y	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	226	2	Y	1					1
							1	9									
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	289	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	304	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	13	1	260	2	Y	1					1
							1	9									
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	2	Y	-0-					1
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	19	1	369	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	18	1	352	2	Y	-0-					-0-
*09	350	N	350	-0-	-0-	-0-	17	1	332	2	Y	1					1
							1	9									
*10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	2	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	651	N	608	-0-	-43	-0-	36	1	572	2	Y	-0-					1
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	31	1	508	2	Y	-0-					1
03	620	N	592	-0-	-28	-0-	33	1	558	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	600	N	582	-0-	-18	-0-	32	1	550	2	Y	-0-					1
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	29	1	572	2	Y	-0-					1
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	28	1	560	2	Y	-0-					1
07	589	N	587	-0-	-2	-0-	28	1	559	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	589	N	537	-0-	-52	-0-	26	1	511	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	522	-0-	-78	-0-	25	1	497	2	Y	-0-					-0-
*10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	29	1	587	2	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: 5,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	899	N	886	-0-	-13	-0-	50	1	834	3	Y	2	10	1			1
							2	9									
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	49	1	898	3	Y	2					3
							2	9									
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	57	1	991	3	Y	3					6
							3	9									
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	51	1	871	3	Y	4					10
							4	9									
05	1023	N	995	-0-	-28	-0-	54	1	935	3	Y	5	11	1			4
							6	9									
06	990	N	924	-0-	-66	-0-	50	1	870	3	Y	4					8
							4	9									
07	961	N	924	-0-	-37	-0-	55	1	869	3	Y	-0-					6
*08	992	N	904	-0-	-88	-0-	69	1	833	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
09	930	N	928	-0-	-2	-0-	71	1	857	3	Y	-0-					1
*10	924	N	924	-0-	-0-	-0-	74	1	850	3	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 9,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	496	N	446	-0-	-50	-0-	25	1	419	3	Y	2	6	1			1
							2	9									
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	23	1	427	3	Y	-0-					1
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	27	1	473	3	Y	2					3
							2	9									
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	27	1	466	3	Y	2					5
							2	9									
05	496	N	454	-0-	-42	-0-	24	1	427	3	Y	3	6	1			2
							3	9									
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	26	1	450	3	Y	2					4
							2	9									
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	30	1	475	3	Y	-0-					3
*08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	51	1	614	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	480	N	325	-0-	-155	-0-	25	1	300	3	Y	-0-					-0-
*10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	39	1	448	3	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: 4,807 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

ASKEW & GLIMP 55 WELL #: 8 RRCID -> 176185 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5494 - 5823

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
ESPY 56 WELL #: 12 RRCID -> 176196 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5522 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	882	-0-	-203	-0-	117	1	763	3	Y	2	11	1			1
							2	9									
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	101	1	674	3	Y	2					3
							2	9									
03	930	N	917	-0-	-13	-0-	117	1	798	3	Y	2					5
							2	9									
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	115	1	786	3	Y	4					9
							4	9									
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	119	1	838	3	Y	6	11	1			4
							7	9									
06	900	N	865	-0-	-35	-0-	112	1	750	3	Y	3					7
							3	9									
07	930	N	687	-0-	-243	-0-	95	1	592	3	Y	-0-					6
*08	961	N	929	-0-	-32	-0-	143	1	785	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
*09	922	N	922	-0-	-0-	-0-	140	1	782	3	Y	-0-					1
*10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	150	1	831	3	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	589	N	559	-0-	-30	-0-	32	1	525	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	29	1	525	3	Y	1					2
							1	9									
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	31	1	541	3	Y	1					3
							1	9									
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	30	1	513	3	Y	3					6
							3	9									
05	620	N	530	-0-	-90	-0-	29	1	498	3	Y	3	7	1			2
							3	9									
06	540	N	470	-0-	-70	-0-	26	1	442	3	Y	2					4
							2	9									
07	558	N	435	-0-	-123	-0-	26	1	409	3	Y	-0-					4
*08	527	N	408	-0-	-119	-0-	31	1	377	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	480	N	440	-0-	-40	-0-	34	1	405	3	Y	1					1
							1	9									
*10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	30	1	350	3	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	620	N	529	-0-	-91	-0-	30	1	497	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	28	1	518	3	Y	1					2
							1	9									
03	620	N	548	-0-	-72	-0-	30	1	516	3	Y	2	1	8			3
							2	9									
04	510	N	343	-0-	-167	-0-	19	1	322	3	Y	2					5
							2	9									
05	620	N	431	-0-	-189	-0-	23	1	406	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
06	540	N	509	-0-	-31	-0-	28	1	479	3	Y	2					4
							2	9									
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	27	1	423	3	Y	-0-					3
*08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	40	1	480	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	510	N	383	-0-	-127	-0-	29	1	354	3	Y	-0-					-0-
*10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	32	1	371	3	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: 4,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	16	1	63	3	Y	1					1
							1	9									
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	55	1	179	3	Y	1					2
							1	9									
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	58	1	144	3	Y	-0-	1	1			1
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	56	1	167	3	Y	1					2
							1	9									
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	57	1	136	3	Y	1					3
							1	9									
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	48	1	84	3	Y	-0-	2	1			1
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					1
*08	62	N	46	-0-	-16	-0-	32	1	14	3	Y	-0-					1
09	60	N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					1
*10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	4	3	3	9	Y	3	3	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

JONES RANCH WELL #: 1873 RRCID -> 176215 COMPL. DATE 11/06/1999 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6416 - 6605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					1
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					1
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					1
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					1
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					1
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					1
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					1
*08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					1
*09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					1
*10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 17 WELL #: 3 RRCID -> 176216 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6380 - 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	1023	N	498	-0-	-525	-0-	30	1	468	2	Y	-0-					1
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	233	2	Y	-0-					1
03	992	N	457	-0-	-535	-0-	26	1	431	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	68	1	1178	2	Y	1					1
							1	9									
05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	57	1	1114	2	Y	1					2
							1	9									
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	51	1	1006	2	Y	-0-					2
07	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	50	1	989	2	Y	-0-	2	1			-0-
*08	1116	N	989	-0-	-127	-0-	47	1	942	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	48	1	959	2	Y	-0-					-0-
*10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	45	1	893	2	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: 8,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER 19 WELL #: 4 RRCID -> 176217 COMPL. DATE 12/31/1999 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 6780 - 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	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	84	1	1323	2	Y	-0-					1
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	71	1	1156	2	Y	1					2
							1	9									
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	76	1	1272	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	69	1	1196	2	Y	1					2
							1	9									
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	49	1	961	2	Y	-0-					2
06	720	N	638	-0-	-82	-0-	31	1	606	2	Y	1					3
							1	9									
07	744	N	502	-0-	-242	-0-	24	1	478	2	Y	-0-	2	1			-0-
*08	744	N	433	-0-	-311	-0-	21	1	412	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	506	-0-	-124	-0-	24	1	482	2	Y	-0-					-0-
*10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	44	1	883	2	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: 9,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-		116	1	1852	3	Y	5					5
								6	9									
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-		86	1	1478	3	Y	-0-	5	1			-0-
03	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-		122	1	2044	3	Y	6					6
								7	9									
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-		108	1	1728	3	Y	1	5	1			2
								1	9									
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-		86	1	1443	3	Y	3	5	1			-0-
								3	9									
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-		86	1	1454	3	Y	3					3
								3	9									
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-		79	1	1142	3	Y	-0-					3
*08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-		84	1	1171	3	Y	1	2	1	1	8	1
								1	9									
*09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-		88	1	1243	3	Y	-0-					1
*10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-		81	1	1188	3	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
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: 15,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MAYER WELL #: 12 RRCID -> 176303 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6338 - 7216

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	584	-0-	-36	-0-		27	1	557	3	N	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-		24	1	507	3	N	-0-					-0-
03	589	N	568	-0-	-21	-0-		26	1	542	3	N	-0-					-0-
04	570	N	538	-0-	-32	-0-		25	1	513	3	N	-0-					-0-
05	589	N	563	-0-	-26	-0-		26	1	537	3	N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-		24	1	519	3	N	-0-					-0-
07	558	N	552	-0-	-6	-0-		26	1	524	3	N	2	1	1			1
								2	9									
*08	603	N	603	-0-	-0-	-0-		28	1	574	3	N	1	1	1			1
								1	9									
*09	587	N	587	-0-	-0-	-0-		28	1	558	3	N	1	1	1			1
								1	9									
*10	736	N	736	-0-	-0-	-0-		36	1	699	3	N	1	1	1			1
								1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	527	N	484	-0-	-43	-0-	22	1	462	3	N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	23	1	471	3	N	-0-					-0-
03	527	N	523	-0-	-4	-0-	24	1	499	3	N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	24	1	477	3	N	-0-					-0-
05	558	N	540	-0-	-18	-0-	25	1	515	3	N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	23	1	489	3	N	-0-					-0-
07	527	N	517	-0-	-10	-0-	24	1	491	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	527	N	525	-0-	-2	-0-	25	1	499	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	25	1	487	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	26	1	509	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	403	N	390	-0-	-13	-0-	18	1	372	3	N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	N	-0-					-0-
03	403	N	388	-0-	-15	-0-	18	1	370	3	N	-0-					-0-
04	390	N	376	-0-	-14	-0-	18	1	358	3	N	-0-					-0-
05	403	N	388	-0-	-15	-0-	18	1	370	3	N	-0-					-0-
06	390	N	380	-0-	-10	-0-	17	1	363	3	N	-0-					-0-
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	18	1	365	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	386	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	390	N	340	-0-	-50	-0-	16	1	323	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	372	N	353	-0-	-19	-0-	17	1	335	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	993	N	993	-0-	-0-	-0-	45	1	948	2	N	-0-					-0-
02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	42	1	875	2	N	-0-					-0-
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	50	1	1048	2	N	-0-					-0-
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	58	1	1174	2	N	-0-					-0-
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	53	1	1112	2	N	-0-					-0-
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	50	1	1068	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	51	1	1050	2	N	-0-					-0-
*08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	53	1	1084	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	1079	-0-	-1	-0-	52	1	1027	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	51	1	988	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,879 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	3	N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
*08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
*09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	331	3	N	-0-					-0-
*10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	226	3	N	1					1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,062 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. GAS LIFT (I)(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	405	-0-	-91	-0-	18	1	387	3	N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	3	N	-0-					-0-
03	496	N	441	-0-	-55	-0-	20	1	421	3	N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	20	1	411	3	N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	21	1	448	3	N	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	3	N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	22	1	451	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	29	1	585	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	480	N	366	-0-	-114	-0-	18	1	347	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	465	N	398	-0-	-67	-0-	19	1	378	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	589	N	568	-0-	-21	-0-	26	1	542	3	N	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	24	1	506	3	N	-0-					-0-
03	620	N	567	-0-	-53	-0-	26	1	541	3	N	-0-					-0-
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	25	1	515	3	N	-0-					-0-
05	589	N	559	-0-	-30	-0-	25	1	534	3	N	-0-					-0-
06	540	N	488	-0-	-52	-0-	22	1	466	3	N	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	26	1	543	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	573	N	573	-0-	-0-	-0-	27	1	545	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	27	1	538	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	28	1	547	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	658	N	658	-0-	-0-	-0-	30	1	628	2	N	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	28	1	578	2	N	-0-					-0-
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	31	1	634	2	N	-0-					-0-
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	31	1	620	2	N	-0-					-0-
05	682	N	671	-0-	-11	-0-	31	1	640	2	N	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	30	1	636	2	N	-0-					-0-
07	682	N	667	-0-	-15	-0-	31	1	636	2	N	-0-					-0-
*08	682	N	677	-0-	-5	-0-	32	1	645	3	N	-0-					-0-
*09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	36	1	718	3	N	-0-					-0-
10	682	N	534	-0-	-148	-0-	26	1	508	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 20 RRCID -> 176312 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6644 - 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	713	N	663	-0-	-50	-0-	30	1	633	3	N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	28	1	593	3	N	-0-					-0-
03	713	N	587	-0-	-126	-0-	27	1	560	3	N	-0-					-0-
04	630	N	616	-0-	-14	-0-	29	1	587	3	N	-0-					-0-
05	682	N	667	-0-	-15	-0-	30	1	637	3	N	-0-					-0-
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	645	3	N	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	32	1	651	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	682	N	610	-0-	-72	-0-	29	1	581	3	N	-0-	1	1			1
09	690	N	451	-0-	-239	-0-	22	1	428	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	682	N	453	-0-	-229	-0-	22	1	430	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PFLUGER 84 WELL #: 14 RRCID -> 176635 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5232 - 5296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	325	-0-	-264	-0-	36	1	289	3	Y	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	33	1	272	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	354	-0-	-18	-0-	38	1	316	3	Y	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	40	1	340	3	Y	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	43	1	370	3	Y	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	46	1	405	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	39	1	336	3	Y	-0-					-0-
*08	403	N	316	-0-	-87	-0-	38	1	278	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	314	-0-	-136	-0-	37	1	277	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	309	-0-	-63	-0-	38	1	271	3	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: 3,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 16 RRCID -> 176638 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5236 - 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	341	N	4	-0-	-337	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	36	1	355	3	N	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	53	1	511	3	N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	31	1	319	3	N	-0-					-0-
05	434	N	281	-0-	-153	-0-	25	1	256	3	N	-0-					-0-
06	540	N	215	-0-	-325	-0-	11	1	204	3	N	-0-					-0-
07	372	N	148	-0-	-224	-0-	14	1	128	3	N	5	2	1			3
							6	9									
*08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					3
*09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	26	1	194	3	N	-0-					3
*10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	80	1	594	3	N	-0-					3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 2,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FIELDS 58 WELL #: 4 RRCID -> 176639 COMPL. DATE 01/02/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5190 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	3	N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	3	N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	16	1	175	3	N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	187	3	N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	3	N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	3	N	-0-					-0-
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	13	1	181	3	N	-0-					-0-
*08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	17	1	198	3	N	1					1
							1	9									
*09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	16	1	176	3	N	-0-					1
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	15	1	157	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 58 WELL #: 6 RRCID -> 176640 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5442 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-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 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	682	N	508	-0-	-174	-0-	30 1	1 9	477	3	Y	1					5
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	33	1	572	3	Y	-0-	1	1			4
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	36 2	1 9	593	3	Y	2					6
04	480	N	421	-0-	-59	-0-	25	1	396	3	Y	-0-	2	1			4
05	682	N	577	-0-	-105	-0-	32 2	1 9	543	3	Y	2	2	1			4
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	41 1	1 9	682	3	Y	1					5
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	50	1	719	3	Y	-0-					5
*08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	53	1	733	3	Y	-0-	1	1			4
*09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	49 9	1 9	698	3	Y	8	7	8			5
*10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	55	1	796	3	Y	-0-	1	1	1	8	1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PFLUGER 103 WELL #: 6 RRCID -> 176644 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5084 - 5276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 139 WELL #: 8 RRCID -> 176664 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6138 - 7280

	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	784	N	784	-0-	-0-	-0-	46 2	1 9	736	3	Y	2					6
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	33	1	571	3	Y	-0-	2	1			4
03	713	N	620	-0-	-93	-0-	35 1	1 9	584	3	Y	1					5
04	750	N	576	-0-	-174	-0-	34 1	1 9	541	3	Y	1	2	1			4
05	682	N	619	-0-	-63	-0-	34 14	1 9	571	3	Y	13	2	1	11	8	4
06	600	N	552	-0-	-48	-0-	31	1	521	3	Y	-0-					4
07	589	N	424	-0-	-165	-0-	27	1	397	3	Y	-0-					4
*08	620	N	551	-0-	-69	-0-	37 2	1 9	512	3	Y	2	1	1	1	8	4
09	540	N	513	-0-	-27	-0-	34	1	479	3	Y	-0-					4
*10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	38	1	551	3	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: 5,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1302 RRCID -> 176795 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3538 - 3628

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	520	-0-	-379	-0-	520	2			N	-0-					-0-
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
03	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	372	-0-	-775	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1032	-0-	-108	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
*08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	880	-0-	-140	-0-	880	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	669	-0-	-354	-0-	669	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: 8,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	93	N	71	-0-	-22	-0-	8	1	63	3	Y	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	13	1	106	3	Y	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	3	Y	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	3	Y	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	Y	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	3	Y	-0-					-0-
*08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	15	1	110	3	Y	-0-					-0-
*09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	16	1	117	3	Y	-0-					-0-
*10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	16	1	114	3	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: 1,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 49 WELL #: 3 RRCID -> 176879 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5451 - 5562

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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. "B" WELL #: 903 RRCID -> 176880 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 1740 - 1762

01	620	N	9	-0-	-611	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
05	744	N	584	-0-	-160	-0-	584	2			N	-0-					-0-
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
07	775	N	694	-0-	-81	-0-	694	2			N	-0-					-0-
*08	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
*09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					-0-
*10	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	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: 6,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 19 WELL #: 5 RRCID -> 176881 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 6336 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	609	-0-	-73	-0-	36	1	573	2	Y	-0-					1
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	31	1	501	2	Y	-0-					1
03	620	N	599	-0-	-21	-0-	34	1	564	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	600	N	564	-0-	-36	-0-	31	1	533	2	Y	-0-					1
05	589	N	585	-0-	-4	-0-	29	1	556	2	Y	-0-					1
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	31	1	614	2	Y	-0-					1
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	34	1	675	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	30	1	598	2	Y	-0-					-0-
*09	706	N	706	-0-	-0-	-0-	34	1	672	2	Y	-0-					-0-
*10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	35	1	693	2	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: 6,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER 47 WELL #: 10 RRCID -> 176882 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6878 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
04	90	N	37	-0-	-53	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
*08	62	N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	5	3	1	9	N	1					1
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	4	3	1	9	N	1					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 374 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	124	N	29	-0-	-95	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
05	186	N	85	-0-	-101	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
06	120	N	76	-0-	-44	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	3	1	50	3	N	16					16
							18	9									
*08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	N	-0-	15	1			1
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	3	1	68	3	N	-0-					1
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 841 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	620	N	563	-0-	-57	-0-	26	1	537	3	N	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	25	1	515	3	N	-0-					-0-
03	620	N	598	-0-	-22	-0-	27	1	571	3	N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	28	1	561	3	N	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	28	1	586	3	N	-0-					-0-
06	570	N	552	-0-	-18	-0-	25	1	527	3	N	-0-					-0-
07	620	N	559	-0-	-61	-0-	26	1	531	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	620	N	18	-0-	-602	-0-	1	1	16	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	540	N	8	-0-	-532	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	558	N	15	-0-	-543	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	920	N	920	-0-	-0-	-0-	42	1	878	3	N	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	27	1	574	3	N	-0-					-0-
03	930	N	303	-0-	-627	-0-	14	1	289	3	N	-0-					-0-
04	900	N	213	-0-	-687	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-
05	651	N	171	-0-	-480	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
06	300	N	151	-0-	-149	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
07	217	N	129	-0-	-88	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
*08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	43	1	874	3	N	1					1
							1	9									
*09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	27	1	525	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	391	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	393	N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	375	3	N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	337	3	N	-0-					-0-
03	403	N	382	-0-	-21	-0-	18	1	364	3	N	-0-					-0-
04	390	N	365	-0-	-25	-0-	17	1	348	3	N	-0-					-0-
05	403	N	390	-0-	-13	-0-	18	1	372	3	N	-0-					-0-
06	360	N	135	-0-	-225	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	17	1	353	3	N	1					1
							1	9									
*08	403	N	358	-0-	-45	-0-	17	1	340	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	330	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	372	N	358	-0-	-14	-0-	17	1	340	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MAYFIELD 39 WELL #: 15 RRCID -> 177097 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6733 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

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	93	N	87	-0-	-6	-0-	2	1	85	2	Y	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
*08	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	82	-0-	-8	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	2	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: 892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	648	-0-	-12	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	565	-0-	-95	-0-	565	3			Y	-0-					-0-
07	682	N	547	-0-	-135	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
*08	651	N	441	-0-	-210	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
*10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			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: 6,021 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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
*08	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
*09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
*10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			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: 1,730 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		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
CANYON RANCH WELL #: 1314S RRCID -> 177502 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4894 - 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	461	N	461	-0-	-0-	-0-	67	1	394	3	Y	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	65	1	364	3	Y	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	70	1	440	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	438	-0-	-12	-0-	67	1	371	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	411	-0-	-54	-0-	53	1	358	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	311	-0-	-169	-0-	48	1	263	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	353	-0-	-112	-0-	67	1	286	3	Y	-0-					-0-
*08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	95	1	428	3	Y	-0-					-0-
*09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	92	1	306	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	220	-0-	-121	-0-	95	1	125	3	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: 4,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1315S RRCID -> 177505 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4884 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
*08	186	N	117	-0-	-69	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
*10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			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: 1,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1316S RRCID -> 177506 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4840 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		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
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	334	-0-	-69	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	232	-0-	-128	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
*08	341	N	228	-0-	-113	-0-	228	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			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: 2,769 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1076A RRCID -> 177511 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5176 - 5237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
09	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			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: 29 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 #: 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	310	N	273	-0-	-37	-0-	12	1	261	3	N	-0-					-0-
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	12	1	253	3	N	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	12	1	253	3	N	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	13	1	264	3	N	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	12	1	254	3	N	-0-					-0-
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	12	1	254	3	N	1					1
							1	9									
*08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	355	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	270	N	251	-0-	-19	-0-	12	1	238	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	279	N	258	-0-	-21	-0-	13	1	244	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	69	1	1100	3	Y	2					7
							2	9									
02	1092	N	1044	-0-	-48	-0-	58	1	985	3	Y	1	3	1			5
							1	9									
03	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	66	1	1103	3	Y	3					8
							3	9									
04	1140	N	882	-0-	-258	-0-	52	1	830	3	Y	-0-	3	1			5
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	70	1	1168	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	68	1	1148	3	Y	1					6
							1	9									
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	77	1	1118	3	Y	-0-					6
*08	1240	N	1052	-0-	-188	-0-	70	1	982	3	Y	-0-	1	1			5
09	1230	N	1185	-0-	-45	-0-	78	1	1106	3	Y	1					6
							1	9									
*10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	55	1	799	3	Y	-0-	1	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 11,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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-	39	1	616	3	Y	3	4	1	1	8	3
								3	9									
02	584	N	584	-0-		-0-	-0-	32	1	552	3	Y	-0-	2	1			1
03	686	N	686	-0-		-0-	-0-	39	1	644	3	Y	3					4
								3	9									
04	617	N	617	-0-		-0-	-0-	36	1	581	3	Y	-0-	2	1			2
05	655	N	655	-0-		-0-	-0-	37	1	616	3	Y	2	2	1			2
								2	9									
06	700	N	700	-0-		-0-	-0-	39	1	660	3	Y	1					3
								1	9									
07	741	N	741	-0-		-0-	-0-	48	1	693	3	Y	-0-					2
*08	1080	N	1080	-0-		-0-	-0-	72	1	1007	3	Y	1					3
								1	9									
*09	1520	N	1520	-0-		-0-	-0-	101	1	1418	3	Y	1					4
								1	9									
*10	808	N	808	-0-		-0-	-0-	52	1	756	3	Y	-0-	2	1			2
11	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 8,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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. (I) GAS LIFT(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	647	-0-	-97	-0-	29	1	618	3	N	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	27	1	563	3	N	-0-					-0-
03	651	N	638	-0-	-13	-0-	29	1	609	3	N	-0-					-0-
04	630	N	608	-0-	-22	-0-	29	1	579	3	N	-0-					-0-
05	651	N	645	-0-	-6	-0-	29	1	616	3	N	-0-					-0-
06	630	N	624	-0-	-6	-0-	28	1	596	3	N	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	30	1	608	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	651	N	638	-0-	-13	-0-	30	1	607	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	630	N	579	-0-	-51	-0-	28	1	550	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	651	N	591	-0-	-60	-0-	29	1	560	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MAYER WELL #: 22 RRCID -> 177616 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6543 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	564	-0-	-56	-0-	26	1	538	3	N	-0-					-0-
02	532	N	504	-0-	-28	-0-	23	1	481	3	N	-0-					-0-
03	558	N	538	-0-	-20	-0-	25	1	513	3	N	-0-					-0-
04	540	N	532	-0-	-8	-0-	25	1	507	3	N	-0-					-0-
05	558	N	553	-0-	-5	-0-	25	1	528	3	N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	24	1	516	3	N	-0-					-0-
07	558	N	544	-0-	-14	-0-	25	1	517	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	558	N	525	-0-	-33	-0-	25	1	499	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	26	1	513	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	27	1	522	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	961	N	731	-0-	-230	-0-	33	1	698	3	N	-0-					-0-
02	896	N	519	-0-	-377	-0-	24	1	495	3	N	-0-					-0-
03	992	N	453	-0-	-539	-0-	21	1	432	3	N	-0-					-0-
04	720	N	433	-0-	-287	-0-	20	1	413	3	N	-0-					-0-
05	589	N	441	-0-	-148	-0-	20	1	421	3	N	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	22	1	480	3	N	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	22	1	448	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	434	N	430	-0-	-4	-0-	20	1	409	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	510	N	438	-0-	-72	-0-	21	1	416	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	465	N	387	-0-	-78	-0-	19	1	367	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CANYON RANCH WELL #: 8313S RRCID -> 177688 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5166 - 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	62	N	51	-0-	-11	-0-	6	1	45	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	28	1	241	3	Y	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	3	Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	3	Y	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	11	1	91	3	Y	-0-					-0-
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	6	1	42	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	3	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: 861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 8314S RRCID -> 177690 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4684 - 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-

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		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 #: 8316S RRCID -> 177695 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5144 - 5202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	271	-0-	-194	-0-	30	1	241	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	251	-0-	-29	-0-	27	1	224	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	295	-0-	-15	-0-	32	1	263	3	Y	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	30	1	255	3	Y	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	32	1	271	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	31	1	267	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	285	-0-	-25	-0-	30	1	255	3	Y	-0-					-0-
*08	310	N	281	-0-	-29	-0-	34	1	247	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	34	1	249	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	258	-0-	-21	-0-	32	1	226	3	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: 2,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLIAN, LEO H. "11" WELL #: 12 RRCID -> 177697 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5200 - 5270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	428	-0-	-378	-0-	42	1	386	3	N	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	59	1	580	3	N	-0-					-0-
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	72	1	702	3	N	-0-					-0-
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	67	1	687	3	N	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	66	1	681	3	N	-0-					-0-
06	750	N	620	-0-	-130	-0-	32	1	588	3	N	-0-					-0-
07	775	N	703	-0-	-72	-0-	66	1	627	3	N	9	4	1			5
							10	9									
*08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	91	1	734	3	N	-0-					5
*09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	96	1	723	3	N	2					7
							2	9									
10	682	N	529	-0-	-153	-0-	62	1	467	3	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: 6,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	26	3	N	1					1
							1	9									
*08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					1
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	17	3	N	1					2
							1	9									
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 171 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER WELL #: 25 RRCID -> 177806 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7100 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	33	1	694	3	N	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	29	1	606	3	N	-0-					-0-
03	682	N	675	-0-	-7	-0-	31	1	644	3	N	-0-					-0-
04	660	N	644	-0-	-16	-0-	30	1	614	3	N	-0-					-0-
05	682	N	663	-0-	-19	-0-	30	1	633	3	N	-0-					-0-
06	660	N	624	-0-	-36	-0-	28	1	596	3	N	-0-					-0-
07	651	N	613	-0-	-38	-0-	28	1	583	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	651	N	609	-0-	-42	-0-	29	1	579	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	630	N	294	-0-	-336	-0-	14	1	279	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	620	N	401	-0-	-219	-0-	20	1	380	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER WELL #: 27 RRCID -> 177808 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6900 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	696	-0-	-48	-0-	32	1	664	3	N	-0-					-0-
02	644	N	636	-0-	-8	-0-	29	1	607	3	N	-0-					-0-
03	713	N	696	-0-	-17	-0-	32	1	664	3	N	-0-					-0-
04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	31	1	632	3	N	-0-					-0-
05	713	N	711	-0-	-2	-0-	32	1	679	3	N	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	31	1	663	3	N	-0-					-0-
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	33	1	670	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	35	1	717	3	N	2	1	1	2	8	1
							2	9									
09	690	N	645	-0-	-45	-0-	31	1	613	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	713	N	674	-0-	-39	-0-	33	1	639	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 87 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 30 RRCID -> 177814 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 6418 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	493	-0-	-34	-0-	22	1	471	3	N	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	458	3	N	-0-					-0-
03	496	N	480	-0-	-16	-0-	22	1	458	3	N	-0-					-0-
04	480	N	474	-0-	-6	-0-	22	1	452	3	N	-0-					-0-
05	527	N	512	-0-	-15	-0-	23	1	489	3	N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	23	1	487	3	N	-0-					-0-
07	496	N	455	-0-	-41	-0-	21	1	432	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	527	N	317	-0-	-210	-0-	15	1	301	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	510	N	406	-0-	-104	-0-	19	1	386	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	23	1	446	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 9 WELL #: 3 RRCID -> 177818 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 6364 - 8116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1000	-0-	-54	-0-	59	1	941	2	Y	-0-					1
02	924	N	899	-0-	-25	-0-	52	1	846	2	Y	1					2
							1	9									
03	1023	N	986	-0-	-37	-0-	55	1	928	2	Y	3	2	1	2	8	1
							3	9									
04	960	N	950	-0-	-10	-0-	51	1	898	2	Y	1					2
							1	9									
05	992	N	991	-0-	-1	-0-	48	1	943	2	Y	-0-					2
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	47	1	916	2	Y	-0-					2
07	992	N	968	-0-	-24	-0-	47	1	921	2	Y	-0-	2	1			-0-
*08	992	N	936	-0-	-56	-0-	45	1	891	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	924	-0-	-36	-0-	44	1	880	2	Y	-0-					-0-
*10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	43	1	856	2	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: 9,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	576	-0-	-44	-0-	40	1	536	3	N	-0-					-0-
02	532	N	524	-0-	-8	-0-	35	1	489	3	N	-0-					-0-
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	37	1	527	3	N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	37	1	533	3	N	-0-					-0-
05	589	N	575	-0-	-14	-0-	39	1	536	3	N	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	34	1	548	3	N	-0-					-0-
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	38	1	585	3	N	5	3	1			2
							6	9									
*08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	38	1	571	3	N	2	1	1			3
							2	9									
*09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	40	1	567	3	N	3	3	1	1	8	2
							3	9									
10	620	N	522	-0-	-98	-0-	34	1	486	3	N	2	1	1			3
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 1028 WELL #: A301 RRCID -> 177827 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6386 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	48	1	1003	3	N	-0-					-0-
02	980	N	943	-0-	-37	-0-	43	1	900	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	48	1	1006	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	1014	-0-	-6	-0-	48	1	966	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	48	1	996	3	N	-0-					-0-
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	46	1	977	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	47	1	965	3	N	4	2	1			2
							4	9									
*08	1054	N	910	-0-	-144	-0-	43	1	865	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	50	1	999	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	53	1	1027	3	N	3	2	1			3
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 10,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MAYER 18 WELL #: 5 RRCID -> 177829 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6284 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	91	1	1443	2	Y	1					1
							1	9									
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	57	1	940	2	Y	-0-					1
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	53	1	888	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	45	1	782	2	Y	-0-					1
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	43	1	831	2	Y	1					2
							1	9									
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	40	1	784	2	Y	-0-					2
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	39	1	764	2	Y	-0-	2	1			-0-
*08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	37	1	742	2	Y	-0-					-0-
*09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	34	1	669	2	Y	-0-					-0-
*10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	34	1	676	2	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: 8,995 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

PFLUGER 103 WELL #: 11 RRCID -> 177836 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5143 - 5283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	336	-0-	-36	-0-	37	1	299	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	306	-0-	-30	-0-	33	1	273	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	343	-0-	-29	-0-	37	1	306	3	Y	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	35	1	299	3	Y	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	36	1	310	3	Y	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	35	1	309	3	Y	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	36	1	310	3	Y	-0-					-0-
*08	341	N	324	-0-	-17	-0-	39	1	285	3	Y	-0-					-0-
*09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	40	1	294	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	319	-0-	-22	-0-	39	1	280	3	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: 3,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WHITTLE, M. WELL #: 702 RRCID -> 177838 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3621 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	569	-0-	-330	-0-	569	2			N	-0-					-0-
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
05	930	N	851	-0-	-79	-0-	851	2			N	-0-					-0-
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
*08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
09	960	N	911	-0-	-49	-0-	911	2			N	-0-					-0-
10	961	N	902	-0-	-59	-0-	902	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: 8,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITTLE, M. WELL #: 703 RRCID -> 177839 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 4247 PERF. 3653 - 3686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1303 RRCID -> 177993 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 2896 - 2999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
JENKINS, F. J. "D" WELL #: 1304 RRCID -> 177994 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3552 - 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	1085	N	685	-0-	-400	-0-	685	2			N	-0-					-0-
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	913	-0-	-327	-0-	913	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	941	-0-	-199	-0-	941	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
*08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
*09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	934	-0-	-120	-0-	934	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: 9,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	713	N	310	-0-	-403	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	644	N	594	-0-	-50	-0-	594	2			N	-0-					-0-
03	620	N	602	-0-	-18	-0-	602	2			N	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
05	651	N	589	-0-	-62	-0-	589	2			N	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
*08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					-0-
09	690	N	614	-0-	-76	-0-	614	2			N	-0-					-0-
10	713	N	564	-0-	-149	-0-	564	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: 5,916 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	620	N	528	-0-	-92	-0-	31	1	497	2	Y	-0-					1
02	504	N	476	-0-	-28	-0-	27	1	449	2	Y	-0-					1
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	30	1	505	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	510	N	423	-0-	-87	-0-	23	1	400	2	Y	-0-					1
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	26	1	501	2	Y	-0-					1
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	25	1	495	2	Y	-0-					1
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	25	1	498	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	27	1	527	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	497	-0-	-13	-0-	24	1	472	2	Y	1					1
							1	9									
*10	506	N	506	-0-	-0-	-0-	24	1	482	2	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1333	N	1284	-0-	-49	-0-	76	1	1207	2	Y	1					2
							1	9									
02	1204	N	1126	-0-	-78	-0-	65	1	1061	2	Y	-0-					2
03	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	69	1	1161	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	1230	N	1210	-0-	-20	-0-	66	1	1143	2	Y	1					2
							1	9									
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	61	1	1193	2	Y	-0-					2
06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	58	1	1147	2	Y	1					3
							1	9									
07	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	59	1	1168	2	Y	-0-	2	1			-0-
*08	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	55	1	1098	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1053	-0-	-147	-0-	51	1	1002	2	Y	-0-					-0-
*10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	54	1	1081	2	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: 11,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 50 WELL #: 3 RRCID -> 178226 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 5768 PERF. 5334 - 5396

01	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
*08	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 206 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	713	N	243	-0-	-470	-0-	17	1	226	3	N	-0-					-0-
02	448	N	257	-0-	-191	-0-	17	1	240	3	N	-0-					-0-
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	18	1	261	3	N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	19	1	277	3	N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	22	1	310	3	N	-0-					-0-
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	76	1	1218	3	N	-0-					-0-
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	90	1	1404	3	N	16	7	1	4	8	5
							18	9									
*08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	88	1	1325	3	N	7	3	1	2	8	7
							8	9									
*09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	86	1	1226	3	N	5	6	1	1	8	5
							6	9									
*10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	80	1	1162	3	N	5	3	1			7
							6	9									
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: 8,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	93	N	5	-0-	-88	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	7	-0-	-49	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	Y	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	9	1	74	3	Y	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					-0-
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	12	1	91	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	9	1	66	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	9	1	62	3	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: 636 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	155	N	108	-0-	-47	-0-	12	1	96	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	11	1	92	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	12	1	104	3	Y	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	3	Y	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	10	1	88	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	10	1	88	3	Y	-0-					-0-
*08	124	N	95	-0-	-29	-0-	11	1	84	3	Y	-0-					-0-
*09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	11	1	78	3	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: 1,047 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	868	N	762	-0-	-106	-0-	84	1	678	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	684	-0-	-100	-0-	75	1	609	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	83	1	692	3	Y	-0-					-0-
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	80	1	677	3	Y	-0-					-0-
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	83	1	709	3	Y	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	82	1	716	3	Y	-0-					-0-
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	82	1	706	3	Y	-0-					-0-
*08	806	N	763	-0-	-43	-0-	91	1	672	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	759	-0-	-51	-0-	90	1	669	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	731	-0-	-44	-0-	90	1	641	3	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: 7,609 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	93	N	87	-0-	-6	-0-	10	1	77	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	10	1	79	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	9	1	79	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	9	1	79	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	9	1	77	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	8	1	73	3	Y	-0-					-0-
*08	93	N	74	-0-	-19	-0-	9	1	65	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	9	1	70	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	9	1	66	3	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: 823 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	527	N	517	-0-	-10	-0-	31	1	486	2	Y	-0-					1
02	476	N	456	-0-	-20	-0-	26	1	430	2	Y	-0-					1
03	527	N	514	-0-	-13	-0-	29	1	484	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	510	N	497	-0-	-13	-0-	27	1	470	2	Y	-0-					1
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	25	1	491	2	Y	-0-					1
06	510	N	496	-0-	-14	-0-	24	1	472	2	Y	-0-					1
07	527	N	504	-0-	-23	-0-	24	1	480	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	527	N	524	-0-	-3	-0-	25	1	499	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	449	-0-	-61	-0-	22	1	426	2	Y	1					1
							1	9									
*10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	23	1	463	2	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	155	N	140	-0-	-15	-0-	9	1	131	3	N	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	9	1	118	3	N	-0-					-0-
03	155	N	126	-0-	-29	-0-	11	1	115	3	N	-0-					-0-
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	9	1	118	3	N	-0-					-0-
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	9	1	120	3	N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	9	1	110	3	N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	N	-0-					-0-
*08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	3	N	-0-					-0-
*09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	3	N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	10	1	111	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	3	N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-
*08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	N	-0-					-0-
*09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
*10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 926 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	Y	-0-					1
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
*08	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	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: 336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 15 WELL #: 14 RRCID -> 178444 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6414 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	Y	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	Y	1					1
							1	9									
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					-0-
*09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	Y	-0-					-0-
*10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	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: 928 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER 15 WELL #: 16 RRCID -> 178446 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7104 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	629	-0-	-53	-0-	35	1	592	3	Y	2					6
							2	9									
02	588	N	541	-0-	-47	-0-	30	1	511	3	Y	-0-	5	1			1
03	651	N	609	-0-	-42	-0-	35	1	574	3	Y	-0-					1
04	600	N	523	-0-	-77	-0-	30	1	493	3	Y	-0-					1
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	34	1	560	3	Y	-0-					1
06	600	N	565	-0-	-35	-0-	33	1	529	3	Y	3					4
							3	9									
07	527	N	454	-0-	-73	-0-	31	1	423	3	Y	-0-	4	1			-0-
*08	589	N	498	-0-	-91	-0-	35	1	463	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	478	-0-	-92	-0-	35	1	443	3	Y	-0-					-0-
*10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	40	1	498	3	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: 5,429 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	18	1	285	2	Y	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	17	1	275	2	Y	1					1
							1	9									
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	18	1	301	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	294	2	Y	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	299	2	Y	1					1
							1	9									
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	2	Y	-0-					1
07	310	N	283	-0-	-27	-0-	14	1	269	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	310	N	152	-0-	-158	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,293 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAYER 36 WELL #: 12 RRCID -> 178454 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6285 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
*08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			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: 34 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	322	3	N	-0-					-0-
02	364	N	345	-0-	-19	-0-	16	1	329	3	N	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	18	1	368	3	N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	17	1	347	3	N	-0-					-0-
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	16	1	345	3	N	-0-					-0-
06	360	N	294	-0-	-66	-0-	13	1	281	3	N	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	21	1	431	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	372	N	322	-0-	-50	-0-	15	1	306	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	335	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	465	N	346	-0-	-119	-0-	17	1	328	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	232	-0-	-47	-0-	26	1	206	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	203	-0-	-49	-0-	22	1	181	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	24	1	197	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	21	1	175	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	21	1	178	3	Y	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	22	1	189	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	22	1	192	3	Y	-0-					-0-
*08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	23	1	173	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	24	1	176	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	25	1	176	3	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: 2,073 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 103 WELL #: 9 RRCID -> 178730 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4658 - 5206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
*08	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
*10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	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: 159 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	62	N	43	-0-	-19	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	6	1	51	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	6	1	55	3	Y	-0-					-0-
*08	62	N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	3	Y	-0-					-0-
*09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	7	1	53	3	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: 565 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 78 WELL #: 8 RRCID -> 178741 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4944 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	134	-0-	-52	-0-	8	1	125	3	Y	1					2
							1	9									
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	1					3
							1	9									
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	Y	-0-	2	1			1
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	1					2
							1	9									
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	1					3
							1	9									
06	150	N	100	-0-	-50	-0-	6	1	94	3	Y	-0-	2	1			1
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	6	1	90	3	Y	-0-					1
*08	124	N	65	-0-	-59	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					1
09	90	N	49	-0-	-41	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					1
*10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	-0-	1	1			-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: 1,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GALBREATH 79 WELL #: 5 RRCID -> 178742 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5805 - 6091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	85	-0-	-39	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					1
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					1
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	7	1	74	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					1
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					1
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	7	1	68	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	3	Y	-0-					1
*08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	36	1	73	3	Y	-0-					1
*09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	42	1	699	3	Y	-0-					1
*10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	92	1	1483	3	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: 2,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
06	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
*08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 270 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	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	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-

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	248	N	72	-0-	-176	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					2
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	297	3	Y	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	131	-0-	-148	-0-	8	1	123	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	166	-0-	-134	-0-	10	1	155	3	Y	1					1
							1	9									
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	13	1	160	3	Y	-0-					-0-
*10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	18	1	217	3	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: 1,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 677 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	372	N	258	-0-	-114	-0-	12	1	246	3	N	-0-					-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	N	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	12	1	248	3	N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	290	3	N	1					1
							1	9									
*08	310	N	243	-0-	-67	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-
*09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	283	3	N	1					1
							1	9									
*10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	20	1	393	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

GALBREATH 79 WELL #: 7 RRCID -> 178860 COMPL. DATE 06/19/2000 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5496 - 5717

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	NO RPT	-0-	-0-	26						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	26						Y	NO RPT					-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

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	423	N	423	-0-	-0-	-0-	24	1	398	3	Y	1					4
							1	9									
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	19	1	322	3	Y	3					7
							3	9									
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	21	1	354	3	Y	1	5	1			3
							1	9									
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	317	3	Y	2					5
							2	9									
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	293	3	Y	1					6
							1	9									
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	254	3	Y	1	4	1			3
							1	9									
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	20	1	307	3	Y	-0-					3
*08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	20	1	303	3	Y	-0-					3
*09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	247	3	Y	-0-					3
*10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	3	Y	-0-	2	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MAYER 1028 WELL #: 2 RRCID -> 178930 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6993 - 7888

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	713	N	704	-0-	-9	-0-	32	1	672	3	N	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	29	1	606	3	N	-0-					-0-
03	744	N	697	-0-	-47	-0-	32	1	665	3	N	-0-					-0-
04	690	N	662	-0-	-28	-0-	31	1	631	3	N	-0-					-0-
05	713	N	685	-0-	-28	-0-	31	1	654	3	N	-0-					-0-
06	660	N	655	-0-	-5	-0-	29	1	626	3	N	-0-					-0-
07	682	N	673	-0-	-9	-0-	31	1	639	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	682	N	675	-0-	-7	-0-	32	1	643	3	N	-0-	1	1			1
09	660	N	649	-0-	-11	-0-	31	1	617	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	682	N	651	-0-	-31	-0-	32	1	617	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	527	N	415	-0-	-112	-0-	29	1	386	3	N	-0-					-0-
02	448	N	378	-0-	-70	-0-	25	1	353	3	N	-0-					-0-
03	465	N	430	-0-	-35	-0-	28	1	402	3	N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	26	1	376	3	N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	30	1	421	3	N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	27	1	429	3	N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	27	1	418	3	N	4	2	1			2
							4	9									
*08	465	N	447	-0-	-18	-0-	28	1	418	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	450	N	441	-0-	-9	-0-	29	1	410	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	36	1	517	3	N	2	1	1			3
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PFLUGER 85 WELL #: 18 RRCID -> 178953 COMPL. DATE 06/11/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4730 - 5174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	305	-0-	-36	-0-	34	1	271	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	280	-0-	-28	-0-	31	1	249	3	Y	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	33	1	279	3	Y	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	32	1	273	3	Y	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	33	1	283	3	Y	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	31	1	271	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	31	1	269	3	Y	-0-					-0-
*08	310	N	274	-0-	-36	-0-	33	1	241	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	34	1	255	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	34	1	242	3	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: 2,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMILLAN, LEO H. 108 WELL #: 15 RRCID -> 178956 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5223 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	3	N	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	12	1	116	3	N	-0-					-0-
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	14	1	133	3	N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	13	1	130	3	N	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	13	1	134	3	N	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	7	1	122	3	N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	14	1	135	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	155	N	154	-0-	-1	-0-	17	1	137	3	N	-0-					1
*09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	18	1	136	3	N	-0-					1
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	16	1	118	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	372	N	368	-0-	-4	-0-	22	1	345	3	N	1	2	1			1
							1	9									
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	20	1	337	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	21	1	356	3	N	1					2
							1	9									
04	360	N	336	-0-	-24	-0-	20	1	316	3	N	-0-	1	1			1
05	403	N	345	-0-	-58	-0-	19	1	325	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	360	N	339	-0-	-21	-0-	19	1	319	3	N	1					2
							1	9									
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	22	1	321	3	N	-0-					1
*08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	25	1	347	3	N	-0-					1
09	330	N	324	-0-	-6	-0-	21	1	302	3	N	1					2
							1	9									
*10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	19	1	283	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	248	N	202	-0-	-46	-0-	22	1	180	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	199	-0-	-25	-0-	22	1	177	3	Y	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	24	1	198	3	Y	-0-					-0-
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	23	1	193	3	Y	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	24	1	200	3	Y	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	23	1	202	3	Y	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	23	1	199	3	Y	-0-					-0-
*08	217	N	208	-0-	-9	-0-	25	1	183	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	26	1	191	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	25	1	181	3	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: 2,141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PFLUGER 85 WELL #: 17 RRCID -> 178999 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 5405 PERF. 5218 - 5292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	391	-0-	-12	-0-	43	1	348	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	388	-0-	-4	-0-	42	1	346	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	439	-0-	-88	-0-	47	1	392	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	44	1	376	3	Y	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	46	1	393	3	Y	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	45	1	389	3	Y	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	58	1	497	3	Y	-0-					-0-
*08	434	N	387	-0-	-47	-0-	46	1	341	3	Y	-0-					-0-
*09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	50	1	372	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	418	-0-	-140	-0-	51	1	367	3	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: 4,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVID 109 WELL #: 13 RRCID -> 179000 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5233 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	504	-0-	-178	-0-	56	1	448	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	487	-0-	-45	-0-	53	1	434	3	Y	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	61	1	505	3	Y	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	58	1	492	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	403	-0-	-124	-0-	42	1	361	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	473	-0-	-67	-0-	49	1	424	3	Y	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	68	1	586	3	Y	-0-					-0-
*08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	69	1	510	3	Y	-0-					-0-
*09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	71	1	526	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	487	-0-	-164	-0-	60	1	427	3	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: 5,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVID 109 WELL #: 14 RRCID -> 179009 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5236 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	20	-0-	-92	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	10	1	81	3	Y	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	3	Y	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	9	1	77	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	47	-0-	-46	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					-0-
*08	93	N	86	-0-	-7	-0-	10	1	76	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	17	-0-	-73	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	16	-0-	-46	-0-	2	1	14	3	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: 538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVID 109 WELL #: 15 RRCID -> 179013 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5180 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	12	1	94	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	10	1	85	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	11	1	95	3	Y	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	Y	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	11	1	96	3	Y	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	3	Y	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	Y	-0-					-0-
*08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	94	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	12	1	89	3	Y	-0-					-0-
*10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	84	3	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: 1,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVID 109 WELL #: 16 RRCID -> 179014 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5218 - 5337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	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-

MAYFIELD 39 WELL #: 12 RRCID -> 179021 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 7002 - 7192

01	248	N	231	-0-	-17	-0-	14	1	216	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	235	3	Y	1					1
							1	9									
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	205	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	248	N	54	-0-	-194	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					1
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	12	1	206	3	Y	-0-					1
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	215	3	Y	-0-					1
*08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	242	3	Y	-0-					1
*09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	14	1	198	3	Y	-0-					1
*10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	3	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAYER RANCH "JJJ" WELL #: 1402 RRCID -> 179022 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6368 - 7642

01	837	N	806	-0-	-31	-0-	53	1	753	3	N	-0-					-0-
02	728	N	709	-0-	-19	-0-	37	1	672	3	N	-0-					-0-
03	806	N	766	-0-	-40	-0-	36	1	730	3	N	-0-					-0-
04	780	N	726	-0-	-54	-0-	35	1	691	3	N	-0-					-0-
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	39	1	745	3	N	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	36	1	731	3	N	-0-					-0-
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	35	1	735	3	N	7	2	1			5
							8	9									
*08	775	N	765	-0-	-10	-0-	36	1	728	3	N	1					6
							1	9									
09	780	N	669	-0-	-111	-0-	32	1	636	3	N	1	3	1			4
							1	9									
10	775	N	774	-0-	-1	-0-	38	1	734	3	N	2	4	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 7,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 98 WELL #: 16 RRCID -> 179026 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 5262 - 5416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
*08	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	3	1	67	3	N	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 765 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT WELL #: 5 RRCID -> 179081 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7278 - 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	620	N	601	-0-	-19	-0-	38	1	563	2	N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	34	1	516	2	N	-0-					-0-
03	620	N	600	-0-	-20	-0-	34	1	566	2	N	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	28	1	560	2	N	-0-					-0-
05	620	N	601	-0-	-19	-0-	30	1	571	2	N	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	28	1	559	2	N	-0-					-0-
07	620	N	604	-0-	-16	-0-	29	1	573	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	34	1	722	2	N	-0-					-0-
*09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	32	1	677	2	N	-0-					-0-
10	589	N	543	-0-	-46	-0-	56	1	487	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: 6,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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. (I) GAS LIFT(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	1028	-0-	-26	-0-	101	1	927	3	N	-0-					-0-
02	924	N	863	-0-	-61	-0-	80	1	783	3	N	-0-					-0-
03	992	N	946	-0-	-46	-0-	88	1	858	3	N	-0-					-0-
04	990	N	935	-0-	-55	-0-	84	1	851	3	N	-0-					-0-
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	87	1	888	3	N	-0-					-0-
06	930	N	866	-0-	-64	-0-	45	1	821	3	N	-0-					-0-
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	94	1	885	3	N	14	6	1			8
							15	9									
*08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	109	1	881	3	N	-0-					8
*09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	109	1	814	3	N	2					10
							2	9									
10	992	N	861	-0-	-131	-0-	102	1	759	3	N	-0-					10
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 9,383 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	23	-0-	-70	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
*08	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	25	3	N	1					1
							1	9									
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	N	1					2
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 194 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SHURLEY 98 WELL #: 12 RRCID -> 179229 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5410 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	273	3	N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	232	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	23	1	446	3	N	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	31	1	616	3	N	-0-					-0-
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	40	1	820	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	55	1	1096	3	N	-0-					-0-
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	61	1	1186	3	N	3					3
							3	9									
*08	527	N	252	-0-	-275	-0-	13	1	239	3	N	-0-	3	1			-0-
09	510	N	251	-0-	-259	-0-	12	1	239	3	N	-0-					-0-
10	527	N	236	-0-	-291	-0-	12	1	223	3	N	1					1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER "EEEE" WELL #: 2 RRCID -> 179275 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6498 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	182	-0-	-66	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
02	224	N	187	-0-	-37	-0-	9	1	178	3	N	-0-					-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	10	1	202	3	N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	10	1	196	3	N	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	10	1	205	3	N	-0-					-0-
06	210	N	205	-0-	-5	-0-	9	1	196	3	N	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	10	1	199	3	N	-0-					-0-
*08	217	N	187	-0-	-30	-0-	9	1	178	3	N	-0-					-0-
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	10	1	192	3	N	-0-					-0-
*10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	N	1					1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1209	N	877	-0-	-332	-0-	52	1	825	2	Y	-0-					1
02	924	N	747	-0-	-177	-0-	43	1	704	2	Y	-0-					1
03	961	N	814	-0-	-147	-0-	46	1	766	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	840	N	762	-0-	-78	-0-	41	1	721	2	Y	-0-					1
05	837	N	777	-0-	-60	-0-	38	1	738	2	Y	1					2
							1	9									
06	780	N	730	-0-	-50	-0-	35	1	695	2	Y	-0-					2
07	775	N	738	-0-	-37	-0-	36	1	702	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	775	N	683	-0-	-92	-0-	33	1	650	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	670	-0-	-50	-0-	32	1	638	2	Y	-0-					-0-
*10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	32	1	644	2	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: 7,474 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	372	N	356	-0-	-16	-0-	21	1	335	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	316	-0-	-20	-0-	18	1	297	2	Y	1					1
							1	9									
03	372	N	352	-0-	-20	-0-	20	1	332	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	19	1	324	2	Y	1					1
							1	9									
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	340	2	Y	-0-					1
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	17	1	329	2	Y	-0-					1
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	330	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	372	N	250	-0-	-122	-0-	12	1	238	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	1	-0-	-359	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,669 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 #: 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	454	N	454	-0-	-0-	-0-	21	1	433	3	N	-0-					-0-
02	420	N	412	-0-	-8	-0-	19	1	393	3	N	-0-					-0-
03	465	N	374	-0-	-91	-0-	17	1	357	3	N	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	24	1	480	3	N	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	23	1	480	3	N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	22	1	477	3	N	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	26	1	538	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	34	1	690	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	32	1	634	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	30	1	587	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	93	N	57	-0-	-36	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	4	1	53	3	N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
*08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
*09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	N	-0-					-0-
*10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 537 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	279	N	263	-0-	-16	-0-	18	1	245	3	N	-0-					-0-
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	17	1	225	3	N	-0-					-0-
03	279	N	240	-0-	-39	-0-	21	1	219	3	N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	17	1	226	3	N	-0-					-0-
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	18	1	238	3	N	-0-					-0-
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	17	1	219	3	N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	18	1	247	3	N	1					1
							1	9									
*08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	259	3	N	-0-					1
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	20	1	208	3	N	-0-					1
10	279	N	254	-0-	-25	-0-	22	1	232	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,509 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. "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	155	N	139	-0-	-16	-0-	10	1	129	3	N	-0-					-0-
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	8	1	118	3	N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	3	N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	10	1	136	3	N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	3	N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	9	1	133	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	155	N	152	-0-	-3	-0-	9	1	143	3	N	-0-					1
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	9	1	127	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	9	1	129	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	279	N	269	-0-	-10	-0-	18	1	251	3	N	-0-					-0-
02	392	N	186	-0-	-206	-0-	13	1	173	3	N	-0-					-0-
03	341	N	143	-0-	-198	-0-	12	1	130	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	19	1	244	3	N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	26	1	345	3	N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	24	1	305	3	N	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	24	1	339	3	N	1					1
							1	9									
*08	372	N	312	-0-	-60	-0-	25	1	287	3	N	-0-					1
09	330	N	208	-0-	-122	-0-	18	1	190	3	N	-0-					1
10	372	N	55	-0-	-317	-0-	5	1	50	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FIELDS 23 WELL #: 6 RRCID -> 179502 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5047 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 99 WELL #: 15 RRCID -> 179506 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5441 - 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	558	N	556	-0-	-2	-0-	32	1	524	3	N	-0-					-0-
02	504	N	487	-0-	-17	-0-	27	1	460	3	N	-0-					-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	27	1	536	3	N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	26	1	531	3	N	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	27	1	547	3	N	-0-					-0-
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-	30	1	601	3	N	-0-					-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	28	1	551	3	N	2					2
							2	9									
*08	558	N	556	-0-	-2	-0-	28	1	528	3	N	-0-	2	1			-0-
09	540	N	482	-0-	-58	-0-	23	1	458	3	N	1					1
							1	9									
*10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	28	1	532	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SHURLEY 99 WELL #: 16 RRCID -> 179507 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5280 - 6218

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FIELDS 58 WELL #: 10 RRCID -> 179513 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5546 - 5576

01	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					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
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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	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	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	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: 165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 94 WELL #: 7 RRCID -> 179625 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5320 - 6014

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	NO RPT	-0-	-0-	709					N	NO RPT					-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	341	N	332	-0-	-9	-0-	19	1	313	3	N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	16	1	274	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314	3	N	-0-					-0-
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	15	1	300	3	N	-0-					-0-
05	341	N	315	-0-	-26	-0-	15	1	300	3	N	-0-					-0-
06	330	N	308	-0-	-22	-0-	15	1	293	3	N	-0-					-0-
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	16	1	303	3	N	1					1
							1	9									
*08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	18	1	333	3	N	-0-	1	1			-0-
09	300	N	283	-0-	-17	-0-	14	1	269	3	N	-0-					-0-
*10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	341	3	N	1					1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 111 WELL #: 12 RRCID -> 179629 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5328 - 6327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	47	1	772	3	N	-0-					-0-
02	588	N	543	-0-	-45	-0-	30	1	513	3	N	-0-					-0-
03	744	N	659	-0-	-85	-0-	32	1	627	3	N	-0-					-0-
04	780	N	506	-0-	-274	-0-	24	1	482	3	N	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	28	1	581	3	N	-0-					-0-
06	630	N	519	-0-	-111	-0-	25	1	494	3	N	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	29	1	571	3	N	2					2
							2	9									
*08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	43	1	816	3	N	-0-	2	1			-0-
*09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	42	1	841	3	N	1					1
							1	9									
*10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	43	1	819	3	N	1					2
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	341	N	87	-0-	-254	-0-	24	1	63	3	N	-0-					-0-
02	224	N	66	-0-	-158	-0-	19	1	47	3	N	-0-					-0-
03	155	N	64	-0-	-91	-0-	18	1	46	3	N	-0-					-0-
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	9	1	39	3	N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	9	1	37	3	N	-0-					-0-
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	6	1	29	3	N	2					2
							2	9									
*08	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-	2	1			-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 444 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	3	N	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	N	-0-					-0-
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	7	1	134	3	N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
*08	155	N	138	-0-	-17	-0-	7	1	131	3	N	-0-					-0-
09	150	N	124	-0-	-26	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	7	1	130	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	620	N	619	-0-	-1	-0-	42	1	577	2	N	-0-					-0-
02	560	N	538	-0-	-22	-0-	35	1	503	2	N	-0-					-0-
03	620	N	596	-0-	-24	-0-	38	1	558	2	N	-0-					-0-
04	600	N	576	-0-	-24	-0-	37	1	539	2	N	-0-					-0-
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	40	1	565	2	N	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	39	1	545	2	N	-0-					-0-
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	39	1	569	2	N	2					2
							2	9									
*08	620	N	598	-0-	-22	-0-	39	1	559	2	N	-0-					2
09	570	N	523	-0-	-47	-0-	35	1	488	2	N	-0-					2
10	620	N	541	-0-	-79	-0-	37	1	504	2	N	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	846	N	846	-0-	-0-	-0-	57	1	789	2	N	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	52	1	747	2	N	-0-					-0-
03	837	N	819	-0-	-18	-0-	52	1	767	2	N	-0-					-0-
04	810	N	805	-0-	-5	-0-	52	1	753	2	N	-0-					-0-
05	899	N	830	-0-	-69	-0-	55	1	775	2	N	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	53	1	739	2	N	-0-					-0-
07	837	N	810	-0-	-27	-0-	52	1	756	2	N	2					2
							2	9									
*08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	60	1	865	2	N	-0-					2
09	780	N	708	-0-	-72	-0-	48	1	660	2	N	-0-					2
10	806	N	756	-0-	-50	-0-	52	1	704	2	N	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 8,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	15	1	209	2	N	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	12	1	179	2	N	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	13	1	194	2	N	-0-					-0-
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	13	1	189	2	N	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	14	1	198	2	N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	14	1	192	2	N	-0-					-0-
07	217	N	215	-0-	-2	-0-	14	1	200	2	N	1					1
							1	9									
*08	217	N	185	-0-	-32	-0-	12	1	173	2	N	-0-					1
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	13	1	180	2	N	-0-					1
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	13	1	182	2	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1519	N	1409	-0-	-110	-0-	95	1	1314	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1260	-0-	-56	-0-	82	1	1178	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1408	-0-	-49	-0-	90	1	1318	2	N	-0-					-0-
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	93	1	1342	2	N	-0-					-0-
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	100	1	1393	2	N	-0-					-0-
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	96	1	1334	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1484	-0-	-4	-0-	96	1	1384	2	N	4					4
							4	9									
*08	1488	N	1395	-0-	-93	-0-	90	1	1305	2	N	-0-					4
09	1440	N	1296	-0-	-144	-0-	88	1	1208	2	N	-0-					4
10	1488	N	1354	-0-	-134	-0-	93	1	1261	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: 13,964 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FIELDS 53 WELL #: 5 RRCID -> 179662 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5860 - 5930

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-MAYER, EDWIN S. JR "M" WELL #: 5 RRCID -> 179664 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6593 - 8086

01	279	N	194	-0-	-85	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	3	N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	3	N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	18	1	381	3	N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	N	-0-					-0-
07	341	N	245	-0-	-96	-0-	11	1	232	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	341	N	226	-0-	-115	-0-	11	1	214	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	330	N	299	-0-	-31	-0-	14	1	284	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	294	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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. (I) GAS LIFT(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-	41	1	854	3	N	-0-					-0-
02	840	N	790	-0-	-50	-0-	36	1	754	3	N	-0-					-0-
03	930	N	921	-0-	-9	-0-	42	1	879	3	N	-0-					-0-
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	44	1	898	3	N	-0-					-0-
05	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	46	1	963	3	N	-0-					-0-
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	42	1	906	3	N	-0-					-0-
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	46	1	951	3	N	4	2	1			2
							4	9									
*08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	53	1	1084	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	53	1	1059	3	N	3	2	1			3
							3	9									
*10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	52	1	1011	3	N	2	2	1			3
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 9,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MAYER WELL #: 32 RRCID -> 179681 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6972 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	892	-0-	-69	-0-	41	1	851	3	N	-0-					-0-
02	840	N	795	-0-	-45	-0-	36	1	759	3	N	-0-					-0-
03	930	N	870	-0-	-60	-0-	40	1	830	3	N	-0-					-0-
04	870	N	835	-0-	-35	-0-	39	1	796	3	N	-0-					-0-
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	40	1	836	3	N	-0-					-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	38	1	813	3	N	-0-					-0-
07	868	N	866	-0-	-2	-0-	40	1	823	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	868	N	836	-0-	-32	-0-	39	1	795	3	N	2	2	1			2
							2	9									
09	840	N	800	-0-	-40	-0-	38	1	760	3	N	2	2	1			2
							2	9									
10	868	N	833	-0-	-35	-0-	41	1	789	3	N	3	2	1			3
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 8,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MAYER WELL #: 33 RRCID -> 179683 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6420 - 8122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	2	N	-0-					-0-
02	364	N	311	-0-	-53	-0-	14	1	297	2	N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	334	2	N	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	21	1	420	2	N	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	22	1	471	2	N	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	22	1	466	2	N	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	23	1	464	2	N	-0-					-0-
*08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	24	1	481	3	N	-0-					-0-
09	480	N	462	-0-	-18	-0-	22	1	440	3	N	-0-					-0-
*10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	26	1	503	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER WELL #: 34 RRCID -> 179685 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7832 - 7923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	32	1	681	3	N	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	28	1	592	3	N	-0-					-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	29	1	605	3	N	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	28	1	564	3	N	-0-					-0-
05	571	N	571	-0-	-0-	-0-	26	1	545	3	N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	3	N	-0-					-0-
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	370	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	248	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	27	1	523	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	283	3	N	-0-					-0-
02	280	N	241	-0-	-39	-0-	12	1	229	3	N	-0-					-0-
03	279	N	231	-0-	-48	-0-	12	1	219	3	N	-0-					-0-
04	300	N	250	-0-	-50	-0-	12	1	238	3	N	-0-					-0-
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	12	1	252	3	N	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	29	1	639	3	N	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	29	1	628	3	N	7					7
							8	9									
*08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	26	1	530	3	N	2	6	1			3
							2	9									
*09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	25	1	505	3	N	2					5
							2	9									
*10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	27	1	543	3	N	5	7	1	2	8	1
							6	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	310	N	290	-0-	-20	-0-	13	1	277	3	N	-0-					-0-
02	308	N	256	-0-	-52	-0-	12	1	244	3	N	-0-					-0-
03	341	N	264	-0-	-77	-0-	12	1	252	3	N	-0-					-0-
04	270	N	249	-0-	-21	-0-	12	1	237	3	N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	13	1	285	3	N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	300	3	N	1					1
							1	9									
*08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	298	3	N	-0-					-0-
*09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	366	3	N	-0-					-0-
*10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	19	1	373	3	N	1					1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,072 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	217	N	180	-0-	-37	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-
02	196	N	162	-0-	-34	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	3	N	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	3	N	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	10	1	202	3	N	-0-					-0-
*08	217	N	196	-0-	-21	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	10	1	194	3	N	1					1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 6 RRCID -> 179806 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4902 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	185	-0-	-32	-0-	16	1	169	3	N	-0-					-0-
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	16	1	168	3	N	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	19	1	182	3	N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	16	1	150	3	N	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	22	1	188	3	N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	18	1	198	3	N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	19	1	212	3	N	4					4
							4	9									
*08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	25	1	206	3	N	-0-	2	1			1
*09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	25	1	194	3	N	2					3
							2	9									
*10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	23	1	198	3	N	-0-	2	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, MINNIE H. WELL #: 8 RRCID -> 179810 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	652	N	652	-0-	-0-	-0-	30	1	622	3	N	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	28	1	579	3	N	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	29	1	612	3	N	-0-					-0-
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	34	1	682	3	N	-0-					-0-
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	41	1	850	3	N	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	26	1	561	3	N	-0-					-0-
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	35	1	723	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	38	1	770	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	38	1	743	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	39	1	751	3	N	3	2	1			3
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 7,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	N	-0-					-0-
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	N	1					1
							1	9									
*08	248	N	247	-0-	-1	-0-	12	1	235	3	N	-0-					-0-
*09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	232	3	N	-0-					-0-
*10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	1					1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

VANDERSTUCKEN 22 WELL #: 3 RRCID -> 179843 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4972 - 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-					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 95 WELL #: 7 RRCID -> 179930 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5818 - 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	186	N	147	-0-	-39	-0-	8	1	139	3	N	-0-					-0-
02	168	N	121	-0-	-47	-0-	7	1	114	3	N	-0-					-0-
03	155	N	124	-0-	-31	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
07	124	N	63	-0-	-61	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
*08	124	N	78	-0-	-46	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
*09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	46	1	903	3	N	-0-					-0-
*10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	43	1	812	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,659 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 10 RRCID -> 179931 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4980 - 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	310	N	135	-0-	-175	-0-	11	1	124	3	N	-0-					-0-
02	196	N	107	-0-	-89	-0-	9	1	98	3	N	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	10	1	95	3	N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	11	1	99	3	N	-0-					-0-
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	12	1	100	3	N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	N	-0-					-0-
07	124	N	70	-0-	-54	-0-	6	1	63	3	N	1					1
							1	9									
*08	124	N	123	-0-	-1	-0-	13	1	110	3	N	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	12	1	95	3	N	1					1
							1	9									
*10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	3	N	-0-	1	1			-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: 1,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KIRBY 183 WELL #: 3 RRCID -> 179933 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7186 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	87	1	953	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	82	1	876	3	Y	3	2	1	1	8	2
							3	9									
03	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	90	1	945	3	Y	4	3	1	1	8	2
							4	9									
04	1020	N	935	-0-	-85	-0-	53	1	881	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	1054	N	992	-0-	-62	-0-	60	1	931	3	Y	1					2
							1	9									
06	1020	N	927	-0-	-93	-0-	58	1	867	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	961	N	899	-0-	-62	-0-	59	1	839	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
*08	992	N	803	-0-	-189	-0-	53	1	750	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	930	N	813	-0-	-117	-0-	53	1	758	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
*10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	45	1	670	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 9,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	279	N	262	-0-	-17	-0-	22	1	240	3	N	-0-					-0-
02	252	N	218	-0-	-34	-0-	19	1	199	3	N	-0-					-0-
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	22	1	212	3	N	-0-					-0-
04	240	N	138	-0-	-102	-0-	13	1	125	3	N	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	26	1	224	3	N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	25	1	273	3	N	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	25	1	272	3	N	5					5
							6	9									
*08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	30	1	253	3	N	-0-	3	1			1
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	32	1	252	3	N	3					4
							3	9									
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	31	1	266	3	N	-0-	3	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
*09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	3	Y	-0-					-0-
*10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	3	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: 437 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	642	N	642	-0-	-0-	-0-	43	1	599	2	N	-0-					-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	38	1	539	2	N	-0-					-0-
03	620	N	616	-0-	-4	-0-	39	1	577	2	N	-0-					-0-
04	630	N	553	-0-	-77	-0-	36	1	517	2	N	-0-					-0-
05	651	N	628	-0-	-23	-0-	42	1	586	2	N	-0-					-0-
06	600	N	573	-0-	-27	-0-	38	1	535	2	N	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	39	1	568	2	N	2					2
							2	9									
*08	620	N	596	-0-	-24	-0-	38	1	558	2	N	-0-					2
09	570	N	538	-0-	-32	-0-	36	1	502	2	N	-0-					2
10	620	N	567	-0-	-53	-0-	39	1	528	2	N	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
*08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
10	124	N	88	-0-	-36	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,751 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY 184 WELL #: 4 RRCID -> 180158 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6316 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	51	1	563	3	Y	-0-	1	1			1
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	46	1	488	3	Y	3	1	1	2	8	1
							3	9									
03	620	N	586	-0-	-34	-0-	51	1	529	3	Y	5	1	1	4	8	1
							6	9									
04	600	N	551	-0-	-49	-0-	31	1	520	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	589	N	561	-0-	-28	-0-	34	1	524	3	Y	3	2	8			1
							3	9									
06	570	N	538	-0-	-32	-0-	34	1	504	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	558	N	554	-0-	-4	-0-	36	1	516	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
*08	558	N	537	-0-	-21	-0-	35	1	502	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	540	N	469	-0-	-71	-0-	30	1	438	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	558	N	57	-0-	-501	-0-	4	1	53	3	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: 5,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

VANDERSTUCKEN 51 WELL #: 7 RRCID -> 180159 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5107 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
04	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
09	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
10	11	N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	3	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: 70 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	403	N	283	-0-	-120	-0-	24	1	259	3	N	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	37	1	392	3	N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	23	1	227	3	N	-0-					-0-
04	270	N	185	-0-	-85	-0-	18	1	167	3	N	-0-					-0-
05	434	N	192	-0-	-242	-0-	20	1	172	3	N	-0-					-0-
06	240	N	194	-0-	-46	-0-	16	1	178	3	N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	19	1	210	3	N	4					4
							4	9									
*08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	41	1	345	3	N	-0-	2	1			1
*09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	38	1	300	3	N	2					3
							2	9									
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	22	1	190	3	N	1	3	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	3			Y	-0-					3
02	280	N	234	-0-	-46	-0-	234	3			Y	-0-					3
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					3
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	3			Y	-0-					3
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					3
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			Y	-0-					3
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	302	3	1	9	Y	1	1	8			3
*08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					3
*09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					3
*10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 2,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	Y	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	4	1	37	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	5	1	47	3	Y	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	1					1
							1	9									
*08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	8	1	64	3	Y	1					1
							1	9									
*10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	Y	-0-	1	1			-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: 701 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	1	1	8			-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: 1

MCMILLAN, W. B. 10 WELL #: 14 RRCID -> 180171 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5180 - 5379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	33	1	305	3	N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	26	1	254	3	N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	29	1	286	3	N	-0-					-0-
04	330	N	306	-0-	-24	-0-	27	1	279	3	N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	28	1	288	3	N	-0-					-0-
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	15	1	266	3	N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	31	1	295	3	N	5	2	1			3
							6	9									
*08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	35	1	279	3	N	-0-					3
*09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	36	1	268	3	N	-0-					3
10	341	N	248	-0-	-93	-0-	29	1	219	3	N	-0-					3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,034 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	589	N	518	-0-	-71	-0-	51	1	467	3	N	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	40	1	389	3	N	-0-					-0-
03	558	N	438	-0-	-120	-0-	41	1	397	3	N	-0-					-0-
04	510	N	427	-0-	-83	-0-	38	1	389	3	N	-0-					-0-
05	465	N	396	-0-	-69	-0-	35	1	361	3	N	-0-					-0-
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	21	1	385	3	N	-0-					-0-
07	434	N	379	-0-	-55	-0-	36	1	337	3	N	5	2	1			3
							6	9									
*08	403	N	342	-0-	-61	-0-	38	1	304	3	N	-0-					3
09	420	N	153	-0-	-267	-0-	18	1	135	3	N	-0-					3
10	372	N	144	-0-	-228	-0-	17	1	127	3	N	-0-					3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NIXON 177 WELL #: 4 RRCID -> 180190 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6034 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	669	-0-	-168	-0-	13	1	653	3	Y	3					16
							3	9									
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	16	1	796	3	Y	11	12	1	6	8	9
							12	9									
03	899	N	865	-0-	-34	-0-	18	1	833	3	Y	13	13	1	5	8	4
							14	9									
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	17	1	850	3	Y	8	4	8			8
							9	9									
05	899	N	719	-0-	-180	-0-	17	1	694	3	Y	7					15
							8	9									
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	24	1	950	3	Y	3	3	8			15
							3	9									
07	899	N	755	-0-	-144	-0-	16	1	738	3	Y	1	1	8			15
							1	9									
*08	713	N	472	-0-	-241	-0-	11	1	461	3	Y	-0-					15
09	930	N	817	-0-	-113	-0-	19	1	794	3	Y	4	1	8			18
							4	9									
*10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	12	1	701	3	Y	2					20
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 7,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	160	-0-	-26	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
*08	186	N	174	-0-	-12	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	8	1	161	3	N	-0-					-0-
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	8	1	165	3	N	1					1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,688 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. "L" WELL #: 4 RRCID -> 180585 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 6520 - 7776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	570	-0-	-81	-0-	39	1	531	3	N	-0-					-0-
02	560	N	5	-0-	-555	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	620	N	7	-0-	-613	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	540	N	16	-0-	-524	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	2					2
							2	9									
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	2	1	32	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	N	2	1	1			3
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 861 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MCMILLIAN, W. B. 10 WELL #: 17 RRCID -> 180650 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5220 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	3	N	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	8	1	76	3	N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	7	1	74	3	N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	7	1	76	3	N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	8	1	77	3	N	1					1
							1	9									
*08	93	N	91	-0-	-2	-0-	10	1	81	3	N	-0-					1
*09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	9	1	70	3	N	-0-					1
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	9	1	68	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 842 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HICKS 22 WELL #: 3 RRCID -> 180735 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7026 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		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
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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					1
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					1
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					1
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					1
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	71	3	3	9	Y	3	3	8			1
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					1
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	75	3	1	9	Y	1	1	8			1
*08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					1
*09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	50	3	1	9	Y	1	1	8			1
*10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 835 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	372	N	338	-0-	-34	-0-	20	1	318	2	Y	-0-					2
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	18	1	291	2	Y	-0-					2
03	372	N	351	-0-	-21	-0-	20	1	331	2	Y	-0-					2
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	18	1	319	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	325	2	Y	-0-	2	5			-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	16	1	309	2	Y	-0-					-0-
*08	341	N	329	-0-	-12	-0-	16	1	313	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	15	1	306	2	Y	-0-					-0-
*10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	2	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: 3,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					1
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					1
03	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	3			Y	-0-					1
04	120	N	58	-0-	-62	-0-	58	3			Y	-0-					1
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					1
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					1
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					1
*08	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			Y	-0-					1
*09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					1
*10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 794 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MCMILLIAN, W. B. 14 WELL #: 17 RRCID -> 180978 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5158 - 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	538	N	538	-0-	-0-	-0-	53	1	485	3	N	-0-					-0-
02	504	N	424	-0-	-80	-0-	39	1	385	3	N	-0-					-0-
03	527	N	466	-0-	-61	-0-	43	1	423	3	N	-0-					-0-
04	510	N	492	-0-	-18	-0-	44	1	448	3	N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	42	1	428	3	N	-0-					-0-
06	450	N	444	-0-	-6	-0-	23	1	421	3	N	-0-					-0-
07	496	N	455	-0-	-41	-0-	43	1	404	3	N	7	3	1			4
							8	9									
*08	465	N	451	-0-	-14	-0-	50	1	401	3	N	-0-					4
*09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	56	1	419	3	N	1					5
							1	9									
10	434	N	401	-0-	-33	-0-	47	1	354	3	N	-0-					5
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 4,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-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	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
*08	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
*10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	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: 202 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	428	N	428	-0-	-0-	-0-	47	1	381	3	Y	-0-			-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	45	1	370	3	Y	-0-			-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	52	1	434	3	Y	-0-			-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	40	1	335	3	Y	-0-			-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	56	1	474	3	Y	-0-			-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	39	1	341	3	Y	-0-			-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	41	1	354	3	Y	-0-			-0-
*08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	52	1	383	3	Y	-0-			-0-
*09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	52	1	386	3	Y	-0-			-0-
*10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	54	1	384	3	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: 4,320 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	930	N	872	-0-	-58	-0-	97	1	775	3	Y	-0-			-0-
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	141	1	1150	3	Y	-0-			-0-
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	144	1	1198	3	Y	-0-			-0-
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	91	1	771	3	Y	-0-			-0-
05	992	N	843	-0-	-149	-0-	89	1	754	3	Y	-0-			-0-
06	960	N	869	-0-	-91	-0-	89	1	780	3	Y	-0-			-0-
07	899	N	622	-0-	-277	-0-	65	1	557	3	Y	-0-			-0-
*08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	104	1	763	3	Y	-0-			-0-
09	870	N	851	-0-	-19	-0-	101	1	750	3	Y	-0-			-0-
*10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	97	1	693	3	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: 9,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 180988 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6210 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-			-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-			-0-
03	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-			-0-
04	540	N	301	-0-	-239	-0-	301	3			N	-0-			-0-
05	465	N	301	-0-	-164	-0-	301	3			N	-0-			-0-
06	360	N	287	-0-	-73	-0-	287	3			N	-0-			-0-
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-			-0-
*08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-			-0-
*09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-			-0-
10	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 94 WELL #: 8 RRCID -> 181001 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5194 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 94 WELL #: 9 RRCID -> 181048 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 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	248	N	232	-0-	-16	-0-	13	1	219	3	N	-0-					-0-
02	224	N	168	-0-	-56	-0-	9	1	159	3	N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	3	N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	N	-0-					-0-
06	300	N	268	-0-	-32	-0-	13	1	255	3	N	-0-					-0-
07	310	N	276	-0-	-34	-0-	13	1	262	3	N	1					1
							1	9									
*08	279	N	216	-0-	-63	-0-	11	1	205	3	N	-0-	1	1			-0-
09	270	N	199	-0-	-71	-0-	10	1	189	3	N	-0-					-0-
10	279	N	220	-0-	-59	-0-	11	1	209	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	2	1	49	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	56	-0-	-6	-0-	3	1	50	3	N	3					3
							3	9									
*08	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	47	3	N	1	3	1			1
							1	9									
*09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	2					3
							2	9									
*10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	2					5
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 563 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CUSENBARY 36 WELL #: 3 RRCID -> 181055 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4867 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	3			Y	-0-					2
02	504	N	494	-0-	-10	-0-	494	3			Y	-0-					2
03	558	N	474	-0-	-84	-0-	474	3			Y	-0-					2
04	510	N	455	-0-	-55	-0-	455	3			Y	-0-					2
05	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	3			Y	-0-					2
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					2
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					2
*08	527	N	471	-0-	-56	-0-	471	3			Y	-0-					2
09	510	N	457	-0-	-53	-0-	457	3			Y	-0-					2
*10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 36 WELL #: 11 RRCID -> 181056 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4490 - 5187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 71 WELL #: 3 RRCID -> 181062 COMPL. DATE 01/14/2001 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5146 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
CUSENBARY 71 WELL #: 5 RRCID -> 181064 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5132 - 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	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	3			Y	-0-					3
02	448	N	408	-0-	-40	-0-	408	3			Y	-0-					3
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					3
04	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	3			Y	-0-					3
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			Y	-0-					3
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					3
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					3
*08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					3
09	510	N	458	-0-	-52	-0-	458	3			Y	-0-					3
*10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 71 WELL #: 6 RRCID -> 181066 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5116 - 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	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			Y	-0-					1
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	3			Y	-0-					1
03	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					1
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			Y	-0-					1
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			Y	-0-					1
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					1
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					1
*08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					1
*09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					1
*10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 71 WELL #: 8 RRCID -> 181069 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4832 - 5212

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					5
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					5
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					5
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					5
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	206	3	1	9	Y	1	1	8			5
06	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	3			Y	-0-					5
07	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	3			Y	-0-					5
*08	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	3			Y	-0-					5
09	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	3			Y	-0-					5
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					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: 420 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					4
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					4
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					4
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	493	3	1	9	Y	1	1	8			4
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-					4
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					4
07	434	N	52	-0-	-382	-0-	48	3	4	9	Y	4					8
*08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					8
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 3,463 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					2
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					2
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					2
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					2
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					2
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					2
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					2
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					2
*09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					2
*10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 406 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	946	N	946	-0-	-0-	-0-	59	1	887	3	N	-0-					-0-
02	672	N	628	-0-	-44	-0-	40	1	588	3	N	-0-					-0-
03	744	N	702	-0-	-42	-0-	46	1	656	3	N	-0-					-0-
04	720	N	597	-0-	-123	-0-	39	1	558	3	N	-0-					-0-
05	682	N	571	-0-	-111	-0-	36	1	535	3	N	-0-					-0-
06	690	N	451	-0-	-239	-0-	28	1	423	3	N	-0-					-0-
07	620	N	472	-0-	-148	-0-	28	1	443	3	N	1					1
							1	9									
*08	558	N	443	-0-	-115	-0-	27	1	416	3	N	-0-					1
09	450	N	407	-0-	-43	-0-	24	1	383	3	N	-0-					-0-
*10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	29	1	462	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	930	N	889	-0-	-41	-0-	56	1	833	3	N	-0-					-0-
02	812	N	809	-0-	-3	-0-	51	1	758	3	N	-0-					-0-
03	899	N	794	-0-	-105	-0-	52	1	742	3	N	-0-					-0-
04	870	N	707	-0-	-163	-0-	47	1	660	3	N	-0-					-0-
05	899	N	710	-0-	-189	-0-	45	1	665	3	N	-0-					-0-
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	53	1	799	3	N	-0-					-0-
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	53	1	820	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	44	1	688	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	51	1	804	3	N	-0-					1
*10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	52	1	820	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	589	N	521	-0-	-68	-0-	33	1	488	3	N	-0-					-0-
02	532	N	416	-0-	-116	-0-	26	1	390	3	N	-0-					-0-
03	589	N	386	-0-	-203	-0-	25	1	361	3	N	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	39	1	552	3	N	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	42	1	625	3	N	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	36	1	549	3	N	-0-					-0-
07	620	N	530	-0-	-90	-0-	32	1	497	3	N	1					1
							1	9									
*08	682	N	616	-0-	-66	-0-	37	1	579	3	N	-0-					1
09	600	N	569	-0-	-31	-0-	34	1	535	3	N	-0-					-0-
*10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	32	1	507	3	N	1					1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1674	N	1513	-0-	-161	-0-	95	1	1418	3	N	-0-					-0-
02	1484	N	1466	-0-	-18	-0-	92	1	1374	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1531	-0-	-50	-0-	100	1	1431	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	103	1	1457	3	N	-0-					-0-
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	102	1	1512	3	N	-0-					-0-
06	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	97	1	1461	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	96	1	1498	3	N	4	1	1			3
							4	9									
*08	1612	N	1516	-0-	-96	-0-	91	1	1425	3	N	-0-	1	1			2
09	1560	N	1511	-0-	-49	-0-	90	1	1421	3	N	-0-	1	1			1
10	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	92	1	1467	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 15,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1147	N	1136	-0-	-11	-0-	71	1	1065	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	998	-0-	-10	-0-	63	1	935	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	74	1	1055	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1090	-0-	-20	-0-	72	1	1018	3	N	-0-					-0-
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	72	1	1068	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	1074	-0-	-6	-0-	67	1	1007	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	64	1	996	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	65	1	1017	3	N	-0-	1	1			1
09	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	62	1	971	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	63	1	1006	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1023	N	954	-0-	-69	-0-	56	1	896	3	Y	2					6
							2	9									
02	896	N	861	-0-	-35	-0-	48	1	813	3	Y	-0-	2	1			4
03	930	N	255	-0-	-675	-0-	14	1	239	3	Y	2	1	8			5
							2	9									
04	930	N	260	-0-	-670	-0-	15	1	245	3	Y	-0-	1	1			4
05	961	N	761	-0-	-200	-0-	43	1	716	3	Y	2	2	1			4
							2	9									
06	832	N	832	-0-	-0-	-0-	47	1	784	3	Y	1					5
							1	9									
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	38	1	556	3	Y	-0-					5
*08	804	N	804	-0-	-0-	-0-	54	1	749	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
09	840	N	708	-0-	-132	-0-	46	1	654	3	Y	7	7	8			5
							8	9									
*10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	36	1	522	3	Y	-0-	1	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			Y	-0-					1
02	252	N	222	-0-	-30	-0-	222	3			Y	-0-					1
03	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	3			Y	-0-					1
04	240	N	185	-0-	-55	-0-	185	3			Y	-0-					1
05	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			Y	-0-					1
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					1
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					1
*08	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			Y	-0-					1
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			Y	-0-					1
*10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,005 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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			Y	-0-					2
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					2
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					2
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					2
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					2
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			Y	-0-					2
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	348	3	1	9	Y	1					3
*08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					3
*09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					3
*10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CUSENBARY 36 WELL #: 10 RRCID -> 181527 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5174 - 5246

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-

SHURLEY 96 WELL #: 14 RRCID -> 181558 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5770 - 5990

01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	110	1	285	3	N	-0-					-0-
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	98	1	235	3	N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	106	1	253	3	N	-0-					-0-
04	390	N	347	-0-	-43	-0-	102	1	245	3	N	-0-					-0-
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	105	1	254	3	N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	103	1	267	3	N	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	112	1	375	3	N	1					1
							1	9									
*08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	21	1	387	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	360	N	329	-0-	-31	-0-	16	1	313	3	N	-0-					1
10	465	N	346	-0-	-119	-0-	17	1	329	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	124	N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	3	N	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	6	1	105	3	N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	4	1	87	3	N	4					4
							4	9									
*08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	N	-0-	4	1			-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
*10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	91	1	1358	3	N	-0-					-0-
02	1400	N	1227	-0-	-173	-0-	77	1	1150	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	1274	-0-	-214	-0-	83	1	1191	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1397	-0-	-13	-0-	92	1	1305	3	N	-0-					-0-
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	88	1	1306	3	N	-0-					-0-
06	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	77	1	1161	3	N	-0-					-0-
07	1457	N	1395	-0-	-62	-0-	84	1	1308	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	87	1	1357	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	79	1	1250	3	N	-0-	1	1			1
10	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	78	1	1238	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 13,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	65	1	980	3	N	-0-					-0-
02	952	N	908	-0-	-44	-0-	57	1	851	3	N	-0-					-0-
03	961	N	949	-0-	-12	-0-	62	1	887	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	880	-0-	-140	-0-	58	1	822	3	N	-0-					-0-
05	992	N	721	-0-	-271	-0-	46	1	675	3	N	-0-					-0-
06	930	N	683	-0-	-247	-0-	42	1	641	3	N	-0-					-0-
07	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	62	1	970	3	N	1					1
							1	9									
*08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	62	1	968	3	N	-0-					1
*09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	55	1	862	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	925	-0-	-98	-0-	55	1	870	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	217	N	210	-0-	-7	-0-	14	1	196	2	N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	182	2	N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	2	N	-0-					-0-
04	210	N	179	-0-	-31	-0-	12	1	167	2	N	-0-					-0-
05	217	N	183	-0-	-34	-0-	12	1	171	2	N	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	13	1	186	2	N	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	11	1	162	2	N	1					1
							1	9									
*08	186	N	172	-0-	-14	-0-	11	1	161	2	N	-0-					1
09	210	N	173	-0-	-37	-0-	12	1	161	2	N	-0-					1
*10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,876 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 71 WELL #: 4 RRCID -> 181565 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4885 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			Y	-0-					4
02	140	N	130	-0-	-10	-0-	130	3			Y	-0-					4
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	173	3	1	9	Y	1	1	8			4
04	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	3			Y	-0-					4
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			Y	-0-					4
06	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	3			Y	-0-					4
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					4
*08	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			Y	-0-					4
09	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	3			Y	-0-					4
*10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			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: 1,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	248	N	234	-0-	-14	-0-	14	1	220	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	200	-0-	-24	-0-	12	1	188	2	Y	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	12	1	205	2	Y	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	9	1	173	2	Y	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	225	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	2	Y	-0-					-0-
*09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	202	-0-	-46	-0-	10	1	192	2	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: 2,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 12 RRCID -> 181762 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5516 - 6500

01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	51	-0-	-42	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	1					1
							1	9									
*08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	4	1	72	3	N	4					5
							4	9									
10	93	N	92	-0-	-1	-0-	4	1	84	3	N	4					9
							4	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 674 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUDSPETH "I" WELL #: 2 RRCID -> 181838 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7404 - 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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	21	1	292	2	N	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	10	1	142	2	N	-0-					-0-
03	186	N	105	-0-	-81	-0-	7	1	98	2	N	-0-					-0-
04	300	N	96	-0-	-204	-0-	6	1	90	2	N	-0-					-0-
05	155	N	91	-0-	-64	-0-	6	1	85	2	N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	165	2	N	8					8
							9	9									
*08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	2	N	-0-					8
*09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	170	2	N	-0-					8
*10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	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: 1,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MCMILLIAN, LEO H. -11- WELL #: 17 RRCID -> 181843 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5237 - 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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	3	N	-0-					-0-
02	168	N	100	-0-	-68	-0-	9	1	91	3	N	-0-					-0-
03	186	N	112	-0-	-74	-0-	10	1	102	3	N	-0-					-0-
04	150	N	111	-0-	-39	-0-	10	1	101	3	N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	10	1	107	3	N	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	120	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	124	N	119	-0-	-5	-0-	13	1	106	3	N	-0-					1
*09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	3	N	-0-					1
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	13	1	99	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HUDSPETH 53 WELL #: 2 RRCID -> 181844 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7172 - 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	578	N	578	-0-	-0-	-0-	39	1	539	2	N	-0-					-0-
02	504	N	491	-0-	-13	-0-	32	1	459	2	N	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	34	1	504	2	N	-0-					-0-
04	570	N	522	-0-	-48	-0-	34	1	488	2	N	-0-					-0-
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	37	1	514	2	N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	35	1	491	2	N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	34	1	495	2	N	2					2
							2	9									
*08	558	N	503	-0-	-55	-0-	32	1	471	2	N	-0-					2
09	540	N	506	-0-	-34	-0-	34	1	472	2	N	-0-					2
10	527	N	504	-0-	-23	-0-	35	1	469	2	N	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CUSENBARY 71 WELL #: 13 RRCID -> 181852 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 4777 - 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	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					4
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					4
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	170	3	3	9	Y	3	3	8			4
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-					4
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					4
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					4
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			Y	-0-					4
*08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					4
*09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					4
*10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			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: 3,066 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MCMILLAN, W. B. 14 WELL #: 18 RRCID -> 181855 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5156 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
*08	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	682	N	641	-0-	-41	-0-	38	1	601	3	Y	2					2
							2	9									
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	33	1	568	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	620	N	613	-0-	-7	-0-	35	1	576	3	Y	2					2
							2	9									
04	630	N	587	-0-	-43	-0-	34	1	552	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	651	N	628	-0-	-23	-0-	35	1	592	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	600	N	594	-0-	-6	-0-	33	1	560	3	Y	1					1
							1	9									
07	620	N	582	-0-	-38	-0-	38	1	544	3	Y	-0-					1
*08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	51	1	711	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	42	1	586	3	Y	1					1
							1	9									
*10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	33	1	480	3	Y	-0-	1	1			-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: 6,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	449	N	449	-0-	-0-	-0-	28	1	421	3	N	-0-					-0-
02	392	N	295	-0-	-97	-0-	19	1	276	3	N	-0-					-0-
03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	45	1	635	3	N	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	33	1	470	3	N	-0-					-0-
05	341	N	208	-0-	-133	-0-	13	1	195	3	N	-0-					-0-
06	420	N	208	-0-	-212	-0-	13	1	195	3	N	-0-					-0-
07	434	N	243	-0-	-191	-0-	15	1	228	3	N	-0-					-0-
*08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	24	1	374	3	N	-0-					-0-
*09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	206	3	N	-0-					-0-
10	248	N	207	-0-	-41	-0-	12	1	195	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	61	1	1003	3	N	-0-					-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	60	1	1006	3	N	-0-					-0-
03	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	69	1	1358	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	64	1	1286	3	N	-0-					-0-
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	61	1	1260	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1267	-0-	-83	-0-	60	1	1207	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	1349	-0-	-46	-0-	66	1	1279	3	N	4					4
							4	9									
*08	1333	N	1193	-0-	-140	-0-	60	1	1132	3	N	1	4	1			1
							1	9									
09	1260	N	1070	-0-	-190	-0-	51	1	1018	3	N	1					2
							1	9									
10	1333	N	1216	-0-	-117	-0-	61	1	1155	3	N	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 12,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	529	N	529	-0-	-0-	-0-	24	1	505	3	N	-0-					-0-
02	504	N	477	-0-	-27	-0-	22	1	455	3	N	-0-					-0-
03	527	N	526	-0-	-1	-0-	24	1	502	3	N	-0-					-0-
04	510	N	473	-0-	-37	-0-	22	1	451	3	N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	24	1	511	3	N	-0-					-0-
06	510	N	472	-0-	-38	-0-	21	1	451	3	N	-0-					-0-
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	22	1	460	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	527	N	483	-0-	-44	-0-	23	1	459	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	480	N	472	-0-	-8	-0-	23	1	447	3	N	2	1	1			2
							2	9									
*10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	24	1	473	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,949 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	467	N	467	-0-	-0-	-0-	27	1	439	3	Y	1					5
							1	9									
02	420	N	276	-0-	-144	-0-	15	1	261	3	Y	-0-	2	1			3
03	465	N	406	-0-	-59	-0-	23	1	382	3	Y	1					4
							1	9									
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	30	1	487	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	39	1	657	3	Y	10	2	1	9	8	3
							11	9									
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	40	1	676	3	Y	1					4
							1	9									
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	52	1	750	3	Y	1					5
							1	9									
*08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	55	1	771	3	Y	-0-	1	1			4
*09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	41	1	573	3	Y	-0-					4
*10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	43	1	620	3	Y	-0-	1	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	465	N	367	-0-	-98	-0-	21	1	346	3	N	-0-					-0-
02	364	N	338	-0-	-26	-0-	17	1	321	3	N	-0-					-0-
03	372	N	340	-0-	-32	-0-	18	1	322	3	N	-0-					-0-
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	18	1	339	3	N	-0-					-0-
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	17	1	344	3	N	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	3	N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	20	1	426	3	N	5					5
							6	9									
*08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	380	3	N	2	5	1			2
							2	9									
*09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	18	1	359	3	N	2					4
							2	9									
10	434	N	390	-0-	-44	-0-	18	1	370	3	N	2	5	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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. GAS LIFT(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	310	-0-	-0-	-0-	100	1 1 9	209	2	Y	1	2	1			-0-
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	87	1 1 9	178	2	Y	1					1
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	98	1 1 9	203	2	Y	1	2	1			-0-
04	300	N	283	-0-	-17	-0-	96	1 1 9	186	2	Y	1					1
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	96	1 1 9	197	2	Y	1	1	1			1
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	96	1 1 9	199	2	Y	1	1	1			1
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	118	1 1 9	278	2	Y	-0-					1
*08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	81	1 2 9	832	2	Y	2	1	1			2
09	300	N	222	-0-	-78	-0-	13	1 1 9	208	2	Y	1	2	1			1
*10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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. GAS LIFT(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	252	-0-	-275	-0-	15	1 1 9	236	2	Y	1	3	1			-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	24	1 3 9	392	2	Y	3					3
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	22	1 2 9	387	2	Y	2	4	1			1
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	25	1 1 9	405	2	Y	1					2
05	465	N	434	-0-	-31	-0-	25	1 2 9	407	2	Y	2	2	1			2
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	22	1 1 9	375	2	Y	1	2	1			1
07	434	N	380	-0-	-54	-0-	21	1 1 9	358	2	Y	1					2
*08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	26	1 2 9	431	2	Y	2	2	1			2
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	22	1 1 9	363	2	Y	1	2	1			1
*10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	24	1 2 9	401	2	Y	2					3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,997 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	155	N	139	-0-	-16	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
*08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
09	150	N	118	-0-	-32	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
*10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 23 RRCID -> 182529 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6350 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	48	1	1005	2	N	-0-					-0-
02	952	N	938	-0-	-14	-0-	43	1	895	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	46	1	964	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	979	-0-	-41	-0-	46	1	933	2	N	-0-					-0-
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	50	1	1047	2	N	-0-					-0-
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	49	1	1044	2	N	-0-					-0-
07	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	51	1	1040	2	N	-0-					-0-
*08	1085	N	1043	-0-	-42	-0-	49	1	994	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	715	-0-	-365	-0-	34	1	681	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	979	-0-	-106	-0-	48	1	931	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 24 RRCID -> 182532 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6336 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	3	N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	3	N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	313	3	N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	3	N	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	313	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	390	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	19	1	373	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	19	1	364	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,422 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER WELL #: 29 RRCID -> 182535 COMPL. DATE 02/04/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6434 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	237	-0-	237	237	12	1	225	3	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	237					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	237					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	114	-0-	-41	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
*08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
*10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	227	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 38 RRCID -> 182542 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6464 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	522	-0-	-36	-0-	24	1	498	3	N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	22	1	463	3	N	-0-					-0-
03	527	N	503	-0-	-24	-0-	23	1	480	3	N	-0-					-0-
04	510	N	487	-0-	-23	-0-	23	1	464	3	N	-0-					-0-
05	527	N	512	-0-	-15	-0-	23	1	489	3	N	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	22	1	473	3	N	-0-					-0-
07	496	N	494	-0-	-2	-0-	23	1	469	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	527	N	472	-0-	-55	-0-	22	1	449	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	510	N	489	-0-	-21	-0-	23	1	465	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	496	N	103	-0-	-393	-0-	5	1	97	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	465	N	457	-0-	-8	-0-	21	1	436	3	N	-0-					-0-
02	420	N	337	-0-	-83	-0-	15	1	322	3	N	-0-					-0-
03	465	N	320	-0-	-145	-0-	15	1	305	3	N	-0-					-0-
04	450	N	387	-0-	-63	-0-	18	1	369	3	N	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	20	1	423	3	N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	19	1	415	3	N	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	20	1	408	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	434	N	417	-0-	-17	-0-	20	1	396	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	420	N	415	-0-	-5	-0-	20	1	395	3	N	-0-					-0-
10	434	N	428	-0-	-6	-0-	21	1	406	3	N	1					1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MAYER WELL #: 41 RRCID -> 182562 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7192 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	23	1	477	3	N	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	3	N	-0-					-0-
04	360	N	301	-0-	-59	-0-	14	1	287	3	N	-0-					-0-
05	372	N	305	-0-	-67	-0-	14	1	291	3	N	-0-					-0-
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	13	1	278	3	N	-0-					-0-
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	14	1	283	3	N	1					1
							1	9									
*08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	17	1	350	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	13	1	265	3	N	-0-					1
*10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	17	1	325	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER WELL #: 42 RRCID -> 182563 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 6932 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	352	-0-	-20	-0-	16	1	336	3	N	-0-					-0-
02	336	N	323	-0-	-13	-0-	15	1	308	3	N	-0-					-0-
03	372	N	349	-0-	-23	-0-	16	1	333	3	N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	324	3	N	-0-					-0-
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	16	1	341	3	N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	3	N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	337	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	365	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	337	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	21	1	401	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MAYER WELL #: 39 RRCID -> 182566 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6566 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	368	-0-	-35	-0-	17	1	351	3	N	-0-					-0-
02	364	N	338	-0-	-26	-0-	15	1	323	3	N	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	346	3	N	-0-					-0-
04	360	N	349	-0-	-11	-0-	16	1	333	3	N	-0-					-0-
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	17	1	354	3	N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	347	3	N	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	17	1	343	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	372	N	333	-0-	-39	-0-	16	1	316	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	360	N	335	-0-	-25	-0-	16	1	318	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	372	N	340	-0-	-32	-0-	17	1	322	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 95 WELL #: 9 RRCID -> 182652 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5224 - 6079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	26	1	424	3	N	-0-					-0-
02	392	N	383	-0-	-9	-0-	21	1	362	3	N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	22	1	430	3	N	-0-					-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	21	1	415	3	N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	20	1	420	3	N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	403	3	N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	22	1	426	3	N	1					1
							1	9									
*08	434	N	431	-0-	-3	-0-	22	1	409	3	N	-0-	1	1			-0-
09	420	N	272	-0-	-148	-0-	13	1	259	3	N	-0-					-0-
*10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	22	1	414	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHURLEY 96 WELL #: 11 RRCID -> 182653 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5104 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	459	-0-	-6	-0-	26	1	433	3	N	-0-					-0-
02	420	N	342	-0-	-78	-0-	19	1	323	3	N	-0-					-0-
03	434	N	392	-0-	-42	-0-	19	1	373	3	N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	22	1	434	3	N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	395	3	N	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	22	1	437	3	N	-0-					-0-
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	24	1	459	3	N	1					1
							1	9									
*08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	23	1	435	3	N	-0-	1	1			-0-
09	450	N	399	-0-	-51	-0-	19	1	379	3	N	1					1
							1	9									
10	496	N	400	-0-	-96	-0-	20	1	380	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	403	N	364	-0-	-39	-0-	40	1	324	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	338	-0-	-26	-0-	37	1	301	3	Y	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	41	1	338	3	Y	-0-					-0-
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	39	1	331	3	Y	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	41	1	345	3	Y	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	40	1	346	3	Y	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	40	1	345	3	Y	-0-					-0-
*08	372	N	368	-0-	-4	-0-	44	1	324	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	45	1	335	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	45	1	318	3	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: 3,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	589	N	513	-0-	-76	-0-	80	1	431	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	504	N	452	-0-	-52	-0-	73	1	376	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	527	N	478	-0-	-49	-0-	81	1	394	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	510	N	455	-0-	-55	-0-	77	1	376	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	496	N	459	-0-	-37	-0-	80	1	377	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	450	N	424	-0-	-26	-0-	77	1	345	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	104	1	732	3	Y	8	4	1	2	8	4
							9	9									
*08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	50	1	479	3	Y	3	3	1	1	8	3
							3	9									
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	16	1	403	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
*10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	16	1	386	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	279	N	240	-0-	-39	-0-	12	1	228	3	Y	-0-					2
02	252	N	220	-0-	-32	-0-	12	1	208	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	14	1	258	3	Y	1					1
							1	9									
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	15	1	248	3	Y	1					2
							1	9									
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	258	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	12	1	248	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	12	1	265	3	Y	1					2
							1	9									
*08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	261	3	Y	1					2
							1	9									
*10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	3	Y	-0-	2	1			-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: 2,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

GLASSCOCK, H. E. ETAL WELL #: 282 RRCID -> 182675 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7712 - 8478

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	33 1 9	1	531	2	Y	1	5	1			-0-
02	532	N	480	-0-	-52	-0-	27 3	1 9	450	2	Y	3					3
03	589	N	576	-0-	-13	-0-	30 3	1 9	543	2	Y	3	5	1			1
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	32 2	1 9	518	2	Y	2					3
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	33 3	1 9	541	2	Y	3	3	1			3
06	570	N	536	-0-	-34	-0-	29 2	1 9	505	2	Y	2	3	1			2
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	32 2	1 9	539	2	Y	2					4
*08	589	N	587	-0-	-2	-0-	33 1	1 9	553	2	Y	1	3	1			2
*09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	32 3	1 9	527	2	Y	3	3	1			2
*10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	32 1	1 9	524	2	Y	1					3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

DAVID 109 WELL #: 17 RRCID -> 182681 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 5228 - 5366

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	714	-0-	-61	-0-	79	1	635	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	623	-0-	-133	-0-	68	1	555	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	80	1	664	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	660	-0-	-30	-0-	70	1	590	3	Y	-0-					-0-
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	80	1	679	3	Y	-0-					-0-
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	79	1	689	3	Y	-0-					-0-
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	78	1	667	3	Y	-0-					-0-
*08	744	N	716	-0-	-28	-0-	86	1	630	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	604	-0-	-176	-0-	72	1	532	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	689	-0-	-55	-0-	85	1	604	3	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: 7,022 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	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	71	1	1160	2	Y	5	9	1			1
							6	9									
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	68	1	1125	2	Y	7					8
							8	9									
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	70	1	1248	2	Y	7	12	1			3
							8	9									
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	71	1	1142	2	Y	5	1	8			7
							6	9									
05	1333	N	1246	-0-	-87	-0-	72	1	1168	2	Y	5	6	1			6
							6	9									
06	1290	N	1129	-0-	-161	-0-	61	1	1064	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
07	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	67	1	1128	2	Y	3					7
							3	9									
*08	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	65	1	1081	2	Y	4	5	1	1	8	5
							4	9									
*09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	66	1	1076	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
*10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	65	1	1074	2	Y	4					7
							4	9									
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: 11,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	589	N	461	-0-	-128	-0-	78	1	382	3	Y	1					4
							1	9									
02	588	N	470	-0-	-118	-0-	91	1	378	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	123	1	654	3	Y	-0-					1
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	117	1	532	3	Y	4					5
							4	9									
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	113	1	534	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
06	750	N	603	-0-	-147	-0-	107	1	493	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
07	682	N	624	-0-	-58	-0-	111	1	511	3	Y	2					5
							2	9									
*08	651	N	528	-0-	-123	-0-	54	1	473	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
09	600	N	466	-0-	-134	-0-	21	1	444	3	Y	1					3
							1	9									
*10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	23	1	439	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,700 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	279	N	269	-0-	-10	-0-	18	1	251	3	N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	3	N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	3	N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	N	-0-					-0-
05	310	N	278	-0-	-32	-0-	14	1	264	3	N	-0-					-0-
06	270	N	262	-0-	-8	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	12	1	257	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	N	-0-					2
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	12	1	237	3	N	-0-	1	1			1
10	279	N	254	-0-	-25	-0-	13	1	240	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	87	1	356	3	N	-0-					-0-
02	420	N	407	-0-	-13	-0-	79	1	328	3	N	-0-					-0-
03	465	N	448	-0-	-17	-0-	87	1	361	3	N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	84	1	342	3	N	-0-					-0-
05	465	N	432	-0-	-33	-0-	87	1	345	3	N	-0-					-0-
06	420	N	406	-0-	-14	-0-	84	1	322	3	N	-0-					-0-
07	434	N	399	-0-	-35	-0-	87	1	312	3	N	-0-					-0-
*08	434	N	336	-0-	-98	-0-	31	1	305	3	N	-0-					-0-
09	420	N	327	-0-	-93	-0-	30	1	297	3	N	-0-					-0-
10	403	N	380	-0-	-23	-0-	31	1	349	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,004 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	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 99 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	186	N	182	-0-	-4	-0-	20	1	162	3	Y	-0-			-0-
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	18	1	148	3	Y	-0-			-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	21	1	172	3	Y	-0-			-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	20	1	166	3	Y	-0-			-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	20	1	175	3	Y	-0-			-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	20	1	173	3	Y	-0-			-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	20	1	171	3	Y	-0-			-0-
*08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	26	1	191	3	Y	-0-			-0-
*09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	22	1	160	3	Y	-0-			-0-
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	21	1	152	3	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: 1,878 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
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	299	N	299	-0-	-0-	-0-	18	1	281	2	Y	-0-					1
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	15	1	252	2	Y	-0-					1
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	17	1	278	2	Y	-0-					1
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	15	1	269	2	Y	-0-					1
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	2	Y	-0-	1	5			-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	2	Y	-0-					-0-
*08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	Y	-0-					-0-
*09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	2	Y	-0-					-0-
*10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	2	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: 2,856 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	657	N	657	-0-	-0-	-0-	39	1	618	2	Y	-0-					2
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	33	1	535	2	Y	-0-					2
03	686	N	686	-0-	-0-	-0-	39	1	647	2	Y	-0-					2
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	33	1	577	2	Y	-0-					2
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	30	1	588	2	Y	-0-	2	5			-0-
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	28	1	560	2	Y	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	28	1	562	2	Y	-0-					-0-
*08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	29	1	566	2	Y	-0-					-0-
*09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	28	1	563	2	Y	-0-					-0-
*10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	30	1	594	2	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: 6,127 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	155	N	131	-0-	-24	-0-	13	1	118	3	N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	9	1	92	3	N	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	11	1	103	3	N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	10	1	103	3	N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	10	1	105	3	N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	111	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	15	1	122	3	N	-0-					1
*09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	15	1	114	3	N	-0-					1
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	13	1	98	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	11	1	182	3	N	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	9	1	158	3	N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-
05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	N	1					1
							1	9									
*08	186	N	171	-0-	-15	-0-	9	1	162	3	N	-0-	1	1			-0-
09	180	N	161	-0-	-19	-0-	8	1	153	3	N	-0-					-0-
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	9	1	170	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 4 RRCID -> 183114 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7210 - 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	496	N	492	-0-	-4	-0-	31	1	461	2	N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	27	1	417	2	N	-0-					-0-
03	496	N	384	-0-	-112	-0-	22	1	362	2	N	-0-					-0-
04	480	N	70	-0-	-410	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-
05	496	N	318	-0-	-178	-0-	16	1	302	2	N	-0-					-0-
06	360	N	328	-0-	-32	-0-	16	1	312	2	N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	298	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	310	N	214	-0-	-96	-0-	10	1	204	2	N	-0-					-0-
09	330	N	88	-0-	-242	-0-	4	1	84	2	N	-0-					-0-
*10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	38	1	333	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: 3,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 5 RRCID -> 183116 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7034 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	689	-0-	-24	-0-	44	1	645	2	N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	38	1	583	2	N	-0-					-0-
03	682	N	670	-0-	-12	-0-	38	1	632	2	N	-0-					-0-
04	660	N	656	-0-	-4	-0-	31	1	625	2	N	-0-					-0-
05	682	N	667	-0-	-15	-0-	33	1	634	2	N	-0-					-0-
06	660	N	646	-0-	-14	-0-	31	1	615	2	N	-0-					-0-
07	682	N	667	-0-	-15	-0-	32	1	633	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	682	N	644	-0-	-38	-0-	29	1	615	2	N	-0-					-0-
09	660	N	609	-0-	-51	-0-	28	1	581	2	N	-0-					-0-
*10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	71	1	615	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: 6,555 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	330	N	301	-0-	-29	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
09	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,018 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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	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: 596 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	558	N	447	-0-	-111	-0-	20	1	427	3	N	-0-					-0-
02	476	N	412	-0-	-64	-0-	19	1	393	3	N	-0-					-0-
03	434	N	428	-0-	-6	-0-	20	1	408	3	N	-0-					-0-
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	19	1	393	3	N	-0-					-0-
05	465	N	425	-0-	-40	-0-	19	1	406	3	N	-0-					-0-
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	18	1	394	3	N	-0-					-0-
07	434	N	417	-0-	-17	-0-	19	1	396	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	477	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	24	1	476	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	25	1	486	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	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	124	N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
*08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	N	-0-					-0-
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	6	1	108	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,214 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	961	N	935	-0-	-26	-0-	56	1	879	2	Y	-0-					1
02	868	N	821	-0-	-47	-0-	47	1	773	2	Y	1					2
							1	9									
03	961	N	911	-0-	-50	-0-	51	1	859	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	931	N	931	-0-	-0-	-0-	50	1	881	2	Y	-0-					1
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	52	1	1008	2	Y	1					2
							1	9									
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	47	1	916	2	Y	-0-					2
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	47	1	929	2	Y	-0-	2	1			-0-
*08	1054	N	939	-0-	-115	-0-	45	1	894	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	893	-0-	-67	-0-	43	1	850	2	Y	-0-					-0-
*10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	45	1	887	2	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: 9,362 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	155	N	148	-0-	-7	-0-	16	1	132	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	15	1	119	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	16	1	135	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	16	1	133	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	16	1	137	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	15	1	130	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	16	1	134	3	Y	-0-					-0-
*08	155	N	145	-0-	-10	-0-	17	1	128	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	17	1	126	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	17	1	120	3	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: 1,455 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	527	N	527	-0-	-0-	-0-	24	1	503	3	N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	20	1	417	3	N	-0-					-0-
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	20	1	424	3	N	-0-					-0-
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	19	1	383	3	N	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	24	1	512	3	N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	19	1	409	3	N	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	25	1	518	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	26	1	520	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	25	1	503	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	26	1	510	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,933 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
05	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	3			N	-0-					-0-
06	540	N	506	-0-	-34	-0-	506	3			N	-0-					-0-
07	527	N	190	-0-	-337	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*08	527	N	414	-0-	-113	-0-	414	3			N	-0-					-0-
*09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
*10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,904 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	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	3			N	-0-					-0-
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	384	3			N	-0-					-0-
03	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					-0-
04	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	420	N	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-
*08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
09	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	3			N	-0-					-0-
*10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,186 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	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	336	N	291	-0-	-45	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	390	N	282	-0-	-108	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					-0-
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
*08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1263S RRCID -> 183571 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5082 - 5106

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 84 WELL #: 19 RRCID -> 183583 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5228 - 5550

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	63	1	503	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	520	-0-	-12	-0-	57	1	463	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	60	1	498	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	528	-0-	-12	-0-	56	1	472	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	555	-0-	-34	-0-	58	1	497	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	536	-0-	-4	-0-	55	1	481	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	529	-0-	-29	-0-	55	1	474	3	Y	-0-					-0-
*08	558	N	490	-0-	-68	-0-	59	1	431	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	530	-0-	-10	-0-	63	1	467	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	495	-0-	-32	-0-	61	1	434	3	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: 5,307 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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	53	1	900	3	N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	30	1	590	3	N	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	28	1	570	3	N	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	39	1	807	3	N	-0-					-0-
06	600	N	495	-0-	-105	-0-	24	1	471	3	N	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	31	1	605	3	N	2					2
							2	9									
*08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	35	1	654	3	N	-0-	2	1			-0-
*09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	28	1	552	3	N	1					1
							1	9									
10	620	N	552	-0-	-68	-0-	28	1	524	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	310	N	246	-0-	-64	-0-	96	1	150	3	N	-0-					-0-
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	87	1	133	3	N	-0-					-0-
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	95	1	148	3	N	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	91	1	132	3	N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	95	1	160	3	N	-0-					-0-
06	240	N	187	-0-	-53	-0-	89	1	98	3	N	-0-					-0-
07	217	N	155	-0-	-62	-0-	90	1	64	3	N	1					1
							1	9									
*08	248	N	162	-0-	-86	-0-	8	1	154	3	N	-0-	1	1			-0-
*09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
*10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHURLEY 98 WELL #: 9 RRCID -> 183587 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5452 - 6095

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
02	280	N	249	-0-	-31	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,739 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	589	N	534	-0-	-55	-0-	534	3			N	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
04	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	3			N	-0-					-0-
05	620	N	245	-0-	-375	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					-0-
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
*08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
09	750	N	667	-0-	-83	-0-	667	3			N	-0-					-0-
*10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,890 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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	3	Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	35	-0-	-25	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	9	1	75	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	139	3	Y	-0-					-0-
*08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	13	1	98	3	Y	-0-					-0-
*09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	14	1	103	3	Y	-0-					-0-
*10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	14	1	96	3	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: 850 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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	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: 349 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	186	N	180	-0-	-6	-0-	10	1	170	3	N	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	9	1	149	3	N	-0-					-0-
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-
04	180	N	137	-0-	-43	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	3	N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	N	1					1
							1	9									
*08	310	N	241	-0-	-69	-0-	12	1	229	3	N	-0-	1	1			-0-
09	300	N	196	-0-	-104	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	13	1	254	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 10 RRCID -> 184084 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6425 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	3	N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	3	N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
06	180	N	155	-0-	-25	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	8	1	153	3	N	1					1
							1	9									
*08	186	N	160	-0-	-26	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	7	1	129	3	N	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	8	1	145	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CANYON RANCH WELL #: 1157S RRCID -> 184088 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 5102 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
07	527	N	492	-0-	-35	-0-	492	3			N	-0-					-0-
*08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
*09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,932 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 13 RRCID -> 184093 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6918 - 7310

01	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	3			N	-0-					-0-
02	392	N	381	-0-	-11	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
04	420	N	391	-0-	-29	-0-	391	3			N	-0-					-0-
05	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	3			N	-0-					-0-
06	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*08	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
09	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-					-0-
10	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 14 RRCID -> 184095 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6240 - 7088

01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	352	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
07	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-					-0-
*08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
*09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
10	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
03	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	3			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-					-0-
06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,628 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	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	248	N	176	-0-	-72	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,213 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	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
06	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			N	-0-					-0-
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
*08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
*09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
*10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,380 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	868	N	821	-0-	-47	-0-	821	3			N	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
05	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	3			N	-0-					-0-
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
07	837	N	748	-0-	-89	-0-	748	3			N	-0-					-0-
*08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	3			N	-0-					-0-
09	810	N	792	-0-	-18	-0-	792	3			N	-0-					-0-
*10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,118 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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
*09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,431 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	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	163	3			N	-0-					-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,788 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	434	N	409	-0-	-25	-0-	409	3			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	3			N	-0-					-0-
04	390	N	327	-0-	-63	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*08	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-
09	450	N	321	-0-	-129	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,920 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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	43	1	338	3	N	-0-					-0-
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	36	1	281	3	N	-0-					-0-
03	372	N	248	-0-	-124	-0-	29	1	219	3	N	-0-					-0-
04	360	N	273	-0-	-87	-0-	32	1	241	3	N	-0-					-0-
05	341	N	265	-0-	-76	-0-	32	1	233	3	N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	29	1	217	3	N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	37	1	265	3	N	-0-					-0-
*08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	3	N	-0-					-0-
*09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	3	N	-0-					-0-
10	310	N	264	-0-	-46	-0-	13	1	251	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,902 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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
*08	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 300 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	341	N	320	-0-	-21	-0-	132	1	188	3	N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	115	1	165	3	N	-0-					-0-
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	128	1	176	3	N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	128	1	180	3	N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	132	1	189	3	N	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	128	1	192	3	N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	132	1	211	3	N	-0-					-0-
*08	310	N	252	-0-	-58	-0-	31	1	221	3	N	-0-					-0-
09	330	N	239	-0-	-91	-0-	30	1	209	3	N	-0-					-0-
10	341	N	203	-0-	-138	-0-	31	1	172	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,890 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	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
*08	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
*10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	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: 471 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	124	N	54	-0-	-70	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
02	140	N	24	-0-	-116	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
03	124	N	6	-0-	-118	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	1					1
							1	9									
*08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-	1	1			-0-
*09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	N	1					1
							1	9									
*10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	N	-0-	1	1			-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: 660 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WARD 127 WELL #: 15 RRCID -> 184556 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5632 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY "1" WELL #: 3 RRCID -> 184561 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6759 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1067	-0-	-18	-0-	89	1	975	3	Y	3	3	1	1	8	2
							3	9									
02	1036	N	1003	-0-	-33	-0-	85	1	911	3	Y	6	3	1	3	8	2
							7	9									
03	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	97	1	1011	3	Y	4	3	1	1	8	2
							4	9									
04	1020	N	997	-0-	-23	-0-	56	1	933	3	Y	7	3	1	5	8	1
							8	9									
05	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	66	1	1034	3	Y	3	1	8			3
							3	9									
06	1080	N	1046	-0-	-34	-0-	65	1	980	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	70	1	1004	3	Y	2	2	8			1
							2	9									
*08	1116	N	724	-0-	-392	-0-	48	1	675	3	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
09	1050	N	657	-0-	-393	-0-	43	1	613	3	Y	1					1
							1	9									
*10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	61	1	901	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 9,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 23 WELL #: 8 RRCID -> 184569 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5023 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 52 WELL #: 10 RRCID -> 184575 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5130 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	12	1	125	3	N	-0-					-0-
02	168	N	118	-0-	-50	-0-	10	1	108	3	N	-0-					-0-
03	155	N	83	-0-	-72	-0-	7	1	76	3	N	-0-					-0-
04	120	N	95	-0-	-25	-0-	8	1	87	3	N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	9	1	99	3	N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	128	3	N	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	100	3	N	1					1
							1	9									
*08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	3	N	-0-					1
09	150	N	105	-0-	-45	-0-	10	1	95	3	N	-0-					1
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	24	1	96	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	527	N	503	-0-	-24	-0-	34	1	469	2	N	-0-					-0-
02	476	N	452	-0-	-24	-0-	29	1	423	2	N	-0-					-0-
03	527	N	497	-0-	-30	-0-	32	1	465	2	N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	32	1	455	2	N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	34	1	473	2	N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	32	1	450	2	N	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	33	1	476	2	N	1					1
							1	9									
*08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	39	1	562	2	N	-0-					1
09	480	N	433	-0-	-47	-0-	29	1	404	2	N	-0-					1
10	496	N	446	-0-	-50	-0-	31	1	415	2	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	534	N	534	-0-	-0-	-0-	36	1	498	2	N	-0-					-0-
02	476	N	457	-0-	-19	-0-	30	1	427	2	N	-0-					-0-
03	527	N	504	-0-	-23	-0-	32	1	472	2	N	-0-					-0-
04	510	N	503	-0-	-7	-0-	33	1	470	2	N	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	34	1	480	2	N	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	33	1	456	2	N	-0-					-0-
07	527	N	494	-0-	-33	-0-	32	1	461	2	N	1					1
							1	9									
*08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	38	1	547	2	N	-0-					1
09	480	N	434	-0-	-46	-0-	29	1	405	2	N	-0-					1
10	496	N	455	-0-	-41	-0-	31	1	424	2	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	434	N	424	-0-	-10	-0-	29	1	395	2	N	-0-					-0-
02	420	N	398	-0-	-22	-0-	26	1	372	2	N	-0-					-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	28	1	418	2	N	-0-					-0-
04	420	N	417	-0-	-3	-0-	27	1	390	2	N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	30	1	420	2	N	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	30	1	412	2	N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	29	1	422	2	N	1					1
							1	9									
*08	465	N	399	-0-	-66	-0-	26	1	373	2	N	-0-					1
09	450	N	400	-0-	-50	-0-	27	1	373	2	N	-0-					1
10	465	N	410	-0-	-55	-0-	28	1	382	2	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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		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
SHANNON 51 WELL #: 10 RRCID -> 184889 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	558	N	516	-0-	-42	-0-	43	1	473	3	Y	-0-	1	1			1
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	45	1	482	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	527	N	468	-0-	-59	-0-	41	1	426	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	29	1	481	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	589	N	497	-0-	-92	-0-	30	1	466	3	Y	1					1
							1	9									
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	29	1	437	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	527	N	426	-0-	-101	-0-	28	1	397	3	Y	1					1
							1	9									
*08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	33	1	471	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	31	1	448	3	Y	1					1
							1	9									
*10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	29	1	431	3	Y	-0-	1	1			-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: 4,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SIMMONS 72 WELL #: 5 RRCID -> 184894 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	744	N	689	-0-	-55	-0-	57	1	630	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	644	N	637	-0-	-7	-0-	54	1	582	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	62	1	648	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	660	N	642	-0-	-18	-0-	36	1	605	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	713	N	707	-0-	-6	-0-	42	1	663	3	Y	2					2
							2	9									
06	690	N	672	-0-	-18	-0-	42	1	629	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	45	1	651	3	Y	-0-					1
*08	713	N	638	-0-	-75	-0-	42	1	596	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	660	N	608	-0-	-52	-0-	39	1	568	3	Y	1					1
							1	9									
*10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	50	1	742	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	124	N	112	-0-	-12	-0-	8	1	104	3	N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	7	1	98	3	N	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	9	1	96	3	N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	8	1	104	3	N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	8	1	108	3	N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	3	N	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
*08	124	N	110	-0-	-14	-0-	9	1	101	3	N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	10	1	102	3	N	-0-					-0-
10	124	N	117	-0-	-7	-0-	10	1	107	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
*08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	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: 333 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	355	-0-	-79	-0-	29	1	324	3	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	34	1	363	3	Y	3	1	1	2	8	1
							3	9									
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	47	1	490	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	26	1	433	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	434	N	410	-0-	-24	-0-	24	1	383	3	Y	3	2	8			1
							3	9									
06	510	N	363	-0-	-147	-0-	23	1	340	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	465	N	367	-0-	-98	-0-	24	1	340	3	Y	3	2	8			1
							3	9									
*08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	27	1	384	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	30	1	434	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	27	1	393	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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: 4,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	14	N	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	14	N	8	-0-	-6	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	12	N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
*08	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
*10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 75 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	155	N	60	-0-	-95	-0-	4	1	56	3	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	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	195	3	N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	3	N	-0-					-0-
*08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	144	3	N	1					1
							1	9									
*09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	N	-0-					1
*10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	15	1	163	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 934 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
09	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 54 WELL #: 5 RRCID -> 185299 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7278 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	2	N	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	11	1	151	2	N	-0-					-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	11	1	164	2	N	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	11	1	159	2	N	-0-					-0-
05	186	N	174	-0-	-12	-0-	12	1	162	2	N	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	11	1	156	2	N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	11	1	163	2	N	8					8
							9	9									
*08	186	N	150	-0-	-36	-0-	10	1	140	2	N	-0-					8
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	10	1	143	2	N	-0-					8
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	11	1	151	2	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: 1,687 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 #: 2 RRCID -> 185307 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7020 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	32	1	479	2	N	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	31	1	473	2	N	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	28	1	470	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		484	-0-	484	484	23	1	461	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		420	-0-	420	904	21	1	399	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		365	-0-	365	1269	18	1	347	2	N	-0-					-0-
07	1561	X	292	-0-	-1269	-0-	14	1	278	2	N	-0-					-0-
*08	434	N	214	-0-	-220	-0-	10	1	204	2	N	-0-					-0-
09	360	N	247	-0-	-113	-0-	11	1	236	2	N	-0-					-0-
*10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	21	1	440	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: 3,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 7 RRCID -> 185309 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6250 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	272	3	N	-0-					-0-
02	252	N	205	-0-	-47	-0-	15	1	190	3	N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	264	3	N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	19	1	257	3	N	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	23	1	344	3	N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	28	1	424	3	N	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	31	1	461	3	N	1					1
							1	9									
*08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	31	1	464	3	N	-0-					1
*09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	28	1	437	3	N	1					2
							1	9									
*10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	29	1	465	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	205	N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	2	N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	2	N	-0-					-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	11	1	161	2	N	-0-					-0-
04	210	N	171	-0-	-39	-0-	11	1	160	2	N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	12	1	163	2	N	-0-					-0-
06	180	N	170	-0-	-10	-0-	11	1	159	2	N	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	N	8					8
							9	9									
*08	186	N	160	-0-	-26	-0-	10	1	150	2	N	-0-					8
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	11	1	152	2	N	-0-					8
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	11	1	149	2	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: 1,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	686	N	686	-0-	-0-	-0-	43	1	643	3	N	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	38	1	565	3	N	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	40	1	567	3	N	-0-					-0-
04	660	N	584	-0-	-76	-0-	38	1	546	3	N	-0-					-0-
05	682	N	615	-0-	-67	-0-	39	1	576	3	N	-0-					-0-
06	600	N	597	-0-	-3	-0-	37	1	560	3	N	-0-					-0-
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	39	1	606	3	N	1					1
							1	9									
*08	620	N	617	-0-	-3	-0-	37	1	580	3	N	-0-					1
*09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	36	1	574	3	N	-0-					-0-
10	651	N	627	-0-	-24	-0-	37	1	589	3	N	1					1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1264S RRCID -> 185884 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 5301 PERF. 5098 - 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	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	155	N	39	-0-	-116	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*08	155	N	24	-0-	-131	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 720 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 1265S RRCID -> 185929 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 5319 PERF. 5077 - 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	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
*10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: S410 RRCID -> 185930 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 5304 PERF. 5130 - 5152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
03	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	3			N	-0-					-0-
04	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	3			N	-0-					-0-
05	744	N	634	-0-	-110	-0-	634	3			N	-0-					-0-
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	728	3	1	9	N	1					1
*08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					1
09	750	N	709	-0-	-41	-0-	709	3			N	-0-					1
10	713	N	688	-0-	-25	-0-	688	3			N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	445	N	445	-0-	-0-	-0-	28	1	417	3	N	-0-					-0-
02	392	N	387	-0-	-5	-0-	24	1	363	3	N	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	27	1	387	3	N	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	31	1	442	3	N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	30	1	440	3	N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	27	1	405	3	N	-0-					-0-
07	496	N	402	-0-	-94	-0-	24	1	377	3	N	1					1
							1	9									
*08	465	N	319	-0-	-146	-0-	19	1	300	3	N	-0-					-0-
09	420	N	266	-0-	-154	-0-	16	1	250	3	N	-0-					-0-
10	403	N	272	-0-	-131	-0-	16	1	256	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	713	N	699	-0-	-14	-0-	207	1	492	3	N	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	186	1	430	3	N	-0-					-0-
03	713	N	679	-0-	-34	-0-	207	1	472	3	N	-0-					-0-
04	690	N	670	-0-	-20	-0-	201	1	469	3	N	-0-					-0-
05	682	N	676	-0-	-6	-0-	206	1	470	3	N	-0-					-0-
06	660	N	651	-0-	-9	-0-	198	1	453	3	N	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	205	1	480	3	N	1					1
							1	9									
*08	682	N	500	-0-	-182	-0-	30	1	470	3	N	-0-					1
09	660	N	498	-0-	-162	-0-	30	1	468	3	N	-0-					-0-
*10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	92	1	1466	3	N	2	1	8			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 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	744	N	707	-0-	-37	-0-	44	1	663	3	N	-0-					-0-
02	648	N	648	-0-	-0-	-0-	41	1	607	3	N	-0-					-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	46	1	652	3	N	-0-					-0-
04	690	N	574	-0-	-116	-0-	38	1	536	3	N	-0-					-0-
05	713	N	606	-0-	-107	-0-	38	1	568	3	N	-0-					-0-
06	690	N	550	-0-	-140	-0-	34	1	516	3	N	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	36	1	565	3	N	1					1
							1	9									
*08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	45	1	696	3	N	-0-					1
*09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	38	1	607	3	N	-0-					1
10	589	N	586	-0-	-3	-0-	35	1	551	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	124	N	112	-0-	-12	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	7	1	103	3	N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	3	N	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	20	1	314	3	N	-0-					-0-
*08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	19	1	290	3	N	-0-					-0-
*09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	3	N	-0-					-0-
*10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	453	-0-	-43	-0-	26	1	427	3	N	-0-					-0-
02	420	N	392	-0-	-28	-0-	22	1	370	3	N	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	21	1	414	3	N	-0-					-0-
04	450	N	429	-0-	-21	-0-	20	1	409	3	N	-0-					-0-
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	20	1	412	3	N	-0-					-0-
06	420	N	401	-0-	-19	-0-	19	1	382	3	N	-0-					-0-
07	434	N	418	-0-	-16	-0-	20	1	397	3	N	1					1
							1	9									
*08	434	N	377	-0-	-57	-0-	19	1	358	3	N	-0-	1	1			-0-
09	390	N	309	-0-	-81	-0-	15	1	294	3	N	-0-					-0-
10	403	N	325	-0-	-78	-0-	16	1	308	3	N	1					1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	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	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*08	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	9	N	4	-0-	-5	-0-	3	3	1	9	N	1					1
10	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 61 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
*08	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	4	1	70	3	N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 886 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	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-
*09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
*10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 598 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 16 WELL #: 10 RRCID -> 186214 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5146 - 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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	3	N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	N	-0-					-0-
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	12	1	107	3	N	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	92	3	N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	3	N	-0-					-0-
*08	124	N	74	-0-	-50	-0-	8	1	66	3	N	-0-					-0-
*09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	15	1	115	3	N	-0-					-0-
*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 17 WELL #: 16 RRCID -> 186227 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5136 - 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	394	N	394	-0-	-0-	-0-	35	1	359	3	N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	33	1	350	3	N	-0-					-0-
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	36	1	384	3	N	-0-					-0-
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	31	1	361	3	N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	33	1	353	3	N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	28	1	313	3	N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	32	1	333	3	N	4					4
							4	9									
*08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	39	1	353	3	N	-0-					4
*09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	37	1	336	3	N	1					5
							1	9									
*10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	87	1	353	3	N	1	3	1			3
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

FIELDS 17 WELL #: 17 RRCID -> 186228 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 5134 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	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-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
*08	62	N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
*09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
*10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 19 WELL #: 8 RRCID -> 186231 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5428 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	42	1	425	3	N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	36	1	392	3	N	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	37	1	387	3	N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	31	1	353	3	N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	27	1	289	3	N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	27	1	297	3	N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	32	1	332	3	N	4					4
							4	9									
*08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	42	1	379	3	N	1					5
							1	9									
*09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	38	1	344	3	N	1					6
							1	9									
*10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	81	1	332	3	N	2	4	1			4
							2	9									
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: 3,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	682	N	586	-0-	-96	-0-	54	1	532	3	N	-0-					-0-
02	588	N	413	-0-	-175	-0-	35	1	378	3	N	-0-					-0-
03	620	N	229	-0-	-391	-0-	20	1	209	3	N	-0-					-0-
04	570	N	189	-0-	-381	-0-	15	1	174	3	N	-0-					-0-
05	465	N	113	-0-	-352	-0-	10	1	103	3	N	-0-					-0-
06	210	N	121	-0-	-89	-0-	10	1	111	3	N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	36	1	375	3	N	2					2
							2	9									
*08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	74	1	675	3	N	1					3
							1	9									
*09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	61	1	556	3	N	1					4
							1	9									
*10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	83	1	340	3	N	1	3	1			2
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FIELDS 19 WELL #: 12 RRCID -> 186234 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 5414 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 20 WELL #: 13 RRCID -> 186236 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5874 - 5928

01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	61	1	609	3	N	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	51	1	549	3	N	-0-					-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	56	1	587	3	N	-0-					-0-
04	660	N	614	-0-	-46	-0-	49	1	565	3	N	-0-					-0-
05	651	N	606	-0-	-45	-0-	51	1	555	3	N	-0-					-0-
06	630	N	628	-0-	-2	-0-	52	1	576	3	N	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	57	1	592	3	N	6					6
							7	9									
*08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	62	1	563	3	N	1					7
							1	9									
09	630	N	608	-0-	-22	-0-	60	1	546	3	N	2					9
							2	9									
*10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	135	1	548	3	N	2	6	1			5
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 6,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 51 WELL #: 8 RRCID -> 186243 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5507 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	62	-0-	-186	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-
02	280	N	37	-0-	-243	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
03	93	N	42	-0-	-51	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
*08	62	N	22	-0-	-40	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
*10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	11	1	46	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F" WELL #: 3 RRCID -> 186250 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 6372 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	3	N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
*08	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 496 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		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
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	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
*08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	3			N	-0-					-0-
*09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
*10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,501 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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	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: 2,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1048S RRCID -> 186697 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 5114 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-					-0-
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	372	N	62	-0-	-310	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	330	N	3	-0-	-327	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
*08	62	N	-0-	-0-	-62	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
04	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					-0-
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
06	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
07	837	N	697	-0-	-140	-0-	696	3	1	9	N	1					1
*08	837	N	776	-0-	-61	-0-	776	3			N	-0-					1
09	810	N	715	-0-	-95	-0-	715	3			N	-0-					1
10	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	3			N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,688 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	3			N	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	3			N	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
07	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	3			N	-0-					-0-
*08	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	3			N	-0-					-0-
09	540	N	453	-0-	-87	-0-	453	3			N	-0-					-0-
10	527	N	342	-0-	-185	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 3C WELL #: 2 RRCID -> 186717 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	1488	N	1302	-0-	-186	-0-	77	1 9	1224	2	Y	1					2
02	1260	N	1259	-0-	-1	-0-	72	1 9	1186	2	Y	1					3
03	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	75	1 9	1260	2	Y	1	3	1			1
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	70	1 9	1218	2	Y	1					2
05	1395	N	1130	-0-	-265	-0-	55	1	1075	2	Y	-0-					2
06	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	72	1 9	1427	2	Y	1					3
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	67	1	1327	2	Y	-0-	2	1			-0-
*08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	61	1	1206	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	849	-0-	-651	-0-	41	1	808	2	Y	-0-					-0-
*10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	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: 11,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MAYER 3C WELL #: 3 RRCID -> 186720 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6646 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	28	1 9	447	2	Y	1					1
02	364	N	346	-0-	-18	-0-	20	1	326	2	Y	-0-					1
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	28	1 9	471	2	Y	1	1	1			1
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	27	1 6 9	467	2	Y	5	5	8			1
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	25	1	489	2	Y	-0-					1
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	24	1	471	2	Y	-0-					1
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	24	1 4 9	475	2	Y	4	4	1			1
*08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	28	1	557	2	Y	-0-					1
*09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	26	1	521	2	Y	-0-					1
*10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	23	1	463	2	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	589	N	476	-0-	-113	-0-	49	1	427	3	Y	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	60	1	530	3	Y	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	77	1	559	3	Y	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	74	1	548	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	636	-0-	-15	-0-	77	1	559	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	585	-0-	-45	-0-	61	1	524	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	469	-0-	-182	-0-	52	1	417	3	Y	-0-					-0-
*08	651	N	514	-0-	-137	-0-	70	1	444	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	193	-0-	-407	-0-	28	1	165	3	Y	-0-					-0-
*10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	66	1	446	3	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: 5,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	N	488	-0-	-132	-0-	33	1	455	3	N	-0-			-0-
02	560	N	547	-0-	-13	-0-	38	1	509	3	N	-0-			-0-
03	558	N	554	-0-	-4	-0-	47	1	507	3	N	-0-			-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	36	1	477	3	N	-0-			-0-
05	620	N	609	-0-	-11	-0-	43	1	566	3	N	-0-			-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	40	1	513	3	N	-0-			-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	40	1	565	3	N	1			1
							1	9							
*08	620	N	590	-0-	-30	-0-	47	1	542	3	N	1			2
							1	9							
09	540	N	510	-0-	-30	-0-	44	1	466	3	N	-0-			2
10	620	N	540	-0-	-80	-0-	46	1	494	3	N	-0-			2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

TOTAL GAS PROD: 5,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	456	-0-	-9	-0-	80	1	376	3	N	-0-			-0-
02	420	N	338	-0-	-82	-0-	70	1	268	3	N	-0-			-0-
03	434	N	324	-0-	-110	-0-	75	1	249	3	N	-0-			-0-
04	450	N	247	-0-	-203	-0-	58	1	189	3	N	-0-			-0-
05	372	N	275	-0-	-97	-0-	72	1	203	3	N	-0-			-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	89	1	457	3	N	-0-			-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	76	1	297	3	N	5			5
							6	9							
*08	279	N	270	-0-	-9	-0-	77	1	193	3	N	-0-	3	1	1
09	540	N	130	-0-	-410	-0-	61	1	68	3	N	1			2
							1	9							
*10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	102	1	411	3	N	1	2	1	1
							1	9							
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 3,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 11 RRCID -> 186755 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4982 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	4	1	42	3	N	-0-			-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	4	1	38	3	N	-0-			-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	3	N	-0-			-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-			-0-
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	1	1	7	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	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
*09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	N	-0-			-0-
*10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 294 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 102 WELL #: 9 RRCID -> 186760 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5114 - 6118

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	579	-0-	-10	-0-		30	1 2 9	547	3	Y	2	2	1			-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-		26	1 3 9	489	3	Y	3	2	1			1
03	558	N	532	-0-	-26	-0-		28	1 3 9	501	3	Y	3	2	1			2
04	570	N	526	-0-	-44	-0-		27	1 2 9	497	3	Y	2	3	1			1
05	589	N	516	-0-	-73	-0-		26	1 3 9	487	3	Y	3	2	1			2
06	510	N	472	-0-	-38	-0-		24	1 2 9	446	3	Y	2	3	1			1
07	558	N	460	-0-	-98	-0-		23	1 3 9	434	3	Y	3	2	1			2
*08	527	N	433	-0-	-94	-0-		23	1 1 9	409	3	Y	1	1	1			2
09	480	N	391	-0-	-89	-0-		21	1 1 9	369	3	Y	1	3	1			-0-
*10	137	N	137	-0-	-0-	-0-		10	1 1 9	126	3	Y	1	1	1			-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: 4,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

KELLY 115 WELL #: 9 RRCID -> 186766 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 4998 - 6400

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	482	-0-	-45	-0-		25	1 2 9	455	3	Y	2	2	1			-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-		25	1 3 9	469	3	Y	3	2	1			1
03	496	N	470	-0-	-26	-0-		24	1 2 9	444	3	Y	2	2	1			1
04	480	N	469	-0-	-11	-0-		24	1 3 9	442	3	Y	3	3	1			1
05	558	N	492	-0-	-66	-0-		25	1 3 9	464	3	Y	3	2	1			2
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-		23	1 2 9	435	3	Y	2	3	1			1
07	496	N	468	-0-	-28	-0-		24	1 3 9	441	3	Y	3	2	1			2
*08	496	N	405	-0-	-91	-0-		22	1 1 9	382	3	Y	1	2	1			1
*09	478	N	478	-0-	-0-	-0-		25	1 1 9	452	3	Y	1	2	1			-0-
*10	458	N	458	-0-	-0-	-0-		34	1 3 9	421	3	Y	3	2	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	521	-0-	-68	-0-	27	1	492	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	532	N	83	-0-	-449	-0-	4	1	78	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	589	N	300	-0-	-289	-0-	16	1	281	3	Y	3	1	1	1	8	1
							3	9									
04	510	N	352	-0-	-158	-0-	18	1	332	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	351	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	378	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
*08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	23	1	398	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	21	1	383	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	32	1	394	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

KELLY 115 WELL #: 11 RRCID -> 186770 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5172 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	61	1	221	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	55	1	194	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	61	1	225	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	59	1	208	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	61	1	216	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	58	1	194	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	66	1	178	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	248	N	195	-0-	-53	-0-	40	1	154	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	240	N	136	-0-	-104	-0-	7	1	129	3	Y	-0-	1	1			-0-
*10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	3	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: 2,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	620	N	473	-0-	-147	-0-	92	1	379	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	504	N	339	-0-	-165	-0-	78	1	259	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	558	N	330	-0-	-228	-0-	84	1	245	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	450	N	289	-0-	-161	-0-	80	1	208	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	372	N	281	-0-	-91	-0-	81	1	198	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	330	N	267	-0-	-63	-0-	78	1	188	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	93	1	195	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	279	N	235	-0-	-44	-0-	42	1	192	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	270	N	196	-0-	-74	-0-	10	1	186	3	Y	-0-	1	1			-0-
*10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	193	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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: 2,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

KELLY WELL #: 1260 RRCID -> 186804 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 5332 - 6148

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
KELLY 126 WELL #: 12 RRCID -> 186807 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 5102 - 6268

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	626	N	626	-0-	-0-	-0-	41	1	584	3	Y	1					2
								1 9									
02	616	N	540	-0-	-76	-0-	39	1	501	3	Y	-0-					2
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	46	1	579	3	Y	1					3
								1 9									
04	600	N	488	-0-	-112	-0-	37	1	451	3	Y	-0-					3
05	589	N	538	-0-	-51	-0-	44	1	494	3	Y	-0-					3
06	600	N	500	-0-	-100	-0-	40	1	459	3	Y	1	3	1			1
								1 9									
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	45	1	506	3	Y	1					2
								1 9									
*08	527	N	521	-0-	-6	-0-	43	1	477	3	Y	1					3
								1 9									
09	510	N	489	-0-	-21	-0-	39	1	448	3	Y	2	3	1			2
								2 9									
*10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	41	1	497	3	Y	1	3	1			-0-
								1 9									
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: 5,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

KELLY 126 WELL #: 13 RRCID -> 186808 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5974 - 6238

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	397	N	397	-0-	-0-	-0-	26	1	371	3	Y	-0-					1
02	392	N	350	-0-	-42	-0-	25	1	325	3	Y	-0-					1
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	27	1	334	3	Y	1					2
								1 9									
04	390	N	346	-0-	-44	-0-	26	1	317	3	Y	3	3	8			2
								3 9									
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	33	1	375	3	Y	-0-					2
06	360	N	315	-0-	-45	-0-	25	1	289	3	Y	1	2	1			1
								1 9									
07	372	N	314	-0-	-58	-0-	26	1	288	3	Y	-0-					1
*08	403	N	335	-0-	-68	-0-	28	1	306	3	Y	1					2
								1 9									
09	330	N	227	-0-	-103	-0-	18	1	208	3	Y	1	2	1			1
								1 9									
*10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	28	1	332	3	Y	1	2	1			-0-
								1 9									
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: 3,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 127 WELL #: 2 RRCID -> 186809 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4890 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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-	29	1	415	3	Y	1					2
									1	9									
02	379	N	379	-0-		-0-		-0-	27	1	352	3	Y	-0-					2
03	465	N	419	-0-		-46		-0-	31	1	388	3	Y	-0-					2
04	420	N	407	-0-		-13		-0-	31	1	376	3	Y	-0-					2
05	434	N	388	-0-		-46		-0-	32	1	356	3	Y	-0-					2
06	420	N	404	-0-		-16		-0-	32	1	371	3	Y	1	2	1			1
									1	9									
07	545	N	545	-0-		-0-		-0-	44	1	500	3	Y	1					2
									1	9									
*08	477	N	477	-0-		-0-		-0-	40	1	436	3	Y	1					3
									1	9									
*09	460	N	460	-0-		-0-		-0-	37	1	421	3	Y	2	3	1			2
									2	9									
*10	483	N	483	-0-		-0-		-0-	37	1	445	3	Y	1	3	1			-0-
									1	9									
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: 4,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

KELLY 102 WELL #: 10 RRCID -> 187061 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5114 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	4	N	1	-0-		-3		-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-		-0-		-0-	1	1	10	3	Y	1	1	8			-0-
									1	9									
04	7	N	7	-0-		-0-		-0-	5	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	5	N	5	-0-		-0-		-0-	4	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	16	N	16	-0-		-0-		-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-		-0-		-0-	1	1	15	3	Y	29	5	1			24
									32	9									
*08	52	N	52	-0-		-0-		-0-	2	1	41	3	Y	8	22	1			10
									9	9									
*09	70	N	70	-0-		-0-		-0-	2	1	35	3	Y	30	37	1			3
									33	9									
*10	63	N	63	-0-		-0-		-0-	2	1	31	3	Y	27	28	1			2
									30	9									
11	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 274 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	769	N	769	-0-	-0-	-0-	80	1	689	3	Y	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	76	1	669	3	Y	-0-					-0-
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	97	1	701	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	93	1	693	3	Y	-0-					-0-
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	103	1	751	3	Y	-0-					-0-
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	82	1	706	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	645	-0-	-161	-0-	71	1	574	3	Y	-0-					-0-
*08	868	N	726	-0-	-142	-0-	99	1	627	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	739	-0-	-41	-0-	107	1	632	3	Y	-0-					-0-
*10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	95	1	640	3	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: 7,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	662	N	662	-0-	-0-	-0-	69	1	593	3	Y	-0-					-0-
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	72	1	636	3	Y	-0-					-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	84	1	611	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	82	1	609	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	725	-0-	-50	-0-	87	1	638	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	628	-0-	-32	-0-	66	1	562	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	636	-0-	-77	-0-	70	1	566	3	Y	-0-					-0-
*08	713	N	614	-0-	-99	-0-	84	1	530	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	628	-0-	-2	-0-	91	1	537	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	613	-0-	-38	-0-	79	1	534	3	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: 6,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	217	N	207	-0-	-10	-0-	12	1	195	2	Y	-0-					1
02	196	N	131	-0-	-65	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					1
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	11	1	179	2	Y	-0-					1
04	210	N	140	-0-	-70	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					1
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	Y	-0-	1	5			-0-
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	-0-					-0-
*08	155	N	132	-0-	-23	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	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: 1,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	279	N	262	-0-	-17	-0-	16	1	246	2	Y	-0-					3
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	13	1	217	2	Y	-0-					3
03	279	N	259	-0-	-20	-0-	15	1	244	2	Y	-0-					3
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	2	Y	-0-					3
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	245	2	Y	-0-	3	5			-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	-0-					-0-
*08	248	N	235	-0-	-13	-0-	11	1	224	2	Y	-0-					-0-
*09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	-0-					-0-
*10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	2	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: 2,511 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	372	N	336	-0-	-36	-0-	20	1	316	2	Y	-0-					2
02	308	N	291	-0-	-17	-0-	17	1	274	2	Y	-0-					2
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	312	2	Y	-0-					2
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	17	1	305	2	Y	-0-					2
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	2	Y	-0-	2	5			-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	16	1	306	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	16	1	310	2	Y	-0-					-0-
*08	341	N	289	-0-	-52	-0-	14	1	275	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	301	-0-	-29	-0-	14	1	287	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	230	-0-	-111	-0-	11	1	219	2	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: 3,079 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		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
SAWYER 128 WELL #: 15 RRCID -> 187094 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5548 - 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	434	N	198	-0-	-236	-0-	10	1	188	3	Y	-0-					2
02	168	N	67	-0-	-101	-0-	4	1	63	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	372	N	61	-0-	-311	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	57	-0-	-123	-0-	3	1	53	3	Y	1					1
							1	9									
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	60	N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	1					1
							1	9									
*08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	1					1
							1	9									
10	62	N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	3	Y	-0-	1	1			-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: 678 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CANYON RANCH WELL #: 1049S RRCID -> 187383 COMPL. DATE 11/18/2001 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5112 - 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	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
05	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			N	-0-					-0-
06	630	N	628	-0-	-2	-0-	628	3			N	-0-					-0-
07	651	N	540	-0-	-111	-0-	540	3			N	-0-					-0-
*08	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	3			N	-0-					-0-
09	630	N	599	-0-	-31	-0-	599	3			N	-0-					-0-
*10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1023	N	895	-0-	-128	-0-	56	1	839	3	N	-0-					-0-
02	896	N	562	-0-	-334	-0-	35	1	527	3	N	-0-					-0-
03	961	N	181	-0-	-780	-0-	12	1	169	3	N	-0-					-0-
04	870	N	322	-0-	-548	-0-	21	1	301	3	N	-0-					-0-
05	620	N	383	-0-	-237	-0-	24	1	359	3	N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	207	3	N	-0-					-0-
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	42	1	648	3	N	1					1
							1	9									
*08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	100	1	1568	3	N	-0-					1
*09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	67	1	1061	3	N	-0-					1
*10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	63	1	1002	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 98 WELL #: 10 RRCID -> 187482 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5197 - 6088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	151	-0-	-35	-0-	9	1	142	3	N	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	7	1	120	3	N	-0-					-0-
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	N	1					1
							1	9									
*08	155	N	153	-0-	-2	-0-	8	1	145	3	N	-0-					-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
10	155	N	31	-0-	-124	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHURLEY 98 WELL #: 8 RRCID -> 187483 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5226 - 6178

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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	1					1
							1	9									
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	2	2	1			1
							2	9									
*09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	4					5
							4	9									
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	75	3	N	4					9
							4	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 938 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	3	N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	N	1					1
							1	9									
*08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	58	1	47	3	N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	58	1	48	3	N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	71	1	144	3	N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	69	1	156	3	N	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	72	1	163	3	N	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	69	1	152	3	N	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	72	1	160	3	N	1					1
							1	9									
*08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	N	-0-	1	1			-0-
*09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
*10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
*08	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	11	3	N	2					2
							2	9									
*10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	2					4
							2	9									
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: 164 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALLISON 54 WELL #: 4 RRCID -> 187500 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5198 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 06/16/2015 - PLUGGED 06/16/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH "1" WELL #: 1 RRCID -> 187508 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7144 - 7496

01	217	N	211	-0-	-6	-0-	14	1	197	2	N	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	12	1	166	2	N	-0-					-0-
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	12	1	179	2	N	-0-					-0-
04	210	N	183	-0-	-27	-0-	12	1	171	2	N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	12	1	161	2	N	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	11	1	156	2	N	7					7
							8	9									
*08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	2	N	-0-					7
09	180	N	141	-0-	-39	-0-	10	1	131	2	N	-0-					7
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	10	1	136	2	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: 1,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

FIELDS 29 WELL #: 3 RRCID -> 187513 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5234 - 5246

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	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-

FIELDS 29 WELL #: 4 RRCID -> 187516 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 5222 - 5250

01	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 13 RRCID -> 187527 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	9	1	101	3	N	-0-					-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	9	1	94	3	N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	12	1	114	3	N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	10	1	95	3	N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	14	1	118	3	N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	127	3	N	2					2
							2	9									
*08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	14	1	117	3	N	-0-	1	1			-0-
*09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	15	1	113	3	N	1					1
							1	9									
*10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	119	3	N	-0-	1	1			-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: 1,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CANYON RANCH WELL #: 1211S RRCID -> 187677 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5230 - 5294

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 "1" WELL #: 2 RRCID -> 187723 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7174 - 8426

01	124	N	101	-0-	-23	-0-	7	1	94	2	N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	6	1	81	2	N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	N	-0-					-0-
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	6	1	81	2	N	-0-					-0-
07	124	N	84	-0-	-40	-0-	5	1	75	2	N	4					4
							4	9									
*08	93	N	68	-0-	-25	-0-	4	1	64	2	N	-0-					4
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	5	1	75	2	N	-0-					4
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	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: 920 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KIRBY "1" WELL #: 4 RRCID -> 187727 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6274 - 6919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

KIRBY "1" WELL #: 5 RRCID -> 187729 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6748 - 6799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	13	1	141	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	128	-0-	-40	-0-	11	1	117	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	13	1	133	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	7	1	120	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	8	1	131	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	8	1	115	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	120	-0-	-4	-0-	8	1	112	3	Y	-0-					-0-
*08	155	N	125	-0-	-30	-0-	8	1	116	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	8	1	109	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	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: 1,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	818	N	818	-0-	-0-	-0-	68	1	748	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	65	1	698	3	Y	8	2	1	6	8	2
							9	9									
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	72	1	752	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	45	1	748	3	Y	4	2	1	2	8	1
							4	9									
05	868	N	835	-0-	-33	-0-	50	1	782	3	Y	3	2	8			2
							3	9									
06	810	N	790	-0-	-20	-0-	49	1	740	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	837	N	823	-0-	-14	-0-	54	1	768	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
*08	837	N	750	-0-	-87	-0-	49	1	701	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	780	N	611	-0-	-169	-0-	40	1	571	3	Y	-0-					-0-
*10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	32	1	474	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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: 7,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PFLUGER 110 WELL #: 10 RRCID -> 187733 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 4870 - 5282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 110 WELL #: 17 RRCID -> 187734 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5458 - 6500

01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	3	N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	N	1					1
							1	9									
*08	155	N	142	-0-	-13	-0-	7	1	135	3	N	-0-					-0-
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	7	1	131	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHURLEY 111 WELL #: 19 RRCID -> 187741 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 5436 - 5450

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
WARD 114 WELL #: 18 RRCID -> 187742 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5424 - 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	775	N	762	-0-	-13	-0-	43	1	719	3	N	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	38	1	716	3	N	-0-					-0-
03	775	N	691	-0-	-84	-0-	36	1	655	3	N	-0-					-0-
04	750	N	587	-0-	-163	-0-	29	1	558	3	N	-0-					-0-
05	837	N	710	-0-	-127	-0-	33	1	677	3	N	-0-					-0-
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	31	1	685	3	N	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	32	1	692	3	N	9					9
							10	9									
*08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	35	1	698	3	N	2	8	1			3
							2	9									
09	720	N	691	-0-	-29	-0-	33	1	654	3	N	4					7
							4	9									
10	713	N	708	-0-	-5	-0-	33	1	668	3	N	6	9	1	2	8	2
							7	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 7,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	665	N	665	-0-	-0-	-0-	45	1	620	3	N	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	34	1	465	3	N	-0-					-0-
03	527	N	494	-0-	-33	-0-	42	1	452	3	N	-0-					-0-
04	630	N	513	-0-	-117	-0-	36	1	477	3	N	-0-					-0-
05	558	N	540	-0-	-18	-0-	38	1	502	3	N	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	36	1	456	3	N	-0-					-0-
07	527	N	517	-0-	-10	-0-	34	1	482	3	N	1					1
							1	9									
*08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	43	1	491	3	N	1					2
							1	9									
09	480	N	349	-0-	-131	-0-	30	1	319	3	N	-0-					2
10	527	N	477	-0-	-50	-0-	41	1	436	3	N	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	124	N	76	-0-	-48	-0-	7	1	69	3	N	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
03	93	N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	3	N	-0-					-0-
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	6	1	65	3	N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	78	3	N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	135	3	N	1					1
							1	9									
*08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	N	-0-					1
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	5	1	49	3	N	-0-					1
10	155	N	100	-0-	-55	-0-	20	1	80	3	N	-0-	1	1			-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: 820 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	174	N	174	-0-	-0-	-0-	16	1	158	3	N	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	111	3	N	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	29	1	309	3	N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	26	1	302	3	N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	29	1	318	3	N	-0-					-0-
06	330	N	289	-0-	-41	-0-	24	1	265	3	N	-0-					-0-
07	341	N	279	-0-	-62	-0-	24	1	253	3	N	2					2
							2	9									
*08	341	N	234	-0-	-107	-0-	23	1	210	3	N	1					3
							1	9									
09	300	N	239	-0-	-61	-0-	24	1	215	3	N	-0-					3
10	279	N	234	-0-	-45	-0-	46	1	187	3	N	1	2	1			2
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	269	N	269	-0-	-0-	-0-	24	1	245	3	N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	20	1	219	3	N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	16	1	174	3	N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	21	1	240	3	N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	19	1	211	3	N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	17	1	185	3	N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	21	1	222	3	N	1					1
							1	9									
*08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	20	1	181	3	N	-0-					1
*09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	21	1	196	3	N	1					2
							1	9									
*10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	51	1	206	3	N	-0-	1	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	248	N	205	-0-	-43	-0-	13	1	191	3	Y	1					1
							1	9									
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	14	1	176	3	Y	-0-					1
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	209	3	Y	-0-					1
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	200	3	Y	-0-					1
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	19	1	218	3	Y	-0-					1
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	19	1	214	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	20	1	222	3	Y	1					1
							1	9									
*08	248	N	233	-0-	-15	-0-	19	1	214	3	Y	-0-					1
09	240	N	213	-0-	-27	-0-	17	1	195	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	17	1	206	3	Y	-0-	1	1			-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: 2,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

KELLY 102 WELL #: 8 RRCID -> 187784 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 4846 - 6172

01	682	N	639	-0-	-43	-0-	33	1	604	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	588	N	563	-0-	-25	-0-	28	1	532	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	620	N	588	-0-	-32	-0-	31	1	554	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
04	630	N	258	-0-	-372	-0-	13	1	244	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
05	620	N	189	-0-	-431	-0-	10	1	177	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	570	N	132	-0-	-438	-0-	7	1	125	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	279	N	110	-0-	-169	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					-0-
*08	186	N	90	-0-	-96	-0-	5	1	84	3	Y	1					1
							1	9									
*09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	29	1	519	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	46	1	560	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KIRBY 2 WELL #: 3 RRCID -> 187796 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6702 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	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 183 WELL #: 4 RRCID -> 187797 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 6586 - 7304

01	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	97	1	1063	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	1064	N	1051	-0-	-13	-0-	90	1	959	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	100	1	1047	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	1140	N	840	-0-	-300	-0-	48	1	790	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	64	1	1006	3	Y	1					2
							1	9									
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	70	1	1046	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	75	1	1070	3	Y	-0-					1
*08	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	71	1	1006	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	1110	N	1047	-0-	-63	-0-	68	1	976	3	Y	3	2	8			1
							3	9									
*10	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	105	1	1551	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 11,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

CAUTHORN, MACK "112" WELL #: 6 RRCID -> 187938 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5042 - 5124

01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
*08	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			Y	-0-					-0-
*09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
*10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			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: 1,626 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 #: 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	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	485	-0-	-47	-0-	483	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	485	-0-	-85	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	470	-0-	-40	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
*08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
*09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			Y	-0-					-0-
*10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			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: 5,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			Y	-0-					-0-
02	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	442	-0-	-38	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
*08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
*10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			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: 4,851 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 14 RRCID -> 188210 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5370 - 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	217	N	195	-0-	-22	-0-	16	1	179	3	N	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	15	1	163	3	N	-0-					-0-
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	18	1	174	3	N	-0-					-0-
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	14	1	131	3	N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	21	1	182	3	N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	18	1	195	3	N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	19	1	209	3	N	4					4
							4	9									
*08	217	N	216	-0-	-1	-0-	23	1	193	3	N	-0-	2	1			1
*09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	25	1	193	3	N	2					3
							2	9									
*10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	24	1	204	3	N	-0-	2	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	403	N	155	-0-	-248	-0-	13	1	142	3	N	-0-					-0-
02	420	N	235	-0-	-185	-0-	20	1	215	3	N	-0-					-0-
03	372	N	237	-0-	-135	-0-	22	1	215	3	N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	24	1	222	3	N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	32	1	278	3	N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	27	1	300	3	N	-0-					-0-
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	19	1	202	3	N	4					4
							4	9									
*08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	35	1	294	3	N	-0-	1	1			-0-
09	330	N	223	-0-	-107	-0-	25	1	196	3	N	2					2
							2	9									
*10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	52	1	443	3	N	2	3	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	708	N	708	-0-	-0-	-0-	44	1	664	3	N	-0-					-0-
02	756	N	573	-0-	-183	-0-	36	1	537	3	N	-0-					-0-
03	713	N	551	-0-	-162	-0-	36	1	515	3	N	-0-					-0-
04	690	N	548	-0-	-142	-0-	36	1	512	3	N	-0-					-0-
05	620	N	607	-0-	-13	-0-	38	1	569	3	N	-0-					-0-
06	540	N	513	-0-	-27	-0-	32	1	481	3	N	-0-					-0-
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	35	1	552	3	N	1					1
							1	9									
*08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	44	1	692	3	N	-0-					1
*09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	36	1	571	3	N	-0-					-0-
*10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	36	1	574	3	N	1					1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1395	N	864	-0-	-531	-0-	54	1	810	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	145	-0-	-1199	-0-	9	1	136	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	972	-0-	-578	-0-	64	1	908	3	N	-0-					-0-
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	73	1	1041	3	N	-0-					-0-
05	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	76	1	1121	3	N	-0-					-0-
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	90	1	1361	3	N	-0-					-0-
07	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	92	1	1429	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	1209	N	722	-0-	-487	-0-	43	1	678	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	1440	N	1376	-0-	-64	-0-	82	1	1294	3	N	-0-	1	1			1
10	1519	N	1187	-0-	-332	-0-	70	1	1116	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	88	1	1318	3	N	-0-					-0-
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	80	1	1186	3	N	-0-					-0-
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	91	1	1305	3	N	-0-					-0-
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	89	1	1256	3	N	-0-					-0-
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	88	1	1305	3	N	-0-					-0-
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	85	1	1286	3	N	-0-					-0-
07	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	79	1	1226	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	68	1	1066	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	72	1	1131	3	N	-0-	1	1			1
*10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	89	1	1409	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 13,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	775	N	768	-0-	-7	-0-	48	1	720	3	N	-0-					-0-
02	700	N	697	-0-	-3	-0-	44	1	653	3	N	-0-					-0-
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	50	1	719	3	N	-0-					-0-
04	750	N	739	-0-	-11	-0-	49	1	690	3	N	-0-					-0-
05	775	N	743	-0-	-32	-0-	47	1	696	3	N	-0-					-0-
06	750	N	719	-0-	-31	-0-	45	1	674	3	N	-0-					-0-
07	775	N	752	-0-	-23	-0-	45	1	705	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	45	1	701	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	720	N	707	-0-	-13	-0-	42	1	665	3	N	-0-					1
10	744	N	701	-0-	-43	-0-	41	1	660	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SHANNON 51 WELL #: 9 RRCID -> 188259 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6788 - 7713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	527	-0-	-31	-0-	44	1	483	3	Y	-0-	1	1			1
02	504	N	501	-0-	-3	-0-	43	1	457	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	527	N	520	-0-	-7	-0-	45	1	474	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	510	N	472	-0-	-38	-0-	27	1	445	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	558	N	486	-0-	-72	-0-	29	1	456	3	Y	1					1
							1	9									
06	510	N	429	-0-	-81	-0-	27	1	402	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	496	N	476	-0-	-20	-0-	31	1	444	3	Y	1					1
							1	9									
*08	496	N	427	-0-	-69	-0-	28	1	399	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	31	1	442	3	Y	-0-					-0-
*10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	30	1	440	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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: 4,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHANNON 51 WELL #: 11 RRCID -> 188261 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6494 - 7900

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	682	N	652	-0-	-30	-0-	54	1	596	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	616	N	606	-0-	-10	-0-	52	1	553	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	58	1	612	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	630	N	615	-0-	-15	-0-	35	1	579	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	682	N	631	-0-	-51	-0-	38	1	590	3	Y	3	1	8			2
							3	9									
06	660	N	563	-0-	-97	-0-	35	1	527	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	651	N	563	-0-	-88	-0-	37	1	526	3	Y	-0-					1
*08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	41	1	579	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	41	1	596	3	Y	1					1
							1	9									
*10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	39	1	569	3	Y	-0-	1	1			-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: 6,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SHANNON 51 WELL #: 8 RRCID -> 188267 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6434 - 7694

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	1364	N	1254	-0-	-110	-0-	104	1	1148	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	103	1	1102	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	112	1	1173	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	71	1	1177	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	83	1	1297	3	Y	3					4
							3	9									
06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	89	1	1342	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
07	1302	N	1118	-0-	-184	-0-	73	1	1044	3	Y	1					2
							1	9									
*08	1395	N	1298	-0-	-97	-0-	85	1	1212	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	1350	N	1186	-0-	-164	-0-	77	1	1109	3	Y	-0-					1
*10	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	68	1	1002	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 12,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	217	N	210	-0-	-7	-0-	14	1	196	3	Y	-0-					1
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	14	1	175	3	Y	-0-					1
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	16	1	198	3	Y	-0-					1
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	15	1	184	3	Y	-0-					1
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	17	1	193	3	Y	-0-					1
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	16	1	186	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	17	1	192	3	Y	1					1
							1	9									
*08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	19	1	208	3	Y	-0-					1
*09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	17	1	193	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	18	1	214	3	Y	-0-	1	1			-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: 2,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ASKEW 30 WELL #: 2 RRCID -> 188294 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 5914 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-

MAYFIELD 46 WELL #: 14 RRCID -> 188298 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 6823 - 8207

01	839	N	839	-0-	-0-	-0-	49	1	788	3	Y	2	6	1			3
							2	9									
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	39	1	660	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	60	1	995	3	Y	3					5
							3	9									
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	57	1	915	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	46	1	764	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
06	990	N	762	-0-	-228	-0-	43	1	718	3	Y	1					4
							1	9									
07	992	N	697	-0-	-295	-0-	45	1	652	3	Y	-0-					3
*08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	56	1	783	3	Y	-0-					3
09	750	N	647	-0-	-103	-0-	43	1	603	3	Y	1					4
							1	9									
*10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	43	1	623	3	Y	-0-	1	1			3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 7,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HICKS 23 WELL #: 5 RRCID -> 188392 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6408 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	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-

MAYFIELD 45 WELL #: 15 RRCID -> 188416 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6092 - 7698

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		631	-0-	-51	-0-	37 2	1 9	592	3	Y	2	4	1			2
02	610	N		610	-0-	-0-	-0-	34 1	1 9	575	3	Y	1	2	1			1
03	641	N		641	-0-	-0-	-0-	36 2	1 9	603	3	Y	2					3
04	600	N		559	-0-	-41	-0-	33 1	1 9	525	3	Y	1	2	1			2
05	682	N		583	-0-	-99	-0-	33 2	1 9	548	3	Y	2	2	1			2
06	630	N		573	-0-	-57	-0-	32 1	1 9	540	3	Y	1					3
07	589	N		571	-0-	-18	-0-	37	1	534	3	Y	-0-					2
*08	589	N		520	-0-	-69	-0-	35	1	485	3	Y	-0-					2
*09	619	N		619	-0-	-0-	-0-	41 1	1 9	577	3	Y	1					3
*10	645	N		645	-0-	-0-	-0-	41	1	604	3	Y	-0-	1	1			2
11	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	209	N	209	-0-	-0-	-0-	12	1	197	3	Y	-0-	1	1			1
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	251	3	Y	3	1	1	2	8	1
							3	9									
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	3	Y	-0-					1
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	231	3	Y	4	1	1	3	8	1
							4	9									
05	310	N	247	-0-	-63	-0-	14	1	232	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	14	1	229	3	Y	-0-					1
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	3	Y	-0-					1
*08	248	N	177	-0-	-71	-0-	12	1	165	3	Y	-0-					1
09	240	N	152	-0-	-88	-0-	10	1	142	3	Y	-0-					1
*10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	236	3	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,329 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	66	1	1061	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	83	1	1419	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	59	1	977	3	Y	3					6
							3	9									
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	45	1	728	3	Y	1	3	1			4
							1	9									
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	40	1	669	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	38	1	636	3	Y	2					5
							2	9									
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	42	1	609	3	Y	-0-					4
*08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	39	1	537	3	Y	-0-					4
*09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	39	1	550	3	Y	-0-					4
*10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	40	1	589	3	Y	-0-	1	1			3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 8,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
*08	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	4					4
							4	9									
*10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	11	4	1			11
							12	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 290 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	51	-0-	-39	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					-0-
*08	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					-0-
*09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	Y	-0-					-0-
*10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	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: 894 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	267	-0-	-136	-0-	24	1	243	3	N	-0-					-0-
02	280	N	188	-0-	-92	-0-	16	1	172	3	N	-0-					-0-
03	341	N	318	-0-	-23	-0-	27	1	291	3	N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	22	1	260	3	N	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	18	1	192	3	N	-0-					-0-
06	300	N	220	-0-	-80	-0-	18	1	202	3	N	-0-					-0-
07	279	N	218	-0-	-61	-0-	17	1	175	3	N	24					24
							26	9									
*08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	26	1	234	3	N	-0-					24
*09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	24	1	217	3	N	-0-					24
*10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	55	1	224	3	N	-0-	14	1			10
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 2,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 21 WELL #: 13 RRCID -> 188435 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 5246 - 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	434	N	311	-0-	-123	-0-	21	1	290	3	N	-0-					-0-
02	392	N	286	-0-	-106	-0-	20	1	266	3	N	-0-					-0-
03	341	N	287	-0-	-54	-0-	25	1	262	3	N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	22	1	282	3	N	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	22	1	294	3	N	-0-					-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	22	1	275	3	N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	22	1	309	3	N	1					1
							1	9									
*08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	25	1	292	3	N	-0-					1
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	25	1	270	3	N	-0-					1
10	341	N	311	-0-	-30	-0-	27	1	284	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DUNBAR, NED WELL #: 56 RRCID -> 188745 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5960 - 6010

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		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-

DUNBAR, NED WELL #: 52 RRCID -> 188747 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 5214 - 6028

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	620	N	538	-0-	-82	-0-	71	1	467	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	458	-0-	-74	-0-	64	1	394	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	477	-0-	-81	-0-	71	1	406	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	415	-0-	-95	-0-	68	1	347	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	415	-0-	-81	-0-	71	1	344	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	382	-0-	-68	-0-	68	1	314	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	384	-0-	-50	-0-	71	1	313	3	Y	-0-					-0-
*08	403	N	396	-0-	-7	-0-	77	1	319	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	358	-0-	-32	-0-	75	1	283	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	358	-0-	-14	-0-	77	1	281	3	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: 4,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		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-

DUNBAR, NED WELL #: 48 RRCID -> 188750 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4976 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	8	1	16	3	Y	-0-					-0-
03	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	8	1	19	3	Y	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	20	1	21	3	Y	-0-					-0-
*08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	95	1	21	3	Y	-0-					-0-
*09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	92	1	25	3	Y	-0-					-0-
*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	95	1	6	3	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: 432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNBAR, NED WELL #: 49 RRCID -> 188755 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5756 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		Y	-0-			-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3		Y	-0-			-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	141	3	2 9	Y	2	2 8		-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		Y	-0-			-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3		Y	-0-			-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		Y	-0-			-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3		Y	-0-			-0-
*08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3		Y	-0-			-0-
*09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3		Y	-0-			-0-
*10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3		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: 1,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DUNBAR, NED WELL #: 53 RRCID -> 188756 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5536 - 5888

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 9 RRCID -> 188783 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6802 - 7358

01	341	N	275	-0-	-66	-0-	17	1	258	2	N	-0-					-0-
02	280	N	246	-0-	-34	-0-	15	1	231	2	N	-0-					-0-
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	15	1	254	2	N	-0-					-0-
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	12	1	247	2	N	-0-					-0-
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	14	1	259	2	N	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	13	1	247	2	N	-0-					-0-
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	13	1	254	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	370	2	N	-0-					-0-
*09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	2	N	-0-					-0-
*10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	43	1	374	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: 3,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WARD 114 WELL #: 15 RRCID -> 188805 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5546 - 6700

01	93	N	74	-0-	-19	-0-	21	1	53	3	N	-0-					-0-
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	16	1	43	3	N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	18	1	64	3	N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
06	90	N	44	-0-	-46	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
*08	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	806	N	683	-0-	-123	-0-	134	1	549	3	N	-0-					-0-
02	728	N	655	-0-	-73	-0-	134	1	521	3	N	-0-					-0-
03	713	N	681	-0-	-32	-0-	148	1	533	3	N	-0-					-0-
04	660	N	547	-0-	-113	-0-	124	1	423	3	N	-0-					-0-
05	713	N	703	-0-	-10	-0-	156	1	547	3	N	-0-					-0-
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	139	1	569	3	N	-0-					-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	161	1	740	3	N	12					12
							13	9									
*08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	172	1	583	3	N	-0-	7	1			3
*09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	197	1	770	3	N	8					11
							9	9									
*10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	193	1	774	3	N	2	9	1			4
							2	9									
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: 7,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SHURLEY 95 WELL #: 8 RRCID -> 188815 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5872 - 6086

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 96 WELL #: 9 RRCID -> 188817 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5980 - 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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	6	1	103	3	N	-0-					-0-
03	124	N	87	-0-	-37	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	N	-0-					-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	34	1	698	3	N	-0-					-0-
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	21	1	419	3	N	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	19	1	374	3	N	2					2
							2	9									
*08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	3	N	-0-	2	1			-0-
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
*10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	282	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	485	-0-	-321	-0-	116	1	369	3	N	-0-					-0-
02	532	N	400	-0-	-132	-0-	102	1	298	3	N	-0-					-0-
03	496	N	459	-0-	-37	-0-	111	1	348	3	N	-0-					-0-
04	480	N	449	-0-	-31	-0-	107	1	342	3	N	-0-					-0-
05	434	N	423	-0-	-11	-0-	108	1	315	3	N	-0-					-0-
06	450	N	444	-0-	-6	-0-	107	1	337	3	N	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	114	1	409	3	N	1					1
							1	9									
*08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	36	1	673	3	N	-0-	1	1			-0-
*09	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	119	1	2358	3	N	1					1
							1	9									
10	527	N	363	-0-	-164	-0-	18	1	345	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,734 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SHURLEY 96 WELL #: 12 RRCID -> 188821 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5180 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	45	1	741	3	N	-0-					-0-
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	38	1	645	3	N	-0-					-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	38	1	753	3	N	-0-					-0-
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	36	1	734	3	N	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	36	1	741	3	N	-0-					-0-
06	780	N	767	-0-	-13	-0-	37	1	730	3	N	-0-					-0-
07	806	N	805	-0-	-1	-0-	39	1	763	3	N	3					3
							3	9									
*08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	41	1	778	3	N	-0-	2	1			-0-
09	780	N	700	-0-	-80	-0-	34	1	665	3	N	1					1
							1	9									
10	806	N	574	-0-	-232	-0-	29	1	545	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SHURLEY 96 WELL #: 16 RRCID -> 188822 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5422 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	271	3	N	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	14	1	234	3	N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	3	N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	3	N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	3	N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	3	N	-0-					-0-
07	279	N	233	-0-	-46	-0-	11	1	221	3	N	1					1
							1	9									
*08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	282	3	N	-0-	1	1			-0-
09	270	N	239	-0-	-31	-0-	11	1	228	3	N	-0-					-0-
*10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	293	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	279	N	264	-0-	-15	-0-	15	1	249	3	N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	3	N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	N	-0-					-0-
04	270	N	197	-0-	-73	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
05	248	N	150	-0-	-98	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
06	270	N	169	-0-	-101	-0-	8	1	161	3	N	-0-					-0-
07	217	N	185	-0-	-32	-0-	9	1	175	3	N	1					1
							1	9									
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	N	-0-	1	1			-0-
09	180	N	139	-0-	-41	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	8	1	148	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	248	N	211	-0-	-37	-0-	12	1	199	3	N	-0-					-0-
02	224	N	165	-0-	-59	-0-	9	1	156	3	N	-0-					-0-
03	217	N	166	-0-	-51	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
04	210	N	66	-0-	-144	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
05	186	N	100	-0-	-86	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
06	150	N	63	-0-	-87	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	2					2
							2	9									
*08	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	3	N	-0-	2	1			-0-
*09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
*10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	9					9
							10	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 1,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	651	N	642	-0-	-9	-0-	37	1	605	3	N	-0-					-0-
02	560	N	557	-0-	-3	-0-	31	1	526	3	N	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	31	1	609	3	N	-0-					-0-
04	630	N	626	-0-	-4	-0-	30	1	596	3	N	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	31	1	637	3	N	-0-					-0-
06	630	N	610	-0-	-20	-0-	29	1	581	3	N	-0-					-0-
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	36	1	708	3	N	2					2
							2	9									
*08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	42	1	798	3	N	-0-	2	1			-0-
*09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	43	1	854	3	N	1					1
							1	9									
*10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	49	1	921	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	3	Y	-0-					2
02	364	N	340	-0-	-24	-0-	19	1	320	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	23	1	388	3	Y	3	2	8			3
							3	9									
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	282	3	Y	2	1	1	2	8	2
							2	9									
05	372	N	179	-0-	-193	-0-	10	1	168	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	390	N	242	-0-	-148	-0-	14	1	228	3	Y	-0-					2
07	310	N	221	-0-	-89	-0-	14	1	207	3	Y	-0-					2
*08	186	N	149	-0-	-37	-0-	10	1	138	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	3	Y	-0-					2
*10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	18	1	258	3	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	248	N	206	-0-	-42	-0-	17	1	189	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	191	-0-	-33	-0-	17	1	174	3	Y	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	18	1	175	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	105	-0-	-105	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	130	-0-	-50	-0-	11	1	119	3	Y	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	130	3	Y	2					2
							2	9									
*08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	24	1	199	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	15	1	116	3	Y	1					1
							1	9									
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	13	1	113	3	Y	-0-	1	1			-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: 1,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	689	N	689	-0-	-0-	-0-	40	1	649	3	N	-0-					-0-
02	616	N	602	-0-	-14	-0-	34	1	568	3	N	-0-					-0-
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	34	1	661	3	N	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	31	1	633	3	N	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	32	1	665	3	N	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	32	1	638	3	N	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	34	1	660	3	N	2					2
							2	9									
*08	682	N	638	-0-	-44	-0-	32	1	606	3	N	-0-	2	1			-0-
09	660	N	613	-0-	-47	-0-	29	1	583	3	N	1					1
							1	9									
10	682	N	642	-0-	-40	-0-	32	1	610	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	682	N	633	-0-	-49	-0-	201	1	431	3	Y	1					4
							1	9									
02	588	N	583	-0-	-5	-0-	181	1	402	3	Y	-0-	1	1			3
03	651	N	623	-0-	-28	-0-	199	1	423	3	Y	1					4
							1	9									
04	600	N	571	-0-	-29	-0-	192	1	379	3	Y	-0-	1	1			3
05	651	N	622	-0-	-29	-0-	199	1	422	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
06	600	N	590	-0-	-10	-0-	192	1	398	3	Y	-0-					3
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	230	1	403	3	Y	-0-					3
*08	620	N	440	-0-	-180	-0-	58	1	381	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	600	N	364	-0-	-236	-0-	24	1	340	3	Y	-0-					3
*10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	27	1	397	3	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: 5,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	434	N	367	-0-	-67	-0-	22	1	345	3	Y	-0-					3
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	20	1	337	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	403	N	381	-0-	-22	-0-	21	1	359	3	Y	1					4
							1	9									
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	22	1	345	3	Y	-0-	1	1			3
05	403	N	394	-0-	-9	-0-	22	1	371	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	21	1	362	3	Y	-0-					3
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	25	1	364	3	Y	-0-					3
*08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	32	1	450	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
*09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	35	1	499	3	Y	-0-					3
*10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	21	1	308	3	Y	-0-	1	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,985 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	3	Y	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	Y	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	Y	-0-					-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	Y	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	Y	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	Y	-0-					-0-
*08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	Y	-0-					-0-
*09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	Y	3					3
							3	9									
*10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,095 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	155	N	126	-0-	-29	-0-	5	1	120	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	5	1	117	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	127	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	150	N	105	-0-	-45	-0-	4	1	100	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	4	1	104	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	18	1	470	3	Y	-0-					1
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	4	1	107	3	Y	-0-					-0-
*10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	3	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: 1,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	278	N	278	-0-	-0-	-0-	23	1	254	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	22	1	231	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	24	1	252	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	16	1	260	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	18	1	275	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	16	1	242	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	16	1	235	3	Y	-0-					-0-
*08	310	N	272	-0-	-38	-0-	18	1	254	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	262	-0-	-8	-0-	17	1	245	3	Y	-0-					-0-
*10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	17	1	246	3	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: 2,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 10 RRCID -> 189237 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5026 - 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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES 118 WELL #: 17 RRCID -> 189247 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5272 - 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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
03	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
06	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	8	4	1			4
*08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	20	6	1			18
							22	9									
*09	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	85	1	2087	3	Y	118	42	1			94
							130	9									
*10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	44	1	1058	3	Y	179	185	1			88
							197	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 3,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 325

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	403	N	391	-0-	-12	-0-	14	1	374	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	364	N	363	-0-	-1	-0-	15	1	345	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	17	1	384	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	15	1	371	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	17	1	389	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	16	1	366	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	403	N	373	-0-	-30	-0-	14	1	356	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
*08	403	N	356	-0-	-47	-0-	13	1	341	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	390	N	334	-0-	-56	-0-	13	1	320	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	14	1	331	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 4011 RRCID -> 189279 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 5474 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	42	1	627	3	N	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	35	1	524	3	N	-0-					-0-
03	589	N	523	-0-	-66	-0-	34	1	489	3	N	-0-					-0-
04	660	N	506	-0-	-154	-0-	33	1	473	3	N	-0-					-0-
05	620	N	605	-0-	-15	-0-	38	1	567	3	N	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	34	1	516	3	N	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	35	1	540	3	N	1					1
							1	9									
*08	620	N	531	-0-	-89	-0-	32	1	499	3	N	-0-					1
09	540	N	45	-0-	-495	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
*10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	46	1	739	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILSON, DUKE WELL #: 1369 RRCID -> 189281 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 5236 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	46	1	682	3	N	-0-					-0-
02	672	N	656	-0-	-16	-0-	41	1	615	3	N	-0-					-0-
03	701	N	701	-0-	-0-	-0-	46	1	655	3	N	-0-					-0-
04	690	N	680	-0-	-10	-0-	45	1	635	3	N	-0-					-0-
05	713	N	706	-0-	-7	-0-	45	1	661	3	N	-0-					-0-
06	690	N	688	-0-	-2	-0-	43	1	645	3	N	-0-					-0-
07	713	N	706	-0-	-7	-0-	42	1	663	3	N	1					1
							1	9									
*08	713	N	694	-0-	-19	-0-	42	1	652	3	N	-0-					1
09	690	N	649	-0-	-41	-0-	39	1	610	3	N	-0-					1
10	713	N	654	-0-	-59	-0-	39	1	615	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	Y	-0-					1
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	2	Y	-0-					1
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	Y	-0-					1
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	Y	-0-					1
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	Y	-0-	1	5			-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	2	Y	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	2	Y	-0-					-0-
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	Y	-0-					-0-
*09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	Y	-0-					-0-
*10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	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: 1,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	186	N	163	-0-	-23	-0-	10	1	153	2	Y	-0-					1
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	8	1	137	2	Y	-0-					1
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-					1
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	Y	-0-					1
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	8	1	146	2	Y	-0-	1	5			-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
*08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					-0-
*09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	7	1	141	2	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: 1,576 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	434	N	387	-0-	-47	-0-	23	1	364	2	Y	-0-					3
02	392	N	309	-0-	-83	-0-	18	1	291	2	Y	-0-					3
03	434	N	343	-0-	-91	-0-	19	1	324	2	Y	-0-					3
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	23	1	399	2	Y	-0-					3
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	367	2	Y	-0-	3	5			-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	354	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	358	-0-	-76	-0-	17	1	341	2	Y	-0-					-0-
*08	372	N	320	-0-	-52	-0-	15	1	305	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	323	-0-	-37	-0-	16	1	307	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	337	-0-	-35	-0-	16	1	321	2	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: 3,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	248	-0-	-31	-0-	15 1	1 9	232	3	Y	1	2	1			1
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13 1	1 9	226	3	Y	1	1	1			1
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	240	3	Y	-0-					1
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	13 1	1 9	211	3	Y	1	1	1			1
05	279	N	234	-0-	-45	-0-	13 1	1 9	220	3	Y	1	1	1			1
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	13	1	212	3	Y	-0-					1
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	15	1	214	3	Y	-0-					1
*08	248	N	207	-0-	-41	-0-	14	1	193	3	Y	-0-					1
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	14	1	204	3	Y	-0-					1
*10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	15	1	223	3	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	534	N	534	-0-	-0-	-0-	31	1	501	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	29	1	487	3	Y	-0-	1	1			1
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	32	1	537	3	Y	2					3
							2	9									
04	510	N	489	-0-	-21	-0-	29	1	460	3	Y	-0-	1	1			2
05	558	N	380	-0-	-178	-0-	21	1	357	3	Y	2	1	1	1	8	2
							2	9									
06	540	N	376	-0-	-164	-0-	21	1	355	3	Y	-0-					2
07	496	N	360	-0-	-136	-0-	23	1	337	3	Y	-0-					2
*08	372	N	278	-0-	-94	-0-	19	1	259	3	Y	-0-					2
*09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	32	1	448	3	Y	-0-					2
*10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	33	1	475	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	3	Y	-0-					1
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	4	1	74	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	Y	1					1
							1	9									
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	135	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					1
*08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	3	1	64	3	Y	1					1
							1	9									
*10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	3	Y	-0-	1	1			-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: 1,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	620	N	541	-0-	-79	-0-	101	1 9	439	3	Y	1					4
02	588	N	537	-0-	-51	-0-	103	1 9	433	3	Y	1	4	1			1
03	620	N	577	-0-	-43	-0-	112	1 9	465	3	Y	-0-					1
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	112	1 3 9	444	3	Y	3					4
05	589	N	539	-0-	-50	-0-	108	1 4 9	427	3	Y	4	4	1			4
06	570	N	530	-0-	-40	-0-	104	1 2 9	424	3	Y	2	4	1			2
07	589	N	546	-0-	-43	-0-	107	1 2 9	437	3	Y	2					4
*08	527	N	446	-0-	-81	-0-	50	1	396	3	Y	-0-	3	1			1
09	540	N	382	-0-	-158	-0-	17	1 2 9	363	3	Y	2					3
*10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	17	1 1 9	319	3	Y	1	3	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	682	N	582	-0-	-100	-0-	35	1	547	2	Y	-0-					1
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	38	1	615	2	Y	-0-					1
03	744	N	598	-0-	-146	-0-	34	1 1 9	563	2	Y	1	1	1			1
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	32	1	562	2	Y	-0-					1
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	37	1	711	2	Y	-0-					1
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	33	1	645	2	Y	-0-					1
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	33	1	646	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	744	N	684	-0-	-60	-0-	33	1	651	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	667	-0-	-23	-0-	32	1	635	2	Y	-0-					-0-
*10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	31	1	616	2	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: 6,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2139	N	2000	-0-	-139	-0-	119	1	1881	2	Y	-0-					2
02	1820	N	1634	-0-	-186	-0-	94	1	1539	2	Y	1					3
							1	9									
03	2015	N	1823	-0-	-192	-0-	102	1	1718	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	1950	N	1770	-0-	-180	-0-	96	1	1673	2	Y	1					3
							1	9									
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	92	1	1800	2	Y	-0-					3
06	1770	N	1751	-0-	-19	-0-	85	1	1665	2	Y	1					4
							1	9									
07	1829	N	1751	-0-	-78	-0-	84	1	1667	2	Y	-0-	3	1			1
*08	1891	N	1635	-0-	-256	-0-	78	1	1557	2	Y	-0-					1
09	1740	N	1361	-0-	-379	-0-	65	1	1296	2	Y	-0-					1
*10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	76	1	1507	2	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 17,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
*08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
*09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			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: 448 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	438	N	438	-0-	-0-	-0-	39	1	399	3	N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	35	1	373	3	N	-0-					-0-
03	434	N	306	-0-	-128	-0-	26	1	280	3	N	-0-					-0-
04	420	N	332	-0-	-88	-0-	26	1	306	3	N	-0-					-0-
05	434	N	345	-0-	-89	-0-	29	1	316	3	N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	26	1	293	3	N	-0-					-0-
07	341	N	252	-0-	-89	-0-	22	1	228	3	N	2					2
							2	9									
*08	341	N	196	-0-	-145	-0-	19	1	176	3	N	1					3
							1	9									
09	330	N	295	-0-	-35	-0-	29	1	266	3	N	-0-					3
*10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	62	1	253	3	N	1	2	1			2
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	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	14	3	N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	18	1	211	3	N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	172	3	N	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	51	1	569	3	N	-0-					-0-
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	53	1	553	3	N	5					5
							6	9									
*08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	45	1	413	3	N	2					7
							2	9									
*09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	57	1	517	3	N	5					12
							6	9									
*10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	167	1	678	3	N	3	8	1	1	8	6
							3	9									
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: 3,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	1023	N	799	-0-	-224	-0-	72	1	727	3	N	-0-					-0-
02	700	N	686	-0-	-14	-0-	58	1	628	3	N	-0-					-0-
03	837	N	794	-0-	-43	-0-	69	1	725	3	N	-0-					-0-
04	780	N	763	-0-	-17	-0-	61	1	702	3	N	-0-					-0-
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	104	1	1124	3	N	-0-					-0-
06	780	N	779	-0-	-1	-0-	64	1	715	3	N	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	69	1	720	3	N	8					8
							9	9									
*08	1116	N	796	-0-	-320	-0-	79	1	715	3	N	2					10
							2	9									
09	780	N	767	-0-	-13	-0-	76	1	689	3	N	2					12
							2	9									
*10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	178	1	723	3	N	2	8	1			6
							2	9									
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: 8,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
*08	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3 WELL #: 3 RRCID -> 189749 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 6364 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	189	-0-	-28	-0-	11	1	178	2	Y	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	2	Y	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	Y	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	Y	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	2	Y	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	10	1	192	2	Y	-0-					-0-
*08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	164	-0-	-46	-0-	8	1	156	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	181	-0-	-36	-0-	9	1	172	2	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: 1,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3 WELL #: 6 RRCID -> 189752 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7188 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	482	-0-	-45	-0-	29	1	453	2	Y	-0-					1
02	476	N	428	-0-	-48	-0-	25	1	403	2	Y	-0-					1
03	496	N	472	-0-	-24	-0-	27	1	445	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	480	N	476	-0-	-4	-0-	26	1	449	2	Y	1					1
							1	9									
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	24	1	471	2	Y	-0-					1
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	23	1	452	2	Y	-0-					1
07	496	N	481	-0-	-15	-0-	23	1	458	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	27	1	543	2	Y	-0-					-0-
*09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	26	1	522	2	Y	1					1
							1	9									
*10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	28	1	558	2	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	555	-0-	-65	-0-	47	1	508	3	N	-0-					-0-
02	560	N	483	-0-	-77	-0-	42	1	441	3	N	-0-					-0-
03	589	N	531	-0-	-58	-0-	50	1	481	3	N	-0-					-0-
04	540	N	490	-0-	-50	-0-	48	1	442	3	N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	58	1	505	3	N	-0-					-0-
06	510	N	357	-0-	-153	-0-	30	1	327	3	N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	42	1	458	3	N	8					8
							9	9									
*08	558	N	513	-0-	-45	-0-	55	1	458	3	N	-0-	5	1			2
*09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	59	1	460	3	N	5					7
							6	9									
*10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	62	1	524	3	N	1	6	1			2
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 11 RRCID -> 189757 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4915 - 5430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
*09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3B WELL #: 2 RRCID -> 189770 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6376 - 8261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	541	-0-	-17	-0-	32	1	509	2	Y	-0-					1
02	504	N	474	-0-	-30	-0-	27	1	447	2	Y	-0-					1
03	558	N	537	-0-	-21	-0-	30	1	506	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	28	1	490	2	Y	-0-					1
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	26	1	507	2	Y	-0-					1
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	25	1	485	2	Y	-0-					1
07	527	N	515	-0-	-12	-0-	25	1	490	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	27	1	529	2	Y	-0-					-0-
*09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	26	1	510	2	Y	1					1
							1	9									
*10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	24	1	471	2	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 3B WELL #: 3 RRCID -> 189773 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6314 - 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	186	N	185	-0-	-1	-0-	11	1	174	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	9	1	154	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	10	1	169	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	10	1	166	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	9	1	173	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	9	1	168	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	8	1	164	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	186	N	144	-0-	-42	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	8	1	160	2	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: 1,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER 3B WELL #: 5 RRCID -> 189780 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 6648 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	399	-0-	-35	-0-	24	1	374	2	Y	1					1
							1	9									
02	392	N	350	-0-	-42	-0-	20	1	330	2	Y	-0-					1
03	403	N	401	-0-	-2	-0-	23	1	378	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	21	1	367	2	Y	1					1
							1	9									
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	20	1	383	2	Y	-0-					1
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	19	1	371	2	Y	-0-					1
07	403	N	387	-0-	-16	-0-	19	1	368	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	22	1	435	2	Y	-0-					-0-
*09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	21	1	416	2	Y	1					1
							1	9									
*10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	440	2	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAYER 3B WELL #: 6 RRCID -> 189785 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 6308 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		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
MAYER 3B WELL #: 9 RRCID -> 189790 COMPL. DATE 05/11/2002 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 6364 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	110	1	1747	2	Y	1					2
							1	9									
02	2156	X	1516	-0-	-640	-0-	87	1	1428	2	Y	1					3
							1	9									
03	2387	X	1509	-0-	-878	-0-	85	1	1422	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	2310	X	1468	-0-	-842	-0-	80	1	1388	2	Y	-0-					2
05	2201	X	1463	-0-	-738	-0-	71	1	1391	2	Y	1					3
							1	9									
06	1800	X	1375	-0-	-425	-0-	66	1	1309	2	Y	-0-					3
07	1674	X	1384	-0-	-290	-0-	67	1	1317	2	Y	-0-	3	1			-0-
*08	1519	X	1272	-0-	-247	-0-	61	1	1211	2	Y	-0-					-0-
09	1470	X	1239	-0-	-231	-0-	60	1	1178	2	Y	1					1
							1	9									
10	1457	X	1347	-0-	-110	-0-	64	1	1283	2	Y	-0-					1
11	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					1
*12	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 14,431 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	60	1	946	2	Y	-0-					1
02	924	N	888	-0-	-36	-0-	51	1	836	2	Y	1					2
							1	9									
03	1023	N	986	-0-	-37	-0-	55	1	930	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	960	N	948	-0-	-12	-0-	51	1	897	2	Y	-0-					1
05	992	N	983	-0-	-9	-0-	48	1	934	2	Y	1					2
							1	9									
06	960	N	943	-0-	-17	-0-	46	1	897	2	Y	-0-					2
07	992	N	958	-0-	-34	-0-	46	1	912	2	Y	-0-	2	1			-0-
*08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	50	1	985	2	Y	-0-					-0-
*09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	49	1	977	2	Y	-0-					-0-
*10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	53	1	1062	2	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: 9,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	279	N	256	-0-	-23	-0-	17	1	239	3	N	-0-					-0-
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	17	1	226	3	N	-0-					-0-
03	279	N	237	-0-	-42	-0-	20	1	217	3	N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	18	1	229	3	N	-0-					-0-
05	279	N	261	-0-	-18	-0-	19	1	242	3	N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	18	1	224	3	N	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	18	1	255	3	N	1					1
							1	9									
*08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	22	1	255	3	N	-0-					1
*09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	22	1	240	3	N	-0-					1
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	23	1	246	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1085	N	933	-0-	-152	-0-	55	1	874	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
02	952	N	859	-0-	-93	-0-	47	1	812	3	Y	-0-	2	1			2
03	930	N	741	-0-	-189	-0-	42	1	695	3	Y	4	2	8			4
							4	9									
04	900	N	748	-0-	-152	-0-	44	1	703	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
05	961	N	752	-0-	-209	-0-	42	1	708	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
06	720	N	709	-0-	-11	-0-	40	1	668	3	Y	1					4
							1	9									
07	775	N	712	-0-	-63	-0-	46	1	666	3	Y	-0-					3
*08	744	N	631	-0-	-113	-0-	42	1	589	3	Y	-0-					3
09	720	N	662	-0-	-58	-0-	44	1	618	3	Y	-0-					3
*10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	46	1	674	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 7,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 3B WELL #: 7 RRCID -> 190260 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6394 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MAYER 3C WELL #: 6 RRCID -> 190263 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 6310 - 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	310	N	279	-0-	-31	-0-	17	1	262	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	247	-0-	-33	-0-	14	1	232	2	Y	1					1
							1	9									
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	15	1	255	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	14	1	250	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	14	1	263	2	Y	1					1
							1	9									
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	2	Y	-0-					1
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	13	1	259	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	2	Y	-0-					1
*09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	13	1	259	2	Y	-0-					1
*10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	93	N	79	-0-	-14	-0-	51	1	28	3	N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	45	1	19	3	N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	49	1	29	3	N	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	47	1	30	3	N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	49	1	34	3	N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	49	1	31	3	N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	51	1	32	3	N	1					1
							1	9									
*08	93	N	83	-0-	-10	-0-	4	1	77	3	N	2	2	1			1
							2	9									
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	4	1	70	3	N	3					4
							3	9									
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	3	1	55	3	N	3					7
							3	9									
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: 766 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	3	N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	N	-0-					-0-
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	9	1	176	3	N	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	225	3	N	1					1
							1	9									
*08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	3	N	-0-	1	1			-0-
*09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	3	N	-0-					-0-
10	248	N	216	-0-	-32	-0-	11	1	205	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	17	1	275	3	N	-0-					-0-
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	14	1	236	3	N	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	278	3	N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	N	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	3	N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	3	N	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	N	1					1
							1	9									
*08	310	N	284	-0-	-26	-0-	14	1	270	3	N	-0-	1	1			-0-
09	270	N	171	-0-	-99	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	13	1	250	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	620	N	101	-0-	-519	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
02	476	N	107	-0-	-369	-0-	6	1	101	3	N	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	23	1	455	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	20	1	397	3	N	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	462	3	N	-0-					-0-
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	23	1	468	3	N	-0-					-0-
07	434	N	159	-0-	-275	-0-	8	1	150	3	N	1					1
							1	9									
*08	496	N	100	-0-	-396	-0-	5	1	95	3	N	-0-	1	1			-0-
09	480	N	9	-0-	-471	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	155	N	98	-0-	-57	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	436	N	436	-0-	-0-	-0-	25	1 9	410	2	Y	1	4	1			-0-
02	392	N	380	-0-	-12	-0-	22	1 3 9	355	2	Y	3					3
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	23	1 2 9	409	2	Y	2	4	1			1
04	420	N	414	-0-	-6	-0-	24	1 1 9	389	2	Y	1					2
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	26	1 3 9	414	2	Y	3	2	1	1	8	2
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	27	1 2 9	461	2	Y	2	2	1			2
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	27	1 1 9	453	2	Y	1					3
*08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	26	1 1 9	443	2	Y	1	2	1			2
09	480	N	448	-0-	-32	-0-	26	1 1 9	421	2	Y	1	2	1			1
*10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	25	1 2 9	410	2	Y	2					3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	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
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	558	N	518	-0-	-40	-0-	29	1	489	3	N	-0-					-0-
02	504	N	499	-0-	-5	-0-	25	1	474	3	N	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	34	1	620	3	N	-0-					-0-
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	33	1	624	3	N	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	29	1	589	3	N	-0-					-0-
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	24	1	543	3	N	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	25	1	541	3	N	7					7
							8	9									
*08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	28	1	556	3	N	2	6	1			3
							2	9									
*09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	26	1	513	3	N	2					5
							2	9									
10	558	N	530	-0-	-28	-0-	25	1	502	3	N	3	7	1			1
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	554	N	554	-0-	-0-	-0-	36	1	517	3	Y	1					2
							1	9									
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	50	1	649	3	Y	-0-					2
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	52	1	652	3	Y	1					3
							1	9									
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	54	1	647	3	Y	-0-					3
05	713	N	533	-0-	-180	-0-	43	1	490	3	Y	-0-					3
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	56	1	636	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	713	N	534	-0-	-179	-0-	43	1	490	3	Y	1					2
							1	9									
*08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	57	1	623	3	Y	1					3
							1	9									
09	690	N	676	-0-	-14	-0-	54	1	620	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
*10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	46	1	551	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
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: 6,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	871	-0-	-28	-0-	45	1	824	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	50	1	944	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
03	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	57	1	1026	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	50	1	928	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
05	1116	N	1022	-0-	-94	-0-	52	1	963	3	Y	6	4	1			4
							7	9									
06	1050	N	956	-0-	-94	-0-	48	1	901	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
07	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	51	1	951	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
*08	1023	N	800	-0-	-223	-0-	43	1	755	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
09	960	N	663	-0-	-297	-0-	35	1	626	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
*10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	56	1	684	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 9,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	324	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	267	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	20	1	366	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	330	N	308	-0-	-22	-0-	16	1	290	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	18	1	338	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	22	1	408	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	23	1	435	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
*08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	24	1	428	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	23	1	414	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	232	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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: 3,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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 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-	37	1	669	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	32	1	600	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	35	1	632	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
04	690	N	609	-0-	-81	-0-	31	1	575	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	713	N	677	-0-	-36	-0-	35	1	638	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	35	1	657	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	35	1	653	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
*08	682	N	681	-0-	-1	-0-	37	1	642	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	690	N	655	-0-	-35	-0-	35	1	618	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
*10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	45	1	551	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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		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
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	618	N	618	-0-	-0-	-0-	197	1 2 9	419	3	Y	2	2	1			-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	175	1 2 9	324	3	Y	2	1	1			1
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	192	1 1 9	320	3	Y	1	1	1			1
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	184	1 2 9	285	3	Y	2	2	1			1
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	184	1 1 9	279	3	Y	1	1	1			1
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	183	1 2 9	263	3	Y	2	2	1			1
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	230	1 2 9	526	3	Y	2	1	1			2
*08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	58	1 1 9	481	3	Y	1	1	1			2
*09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	25	1 1 9	442	3	Y	1	3	1			-0-
*10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	37	1 2 9	458	3	Y	2	1	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	755	N	755	-0-	-0-	-0-	50	1 1 9	704	3	Y	1					3
02	700	N	601	-0-	-99	-0-	43	1	558	3	Y	-0-					3
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	59	1 1 9	741	3	Y	1					4
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	58	1	697	3	Y	-0-					4
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	66	1	743	3	Y	-0-					4
06	780	N	769	-0-	-11	-0-	62	1 1 9	706	3	Y	1	4	1			1
07	775	N	773	-0-	-2	-0-	63	1 2 9	708	3	Y	2					3
*08	806	N	745	-0-	-61	-0-	62	1 2 9	681	3	Y	2					5
09	780	N	693	-0-	-87	-0-	55	1 1 9	637	3	Y	1	4	1			2
*10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	53	1 2 9	635	3	Y	2	4	1			-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: 7,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	713	N	616	-0-	-97	-0-	120	1	494	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	112	1	516	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	620	N	530	-0-	-90	-0-	107	1	421	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	600	N	558	-0-	-42	-0-	114	1	441	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	713	N	450	-0-	-263	-0-	111	1	337	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	510	N	70	-0-	-440	-0-	23	1	46	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	589	N	22	-0-	-567	-0-	9	3	13	9	Y	12	11	1			1
*08	465	N	49	-0-	-416	-0-	31	1	7	3	Y	10	1	1			10
							11	9									
*09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	276	3	Y	37	44	1			3
							41	9									
*10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	37	1	454	3	Y	-0-	3	1			-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: 3,749 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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	310	N	291	-0-	-19	-0-	98	1	192	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	88	1	167	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	97	1	186	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	94	1	182	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	97	1	187	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	94	1	182	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	111	1	179	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	279	N	216	-0-	-63	-0-	41	1	174	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	270	N	128	-0-	-142	-0-	7	1	121	3	Y	-0-	1	1			-0-
*10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	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: 2,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	1085	N	762	-0-	-323	-0-	39	1	720	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	56	1	1052	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	56	1	1014	3	Y	6	4	1	1	8	3
							7	9									
04	750	N	337	-0-	-413	-0-	17	1	312	3	Y	7	4	1	5	8	1
							8	9									
05	1085	N	540	-0-	-545	-0-	27	1	506	3	Y	6	2	1	3	8	2
							7	9									
06	1050	N	620	-0-	-430	-0-	31	1	585	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	26	1	484	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*08	527	N	329	-0-	-198	-0-	18	1	310	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	49	1	876	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
*10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	44	1	539	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

MORRIS 62 WELL #: 3 RRCID -> 190391 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5712 - 5678

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
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	620	N	567	-0-	-53	-0-	60	1	507	3	Y	-0-					1
02	532	N	183	-0-	-349	-0-	18	1	165	3	Y	-0-					1
03	651	N	525	-0-	-126	-0-	15	1	509	3	Y	1					2
							1	9									
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	595	3	1	9	Y	1					3
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-	3	1			-0-
06	510	N	199	-0-	-311	-0-	198	3	1	9	Y	1					1
07	620	N	501	-0-	-119	-0-	495	3	6	9	Y	5					6
*08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	38	1	646	3	Y	12	4	1			14
							13	9									
*09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	30	1	541	3	Y	8					22
							9	9									
*10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	29	1	484	3	Y	23	18	1			27
							25	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 4,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

MORRISS 62 WELL #: 5 RRCID -> 190393 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4670 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	56	1	474	3	Y	-0-					1
02	476	N	472	-0-	-4	-0-	46	1	426	3	Y	-0-					1
03	465	N	85	-0-	-380	-0-	2	1	83	3	Y	-0-					1
04	510	N	87	-0-	-423	-0-	87	3			Y	-0-					1
05	527	N	208	-0-	-319	-0-	208	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	3	1	9	Y	1					1
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					1
*08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	Y	-0-					-0-
*10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	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: 2,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MORRISS 63 WELL #: 5 RRCID -> 190394 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF.47481 - 5746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	327	-0-	-138	-0-	34	1	292	3	Y	1					1
							1	9									
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	24	1	223	3	Y	-0-					1
03	341	N	243	-0-	-98	-0-	7	1	236	3	Y	-0-					1
04	330	N	79	-0-	-251	-0-	79	3			Y	-0-					1
05	279	N	60	-0-	-219	-0-	60	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	451	3	1	9	Y	1					1
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					1
*08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	25	1	417	3	Y	6	2	1	4	8	1
							7	9									
09	450	N	342	-0-	-108	-0-	18	1	324	3	Y	-0-					1
*10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	20	1	338	3	Y	-0-	1	1			-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: 3,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	3			Y	-0-					1
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	22	1	209	3	Y	-0-					1
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	18	1	614	3	Y	1					2
							1	9									
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					2
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	680	3	2	9	Y	2					2
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					2
*08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	38	1	638	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	33	1	589	3	Y	-0-					1
*10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	29	1	482	3	Y	-0-	1	1			-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: 4,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	837	N	726	-0-	-111	-0-	76	1	650	3	Y	-0-					1
02	700	N	654	-0-	-46	-0-	63	1	590	3	Y	1					2
							1	9									
03	682	N	639	-0-	-43	-0-	18	1	620	3	Y	1					3
							1	9									
04	690	N	558	-0-	-132	-0-	558	3			Y	-0-					3
05	713	N	545	-0-	-168	-0-	544	3	1	9	Y	1	3	1			1
06	630	N	515	-0-	-115	-0-	514	3	1	9	Y	1					2
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					2
*08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	43	1	721	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	39	1	692	3	Y	-0-					1
*10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	35	1	575	3	Y	-0-	1	1			-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: 6,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	47	3	1	9	Y	1					1
*08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	2					5
							2	9									
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	51	3	Y	5	4	1			6
							6	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 524 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	248	N	218	-0-	-30	-0-	101	1	117	3	N	-0-					-0-
02	224	N	147	-0-	-77	-0-	67	1	79	3	N	1					1
							1	9									
03	217	N	148	-0-	-69	-0-	86	1	62	3	N	-0-					1
04	210	N	46	-0-	-164	-0-	20	1	26	3	N	-0-					1
05	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	3			N	-0-	1	1			-0-
06	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	62	N	6	-0-	-56	-0-	4	3	2	9	N	2					2
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	96	1	6	3	N	1	2	1			1
							1	9									
*09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	113	1	377	3	N	-0-					1
*10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	142	1	767	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MORRISS 84 WELL #: 6 RRCID -> 190403 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4332 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		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
KELLY 102 WELL #: 14 RRCID -> 190404 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4802 - 6200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	291	-0-	-267	-0-	82	1	208	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	420	N	237	-0-	-183	-0-	73	1	163	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	83	1	224	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	80	1	207	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	82	1	200	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	80	1	215	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	310	N	260	-0-	-50	-0-	78	1	181	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	279	N	156	-0-	-123	-0-	38	1	117	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	300	N	95	-0-	-205	-0-	5	1	90	3	Y	-0-	1	1			-0-
*10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	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: 2,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	279	N	268	-0-	-11	-0-	102	1	165	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	252	N	228	-0-	-24	-0-	91	1	136	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	279	N	247	-0-	-32	-0-	101	1	145	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	270	N	231	-0-	-39	-0-	97	1	133	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	100	1	136	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	97	1	128	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	115	1	129	3	Y	-0-					-0-
*08	248	N	161	-0-	-87	-0-	38	1	123	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	130	-0-	-110	-0-	7	1	122	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	56	1	691	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

FIELDS 55 WELL #: 3 RRCID -> 190409 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5456 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		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 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	438	N	438	-0-	-0-	-0-	25	1	413	3	N	-0-					-0-
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	20	1	341	3	N	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	372	3	N	-0-					-0-
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	19	1	382	3	N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	19	1	401	3	N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	375	3	N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	20	1	396	3	N	1					1
							1	9									
*08	434	N	406	-0-	-28	-0-	20	1	386	3	N	-0-	1	1			-0-
09	390	N	347	-0-	-43	-0-	17	1	329	3	N	1					1
							1	9									
10	403	N	371	-0-	-32	-0-	19	1	352	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,946 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 94 WELL #: 17 RRCID -> 190416 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5218 - 5996

01	773	N	773	-0-	-0-	-0-	44	1	729	3	N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	25	1	415	3	N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	17	1	335	3	N	-0-					-0-
04	660	N	423	-0-	-237	-0-	20	1	403	3	N	-0-					-0-
05	496	N	467	-0-	-29	-0-	22	1	445	3	N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	21	1	410	3	N	-0-					-0-
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	22	1	419	3	N	1					1
							1	9									
*08	465	N	432	-0-	-33	-0-	22	1	410	3	N	-0-	1	1			-0-
09	420	N	213	-0-	-207	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-
10	434	N	325	-0-	-109	-0-	16	1	308	3	N	1					1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	372	N	362	-0-	-10	-0-	21	1	340	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	18	1	289	2	Y	2					2
							2	9									
03	372	N	363	-0-	-9	-0-	19	1	342	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	20	1	327	2	Y	1					2
							1	9									
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	21	1	339	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	18	1	318	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	372	N	350	-0-	-22	-0-	20	1	329	2	Y	1					2
							1	9									
*08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	26	1	441	2	Y	-0-	1	1			1
*09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	322	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	325	2	Y	1					2
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	406	N	406	-0-	-0-	-0-	23	1	383	3	N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	20	1	339	3	N	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	19	1	378	3	N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	372	3	N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	376	3	N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	331	3	N	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	18	1	345	3	N	1					1
							1	9									
*08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	18	1	332	3	N	-0-	1	1			-0-
09	330	N	275	-0-	-55	-0-	13	1	262	3	N	-0-					-0-
10	341	N	281	-0-	-60	-0-	14	1	266	3	N	1					1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,565 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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	207	2	N	-0-			-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	2	N	-0-			-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	N	-0-			-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	2	N	-0-			-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	2	N	-0-			-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	2	N	-0-			-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	189	2	N	1			1
							1	9							
*08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	2	N	-0-			1
*09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	2	N	-0-			1
*10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	2	N	-0-			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 2,061 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	155	N	149	-0-	-6	-0-	10	1	139	2	N	-0-			-0-
02	140	N	85	-0-	-55	-0-	6	1	79	2	N	-0-			-0-
03	155	N	147	-0-	-8	-0-	9	1	138	2	N	-0-			-0-
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	7	1	106	2	N	-0-			-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	N	-0-			-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	9	1	126	2	N	-0-			-0-
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	5	1	79	2	N	5			5
							6	9							
*08	155	N	103	-0-	-52	-0-	7	1	96	2	N	-0-			5
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	9	1	128	2	N	-0-			5
*10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	2	N	-0-			5
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5

TOTAL GAS PROD: 1,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1395	N	1276	-0-	-119	-0-	86	1	1190	2	N	-0-			-0-
02	1260	N	1157	-0-	-103	-0-	75	1	1082	2	N	-0-			-0-
03	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	81	1	1183	2	N	-0-			-0-
04	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	78	1	1131	2	N	-0-			-0-
05	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	90	1	1257	2	N	-0-			-0-
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	84	1	1169	2	N	-0-			-0-
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	84	1	1211	2	N	4			4
							4	9							
*08	1333	N	1073	-0-	-260	-0-	69	1	1004	2	N	-0-			4
09	1260	N	1104	-0-	-156	-0-	75	1	1029	2	N	-0-			4
10	1302	N	1119	-0-	-183	-0-	77	1	1042	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: 12,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	713	N	697	-0-	-16	-0-	47	1	650	2	N	-0-					-0-
02	672	N	662	-0-	-10	-0-	43	1	619	2	N	-0-					-0-
03	713	N	712	-0-	-1	-0-	45	1	667	2	N	-0-					-0-
04	660	N	561	-0-	-99	-0-	36	1	525	2	N	-0-					-0-
05	744	N	595	-0-	-149	-0-	40	1	555	2	N	-0-					-0-
06	690	N	595	-0-	-95	-0-	40	1	555	2	N	-0-					-0-
07	589	N	583	-0-	-6	-0-	38	1	543	2	N	2					2
							2	9									
*08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	42	1	613	2	N	-0-					2
09	600	N	520	-0-	-80	-0-	35	1	485	2	N	-0-					2
10	589	N	305	-0-	-284	-0-	21	1	284	2	N	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	21	1	214	3	N	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	19	1	200	3	N	-0-					-0-
03	248	N	225	-0-	-23	-0-	19	1	206	3	N	-0-					-0-
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	17	1	200	3	N	-0-					-0-
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	18	1	199	3	N	-0-					-0-
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	16	1	176	3	N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	19	1	193	3	N	2					2
							2	9									
*08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	24	1	220	3	N	-0-					2
*09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	22	1	197	3	N	1					3
							1	9									
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	37	1	150	3	N	1	2	1			2
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	341	N	321	-0-	-20	-0-	12	1	308	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	11	1	259	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	14	1	324	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	12	1	289	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	14	1	317	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	15	1	348	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	12	1	301	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
*08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	13	1	326	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	360	N	321	-0-	-39	-0-	12	1	307	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	14	1	345	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	36	1	494	2	N	-0-					-0-
02	476	N	460	-0-	-16	-0-	30	1	430	2	N	-0-					-0-
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	33	1	487	2	N	-0-					-0-
04	510	N	504	-0-	-6	-0-	33	1	471	2	N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	36	1	496	2	N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	34	1	480	2	N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	35	1	500	2	N	1					1
							1	9									
*08	527	N	517	-0-	-10	-0-	33	1	484	2	N	-0-					1
09	510	N	461	-0-	-49	-0-	31	1	430	2	N	-0-					1
10	527	N	475	-0-	-52	-0-	33	1	442	2	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	93	N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	2	N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	6	1	67	2	N	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	2	N	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	6	1	71	2	N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	7	1	75	2	N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	7	1	71	2	N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	2	N	-0-					-0-
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	N	-0-					-0-
*09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	2	N	-0-					-0-
*10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	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: 874 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	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	174	1	2093	2	N	-0-					-0-
02	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	161	1	1838	2	N	-0-					-0-
03	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	152	1	1773	2	N	-0-					-0-
04	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	141	1	1578	2	N	-0-					-0-
05	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	147	1	1590	2	N	-0-					-0-
06	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	171	1	1866	2	N	-0-					-0-
07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	156	1	1912	2	N	-0-					-0-
*08	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	164	1	1961	2	N	-0-					-0-
*09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	152	1	1960	2	N	-0-					-0-
*10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	144	1	1804	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: 19,937 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
*08	31	N	5	-0-	26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	13	N	8	-0-	5	-0-	8	3			N	-0-					-0-
10	12	N	7	-0-	5	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 89 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	31	N	22	-0-	9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	13	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*08	31	N	24	-0-	7	-0-	3	1	21	3	N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	9	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	14	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 208 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	713	N	697	-0-	16	-0-	73	1	624	3	Y	-0-					1
02	672	N	619	-0-	53	-0-	60	1	558	3	Y	1					2
							1	9									
03	713	N	584	-0-	129	-0-	16	1	568	3	Y	-0-					2
04	660	N	569	-0-	91	-0-	568	3	1	9	Y	1					3
05	682	N	592	-0-	90	-0-	591	3	1	9	Y	1	3	1			1
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	664	3	1	9	Y	1					2
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					2
*08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	65	1	526	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	660	N	641	-0-	19	-0-	69	1	572	3	Y	-0-					1
*10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	77	1	644	3	Y	-0-	1	1			-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: 6,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	527	N	519	-0-	-8	-0-	55	1	464	3	Y	-0-					1
02	476	N	455	-0-	-21	-0-	44	1	411	3	Y	-0-					1
03	527	N	505	-0-	-22	-0-	14	1	490	3	Y	1					2
							1	9									
04	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	3			Y	-0-					2
05	496	N	466	-0-	-30	-0-	465	3	1	9	Y	1	2	1			1
06	480	N	476	-0-	-4	-0-	475	3	1	9	Y	1					2
07	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			Y	-0-					2
*08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	61	1	487	3	Y	-0-	1	1			1
*09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	55	1	459	3	Y	-0-					1
*10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	57	1	481	3	Y	-0-	1	1			-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: 5,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
*08	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
*10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 252 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	140	N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	3	N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	N	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	13	1	136	3	N	-0-					-0-
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	10	1	113	3	N	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	134	3	N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	11	1	128	3	N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	N	2					2
							2	9									
*08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	18	1	162	3	N	-0-					2
*09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	20	1	181	3	N	1					3
							1	9									
*10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	45	1	183	3	N	-0-	2	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	3	1	27	3	N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
*08	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
*09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	6	1	24	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 19 WELL #: 16 RRCID -> 191035 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5328 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
*08	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
*10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 19 WELL #: 17 RRCID -> 191036 COMPL. DATE 04/13/2002 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5270 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	17	-0-	-45	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	3	N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	132	3	N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
07	124	N	3	-0-	-121	-0-	2	3	1	9	N	1					1
*08	155	N	94	-0-	-61	-0-	9	1	85	3	N	-0-					1
*09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	16	1	143	3	N	-0-					1
*10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	31	1	127	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 792 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	713	N	558	-0-	-155	-0-	29	1	527	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	39	1	728	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	43	1	772	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	38	1	706	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
05	806	N	717	-0-	-89	-0-	36	1	675	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
06	780	N	644	-0-	-136	-0-	32	1	608	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
07	775	N	763	-0-	-12	-0-	39	1	721	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
*08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	42	1	726	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
*09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	36	1	636	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
*10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	33	1	399	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
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: 6,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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		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
MAYFIELD 45 WELL #: 14 RRCID -> 191563 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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	22	1	358	3	N	-0-					1
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	145	3	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
04	150	N	6	-0-	-144	-0-	6	3			N	-0-					1
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					1
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 541 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	67	1	999	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	973	-0-	-35	-0-	61	1	912	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1028	-0-	-57	-0-	67	1	961	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	968	-0-	-52	-0-	64	1	904	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	64	1	943	3	N	-0-					-0-
06	990	N	958	-0-	-32	-0-	59	1	899	3	N	-0-					-0-
07	992	N	927	-0-	-65	-0-	56	1	869	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	68	1	1059	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	960	N	957	-0-	-3	-0-	57	1	899	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	67	1	1061	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	66	1	993	3	N	-0-					-0-
02	952	N	934	-0-	-18	-0-	59	1	875	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	67	1	952	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	67	1	953	3	N	-0-					-0-
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	65	1	967	3	N	-0-					-0-
06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	62	1	933	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	62	1	972	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	60	1	940	3	N	-0-	1	1			1
09	990	N	957	-0-	-33	-0-	57	1	899	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1023	N	970	-0-	-53	-0-	57	1	912	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	569	N	569	-0-	-0-	-0-	36	1	533	3	N	-0-					-0-
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	33	1	497	3	N	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	35	1	505	3	N	-0-					-0-
04	540	N	508	-0-	-32	-0-	33	1	475	3	N	-0-					-0-
05	589	N	526	-0-	-63	-0-	33	1	493	3	N	-0-					-0-
06	510	N	500	-0-	-10	-0-	31	1	469	3	N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	32	1	498	3	N	1					1
							1	9									
*08	527	N	469	-0-	-58	-0-	28	1	441	3	N	-0-					1
09	510	N	452	-0-	-58	-0-	27	1	425	3	N	-0-					-0-
10	527	N	509	-0-	-18	-0-	30	1	479	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	651	N	623	-0-	-28	-0-	39	1	584	3	N	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	37	1	553	3	N	-0-					-0-
03	651	N	627	-0-	-24	-0-	41	1	586	3	N	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	40	1	568	3	N	-0-					-0-
05	651	N	494	-0-	-157	-0-	31	1	463	3	N	-0-					-0-
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	39	1	586	3	N	-0-					-0-
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	39	1	604	3	N	1					1
							1	9									
*08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	35	1	546	3	N	-0-					1
09	630	N	569	-0-	-61	-0-	34	1	535	3	N	-0-					-0-
10	651	N	580	-0-	-71	-0-	34	1	546	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 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-	41	1	615	3	N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	37	1	548	3	N	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	39	1	560	3	N	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	44	1	617	3	N	-0-					-0-
05	651	N	642	-0-	-9	-0-	41	1	601	3	N	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	40	1	608	3	N	-0-					-0-
07	682	N	656	-0-	-26	-0-	39	1	616	3	N	1					1
							1	9									
*08	651	N	613	-0-	-38	-0-	37	1	576	3	N	-0-					1
09	660	N	510	-0-	-150	-0-	30	1	480	3	N	-0-					-0-
10	651	N	607	-0-	-44	-0-	36	1	571	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,177 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILSON, DUKE WELL #: 3411 RRCID -> 191811 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6322 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	37	1	549	3	N	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	30	1	441	3	N	-0-					-0-
03	713	N	436	-0-	-277	-0-	29	1	407	3	N	-0-					-0-
04	570	N	392	-0-	-178	-0-	26	1	366	3	N	-0-					-0-
05	527	N	487	-0-	-40	-0-	31	1	456	3	N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	27	1	416	3	N	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	27	1	422	3	N	1					1
							1	9									
*08	496	N	448	-0-	-48	-0-	27	1	421	3	N	-0-					1
09	450	N	414	-0-	-36	-0-	25	1	389	3	N	-0-					-0-
*10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	26	1	414	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1841	N	997	-0-	-844	-0-	62	1	935	3	N	-0-					-0-
02	1372	N	958	-0-	-414	-0-	60	1	898	3	N	-0-					-0-
03	2232	X	767	-0-	-1465	-0-	50	1	717	3	N	-0-					-0-
04	2160	X	833	-0-	-1327	-0-	55	1	778	3	N	-0-					-0-
05	2232	X	822	-0-	-1410	-0-	52	1	770	3	N	-0-					-0-
06	1020	X	808	-0-	-212	-0-	50	1	758	3	N	-0-					-0-
07	1054	X	794	-0-	-260	-0-	48	1	744	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	868	X	826	-0-	-42	-0-	50	1	775	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	810	N	771	-0-	-39	-0-	46	1	724	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	49	1	783	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	961	N	906	-0-	-55	-0-	50	1	856	3	N	-0-					-0-
02	840	N	775	-0-	-65	-0-	46	1	729	3	N	-0-					-0-
03	930	N	843	-0-	-87	-0-	51	1	790	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	870	N	816	-0-	-54	-0-	40	1	775	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	45	1	879	3	N	-0-					-0-
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	44	1	861	3	N	-0-					-0-
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	45	1	857	3	N	4					4
							4	9									
*08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	44	1	889	3	N	-0-					4
09	900	N	890	-0-	-10	-0-	43	1	846	3	N	1					5
							1	9									
10	899	N	707	-0-	-192	-0-	36	1	670	3	N	1					6
							1	9									
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: 8,605 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 57 RRCID -> 191938 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5074 - 5974

01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
*08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
*09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			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: 1,328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNBAR, NED WELL #: 58 RRCID -> 191939 COMPL. DATE 05/12/2002 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4906 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	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: 27 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 59 RRCID -> 191943 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5353 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
*08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
*09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			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: 114 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 60 RRCID -> 191944 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5140 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
*08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	95	1	7	3	Y	-0-					-0-
*09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	92	1	1075	3	Y	-0-					-0-
*10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	95	1	1596	3	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: 3,211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 89 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	434	N	413	-0-	-21	-0-	87	1	326	3	N	-0-					-0-
02	392	N	371	-0-	-21	-0-	79	1	292	3	N	-0-					-0-
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	87	1	323	3	N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	84	1	314	3	N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	87	1	324	3	N	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	84	1	308	3	N	-0-					-0-
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	87	1	298	3	N	-0-					-0-
*08	403	N	324	-0-	-79	-0-	31	1	293	3	N	-0-					-0-
09	390	N	307	-0-	-83	-0-	30	1	277	3	N	-0-					-0-
10	372	N	326	-0-	-46	-0-	31	1	295	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 67 RRCID -> 191958 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5100 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
*08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
*09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
*10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			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: 2,327 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUNBAR, NED WELL #: 62 RRCID -> 191959 COMPL. DATE 04/21/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4823 - 6018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	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-

DUNBAR, NED WELL #: 66 RRCID -> 191962 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5018 - 5954

01	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	17	-0-	-39	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
*09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			Y	-0-					-0-
*10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	31	1	45	3	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: 193 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 65 RRCID -> 191963 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5314 - 5974

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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-

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	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	3			N	-0-					-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	793	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	837	N	786	-0-	-51	-0-	782	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	781	3	3	9	N	3	3	8			-0-
05	868	N	747	-0-	-121	-0-	746	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	750	N	655	-0-	-95	-0-	655	3			N	-0-					-0-
07	806	N	617	-0-	-189	-0-	617	3			N	-0-					-0-
*08	744	N	631	-0-	-113	-0-	631	3			N	-0-					-0-
09	660	N	513	-0-	-147	-0-	513	3			N	-0-					-0-
10	620	N	321	-0-	-299	-0-	321	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
*08	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
*09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
10	15	N	4	-0-	-11	-0-	4	3			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: 87 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	620	N	457	-0-	-163	-0-	174	1	283	3	Y	-0-			-0-
02	644	N	283	-0-	-361	-0-	157	1	126	3	Y	-0-			-0-
03	682	N	253	-0-	-429	-0-	174	1	79	3	Y	-0-			-0-
04	450	N	65	-0-	-385	-0-	39	1	26	3	Y	-0-			-0-
05	310	N	16	-0-	-294	-0-	16	3			Y	-0-			-0-
06	240	N	10	-0-	-230	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	146	1	1114	3	Y	-0-			-0-
*08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	31	1	539	3	Y	-0-			-0-
*09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	30	1	457	3	Y	-0-			-0-
10	806	N	421	-0-	-385	-0-	31	1	390	3	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: 3,822 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	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-			-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-			-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-			-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-			-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-			-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-			-0-
*08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-			-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-			-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			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: 601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUNBAR, NED WELL #: 76 RRCID -> 191979 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5324 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-			-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-			-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-			-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-			-0-
*08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			Y	-0-			-0-
09	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-			-0-
10	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			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: 309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
*09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			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: 930 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	818	N	818	-0-	-0-	-0-	816	3	2	9	Y	2					110
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-					110
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			Y	-0-					110
04	750	N	604	-0-	-146	-0-	604	3			Y	-0-					110
05	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	3			Y	-0-					110
06	630	N	556	-0-	-74	-0-	556	3			Y	-0-					110
07	620	N	441	-0-	-179	-0-	441	3			Y	-0-					110
*08	651	N	454	-0-	-197	-0-	447	3	7	9	Y	6	6	8			110
09	570	N	424	-0-	-146	-0-	423	3	1	9	Y	1					111
*10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	767	3	7	9	Y	6					117
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					117
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					117

TOTAL GAS PROD: 5,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	558	N	483	-0-	-75	-0-	28	1	454	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	420	N	379	-0-	-41	-0-	21	1	358	3	Y	-0-	1	1			1
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	30	1	501	3	Y	2					3
							2	9									
04	480	N	424	-0-	-56	-0-	25	1	399	3	Y	-0-	1	1			2
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	24	1	401	3	Y	10	1	1	10	8	1
							11	9									
06	510	N	250	-0-	-260	-0-	14	1	235	3	Y	1					2
							1	9									
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	31	1	455	3	Y	-0-					1
*08	434	N	403	-0-	-31	-0-	27	1	376	3	Y	-0-					1
*09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	28	1	394	3	Y	-0-					1
*10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	29	1	429	3	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	1					1
							1	9									
*08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	3	N	-0-	1	1			-0-
*09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	-0-					-0-
*10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,874 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	589	N	555	-0-	-34	-0-	20	1 3 9	532	3	N	3	4	1			2
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	21	1 6 9	495	3	N	5	3	1			4
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	24	1 3 9	545	3	N	3	5	1			2
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	23	1 4 9	545	3	N	4	3	1			3
05	589	N	588	-0-	-1	-0-	24	1 4 9	560	3	N	4	3	1			4
06	540	N	533	-0-	-7	-0-	22	1 2 9	509	3	N	2	3	1			3
07	589	N	516	-0-	-73	-0-	20	1 4 9	492	3	N	4	4	1			3
*08	589	N	566	-0-	-23	-0-	21	1 3 9	542	3	N	3	3	1			3
09	540	N	511	-0-	-29	-0-	20	1 1 9	490	3	N	1	2	1			2
*10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	21	1 2 9	508	3	N	2	3	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,466 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	663	N	663	-0-	-0-	-0-	32	1 3 9	628	3	Y	3	5	1			3
02	644	N	561	-0-	-83	-0-	31	1 4 9	526	3	Y	4	3	1			4
03	775	N	577	-0-	-198	-0-	32	1 3 9	542	3	Y	3	5	1			2
04	630	N	559	-0-	-71	-0-	30	1 4 9	525	3	Y	4	3	1			3
05	620	N	575	-0-	-45	-0-	33	1 4 9	538	3	Y	4	3	1			4
06	570	N	551	-0-	-19	-0-	31	1 2 9	518	3	Y	2	3	1			3
07	589	N	569	-0-	-20	-0-	29	1 4 9	536	3	Y	4	4	1			3
*08	589	N	501	-0-	-88	-0-	28	1 2 9	471	3	Y	2	2	1			3
09	540	N	483	-0-	-57	-0-	27	1 1 9	455	3	Y	1	2	1			2
*10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	29	1 2 9	482	3	Y	2	3	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	589	N	475	-0-	-114	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03	558	N	372	-0-	-186	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	450	N	395	-0-	-55	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	434	N	343	-0-	-91	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
*08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	3			N	-0-					-0-
10	403	N	292	-0-	-111	-0-	292	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,886 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 27 RRCID -> 192028 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6250 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	495	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	480	N	172	-0-	-308	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	496	N	294	-0-	-202	-0-	293	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	480	N	353	-0-	-127	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	227	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
*09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	217	N	108	-0-	-109	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	403	N	356	-0-	-47	-0-	93	1	263	3	N	-0-					-0-
02	336	N	313	-0-	-23	-0-	84	1	229	3	N	-0-					-0-
03	341	N	338	-0-	-3	-0-	93	1	245	3	N	-0-					-0-
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	90	1	233	3	N	-0-					-0-
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	93	1	239	3	N	-0-					-0-
06	330	N	323	-0-	-7	-0-	90	1	233	3	N	-0-					-0-
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	93	1	246	3	N	-0-					-0-
*08	341	N	290	-0-	-51	-0-	31	1	259	3	N	-0-					-0-
09	330	N	288	-0-	-42	-0-	30	1	258	3	N	-0-					-0-
10	341	N	235	-0-	-106	-0-	31	1	204	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	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	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
*08	155	N	149	-0-	-6	-0-	31	1	118	3	N	-0-					-0-
*09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	30	1	127	3	N	-0-					-0-
*10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	31	1	135	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,540 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 21 RRCID -> 192033 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 6222 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
*09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
*10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 33 RRCID -> 192035 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 6876 - 7168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS RANCH WELL #: 36 RRCID -> 192036 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6878 - 7224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	71	1	178	3	N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	64	1	160	3	N	-0-					-0-
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	71	1	229	3	N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	68	1	274	3	N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	71	1	285	3	N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	68	1	268	3	N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	71	1	269	3	N	-0-					-0-
*08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	93	1	272	3	N	-0-					-0-
*09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	90	1	316	3	N	-0-					-0-
*10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	93	1	157	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 39 RRCID -> 192039 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 6792 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 38 RRCID -> 192040 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6250 - 7108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-					-0-
02	476	N	439	-0-	-37	-0-	437	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	3			N	-0-					-0-
04	480	N	440	-0-	-40	-0-	439	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	496	N	450	-0-	-46	-0-	449	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	450	N	436	-0-	-14	-0-	436	3			N	-0-					-0-
07	465	N	445	-0-	-20	-0-	444	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
*09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
*10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS RANCH WELL #: 37 RRCID -> 192042 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, TOM 1 WELL #: 1 RRCID -> 192090 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7109 - 8103

01	155	N	139	-0-	-16	-0-	10	1	129	3	N	-0-					-0-
02	140	N	106	-0-	-34	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	N	-0-					-0-
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	3	N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	N	-0-					-0-
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	4	1	56	3	N	4	3	1			1
							4	9									
*08	186	N	72	-0-	-114	-0-	4	1	68	3	N	-0-					1
09	120	N	39	-0-	-81	-0-	3	1	36	3	N	-0-					1
*10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DUNBAR, NED WELL #: 61 RRCID -> 192396 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5024 - 5842

01	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
*08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			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: 576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	527	N	521	-0-	-6	-0-	43	1	477	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	476	N	472	-0-	-4	-0-	40	1	431	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	527	N	496	-0-	-31	-0-	43	1	452	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	29	1	482	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	527	N	505	-0-	-22	-0-	30	1	474	3	Y	1					1
							1	9									
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	32	1	480	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	527	N	420	-0-	-107	-0-	27	1	392	3	Y	1					1
							1	9									
*08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	34	1	481	3	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
*09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	33	1	480	3	Y	-0-					-0-
*10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	28	1	410	3	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: 4,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

KIRBY "1" WELL #: 7 RRCID -> 192436 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6350 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	20	1	215	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	17	1	185	3	Y	2	1	1	2	8	-0-
							2	9									
03	248	N	221	-0-	-27	-0-	19	1	201	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	13	1	211	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	213	3	Y	1					1
							1	9									
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	12	1	185	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	248	N	202	-0-	-46	-0-	13	1	188	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	217	N	202	-0-	-15	-0-	13	1	189	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	12	1	179	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	105	-0-	-112	-0-	7	1	98	3	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: 2,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

KIRBY 2 WELL #: 4 RRCID -> 192438 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6672 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		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
KIRBY 183 WELL #: 6 RRCID -> 192444 COMPL. DATE 04/21/2002 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 6362 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/02/2015 - P/A 06/02/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KIRBY 184 WELL #: 7 RRCID -> 192445 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 6292 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	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-

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	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
07	62	N	26	-0-	-36	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
*08	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	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-	8	1	33	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 125 WELL #: 19 RRCID -> 192456 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 5128 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	66	1 9	935	3	Y	1					4
02	1036	N	852	-0-	-184	-0-	61	1	791	3	Y	-0-					4
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	79	1 9	994	3	Y	1					5
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	77	1 3	928	3	Y	3	3	8			5
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	81	1 1	910	3	Y	1					6
06	1050	N	804	-0-	-246	-0-	64	1 2	738	3	Y	2	6	1			2
07	1054	N	707	-0-	-347	-0-	57	1 3	647	3	Y	3	2	8			3
*08	992	N	760	-0-	-232	-0-	63	1 2	695	3	Y	2					5
09	810	N	633	-0-	-177	-0-	50	1 1	582	3	Y	1	4	1			2
*10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	74	1 4	883	3	Y	4	5	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,793 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	881	N	881	-0-	-0-	-0-	58	1 1	822	3	Y	1					3
02	784	N	742	-0-	-42	-0-	53	1	689	3	Y	-0-					3
03	837	N	807	-0-	-30	-0-	59	1 1	747	3	Y	1					4
04	840	N	747	-0-	-93	-0-	57	1	690	3	Y	-0-					4
05	837	N	715	-0-	-122	-0-	58	1 1	656	3	Y	1					5
06	780	N	646	-0-	-134	-0-	52	1 1	593	3	Y	1	5	1			1
07	775	N	684	-0-	-91	-0-	56	1 2	626	3	Y	2					3
*08	713	N	682	-0-	-31	-0-	57	1 1	624	3	Y	1					4
09	660	N	649	-0-	-11	-0-	52	1 2	595	3	Y	2	4	1			2
*10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	52	1 2	623	3	Y	2	4	1			-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: 7,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	372	N	9	-0-	-363	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	12	1	306	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	14	1	369	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	14	1	349	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	14	1	339	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
*08	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	23	3	N	-0-					-0-
*10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	6	1	23	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 224 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 21 WELL #: 16 RRCID -> 192737 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5934 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	30	1	303	3	N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	28	1	301	3	N	-0-					-0-
03	372	N	349	-0-	-23	-0-	30	1	319	3	N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	28	1	323	3	N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	38	1	413	3	N	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	51	1	571	3	N	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	54	1	562	3	N	5					5
							6	9									
*08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	55	1	497	3	N	1					6
							1	9									
09	630	N	426	-0-	-204	-0-	42	1	383	3	N	1					7
							1	9									
10	620	N	416	-0-	-204	-0-	82	1	332	3	N	2	5	1			4
							2	9									
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: 4,452 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	26	1	267	3	N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	19	1	201	3	N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
04	270	N	241	-0-	-29	-0-	19	1	222	3	N	-0-					-0-
05	248	N	120	-0-	-128	-0-	10	1	110	3	N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	19	1	212	3	N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	27	1	279	3	N	2					2
							2	9									
*08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	25	1	224	3	N	-0-					2
09	240	N	231	-0-	-9	-0-	23	1	207	3	N	1					3
							1	9									
10	279	N	175	-0-	-104	-0-	34	1	140	3	N	1	2	1			2
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	899	N	853	-0-	-46	-0-	71	1	780	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	69	1	737	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	837	N	835	-0-	-2	-0-	73	1	761	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	840	N	733	-0-	-107	-0-	42	1	689	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	899	N	822	-0-	-77	-0-	49	1	772	3	Y	1					2
							1	9									
06	810	N	527	-0-	-283	-0-	33	1	493	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	744	N	429	-0-	-315	-0-	28	1	401	3	Y	-0-					1
*08	837	N	686	-0-	-151	-0-	45	1	641	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	53	1	762	3	Y	1					1
							1	9									
*10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	48	1	706	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,264 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	429	-0-	-67	-0-	36	1	392	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	420	N	413	-0-	-7	-0-	35	1	377	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	434	N	398	-0-	-36	-0-	34	1	361	3	Y	3	1	1	2	8	1
							3	9									
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	24	1	395	3	Y	2	1	1	2	8	-0-
							2	9									
05	465	N	401	-0-	-64	-0-	24	1	376	3	Y	1					1
							1	9									
06	390	N	301	-0-	-89	-0-	19	1	282	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	434	N	376	-0-	-58	-0-	24	1	350	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*08	403	N	348	-0-	-55	-0-	23	1	325	3	Y	-0-					-0-
*09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	26	1	376	3	Y	-0-					-0-
*10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	26	1	389	3	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: 3,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

FIELDS 20 WELL #: 14 RRCID -> 192849 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5120 - 5920

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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	26	1	95	3	N	-0-					-0-
02	196	N	121	-0-	-75	-0-	20	1	101	3	N	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	27	1	117	3	N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	26	1	136	3	N	-0-					-0-
05	124	N	69	-0-	-55	-0-	13	1	56	3	N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	2	-0-	-153	-0-	1	3	1	9	N	1					1
*08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					1
*09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					1
*10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	1			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: 756 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	527	N	491	-0-	-36	-0-	44	1	447	3	N	-0-					-0-
02	476	N	437	-0-	-39	-0-	37	1	400	3	N	-0-					-0-
03	527	N	426	-0-	-101	-0-	37	1	389	3	N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	40	1	457	3	N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	43	1	462	3	N	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	39	1	431	3	N	-0-					-0-
07	527	N	469	-0-	-58	-0-	41	1	422	3	N	5					5
							6	9									
*08	496	N	265	-0-	-231	-0-	26	1	239	3	N	-0-					5
09	480	N	343	-0-	-137	-0-	34	1	308	3	N	1					6
							1	9									
*10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	149	1	606	3	N	2	4	1			4
							2	9									
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: 4,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	3	N	-0-					-0-
03	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	8	1	81	3	N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	7	1	73	3	N	1					1
							1	9									
*08	93	N	59	-0-	-34	-0-	6	1	53	3	N	-0-					1
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	7	1	66	3	N	-0-					1
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	14	1	56	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 753 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	436	N	436	-0-	-0-	-0-	39	1	397	3	N	-0-					-0-
02	476	N	379	-0-	-97	-0-	32	1	347	3	N	-0-					-0-
03	496	N	394	-0-	-102	-0-	34	1	360	3	N	-0-					-0-
04	420	N	368	-0-	-52	-0-	29	1	339	3	N	-0-					-0-
05	434	N	370	-0-	-64	-0-	31	1	339	3	N	-0-					-0-
06	390	N	361	-0-	-29	-0-	30	1	331	3	N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	33	1	341	3	N	4					4
							4	9									
*08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	40	1	361	3	N	-0-					4
*09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	41	1	371	3	N	1					5
							1	9									
*10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	92	1	373	3	N	1	3	1			3
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	124	N	8	-0-	-116	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	3	N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	3	N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	10	1	112	3	N	-0-					-0-
06	150	N	86	-0-	-64	-0-	7	1	79	3	N	-0-					-0-
07	124	N	76	-0-	-48	-0-	7	1	68	3	N	1					1
							1	9									
*08	124	N	92	-0-	-32	-0-	9	1	83	3	N	-0-					1
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	8	1	69	3	N	-0-					1
*10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	16	1	63	3	N	-0-	1	1			-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: 919 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	481	N	481	-0-	-0-	-0-	44	1	437	3	N	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	38	1	409	3	N	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	44	1	461	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	39	1	453	3	N	-0-					-0-
05	496	N	493	-0-	-3	-0-	42	1	451	3	N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	40	1	444	3	N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	46	1	477	3	N	5					5
							6	9									
*08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	52	1	474	3	N	1					6
							1	9									
09	480	N	434	-0-	-46	-0-	43	1	390	3	N	1					7
							1	9									
10	527	N	518	-0-	-9	-0-	102	1	415	3	N	1	4	1	1	8	3
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,911 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. "CC" WELL #: 4 RRCID -> 192942 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6376 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	3	N	-0-					-0-
02	168	N	138	-0-	-30	-0-	6	1	132	3	N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	8	1	181	3	N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-
*08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	223	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	N	-0-					-0-
*10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	223	3	N	1					1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	12	1	198	2	Y	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	291	2	Y	2	1	8			1
							2	9									
03	217	N	167	-0-	-50	-0-	9	1	158	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	210	N	146	-0-	-64	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	153	-0-	-188	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
*08	155	N	122	-0-	-33	-0-	6	1	113	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	150	N	99	-0-	-51	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
*10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	59	1	1183	2	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: 2,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	62	1	988	2	Y	-0-					1
02	980	N	907	-0-	-73	-0-	52	1	854	2	Y	1					2
							1	9									
03	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	56	1	943	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	56	1	981	2	Y	1					2
							1	9									
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	51	1	996	2	Y	-0-					2
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	47	1	927	2	Y	-0-					2
07	1085	N	985	-0-	-100	-0-	47	1	938	2	Y	-0-	2	1			-0-
*08	1054	N	936	-0-	-118	-0-	45	1	891	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	817	-0-	-143	-0-	39	1	778	2	Y	-0-					-0-
*10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	44	1	875	2	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: 9,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	682	N	653	-0-	-29	-0-	39	1	614	2	Y	-0-					1
02	616	N	592	-0-	-24	-0-	34	1	558	2	Y	-0-					1
03	682	N	663	-0-	-19	-0-	37	1	625	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	36	1	623	2	Y	-0-					1
05	651	N	554	-0-	-97	-0-	27	1	527	2	Y	-0-					1
06	630	N	308	-0-	-322	-0-	15	1	293	2	Y	-0-					1
07	682	N	435	-0-	-247	-0-	21	1	414	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	31	1	608	2	Y	-0-					-0-
*09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	437	2	Y	1					1
							1	9									
*10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	2	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	64	1	1007	2	Y	-0-					1
02	1008	N	986	-0-	-22	-0-	57	1	928	2	Y	1					2
							1	9									
03	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	60	1	1001	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	1050	N	923	-0-	-127	-0-	50	1	872	2	Y	1					2
							1	9									
05	1085	N	957	-0-	-128	-0-	47	1	910	2	Y	-0-					2
06	1020	N	922	-0-	-98	-0-	45	1	877	2	Y	-0-					2
07	961	N	952	-0-	-9	-0-	46	1	906	2	Y	-0-	2	1			-0-
*08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	47	1	932	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	857	-0-	-73	-0-	41	1	816	2	Y	-0-					-0-
*10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	45	1	900	2	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: 9,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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. GAS LIFT (I) (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-	65	1	1102	3	Y	3					4
							3	9									
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	51	1	870	3	Y	1	4	1	1	8	-0-
							1	9									
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	55	1	908	3	Y	-0-					-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	51	1	826	3	Y	1					1
							1	9									
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	51	1	839	3	Y	-0-					1
06	818	N	818	-0-	-0-	-0-	48	1	764	3	Y	5					6
							6	9									
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	56	1	771	3	Y	-0-	6	1			-0-
*08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	61	1	808	3	Y	-0-					-0-
*09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	57	1	718	3	Y	-0-					-0-
*10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	58	1	723	3	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: 8,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MAYER 15 WELL #: 12 RRCID -> 193027 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6390 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (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-	13	1	212	3	Y	1					2
							1	9									
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	3	Y	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	20	1	320	3	Y	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	23	1	379	3	Y	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	23	1	360	3	Y	3					3
							3	9									
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	27	1	368	3	Y	-0-	3	1			-0-
*08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	26	1	343	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	15	1	191	3	Y	-0-					-0-
*10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	16	1	201	3	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: 2,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	589	N	588	-0-	-1	-0-	33	1	553	3	Y	2					6
							2	9									
02	532	N	514	-0-	-18	-0-	28	1	486	3	Y	-0-	5	1			1
03	589	N	570	-0-	-19	-0-	33	1	537	3	Y	-0-					1
04	570	N	511	-0-	-59	-0-	30	1	481	3	Y	-0-					1
05	558	N	534	-0-	-24	-0-	31	1	503	3	Y	-0-					1
06	540	N	511	-0-	-29	-0-	30	1	478	3	Y	3					4
							3	9									
07	527	N	514	-0-	-13	-0-	35	1	479	3	Y	-0-	4	1			-0-
*08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	38	1	495	3	Y	-0-					-0-
*09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	38	1	482	3	Y	-0-					-0-
*10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	39	1	485	3	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: 5,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	-0-					1
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	6	1	104	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	6	1	99	3	Y	1					1
							1	9									
07	124	N	46	-0-	-78	-0-	3	1	43	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	8	-0-	-112	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
*10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	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: 810 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	-0-					1
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	124	N	81	-0-	-43	-0-	5	1	76	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	21	-0-	-69	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2					2
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					2
*10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	Y	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 399 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	621	N	621	-0-	-0-	-0-	37	1	583	2	Y	1					1
							1	9									
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	37	1	605	2	Y	-0-					1
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	28	1	470	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	480	N	419	-0-	-61	-0-	23	1	396	2	Y	-0-					1
05	496	N	437	-0-	-59	-0-	21	1	416	2	Y	-0-					1
06	480	N	412	-0-	-68	-0-	20	1	392	2	Y	-0-					1
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	20	1	403	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	434	N	408	-0-	-26	-0-	20	1	388	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	375	-0-	-45	-0-	18	1	356	2	Y	1					1
							1	9									
*10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	26	1	515	2	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAYER 17 WELL #: 6 RRCID -> 193054 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6465 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	639	-0-	-43	-0-	38	1	601	2	Y	-0-					1
02	616	N	560	-0-	-56	-0-	32	1	528	2	Y	-0-					1
03	651	N	462	-0-	-189	-0-	26	1	436	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	630	N	583	-0-	-47	-0-	32	1	550	2	Y	1					1
							1	9									
05	620	N	599	-0-	-21	-0-	29	1	570	2	Y	-0-					1
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	27	1	535	2	Y	-0-					1
07	589	N	581	-0-	-8	-0-	28	1	553	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	589	N	534	-0-	-55	-0-	26	1	507	2	Y	1					1
							1	9									
09	570	N	537	-0-	-33	-0-	26	1	511	2	Y	-0-					1
*10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	26	1	526	2	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 17 WELL #: 8 RRCID -> 193062 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6528 - 7291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	9	1	140	2	Y	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	323	2	Y	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	25	1	433	2	Y	1					1
							1	9									
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	367	2	Y	-0-					1
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	2	Y	-0-					1
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	15	1	288	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	2	Y	-0-					-0-
*09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	2	Y	-0-					-0-
*10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	14	1	279	2	Y	1					1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HICKS 23 WELL #: 9 RRCID -> 193227 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7532 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	36	1	567	2	Y	-0-					8
02	560	N	538	-0-	-22	-0-	31	1	507	2	Y	-0-					8
03	589	N	588	-0-	-1	-0-	33	1	555	2	Y	-0-					8
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	31	1	539	2	Y	-0-					8
05	589	N	576	-0-	-13	-0-	28	1	548	2	Y	-0-	8	5			-0-
06	570	N	551	-0-	-19	-0-	27	1	524	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	486	-0-	-103	-0-	23	1	463	2	Y	-0-					-0-
*08	589	N	534	-0-	-55	-0-	26	1	508	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	533	-0-	-7	-0-	26	1	507	2	Y	-0-					-0-
*10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	27	1	540	2	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: 5,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GALBREATH 91 WELL #: 9 RRCID -> 193282 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4962 - 6094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	40	1	656	3	Y	3					7
							3	9									
02	560	N	502	-0-	-58	-0-	28	1	470	3	Y	4					11
							4	9									
03	620	N	487	-0-	-133	-0-	27	1	459	3	Y	1	7	1			5
							1	9									
04	690	N	471	-0-	-219	-0-	24	1	445	3	Y	2					7
							2	9									
05	558	N	521	-0-	-37	-0-	29	1	489	3	Y	3					10
							3	9									
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	35	1	573	3	Y	1	7	1			4
							1	9									
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	39	1	613	3	Y	-0-					4
*08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	49	1	734	3	Y	-0-					4
*09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	38	1	618	3	Y	-0-					4
*10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	35	1	569	3	Y	-0-	3	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	155	N	102	-0-	-53	-0-	6	1	96	3	Y	-0-					1
02	112	N	52	-0-	-60	-0-	3	1	48	3	Y	1					2
							1	9									
03	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	3			Y	-0-	1	1			1
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
05	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					1
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	8					8
							9	9									
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					8
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					8
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-	5	1			3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 189 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	279	N	205	-0-	-74	-0-	12	1	192	3	Y	1					3
							1	9									
02	252	N	163	-0-	-89	-0-	9	1	153	3	Y	1					4
							1	9									
03	248	N	157	-0-	-91	-0-	9	1	147	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
04	210	N	112	-0-	-98	-0-	6	1	106	3	Y	-0-					2
05	186	N	103	-0-	-83	-0-	6	1	96	3	Y	1					3
							1	9									
06	150	N	81	-0-	-69	-0-	5	1	76	3	Y	-0-	2	1			1
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	6	1	90	3	Y	-0-					1
*08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
*09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	Y	6					7
							7	9									
*10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	133	3	Y	5	8	1			4
							6	9									
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: 1,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	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	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-

FIELDS 55 WELL #: 8 RRCID -> 193323 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5202 - 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	31	N	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
*08	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 55 WELL #: 12 RRCID -> 193324 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5263 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	925	-0-	-36	-0-	925	3			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1113	-0-	-91	-0-	1113	3			Y	-0-					-0-
03	1302	N	930	-0-	-372	-0-	930	3			Y	-0-					-0-
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			Y	-0-					-0-
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			Y	-0-					-0-
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	3			Y	-0-					-0-
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			Y	-0-					-0-
*08	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	1324	3			Y	-0-					-0-
*09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			Y	-0-					-0-
*10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			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: 11,960 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
*08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
*09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			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: 492 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 4 RRCID -> 193328 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 6157 PERF. 5310 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	35	1	196	3	N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	80	1	146	3	N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	121	1	173	3	N	-0-					-0-
07	248	N	244	-0-	-4	-0-	101	1	141	3	N	2					2
							2	9									
*08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	134	1	126	3	N	-0-	1	1			-0-
09	300	N	246	-0-	-54	-0-	130	1	114	3	N	2					2
							2	9									
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	132	1	108	3	N	-0-	1	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 3 RRCID -> 193329 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5048 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	480	-0-	-47	-0-	115	1	365	3	N	-0-					-0-
02	476	N	425	-0-	-51	-0-	109	1	316	3	N	-0-					-0-
03	465	N	439	-0-	-26	-0-	120	1	319	3	N	-0-					-0-
04	450	N	398	-0-	-52	-0-	105	1	293	3	N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	130	1	371	3	N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	115	1	366	3	N	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	125	1	413	3	N	6					6
							7	9									
*08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	138	1	360	3	N	-0-	4	1			1
*09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	138	1	354	3	N	4					5
							4	9									
*10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	141	1	389	3	N	1	4	1			2
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 5 RRCID -> 193330 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6118 PERF. 5066 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	12	1	131	3	N	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	11	1	117	3	N	-0-					-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	13	1	128	3	N	-0-					-0-
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	12	1	115	3	N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	15	1	130	3	N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	149	3	N	2					2
							2	9									
*08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	142	3	N	-0-	1	1			1
*09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	19	1	146	3	N	1					2
							1	9									
*10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	145	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 6 RRCID -> 193335 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5796 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	76	-0-	-48	-0-	18	1	58	3	N	-0-					-0-
02	140	N	67	-0-	-73	-0-	16	1	51	3	N	-0-					-0-
03	124	N	70	-0-	-54	-0-	19	1	51	3	N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	17	1	42	3	N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	16	1	41	3	N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	15	1	46	3	N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	16	1	34	3	N	-0-					-0-
*08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	57	1	28	3	N	-0-					-0-
*09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	56	1	29	3	N	-0-					-0-
*10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	58	1	41	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 53 WELL #: 15 RRCID -> 193535 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3880 - 5940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	N	-0-					-0-
04	90	N	46	-0-	-44	-0-	4	1	42	3	N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
*08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
10	62	N	60	-0-	-2	-0-	12	1	48	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 630 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 #: 24 RRCID -> 193552 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6403 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	357	-0-	-46	-0-	139	1	218	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	320	-0-	-16	-0-	130	1	190	3	Y	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	144	1	233	3	Y	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	140	1	227	3	Y	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	144	1	226	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	139	1	221	3	Y	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	143	1	219	3	Y	21					21
							23	9									
*08	372	N	260	-0-	-112	-0-	42	1	218	3	Y	-0-					21
09	360	N	204	-0-	-156	-0-	10	1	194	3	Y	-0-					21
10	372	N	208	-0-	-164	-0-	10	1	198	3	Y	-0-					21
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 3,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	496	N	379	-0-	-117	-0-	379	2			N	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
05	527	N	479	-0-	-48	-0-	479	2			N	-0-					-0-
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	2			N	-0-					-0-
07	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					-0-
*08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
*09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
10	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	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: 4,969 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	1271	N	621	-0-	-650	-0-	621	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1079	-0-	-69	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1133	-0-	-76	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
*08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1237	-0-	-23	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1152	-0-	-88	-0-	1152	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: 11,377 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 #: 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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 252 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 1 WELL #: 5 RRCID -> 193651 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 6488 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	202	-0-	-15	-0-	12	1	190	2	Y	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	11	1	185	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	190	-0-	-20	-0-	10	1	180	2	Y	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	Y	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	2	Y	-0-					-0-
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	2	Y	-0-					-0-
*09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	2	Y	-0-					-0-
*10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	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: 1,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 1 WELL #: 7 RRCID -> 193652 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 6372 - 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	472	N	472	-0-	-0-	-0-	28	1	444	2	Y	-0-					1
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	26	1	418	2	Y	-0-					1
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	29	1	492	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	29	1	503	2	Y	-0-					1
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	28	1	553	2	Y	-0-					1
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	27	1	541	2	Y	-0-					1
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	28	1	552	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	35	1	693	2	Y	-0-					-0-
*09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	32	1	643	2	Y	-0-					-0-
*10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	35	1	706	2	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: 5,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 1 WELL #: 6 RRCID -> 193653 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 6536 - 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	527	N	430	-0-	-97	-0-	26	1	404	2	Y	-0-					1
02	476	N	374	-0-	-102	-0-	22	1	352	2	Y	-0-					1
03	496	N	446	-0-	-50	-0-	25	1	421	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	23	1	401	2	Y	1					1
							1	9									
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	22	1	419	2	Y	-0-					1
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	403	2	Y	-0-					1
07	434	N	430	-0-	-4	-0-	21	1	409	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	434	N	413	-0-	-21	-0-	20	1	393	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	375	-0-	-45	-0-	18	1	356	2	Y	1					1
							1	9									
*10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	21	1	409	2	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FIELDS 52 WELL #: 12 RRCID -> 193660 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 6118 PERF. 5060 - 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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	14	N	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
03	14	N	7	-0-	-7	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
04	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
07	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
*09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
*10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 93 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 14 RRCID -> 193661 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6362 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	447	-0-	-18	-0-	20	1	427	3	N	-0-					-0-
02	420	N	409	-0-	-11	-0-	19	1	390	3	N	-0-					-0-
03	465	N	445	-0-	-20	-0-	20	1	425	3	N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	20	1	410	3	N	-0-					-0-
05	465	N	451	-0-	-14	-0-	21	1	430	3	N	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	19	1	409	3	N	-0-					-0-
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	20	1	411	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	24	1	492	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	420	N	419	-0-	-1	-0-	20	1	398	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	23	1	444	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	959	-0-	-33	-0-	44	1	915	3	N	-0-					-0-
02	868	N	867	-0-	-1	-0-	40	1	827	3	N	-0-					-0-
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	43	1	898	3	N	-0-					-0-
04	930	N	887	-0-	-43	-0-	42	1	845	3	N	-0-					-0-
05	961	N	795	-0-	-166	-0-	36	1	759	3	N	-0-					-0-
06	900	N	750	-0-	-150	-0-	33	1	717	3	N	-0-					-0-
07	930	N	754	-0-	-176	-0-	35	1	716	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	806	N	710	-0-	-96	-0-	33	1	676	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	750	N	430	-0-	-320	-0-	21	1	409	3	N	-0-	1	1			1
10	744	N	201	-0-	-543	-0-	10	1	190	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FIELDS 52 WELL #: 11 RRCID -> 193664 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5256 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-	22	1	218	3	N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	19	1	201	3	N	-0-					-0-
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	20	1	212	3	N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	17	1	201	3	N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	20	1	214	3	N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	17	1	186	3	N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	20	1	203	3	N	2					2
							2	9									
*08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	20	1	184	3	N	1					3
							1	9									
*09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	20	1	181	3	N	1					4
							1	9									
*10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	45	1	185	3	N	1	3	1			2
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,210 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FIELDS 52 WELL #: 14 RRCID -> 193666 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5386 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-

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	1271	X	1014	-0-	-257	-0-	46	1	968	3	N	-0-					-0-
02	1148	X	951	-0-	-197	-0-	43	1	908	3	N	-0-					-0-
03	1271	X	1036	-0-	-235	-0-	48	1	988	3	N	-0-					-0-
04	1020	X	960	-0-	-60	-0-	45	1	915	3	N	-0-					-0-
05	1054	X	848	-0-	-206	-0-	39	1	809	3	N	-0-					-0-
06	1020	X	967	-0-	-53	-0-	43	1	924	3	N	-0-					-0-
07	1054	X	963	-0-	-91	-0-	45	1	914	3	N	4	2	1			2
							4	9									
*08	1023	X	917	-0-	-106	-0-	43	1	872	3	N	2	2	1			2
							2	9									
09	960	X	641	-0-	-319	-0-	31	1	609	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	992	X	763	-0-	-229	-0-	37	1	725	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					2
*12	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 9,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

FIELDS 52 WELL #: 9 RRCID -> 193671 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5128 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	3	N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	N	1					1
							1	9									
*08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	3	N	-0-					1
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	8	1	69	3	N	-0-					1
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	17	1	71	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 641 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 #: 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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	N	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
05	155	N	57	-0-	-98	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	30	1	648	3	N	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	32	1	649	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	28	1	578	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	28	1	555	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	29	1	563	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,753 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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	10	1	101	3	N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	19	1	206	3	N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	234	3	N	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	20	1	226	3	N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	19	1	207	3	N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	16	1	179	3	N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	18	1	183	3	N	1					1
							1	9									
*08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	25	1	228	3	N	-0-					1
*09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	21	1	190	3	N	-0-					1
*10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	43	1	177	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	248	N	245	-0-	-3	-0-	14	1	231	3	N	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	12	1	202	3	N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	3	N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	250	3	N	1					1
							1	9									
*08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	3	N	-0-	1	1			-0-
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	11	1	218	3	N	-0-					-0-
*10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	558	N	381	-0-	-177	-0-	22	1	359	3	N	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	33	1	555	3	N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-
04	360	N	191	-0-	-169	-0-	9	1	182	3	N	-0-					-0-
05	589	N	247	-0-	-342	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	268	3	N	1					1
							1	9									
*08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	3	N	-0-	1	1			-0-
*09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	3	N	-0-					-0-
*10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	15	1	274	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	310	N	258	-0-	-52	-0-	15	1	243	3	N	-0-					-0-
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	13	1	219	3	N	-0-					-0-
03	279	N	239	-0-	-40	-0-	12	1	227	3	N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	N	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	11	1	230	3	N	-0-					-0-
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	11	1	227	3	N	-0-					-0-
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	12	1	238	3	N	1					1
							1	9									
*08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	246	3	N	-0-	1	1			-0-
*09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-					-0-
10	248	N	155	-0-	-93	-0-	8	1	147	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	764	N	764	-0-	-0-	-0-	132	1	632	3	N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	116	1	541	3	N	-0-					-0-
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	126	1	649	3	N	-0-					-0-
04	750	N	731	-0-	-19	-0-	120	1	611	3	N	-0-					-0-
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	124	1	639	3	N	-0-					-0-
06	750	N	699	-0-	-51	-0-	119	1	580	3	N	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	125	1	624	3	N	2					2
							2	9									
*08	775	N	698	-0-	-77	-0-	35	1	663	3	N	-0-	2	1			-0-
09	690	N	615	-0-	-75	-0-	29	1	585	3	N	1					1
							1	9									
10	744	N	686	-0-	-58	-0-	35	1	651	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-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: 1

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	217	N	203	-0-	-14	-0-	12	1	191	3	N	-0-					-0-
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	10	1	163	3	N	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	N	-0-					-0-
04	210	N	193	-0-	-17	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	N	1					1
							1	9									
*08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	12	1	226	3	N	-0-	1	1			-0-
*09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-					-0-
*10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	224	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALLISON 54 WELL #: 7 RRCID -> 193928 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5834 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/15/2015 - PLUGGED 06/15/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON 54 WELL #: 6 RRCID -> 193931 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5872 - 5976

01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH "H" WELL #: 5 RRCID -> 193943 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6849 - 7708

01	682	N	636	-0-	-46	-0-	43	1	593	2	N	-0-					-0-
02	644	N	619	-0-	-25	-0-	40	1	579	2	N	-0-					-0-
03	713	N	690	-0-	-23	-0-	44	1	646	2	N	-0-					-0-
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	45	1	642	2	N	-0-					-0-
05	682	N	677	-0-	-5	-0-	45	1	632	2	N	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	45	1	625	2	N	-0-					-0-
07	713	N	664	-0-	-49	-0-	43	1	619	2	N	2					2
							2	9									
*08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	50	1	726	2	N	-0-					2
09	660	N	594	-0-	-66	-0-	40	1	554	2	N	-0-					2
10	651	N	629	-0-	-22	-0-	43	1	586	2	N	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SHURLEY 165 WELL #: 3 RRCID -> 193946 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5394 - 6932

01	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
*08	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	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: 276 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	651	N	642	-0-	-9	-0-	43	1	599	2	N	-0-					-0-
02	560	N	551	-0-	-9	-0-	36	1	515	2	N	-0-					-0-
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	39	1	569	2	N	-0-					-0-
04	630	N	588	-0-	-42	-0-	38	1	550	2	N	-0-					-0-
05	620	N	614	-0-	-6	-0-	41	1	573	2	N	-0-					-0-
06	600	N	586	-0-	-14	-0-	39	1	547	2	N	-0-					-0-
07	620	N	607	-0-	-13	-0-	39	1	566	2	N	2					2
							2	9									
*08	620	N	603	-0-	-17	-0-	39	1	564	2	N	-0-					2
09	600	N	534	-0-	-66	-0-	36	1	498	2	N	-0-					2
10	620	N	551	-0-	-69	-0-	38	1	513	2	N	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	95	1	1315	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	863	-0-	-285	-0-	56	1	807	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	819	-0-	-359	-0-	52	1	767	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	816	-0-	-534	-0-	53	1	763	2	N	-0-					-0-
05	961	N	845	-0-	-116	-0-	56	1	789	2	N	-0-					-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	54	1	753	2	N	-0-					-0-
07	837	N	818	-0-	-19	-0-	53	1	762	2	N	3					3
							3	9									
*08	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	65	1	941	2	N	-0-					3
*09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	72	1	991	2	N	-0-					3
10	806	N	794	-0-	-12	-0-	55	1	739	2	N	-0-					3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 9,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	482	N	482	-0-	-0-	-0-	37	1	445	2	N	-0-					-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	34	1	385	2	N	-0-					-0-
03	496	N	466	-0-	-30	-0-	37	1	429	2	N	-0-					-0-
04	480	N	450	-0-	-30	-0-	37	1	413	2	N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	40	1	431	2	N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	39	1	423	2	N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	36	1	437	2	N	-0-					-0-
*08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	41	1	493	2	N	-0-					-0-
*09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	39	1	506	2	N	-0-					-0-
*10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	40	1	500	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: 4,842 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	806	N	789	-0-	-17	-0-	47	1	742	2	Y	-0-					1
02	728	N	693	-0-	-35	-0-	40	1	652	2	Y	1					2
							1	9									
03	806	N	770	-0-	-36	-0-	43	1	726	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	750	N	743	-0-	-7	-0-	40	1	703	2	Y	-0-					1
05	775	N	771	-0-	-4	-0-	38	1	733	2	Y	-0-					1
06	750	N	743	-0-	-7	-0-	36	1	706	2	Y	1					2
							1	9									
07	775	N	751	-0-	-24	-0-	36	1	715	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	775	N	747	-0-	-28	-0-	36	1	711	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	719	-0-	-31	-0-	35	1	684	2	Y	-0-					-0-
*10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	38	1	754	2	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: 7,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SIMMONS RANCH WELL #: 35 RRCID -> 194018 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 7038 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	84	-0-	-40	-0-	11	1	73	3	N	-0-					-0-
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*08	124	N	74	-0-	-50	-0-	31	1	43	3	N	-0-					-0-
09	120	N	59	-0-	-61	-0-	30	1	29	3	N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	31	1	20	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS RANCH WELL #: 43 RRCID -> 194020 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6860 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-					-0-
06	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH J WELL #: 2 RRCID -> 194023 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6776 - 8489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	40	1	555	2	N	-0-					-0-
02	532	N	529	-0-	-3	-0-	34	1	495	2	N	-0-					-0-
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	38	1	551	2	N	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	38	1	547	2	N	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	41	1	566	2	N	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	40	1	551	2	N	-0-					-0-
07	620	N	611	-0-	-9	-0-	39	1	570	2	N	2					2
							2	9									
*08	620	N	614	-0-	-6	-0-	40	1	574	2	N	-0-					2
09	600	N	524	-0-	-76	-0-	35	1	489	2	N	-0-					2
10	620	N	550	-0-	-70	-0-	38	1	512	2	N	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	13	1	135	3	N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	25	1	263	3	N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	17	1	193	3	N	-0-					-0-
05	155	N	44	-0-	-111	-0-	4	1	40	3	N	-0-					-0-
06	150	N	33	-0-	-117	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
07	155	N	25	-0-	-130	-0-	2	1	22	3	N	1					1
							1	9									
*08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	19	1	169	3	N	-0-					1
*09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	28	1	252	3	N	-0-					1
*10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	39	1	157	3	N	-0-	1	1			-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: 1,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
*08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
*09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
10	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	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: 4,220 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	465	N	231	-0-	-234	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	476	N	265	-0-	-211	-0-	265	2			N	-0-					-0-
03	403	N	265	-0-	-138	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
07	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					-0-
*08	372	N	216	-0-	-156	-0-	216	2			N	-0-					-0-
09	480	N	181	-0-	-299	-0-	181	2			N	-0-					-0-
10	372	N	188	-0-	-184	-0-	188	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: 2,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	362	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	392	N	293	-0-	-99	-0-	16	1	275	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	434	N	328	-0-	-106	-0-	18	1	308	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	19	1	321	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	300	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	20	1	337	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	19	1	348	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	19	1	319	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	360	N	136	-0-	-224	-0-	8	1	128	3	Y	-0-	1	1			1
*10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	19	1	319	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 165 WELL #: 6 RRCID -> 194287 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7305 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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	22	1	387	3	Y	4	1	1			3
							4	9									
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	303	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	284	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	240	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	Y	-0-	1	1			1
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	158	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	260	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	249	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	250	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MAYER 10 WELL #: 2 RRCID -> 194301 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 6576 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	66	1	1045	2	Y	-0-					1
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	56	1	909	2	Y	1					2
							1	9									
03	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	60	1	1014	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	1080	N	1055	-0-	-25	-0-	57	1	997	2	Y	1					2
							1	9									
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	54	1	1043	2	Y	-0-					2
06	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	50	1	984	2	Y	-0-					2
07	1085	N	590	-0-	-495	-0-	28	1	562	2	Y	-0-	2	1			-0-
*08	1085	N	394	-0-	-691	-0-	19	1	375	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	757	-0-	-263	-0-	36	1	721	2	Y	-0-					-0-
*10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	40	1	796	2	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: 8,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	775	N	621	-0-	-154	-0-	621	3			Y	-0-					7
02	616	N	511	-0-	-105	-0-	511	3			Y	-0-					7
03	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			Y	-0-					7
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	617	3	1	9	Y	1	1	8			7
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			Y	-0-					7
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					7
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					7
*08	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	3			Y	-0-					7
*09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			Y	-0-					7
*10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			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: 6,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	806	N	677	-0-	-129	-0-	61	1	616	3	N	-0-					-0-
02	644	N	588	-0-	-56	-0-	50	1	538	3	N	-0-					-0-
03	651	N	610	-0-	-41	-0-	53	1	556	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	660	N	252	-0-	-408	-0-	20	1	232	3	N	-0-					-0-
05	651	N	2	-0-	-649	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	95	-0-	-153	-0-	8	1	85	3	N	2					2
							2	9									
*08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					2
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					2
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	1	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1178	N	920	-0-	-258	-0-	118	1	802	3	N	-0-					-0-
02	924	N	851	-0-	-73	-0-	110	1	741	3	N	-0-					-0-
03	930	N	906	-0-	-24	-0-	122	1	783	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	900	N	840	-0-	-60	-0-	106	1	734	3	N	-0-					-0-
05	930	N	888	-0-	-42	-0-	111	1	775	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	870	N	849	-0-	-21	-0-	106	1	742	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	113	1	815	3	N	5	2	8			3
							6	9									
*08	899	N	765	-0-	-134	-0-	66	1	698	3	N	1	1	8			3
							1	9									
09	840	N	694	-0-	-146	-0-	33	1	660	3	N	1					4
							1	9									
10	930	N	627	-0-	-303	-0-	32	1	594	3	N	1					5
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 8,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	74	1	1021	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	978	-0-	-58	-0-	64	1	914	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	71	1	1037	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	883	-0-	-167	-0-	57	1	826	2	N	-0-					-0-
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	88	1	1236	2	N	-0-					-0-
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	73	1	1022	2	N	-0-					-0-
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	71	1	1025	2	N	3					3
							3	9									
*08	1333	N	1042	-0-	-291	-0-	67	1	975	2	N	-0-					3
09	1110	N	982	-0-	-128	-0-	66	1	916	2	N	-0-					3
10	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	70	1	950	2	N	-0-					3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 10,626 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	806	N	493	-0-	-313	-0-	33	1	460	2	N	-0-					-0-
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	80	1	1149	2	N	-0-					-0-
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	105	1	1536	2	N	-0-					-0-
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	74	1	1068	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	992	-0-	-372	-0-	66	1	926	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	857	-0-	-733	-0-	57	1	800	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	925	-0-	-253	-0-	60	1	862	2	N	3					3
							3	9									
*08	992	N	842	-0-	-150	-0-	54	1	788	2	N	-0-					3
*09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	67	1	923	2	N	-0-					3
*10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	77	1	1038	2	N	-0-					3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 10,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	93	N	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
04	10	N	9	-0-	-1	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
*08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
09	11	N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	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: 107 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. GAS LIFT	(I) (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-	46	1	655	3	Y	-0-					2
02	617	N	617	-0-		-0-	-0-	44	1	572	3	Y	1					3
								1	9									
03	682	N	632	-0-		-50	-0-	47	1	585	3	Y	-0-					3
04	690	N	670	-0-		-20	-0-	51	1	619	3	Y	-0-					3
05	695	N	695	-0-		-0-	-0-	57	1	637	3	Y	1					4
								1	9									
06	655	N	655	-0-		-0-	-0-	53	1	601	3	Y	1	4	1			1
								1	9									
07	722	N	722	-0-		-0-	-0-	59	1	661	3	Y	2					3
								2	9									
*08	682	N	542	-0-		-140	-0-	45	1	496	3	Y	1					4
								1	9									
09	660	N	551	-0-		-109	-0-	44	1	506	3	Y	1	3	1			2
								1	9									
*10	696	N	696	-0-		-0-	-0-	53	1	640	3	Y	3	4	1	1	8	-0-
								3	9									
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: 6,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MAYER 3B WELL #: 8 RRCID -> 194549 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 6306 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	247	-0-		-33	-0-	14	1	232	2	Y	1					1
								1	9									
03	341	N	270	-0-		-71	-0-	15	1	255	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	300	N	259	-0-		-41	-0-	14	1	245	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	269	-0-		-10	-0-	13	1	255	2	Y	1					1
								1	9									
06	270	N	257	-0-		-13	-0-	12	1	245	2	Y	-0-					1
07	279	N	256	-0-		-23	-0-	12	1	243	2	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
*08	279	N	252	-0-		-27	-0-	12	1	240	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	246	-0-		-24	-0-	12	1	234	2	Y	-0-					-0-
*10	221	N	221	-0-		-0-	-0-	11	1	210	2	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: 2,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	663	N	663	-0-	-0-	-0-	39	1	624	2	Y	-0-					1
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	33	1	544	2	Y	-0-					1
03	620	N	557	-0-	-63	-0-	31	1	525	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	600	N	457	-0-	-143	-0-	25	1	432	2	Y	-0-					1
05	620	N	523	-0-	-97	-0-	26	1	497	2	Y	-0-					1
06	540	N	489	-0-	-51	-0-	24	1	465	2	Y	-0-					1
07	465	N	455	-0-	-10	-0-	22	1	433	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	527	N	453	-0-	-74	-0-	22	1	431	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	398	-0-	-82	-0-	19	1	378	2	Y	1					1
							1	9									
*10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	19	1	370	2	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	482	N	482	-0-	-0-	-0-	92	1	389	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	82	1	338	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	465	N	457	-0-	-8	-0-	91	1	365	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	480	N	444	-0-	-36	-0-	88	1	354	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	465	N	455	-0-	-10	-0-	90	1	363	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	450	N	447	-0-	-3	-0-	88	1	357	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	465	N	464	-0-	-1	-0-	102	1	361	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	465	N	365	-0-	-100	-0-	49	1	315	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	450	N	358	-0-	-92	-0-	19	1	338	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	28	1	346	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	400	-0-	-3	-0-	23	1	377	3	N	-0-					-0-
02	364	N	352	-0-	-12	-0-	20	1	332	3	N	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	386	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	19	1	373	3	N	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	391	3	N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	19	1	376	3	N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	395	3	N	1					1
							1	9									
*08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	20	1	386	3	N	-0-	1	1			-0-
09	390	N	353	-0-	-37	-0-	17	1	335	3	N	1					1
							1	9									
10	403	N	393	-0-	-10	-0-	20	1	373	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SHURLEY 166 WELL #: 10 RRCID -> 194568 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5476 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	24	1	204	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	23	1	167	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	10	1	160	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	210	N	190	-0-	-20	-0-	23	1	166	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	217	N	117	-0-	-100	-0-	7	1	109	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 899 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SHURLEY 166 WELL #: 11 RRCID -> 194569 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5446 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			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: 14 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	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	4	1	71	3	Y	1					1
							1	9									
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	78	3	Y	1					1
							1	9									
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					1
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	4	1	73	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	93	N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	4	1	65	3	Y	-0-					-0-
*10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	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: 773 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	660	N	660	-0-	-0-	-0-	32	1	624	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
02	504	N	441	-0-	-63	-0-	24	1	414	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
03	713	N	462	-0-	-251	-0-	26	1	433	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	630	N	432	-0-	-198	-0-	23	1	406	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	496	N	428	-0-	-68	-0-	24	1	402	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
06	450	N	355	-0-	-95	-0-	20	1	334	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	434	N	234	-0-	-200	-0-	12	1	221	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*08	434	N	250	-0-	-184	-0-	14	1	235	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	22	1	375	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	351	3	Y	-0-	1	1			-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: 4,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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		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 147 WELL #: 17 RRCID -> 194574 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 5634 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	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: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 49 WELL #: 15 RRCID -> 194575 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 4910 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	33	1	362	3	N	-0-					-0-
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	80	1	868	3	N	12					12
							13	9									
*08	289	N	289	-0-	-0-	-0-	31	1	258	3	N	-0-	9	1			3
*09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	26	1	205	3	N	1					4
							1	9									
*10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	45	1	377	3	N	1	4	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	3	N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	N	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	10	1	95	3	N	-0-					-0-
04	150	N	64	-0-	-86	-0-	6	1	58	3	N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	13	1	109	3	N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	7	1	82	3	N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	N	1					1
							1	9									
*08	124	N	92	-0-	-32	-0-	10	1	82	3	N	-0-	1	1			-0-
*09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	82	3	N	1					1
							1	9									
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	9	1	80	3	N	-0-	1	1			-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: 1,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	651	N	635	-0-	-16	-0-	38	1	597	2	Y	-0-					1
02	588	N	568	-0-	-20	-0-	33	1	535	2	Y	-0-					1
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	36	1	610	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	34	1	596	2	Y	-0-					1
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	32	1	620	2	Y	-0-					1
06	630	N	625	-0-	-5	-0-	30	1	595	2	Y	-0-					1
07	651	N	646	-0-	-5	-0-	31	1	615	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	651	N	629	-0-	-22	-0-	30	1	599	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	608	-0-	-22	-0-	29	1	579	2	Y	-0-					-0-
*10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	22	1	446	2	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: 6,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	744	N	613	-0-	-131	-0-	36	1	577	2	Y	-0-					1
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	36	1	584	2	Y	-0-					1
03	682	N	678	-0-	-4	-0-	38	1	639	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	35	1	615	2	Y	-0-					1
05	682	N	670	-0-	-12	-0-	33	1	637	2	Y	-0-					1
06	660	N	633	-0-	-27	-0-	31	1	602	2	Y	-0-					1
07	682	N	638	-0-	-44	-0-	31	1	607	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	682	N	608	-0-	-74	-0-	29	1	579	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	508	-0-	-122	-0-	24	1	484	2	Y	-0-					-0-
*10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	26	1	521	2	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: 6,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	85	1	1340	2	Y	1					2
							1	9									
02	1288	N	1230	-0-	-58	-0-	71	1	1158	2	Y	1					3
							1	9									
03	1457	N	1379	-0-	-78	-0-	78	1	1300	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	1380	N	1337	-0-	-43	-0-	72	1	1264	2	Y	1					2
							1	9									
05	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	66	1	1294	2	Y	1					3
							1	9									
06	1320	N	1310	-0-	-10	-0-	63	1	1247	2	Y	-0-					3
07	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	64	1	1262	2	Y	-0-	2	1			-0-
*08	1364	N	1250	-0-	-114	-0-	60	1	1187	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	1320	N	1225	-0-	-95	-0-	59	1	1166	2	Y	-0-					-0-
*10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	59	1	1168	2	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: 13,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	248	N	227	-0-	-21	-0-	19	1	208	3	N	-0-					-0-
02	224	N	192	-0-	-32	-0-	17	1	175	3	N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	20	1	198	3	N	-0-					-0-
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	18	1	169	3	N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	24	1	204	3	N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	19	1	212	3	N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	21	1	228	3	N	4					4
							4	9									
*08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	29	1	246	3	N	-0-	2	1			1
*09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	31	1	245	3	N	2					3
							2	9									
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	26	1	221	3	N	-0-	2	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	3	Y	-0-	1	1			1
02	196	N	162	-0-	-34	-0-	9	1	152	3	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
03	279	N	65	-0-	-214	-0-	4	1	60	3	Y	1					1
							1	9									
04	240	N	199	-0-	-41	-0-	12	1	187	3	Y	-0-					1
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	232	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	230	3	Y	-0-					1
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231	3	Y	-0-					1
*08	248	N	226	-0-	-22	-0-	15	1	211	3	Y	-0-					1
*09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	3	Y	-0-					1
*10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	3	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	432	-0-	-622	-0-	25	1	406	3	Y	1	6	1			2
							1	9									
02	896	N	701	-0-	-195	-0-	39	1	662	3	Y	-0-	1	1			1
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	63	1	1056	3	Y	4					5
							4	9									
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	74	1	1188	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
05	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	70	1	1174	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	73	1	1224	3	Y	2					5
							2	9									
07	1178	N	1010	-0-	-168	-0-	65	1	945	3	Y	-0-					3
*08	1178	N	1119	-0-	-59	-0-	75	1	1043	3	Y	1					4
							1	9									
09	1140	N	1078	-0-	-62	-0-	71	1	1007	3	Y	-0-					4
*10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	71	1	1032	3	Y	-0-	1	1			3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 10,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MAYER 3D WELL #: 6 RRCID -> 194728 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 6469 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	302	-0-	-70	-0-	18	1	284	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	256	-0-	-52	-0-	15	1	240	2	Y	1					1
							1	9									
03	310	N	280	-0-	-30	-0-	16	1	264	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	300	N	260	-0-	-40	-0-	14	1	246	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	13	1	261	2	Y	1					1
							1	9									
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	12	1	232	2	Y	-0-					1
07	279	N	246	-0-	-33	-0-	12	1	234	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	279	N	253	-0-	-26	-0-	12	1	241	2	Y	-0-					-0-
*09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	234	2	Y	-0-					-0-
*10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	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: 2,576 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	20	1	320	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	17	1	283	2	Y	1					1
							1	9									
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	19	1	317	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	18	1	310	2	Y	1					1
							1	9									
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	16	1	319	2	Y	-0-					1
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	2	Y	-0-					1
07	341	N	332	-0-	-9	-0-	16	1	316	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	341	N	275	-0-	-66	-0-	13	1	262	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	254	-0-	-76	-0-	12	1	241	2	Y	1					1
							1	9									
*10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	2	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAYER 21 WELL #: 6 RRCID -> 194858 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 6620 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	825	-0-	-43	-0-	49	1	776	2	Y	-0-					1
02	784	N	716	-0-	-68	-0-	41	1	674	2	Y	1					2
							1	9									
03	837	N	791	-0-	-46	-0-	44	1	746	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	810	N	769	-0-	-41	-0-	42	1	727	2	Y	-0-					1
05	806	N	785	-0-	-21	-0-	38	1	746	2	Y	1					2
							1	9									
06	780	N	771	-0-	-9	-0-	37	1	734	2	Y	-0-					2
07	806	N	771	-0-	-35	-0-	37	1	734	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	38	1	764	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	638	-0-	-142	-0-	31	1	607	2	Y	-0-					-0-
*10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	35	1	699	2	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: 7,602 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 19 WELL #: 8 RRCID -> 194863 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6322 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	326	2	Y	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	292	2	Y	1					1
							1	9									
03	341	N	256	-0-	-85	-0-	14	1	242	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	330	N	192	-0-	-138	-0-	10	1	182	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	167	-0-	-174	-0-	8	1	159	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	11	1	219	2	Y	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	311	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	330	2	Y	-0-					-0-
*09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	328	-0-	-13	-0-	16	1	311	2	Y	1					1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	84	1	1324	2	Y	-0-					2
02	1316	N	1209	-0-	-107	-0-	70	1	1138	2	Y	1					3
							1	9									
03	1488	N	1354	-0-	-134	-0-	76	1	1277	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	1350	N	1297	-0-	-53	-0-	70	1	1226	2	Y	1					2
							1	9									
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	69	1	1341	2	Y	1					3
							1	9									
06	1320	N	1298	-0-	-22	-0-	63	1	1235	2	Y	-0-					3
07	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	62	1	1231	2	Y	-0-	2	1			-0-
*08	1426	N	1212	-0-	-214	-0-	58	1	1154	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1203	-0-	-87	-0-	58	1	1145	2	Y	-0-					-0-
*10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	57	1	1138	2	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: 12,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	97	1	1434	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1393	-0-	-7	-0-	85	1	1308	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1483	-0-	-67	-0-	84	1	1399	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1452	-0-	-18	-0-	69	1	1383	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1488	-0-	-62	-0-	75	1	1413	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1430	-0-	-10	-0-	69	1	1361	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1472	-0-	-16	-0-	70	1	1402	2	N	-0-					-0-
*08	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	78	1	1640	2	N	-0-					-0-
*09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	78	1	1636	2	N	-0-					-0-
*10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	66	1	1402	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: 15,149 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 #: 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	706	N	706	-0-	-0-	-0-	45	1	661	2	N	-0-					-0-
02	672	N	627	-0-	-45	-0-	38	1	589	2	N	-0-					-0-
03	682	N	496	-0-	-186	-0-	28	1	468	2	N	-0-					-0-
04	690	N	551	-0-	-139	-0-	26	1	525	2	N	-0-					-0-
05	682	N	640	-0-	-42	-0-	32	1	608	2	N	-0-					-0-
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	36	1	707	2	N	-0-					-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	35	1	698	2	N	-0-					-0-
*08	651	N	625	-0-	-26	-0-	28	1	597	2	N	-0-					-0-
09	750	N	616	-0-	-134	-0-	28	1	588	2	N	-0-					-0-
10	744	N	723	-0-	-21	-0-	33	1	690	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: 6,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	120	-0-	-4	-0-	8	1	112	2	N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	N	-0-					-0-
*08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	N	-0-					-0-
*09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	2	N	-0-					-0-
*10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	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: 1,238 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 101 WELL #: 17 RRCID -> 194907 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4944 - 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	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
REED 101 WELL #: 18 RRCID -> 194908 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 4892 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	155	-0-		-31	-0-		8	1	146	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
02	148	N	148	-0-		-0-	-0-		7	1	140	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
03	170	N	170	-0-		-0-	-0-		9	1	159	3	Y	2	1	1			1
									2	9									
04	256	N	256	-0-		-0-	-0-		13	1	242	3	Y	1	1	1	1	8	-0-
									1	9									
05	273	N	273	-0-		-0-	-0-		14	1	257	3	Y	2	1	1			1
									2	9									
06	183	N	183	-0-		-0-	-0-		9	1	172	3	Y	2	2	1			1
									2	9									
07	217	N	137	-0-		-80	-0-		7	1	130	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	217	N	182	-0-		-35	-0-		10	1	171	3	Y	1					1
									1	9									
*09	208	N	208	-0-		-0-	-0-		11	1	197	3	Y	-0-	1	1			-0-
*10	223	N	223	-0-		-0-	-0-		17	1	205	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
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: 1,935 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

REED 101 WELL #: 19 RRCID -> 194909 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4936 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	92	-0-		-1	-0-		5	1	87	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	9	-0-		-47	-0-		9	3			Y	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-		-0-	-0-		8	1	138	3	Y	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-		-0-	-0-		6	1	104	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
05	86	N	86	-0-		-0-	-0-		4	1	82	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	84	-0-		-36	-0-		4	1	79	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
07	124	N	84	-0-		-40	-0-		4	1	80	3	Y	-0-					-0-
*08	97	N	97	-0-		-0-	-0-		5	1	92	3	Y	-0-					-0-
*09	92	N	92	-0-		-0-	-0-		5	1	87	3	Y	-0-					-0-
*10	102	N	102	-0-		-0-	-0-		8	1	94	3	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: 903 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	278	N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	262	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	Y	1					1
							1	9									
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	216	2	Y	5	2	1	3	8	1
							6	9									
04	210	N	202	-0-	-8	-0-	12	1	190	2	Y	-0-					1
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	11	1	185	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	11	1	192	2	Y	-0-					1
*08	217	N	191	-0-	-26	-0-	11	1	179	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	11	1	183	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	259	-0-	-131	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	200	-0-	-220	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
07	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
*08	310	N	57	-0-	-253	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	36	-0-	-174	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	3			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: 2,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	10	1	154	2	N	-0-					-0-
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	10	1	173	2	N	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	9	1	170	2	N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	N	-0-					-0-
*08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	N	-0-					-0-
*09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	2	N	-0-					-0-
*10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	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: 1,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
04	210	N	158	-0-	-52	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
*08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	240	N	169	-0-	-71	-0-	169	3			N	-0-					-0-
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,981 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	496	N	269	-0-	-227	-0-	28	1	240	3	Y	1					1
							1	9									
02	420	N	209	-0-	-211	-0-	20	1	189	3	Y	-0-					1
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	15	1	536	3	Y	-0-					1
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	393	3	1	9	Y	1					2
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	540	N	417	-0-	-123	-0-	416	3	1	9	Y	1					1
07	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	3			Y	-0-					1
*08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	48	1	398	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	47	1	397	3	Y	1					1
							1	9									
*10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	39	1	329	3	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: 3,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	310	N	284	-0-	-26	-0-	30	1	253	3	Y	1					1
							1	9									
02	252	N	148	-0-	-104	-0-	14	1	134	3	Y	-0-					1
03	310	N	275	-0-	-35	-0-	8	1	267	3	Y	-0-					1
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					1
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	270	N	1	-0-	-269	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	13	-0-	-328	-0-	12	3	1	9	Y	1					1
*08	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			-0-
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	12	N	-0-	-0-	-12	-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: 1,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	118	1	1007	3	Y	1					2
							1	9									
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	98	1	913	3	Y	1					3
							1	9									
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	23	1	787	3	Y	1					4
							1	9									
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			Y	-0-					4
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	588	3	1	9	Y	1	4	1			1
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	754	3	2	9	Y	2					3
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-					3
*08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	69	1	556	3	Y	-0-	2	1			1
*09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	65	1	536	3	Y	-0-					1
*10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	86	1	719	3	Y	-0-	1	1			-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: 7,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	527	N	402	-0-	-125	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	448	N	367	-0-	-81	-0-	367	3			N	-0-					-0-
03	496	N	361	-0-	-135	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	390	N	311	-0-	-79	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	403	N	296	-0-	-107	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	360	N	268	-0-	-92	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*08	310	N	233	-0-	-77	-0-	233	3			N	-0-					-0-
*09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
*10	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,677 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
GENINI WELL #: 3110 RRCID -> 195408 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5214 - 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	713	N	660	-0-	-53	-0-	62	1	598	3	Y	-0-					1
02	644	N	608	-0-	-36	-0-	51	1	557	3	Y	-0-					1
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	59	1	609	3	Y	-0-					1
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	53	1	597	3	Y	-0-					1
05	682	N	652	-0-	-30	-0-	54	1	598	3	Y	-0-					1
06	660	N	651	-0-	-9	-0-	57	1	594	3	Y	-0-					1
07	682	N	659	-0-	-23	-0-	55	1	604	3	Y	-0-					1
*08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	59	1	617	3	Y	-0-					1
09	660	N	628	-0-	-32	-0-	54	1	574	3	Y	-0-					1
*10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	67	1	619	3	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	420	-0-	-14	-0-	24	1	395	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	20	1	329	2	Y	2					2
							2	9									
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	22	1	394	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	27	1	438	2	Y	2					3
							2	9									
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	25	1	405	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	420	N	376	-0-	-44	-0-	20	1	355	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	496	N	379	-0-	-117	-0-	21	1	355	2	Y	3	2	8			2
							3	9									
*08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	32	1	528	2	Y	-0-	1	1			1
*09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	49	1	794	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	64	1	1064	2	Y	2					3
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	59	1 4 9	959	2	Y	4	10	1			1
02	952	N	690	-0-	-262	-0-	39	1 4 9	647	2	Y	4					5
03	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	57	1 6 9	1020	2	Y	5	8	1			2
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	60	1 4 9	971	2	Y	4					6
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	62	1 4 9	1003	2	Y	4	5	1			5
06	1050	N	978	-0-	-72	-0-	53	1 3 9	922	2	Y	3	5	1			3
07	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	58	1 3 9	980	2	Y	3					6
*08	1054	N	956	-0-	-98	-0-	54	1 3 9	899	2	Y	3	5	1			4
*09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	59	1 4 9	956	2	Y	4	5	1			3
*10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	58	1 3 9	967	2	Y	3					6
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 9,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	434	N	431	-0-	-3	-0-	25	1 1 9	405	2	Y	1	4	1			-0-
02	392	N	391	-0-	-1	-0-	22	1 3 9	366	2	Y	3					3
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	23	1 2 9	417	2	Y	2	4	1			1
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	24	1 1 9	391	2	Y	1					2
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	25	1 2 9	409	2	Y	2	2	1			2
06	420	N	402	-0-	-18	-0-	22	1 1 9	379	2	Y	1	2	1			1
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	24	1 2 9	406	2	Y	2					3
*08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	27	1 1 9	450	2	Y	1	2	1			2
*09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	24	1 1 9	390	2	Y	1	2	1			1
*10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	24	1 1 9	392	2	Y	1					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	572	-0-	-110	-0-		33	1 1 9	538	2	Y	1	6	1			-0-
02	616	N	572	-0-	-44	-0-		33	1 4 9	535	2	Y	4					4
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-		37	1 4 9	659	2	Y	4	6	1			2
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-		39	1 2 9	630	2	Y	2					4
05	620	N	449	-0-	-171	-0-		26	1 2 9	421	2	Y	2	3	1	1	8	2
06	690	N	648	-0-	-42	-0-		35	1 2 9	611	2	Y	2	2	1			2
07	682	N	627	-0-	-55	-0-		35	1 1 9	591	2	Y	1					3
*08	603	N	603	-0-	-0-	-0-		34	1 2 9	567	2	Y	2	3	1			2
09	660	N	603	-0-	-57	-0-		35	1 1 9	567	2	Y	1	2	1			1
*10	601	N	601	-0-	-0-	-0-		34	1 2 9	565	2	Y	2					3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	206	-0-	-228	-0-		12	1	194	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	364	N	352	-0-	-12	-0-		20	1 2 9	330	2	Y	2					2
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-		25	1 3 9	449	2	Y	3	4	1			1
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-		24	1 2 9	393	2	Y	2					3
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-		24	1 1 9	394	2	Y	1	2	1			2
06	450	N	383	-0-	-67	-0-		21	1 1 9	361	2	Y	1	2	1			1
07	434	N	405	-0-	-29	-0-		23	1 1 9	381	2	Y	1					2
*08	434	N	363	-0-	-71	-0-		20	1 2 9	341	2	Y	2	2	1			2
*09	392	N	392	-0-	-0-	-0-		23	1 1 9	368	2	Y	1	2	1			1
*10	394	N	394	-0-	-0-	-0-		22	1 1 9	371	2	Y	1					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	403	N	355	-0-	-48	-0-	21	1 9	333	2	Y	1	3	1			-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	16	1 2 9	260	2	Y	2					2
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	19	1 2 9	346	2	Y	2	3	1			1
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	21	1 1 9	332	2	Y	1					2
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	22	1 2 9	364	2	Y	2	2	1			2
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	20	1 1 9	339	2	Y	1	2	1			1
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	22	1 1 9	362	2	Y	1					2
*08	403	N	364	-0-	-39	-0-	20	1 2 9	342	2	Y	2	2	1			2
*09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	21	1 1 9	343	2	Y	1	2	1			1
*10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	21	1 1 9	348	2	Y	1					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,586 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MAYER 3 WELL #: 1 RRCID -> 195418 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 6301 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	30	1 1 9	477	2	Y	1					1
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	25	1	413	2	Y	-0-					1
03	496	N	476	-0-	-20	-0-	27	1	449	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	480	N	466	-0-	-14	-0-	25	1 1 9	440	2	Y	1					1
05	496	N	479	-0-	-17	-0-	23	1	456	2	Y	-0-					1
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	22	1	439	2	Y	-0-					1
07	496	N	465	-0-	-31	-0-	22	1	443	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	26	1	523	2	Y	-0-					-0-
*09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	24	1 1 9	469	2	Y	1					1
*10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	22	1	437	2	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 3 WELL #: 4 RRCID -> 195420 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 6354 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	2	Y	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	211	2	Y	1					1
							1	9									
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	236	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	2	Y	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	2	Y	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	232	2	Y	1					1
							1	9									
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	12	1	235	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	2	Y	-0-					-0-
*09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	15	1	288	2	Y	-0-					-0-
*10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	15	1	293	2	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: 2,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

VANDERSTUCKEN 45 WELL #: 4 RRCID -> 195421 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4916 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	89	1	967	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	1017	-0-	-19	-0-	88	1	929	3	Y	-0-					-0-
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	101	1	978	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	925	-0-	-95	-0-	90	1	835	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	115	1	997	3	Y	-0-					-0-
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	98	1	1084	3	Y	-0-					-0-
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	104	1	1130	3	Y	18					18
							20	9									
*08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	135	1	1128	3	Y	-0-	11	1			4
09	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	131	1	1024	3	Y	11					15
							12	9									
10	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	129	1	1092	3	Y	3	13	1			5
							3	9									
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: 11,279 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN 48 WELL #: 13 RRCID -> 195423 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 4980 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	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-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	1					1
							1	9									
*08	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 267 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	279	N	260	-0-	-19	-0-	22	1	238	3	N	-0-					-0-
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	20	1	212	3	N	-0-					-0-
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	22	1	210	3	N	-0-					-0-
04	240	N	191	-0-	-49	-0-	19	1	172	3	N	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	26	1	221	3	N	-0-					-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	22	1	240	3	N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	23	1	252	3	N	4					4
							4	9									
*08	578	N	578	-0-	-0-	-0-	62	1	516	3	N	-0-	3	1			1
*09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	34	1	262	3	N	2					3
							2	9									
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	28	1	239	3	N	1	3	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	620	N	537	-0-	-83	-0-	87	1	450	3	N	-0-					-0-
02	532	N	485	-0-	-47	-0-	83	1	402	3	N	-0-					-0-
03	558	N	499	-0-	-59	-0-	91	1	408	3	N	-0-					-0-
04	510	N	406	-0-	-104	-0-	78	1	328	3	N	-0-					-0-
05	527	N	415	-0-	-112	-0-	87	1	328	3	N	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	96	1	542	3	N	-0-					-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	99	1	546	3	N	9					9
							10	9									
*08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	109	1	463	3	N	-0-	5	1			2
09	630	N	575	-0-	-55	-0-	111	1	458	3	N	5					7
							6	9									
10	651	N	620	-0-	-31	-0-	113	1	506	3	N	1	6	1			2
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	124	N	107	-0-	-17	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	8	1	84	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	99	-0-	-25	-0-	9	1	90	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	9	1	79	3	Y	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	Y	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	3	Y	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	103	3	Y	2					2
							2	9									
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	10	1	81	3	Y	1					1
							1	9									
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	12	1	98	3	Y	-0-	1	1			-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: 1,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
02	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	1					1
							1	9									
*09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					1
*10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 125 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	Y	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	Y	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	323	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	317	3	Y	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	Y	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	3	Y	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	Y	-0-					-0-
*08	310	N	265	-0-	-45	-0-	12	1	253	3	Y	-0-					-0-
*09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	17	1	339	3	Y	-0-					-0-
*10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	356	3	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: 3,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	1					1
							1	9									
*09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	1					2
							1	9									
*10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	1					3
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 508 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	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	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
07	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-					-0-
*08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
*09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
*10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,265 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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 46 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	620	N	543	-0-	-77	-0-	543	3			N	-0-					-0-
02	504	N	489	-0-	-15	-0-	489	3			N	-0-					-0-
03	558	N	513	-0-	-45	-0-	513	3			N	-0-					-0-
04	540	N	499	-0-	-41	-0-	499	3			N	-0-					-0-
05	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	3			N	-0-					-0-
06	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	3			N	-0-					-0-
07	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					-0-
*08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	3			N	-0-					-0-
09	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					-0-
10	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,965 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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	280	N	270	-0-	-10	-0-	270	3			N	-0-					-0-
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
*08	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,894 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 50 WELL #: 13 RRCID -> 195695 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5110 - 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 3D WELL #: 3 RRCID -> 195705 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	248	N	234	-0-	-14	-0-	14	1	220	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	12	1	195	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	13	1	218	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	12	1	211	2	Y	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	Y	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	Y	1					1
							1	9									
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	Y	-0-					-0-
*09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	2	Y	-0-					-0-
*10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	2	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: 2,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	31	1	494	2	Y	-0-					1
02	532	N	465	-0-	-67	-0-	27	1	438	2	Y	-0-					1
03	558	N	500	-0-	-58	-0-	28	1	471	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	510	N	473	-0-	-37	-0-	26	1	447	2	Y	-0-					1
05	527	N	515	-0-	-12	-0-	25	1	490	2	Y	-0-					1
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	24	1	465	2	Y	-0-					1
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	24	1	475	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	527	N	415	-0-	-112	-0-	20	1	395	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	441	-0-	-39	-0-	21	1	419	2	Y	1					1
							1	9									
*10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	23	1	452	2	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYFIELD 45 WELL #: 16 RRCID -> 195723 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 6167 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	65	-0-	-586	-0-	4	1	61	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	392	N	195	-0-	-197	-0-	11	1	184	3	Y	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	23	1	385	3	Y	2					2
							2	9									
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	22	1	350	3	Y	-0-	1	1			1
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	34	1	563	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	23	1	388	3	Y	1					2
							1	9									
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	25	1	362	3	Y	-0-					1
*08	589	N	214	-0-	-375	-0-	14	1	200	3	Y	-0-					1
*09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	31	1	432	3	Y	1					2
							1	9									
*10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	24	1	350	3	Y	-0-	1	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SIMMONS RANCH WELL #: 34 RRCID -> 195758 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6360 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	187	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	3			N	-0-					-0-
04	240	N	208	-0-	-32	-0-	207	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
*08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	117	1	1615	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1494	-0-	-46	-0-	97	1	1397	2	N	-0-					-0-
03	1736	N	1662	-0-	-74	-0-	106	1	1556	2	N	-0-					-0-
04	100	N	1577	-0-	1477	1477	102	1	1475	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		1716	-0-	1716	3193	115	1	1601	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		1549	-0-	1549	4742	104	1	1445	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	1681	-0-	-1419	3323	109	1	1566	2	N	5					5
							6	9									
*08	3100	N	1520	-0-	-1580	1743	98	1	1422	2	N	-0-					5
*09	3000	N	1453	-0-	-1547	196	98	1	1355	2	N	-0-					5
*10	1693	N	1497	-0-	-196	-0-	103	1	1394	2	N	-0-					5
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 15,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	2201	X	1699	-0-	-502	-0-	108	1	1591	2	N	-0-					-0-
02	1988	X	1110	-0-	-878	-0-	68	1	1042	2	N	-0-					-0-
03	2201	X	1603	-0-	-598	-0-	90	1	1513	2	N	-0-					-0-
04	1650	X	1493	-0-	-157	-0-	71	1	1422	2	N	-0-					-0-
05	1705	X	1441	-0-	-264	-0-	72	1	1369	2	N	-0-					-0-
06	1650	X	1472	-0-	-178	-0-	71	1	1401	2	N	-0-					-0-
07	1612	X	1486	-0-	-126	-0-	70	1	1410	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
*08	1612	X	1375	-0-	-237	-0-	62	1	1313	2	N	-0-					-0-
09	1500	X	1310	-0-	-190	-0-	60	1	1250	2	N	-0-					-0-
10	1519	X	1464	-0-	-55	-0-	151	1	1313	2	N	-0-					-0-
11	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	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	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*08	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 132 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	21	1	331	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	311	-0-	-25	-0-	18	1	292	2	Y	1					1
							1	9									
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	326	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	325	2	Y	1					1
							1	9									
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	18	1	341	2	Y	-0-					1
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	17	1	329	2	Y	-0-					1
07	372	N	350	-0-	-22	-0-	17	1	333	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	21	1	415	2	Y	-0-					-0-
*09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	20	1	404	2	Y	-0-					-0-
*10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	319	2	Y	1					1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAYER 3C WELL #: 8 RRCID -> 195839 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6345 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	404	-0-	-30	-0-	24	1	379	2	Y	1					1
							1	9									
02	392	N	359	-0-	-33	-0-	21	1	338	2	Y	-0-					1
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	23	1	390	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	22	1	387	2	Y	1					1
							1	9									
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	21	1	405	2	Y	-0-					1
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	20	1	389	2	Y	-0-					1
07	434	N	418	-0-	-16	-0-	20	1	398	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	28	1	547	2	Y	-0-					-0-
*09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	26	1	524	2	Y	1					1
							1	9									
*10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	19	1	370	2	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 3C WELL #: 11 RRCID -> 195841 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6496 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	977	-0-	-46	-0-	58	1	918	2	Y	1					2
							1	9									
02	1204	N	837	-0-	-367	-0-	48	1	789	2	Y	-0-					2
03	1054	N	897	-0-	-157	-0-	50	1	846	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	960	N	860	-0-	-100	-0-	47	1	813	2	Y	-0-					1
05	930	N	882	-0-	-48	-0-	43	1	838	2	Y	1					2
							1	9									
06	870	N	835	-0-	-35	-0-	40	1	795	2	Y	-0-					2
07	899	N	858	-0-	-41	-0-	41	1	817	2	Y	-0-	2	1			-0-
*08	868	N	801	-0-	-67	-0-	38	1	763	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	797	-0-	-43	-0-	38	1	759	2	Y	-0-					-0-
*10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	2	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: 8,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
*10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,789 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	248	N	118	-0-	-130	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*08	248	N	154	-0-	-94	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					-0-
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	3			N	-0-					-0-
02	112	N	65	-0-	-47	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 873 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	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	3			N	-0-					-0-
02	560	N	536	-0-	-24	-0-	536	3			N	-0-					-0-
03	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	3			N	-0-					-0-
04	570	N	562	-0-	-8	-0-	562	3			N	-0-					-0-
05	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	3			N	-0-					-0-
06	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	3			N	-0-					-0-
07	589	N	509	-0-	-80	-0-	509	3			N	-0-					-0-
*08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
*09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
*10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	450	N	359	-0-	-91	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*08	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	3			N	-0-					-0-
09	360	N	189	-0-	-171	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	403	N	123	-0-	-280	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,881 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
02	448	N	426	-0-	-22	-0-	426	3			N	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					-0-
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	3			N	-0-					-0-
*08	465	N	335	-0-	-130	-0-	335	3			N	-0-					-0-
09	420	N	287	-0-	-133	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	434	N	298	-0-	-136	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,065 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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	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: 1,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	868	N	799	-0-	-69	-0-	799	3			N	-0-					-0-
02	784	N	725	-0-	-59	-0-	725	3			N	-0-					-0-
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
04	780	N	674	-0-	-106	-0-	674	3			N	-0-					-0-
05	806	N	694	-0-	-112	-0-	694	3			N	-0-					-0-
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
*08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
09	840	N	786	-0-	-54	-0-	786	3			N	-0-					-0-
*10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	3			N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
*08	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					-0-
09	450	N	399	-0-	-51	-0-	399	3			N	-0-					-0-
*10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,269 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	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		789	-0-	789	790	789	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		881	-0-	881	1671	881	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		854	-0-	854	2525	854	3			N	-0-					-0-
05	3354	X	829	-0-	-2525	-0-	829	3			N	-0-					-0-
06	401	X	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	868	N	675	-0-	-193	-0-	675	3			N	-0-					-0-
*08	837	N	645	-0-	-192	-0-	645	3			N	-0-					-0-
*09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
10	682	N	606	-0-	-76	-0-	606	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
03	713	N	702	-0-	-11	-0-	702	3			N	-0-					-0-
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
05	744	N	681	-0-	-63	-0-	681	3			N	-0-					-0-
06	690	N	657	-0-	-33	-0-	657	3			N	-0-					-0-
07	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	3			N	-0-					-0-
*08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
*09	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
*10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 80 RRCID -> 195896 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5172 - 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	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					-0-
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					-0-
*08	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-
*09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 81 RRCID -> 195898 COMPL. DATE 12/25/2002 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5378 - 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	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	210	N	79	-0-	-131	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	217	N	92	-0-	-125	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*08	217	N	83	-0-	-134	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY WELL #: 82 RRCID -> 195900 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5434 - 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	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
05	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 88 RRCID -> 195924 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3692 - 6004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 31 RRCID -> 195930 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 6280 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	178	-0-	-411	-0-	177	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	224	N	171	-0-	-53	-0-	169	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	372	N	294	-0-	-78	-0-	291	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	270	N	172	-0-	-98	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	310	N	63	-0-	-247	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
*09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KARNES, W. H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 196079 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8602 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	144	1	1137	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1133	-0-	-15	-0-	126	1	1007	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	136	1	1093	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1161	-0-	-69	-0-	127	1	1034	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	125	1	1033	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	119	1	1078	2	Y	-0-					-0-
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	128	1	1105	2	Y	-0-					-0-
*08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	119	1	1045	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1102	-0-	-98	-0-	117	1	985	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	116	1	1047	2	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: 11,821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
05	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	32	1	10	3	Y	-0-					-0-
*09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	31	1	9	3	Y	1					1
							1	9									
*10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	31	1	7	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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: 177 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ARCO-PHILLIPS WELL #: 2305 RRCID -> 196089 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8638 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	62	N	34	-0-	-28	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	6	-0-	-50	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	Y	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	Y	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	Y	-0-					-0-
*08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	Y	-0-					-0-
*09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	18	1	148	2	Y	-0-					-0-
*10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	23	1	203	2	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: 724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	837	N	716	-0-	-121	-0-	68	1	648	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	610	-0-	-90	-0-	51	1	559	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	726	-0-	-18	-0-	64	1	662	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	684	-0-	-6	-0-	56	1	628	2	Y	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	58	1	640	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	63	1	657	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	701	-0-	-12	-0-	59	1	642	2	Y	-0-					-0-
*08	713	N	676	-0-	-37	-0-	59	1	617	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	589	-0-	-131	-0-	51	1	538	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	695	-0-	-18	-0-	68	1	627	3	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: 6,815 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	27	1	374	2	N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	22	1	317	2	N	-0-					-0-
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	23	1	337	2	N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	23	1	330	2	N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	24	1	333	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		242	-0-	242	242	16	1	226	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		327	-0-	327	569	20	1	295	2	N	11					11
							12	9									
*08	T. A.		320	-0-	320	889	21	1	299	2	N	-0-					11
*09	1247	X	358	-0-	-889	-0-	24	1	334	2	N	-0-					11
*10	321	X	321	-0-	-0-	-0-	22	1	299	2	N	-0-					11
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 3,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	751	-0-	-55	-0-	71	1	680	3	Y	-0-					1
02	700	N	641	-0-	-59	-0-	54	1	587	3	Y	-0-					1
03	744	N	719	-0-	-25	-0-	64	1	655	3	Y	-0-					1
04	720	N	671	-0-	-49	-0-	55	1	616	3	Y	-0-					1
05	713	N	692	-0-	-21	-0-	57	1	635	3	Y	-0-					1
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	61	1	637	3	Y	-0-					1
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	58	1	632	3	Y	-0-					1
*08	682	N	675	-0-	-7	-0-	59	1	616	3	Y	-0-					1
09	690	N	628	-0-	-62	-0-	54	1	574	3	Y	-0-					1
*10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	68	1	627	3	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	534	-0-	-24	-0-	36	1	498	2	N	-0-					-0-
02	504	N	493	-0-	-11	-0-	32	1	461	2	N	-0-					-0-
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	32	1	472	2	N	-0-					-0-
04	510	N	372	-0-	-138	-0-	24	1	348	2	N	-0-					-0-
05	558	N	336	-0-	-222	-0-	22	1	314	2	N	-0-					-0-
06	480	N	463	-0-	-17	-0-	31	1	432	2	N	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	30	1	432	2	N	1					1
							1	9									
*08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	32	1	464	2	N	-0-					1
09	450	N	358	-0-	-92	-0-	24	1	334	2	N	-0-					1
10	465	N	388	-0-	-77	-0-	27	1	361	2	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	403	N	391	-0-	-12	-0-	23	1	367	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
02	364	N	337	-0-	-27	-0-	19	1	316	2	Y	2					2
							2	9									
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	19	1	336	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	390	N	348	-0-	-42	-0-	20	1	327	2	Y	1					2
							1	9									
05	372	N	314	-0-	-58	-0-	18	1	294	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	25	1	428	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	24	1	403	2	Y	2					3
							2	9									
*08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	27	1	449	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
*09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	23	1	368	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	22	1	370	2	Y	1					2
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	465	N	456	-0-	-9	-0-	26	1 9	429	2	Y	1	4	1			-0-
02	420	N	392	-0-	-28	-0-	22	1 3 9	367	2	Y	3					3
03	465	N	449	-0-	-16	-0-	24	1 2 9	423	2	Y	2	4	1			1
04	450	N	430	-0-	-20	-0-	25	1 2 9	403	2	Y	2					3
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	27	1 1 9	430	2	Y	1	2	1			2
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	24	1 1 9	411	2	Y	1	2	1			1
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	28	1 2 9	471	2	Y	2					3
*08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	28	1 1 9	464	2	Y	1	2	1			2
*09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	25	1 1 9	415	2	Y	1	2	1			1
*10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	27	1 2 9	447	2	Y	2					3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
*08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	-0-					-0-
*09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	7	1	132	2	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: 1,429 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	140	-0-	-108	-0-	10	1	130	3	N	-0-					-0-
02	168	N	117	-0-	-51	-0-	9	1	108	3	N	-0-					-0-
03	186	N	154	-0-	-32	-0-	10	1	144	3	N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	10	1	138	3	N	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	7	1	100	3	N	-0-					-0-
06	150	N	68	-0-	-82	-0-	4	1	64	3	N	-0-					-0-
07	155	N	52	-0-	-103	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
*08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	38	1	563	3	N	-0-					-0-
*09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	282	3	N	-0-					-0-
*10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,918 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 #: 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	248	N	230	-0-	-18	-0-	17	1	213	3	N	-0-					-0-
02	224	N	194	-0-	-30	-0-	14	1	180	3	N	-0-					-0-
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	15	1	202	3	N	-0-					-0-
04	210	N	203	-0-	-7	-0-	14	1	189	3	N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	13	1	194	3	N	-0-					-0-
06	T. A.		205	-0-	205	205	13	1	192	3	N	-0-					-0-
07	T. A.		202	-0-	202	407	13	1	189	3	N	-0-					-0-
*08	T. A.		300	-0-	300	707	19	1	280	3	N	1					1
							1	9									
*09	979	X	272	-0-	-707	-0-	17	1	255	3	N	-0-					1
*10	280	X	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	3	N	-0-	1	1			-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: 2,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VANDERSTUCKEN 72 WELL #: 15 RRCID -> 197530 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5134 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	606	-0-	-448	-0-	51	1	555	3	N	-0-					-0-
02	756	N	608	-0-	-148	-0-	53	1	555	3	N	-0-					-0-
03	744	N	723	-0-	-21	-0-	68	1	655	3	N	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	62	1	572	3	N	-0-					-0-
05	682	N	540	-0-	-142	-0-	56	1	484	3	N	-0-					-0-
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	71	1	790	3	N	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	55	1	594	3	N	9					9
							10	9									
*08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	57	1	478	3	N	-0-	6	1			2
09	780	N	491	-0-	-289	-0-	55	1	432	3	N	4					6
							4	9									
10	651	N	499	-0-	-152	-0-	53	1	445	3	N	1	5	1			2
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CANYON RANCH WELL #: 1131E RRCID -> 197539 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6732 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	92	-0-	-1303	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	89	-0-	-919	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	496	N	83	-0-	-413	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	85	3	1	9	N	1					1
*08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					1
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					1
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 887 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	372	N	314	-0-	-58	-0-	19	1	295	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	279	-0-	-29	-0-	16	1	262	2	Y	1					1
							1	9									
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	20	1	334	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	338	2	Y	1					1
							1	9									
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	338	2	Y	-0-					1
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	322	2	Y	-0-					1
07	372	N	339	-0-	-33	-0-	16	1	323	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	342	2	Y	-0-					-0-
*09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	330	2	Y	-0-					-0-
*10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	358	2	Y	1					1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	310	N	292	-0-	-18	-0-	17	1	275	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	15	1	243	2	Y	1					1
							1	9									
03	310	N	286	-0-	-24	-0-	16	1	270	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	2	Y	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	14	1	274	2	Y	1					1
							1	9									
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	2	Y	-0-					1
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	270	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*08	279	N	265	-0-	-14	-0-	13	1	250	2	Y	2					3
							2	9									
09	270	N	260	-0-	-10	-0-	12	1	247	2	Y	1					4
							1	9									
*10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	2	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: 2,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	527	N	474	-0-	-53	-0-	89	1	385	3	N	-0-					-0-
02	448	N	447	-0-	-1	-0-	82	1	365	3	N	-0-					-0-
03	496	N	461	-0-	-35	-0-	90	1	371	3	N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	87	1	364	3	N	-0-					-0-
05	496	N	471	-0-	-25	-0-	89	1	382	3	N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	87	1	384	3	N	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	91	1	429	3	N	1					1
							1	9									
*08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	96	1	420	3	N	-0-					1
*09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	93	1	407	3	N	-0-					-0-
*10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	96	1	417	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	916	N	916	-0-	-0-	-0-	57	1	859	3	N	-0-					-0-
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	53	1	792	3	N	-0-					-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	55	1	787	3	N	-0-					-0-
04	900	N	841	-0-	-59	-0-	55	1	786	3	N	-0-					-0-
05	930	N	851	-0-	-79	-0-	54	1	797	3	N	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	51	1	771	3	N	-0-					-0-
07	868	N	835	-0-	-33	-0-	50	1	783	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	837	N	802	-0-	-35	-0-	48	1	753	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	838	N	838	-0-	-0-	-0-	50	1	787	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	51	1	805	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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. (I) GAS LIFT(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	1104	-0-	-12	-0-	69	1	1035	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	997	-0-	-11	-0-	63	1	934	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	73	1	1043	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	70	1	991	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	71	1	1045	3	N	-0-					-0-
06	T. A.		1030	-0-	1030	1030	64	1	966	3	N	-0-					-0-
07	T. A.		1065	-0-	1065	2095	64	1	998	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	T. A.		1067	-0-	1067	3162	64	1	1003	3	N	-0-	1	1			1
*09	4209	X	1047	-0-	-3162	-0-	62	1	984	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	64	1	1011	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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. (I) GAS LIFT(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-	69	1	1039	3	N	-0-					-0-
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	55	1	820	3	N	-0-					-0-
03	898	N	898	-0-	-0-	-0-	59	1	839	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	842	-0-	-238	-0-	55	1	787	3	N	-0-					-0-
05	961	N	856	-0-	-105	-0-	54	1	802	3	N	-0-					-0-
06	870	N	827	-0-	-43	-0-	51	1	776	3	N	-0-					-0-
07	868	N	846	-0-	-22	-0-	51	1	793	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	868	N	800	-0-	-68	-0-	48	1	751	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	840	N	807	-0-	-33	-0-	48	1	759	3	N	-0-					1
10	837	N	826	-0-	-11	-0-	49	1	776	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,685 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	589	N	561	-0-	-28	-0-	35	1	526	3	N	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	32	1	481	3	N	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	35	1	506	3	N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	37	1	522	3	N	-0-					-0-
05	558	N	556	-0-	-2	-0-	35	1	521	3	N	-0-					-0-
06	510	N	507	-0-	-3	-0-	31	1	476	3	N	-0-					-0-
07	589	N	522	-0-	-67	-0-	31	1	490	3	N	1					1
							1	9									
*08	558	N	555	-0-	-3	-0-	33	1	522	3	N	-0-					1
09	510	N	403	-0-	-107	-0-	24	1	379	3	N	-0-					-0-
10	527	N	512	-0-	-15	-0-	30	1	482	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	747	N	747	-0-	-0-	-0-	47	1	700	3	N	-0-					-0-
02	700	N	662	-0-	-38	-0-	42	1	620	3	N	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	47	1	671	3	N	-0-					-0-
04	720	N	693	-0-	-27	-0-	46	1	647	3	N	-0-					-0-
05	744	N	707	-0-	-37	-0-	45	1	662	3	N	-0-					-0-
06	690	N	689	-0-	-1	-0-	43	1	646	3	N	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	43	1	675	3	N	1					1
							1	9									
*08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	44	1	681	3	N	-0-					1
*09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	42	1	661	3	N	-0-					-0-
10	713	N	695	-0-	-18	-0-	41	1	653	3	N	1					1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WILSON, DUKE WELL #: 3211 RRCID -> 198308 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5324 - 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	686	N	686	-0-	-0-	-0-	43	1	643	3	N	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	36	1	539	3	N	-0-					-0-
03	620	N	612	-0-	-8	-0-	40	1	572	3	N	-0-					-0-
04	660	N	627	-0-	-33	-0-	41	1	586	3	N	-0-					-0-
05	651	N	613	-0-	-38	-0-	39	1	574	3	N	-0-					-0-
06	T. A.		593	-0-	593	593	37	1	556	3	N	-0-					-0-
07	T. A.		630	-0-	630	1223	38	1	591	3	N	1					1
							1	9									
*08	T. A.		619	-0-	619	1842	37	1	582	3	N	-0-					1
*09	2428	X	586	-0-	-1842	-0-	35	1	551	3	N	-0-					-0-
*10	640	X	640	-0-	-0-	-0-	38	1	602	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 147 WELL #: 18 RRCID -> 198309 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 5818 - 7038

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	496	N	426	-0-	-70	-0-		21	1	403	3	Y	2	3	1			2
								2	9									
02	476	N	253	-0-	-223	-0-		14	1	237	3	Y	2	2	1			2
								2	9									
03	465	N	326	-0-	-139	-0-		18	1	306	3	Y	2	3	1			1
								2	9									
04	420	N	289	-0-	-131	-0-		16	1	271	3	Y	2	1	1			2
								2	9									
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-		17	1	276	3	Y	1	1	1			2
								1	9									
06	330	N	270	-0-	-60	-0-		15	1	254	3	Y	1	1	1			2
								1	9									
07	310	N	285	-0-	-25	-0-		15	1	268	3	Y	2	2	1			2
								2	9									
*08	302	N	302	-0-	-0-	-0-		17	1	285	3	Y	-0-	1	1			1
*09	724	N	724	-0-	-0-	-0-		40	1	682	3	Y	2	1	1			2
								2	9									
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-		2	1	38	3	Y	-0-	2	1			-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: 3,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

DUKE WILSON WELL #: 1727 RRCID -> 198310 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 5794 - 8386

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	651	N	647	-0-	-4	-0-		41	1	606	3	N	-0-					-0-
02	616	N	587	-0-	-29	-0-		37	1	550	3	N	-0-					-0-
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-		45	1	638	3	N	-0-					-0-
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-		50	1	713	3	N	-0-					-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-		49	1	726	3	N	-0-					-0-
06	T. A.		757	-0-	757	757		47	1	710	3	N	-0-					-0-
07	T. A.		801	-0-	801	1558		48	1	751	3	N	2	1	1			1
								2	9									
*08	T. A.		817	-0-	817	2375		49	1	767	3	N	1	1	1			1
								1	9									
*09	3176	X	801	-0-	-2375	-0-		48	1	753	3	N	-0-					1
*10	766	X	766	-0-	-0-	-0-		45	1	721	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	527	N	494	-0-	-33	-0-	31	1	463	3	N	-0-					-0-
02	476	N	454	-0-	-22	-0-	29	1	425	3	N	-0-					-0-
03	527	N	480	-0-	-47	-0-	31	1	448	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	480	N	426	-0-	-54	-0-	28	1	398	3	N	-0-					-0-
05	496	N	418	-0-	-78	-0-	26	1	392	3	N	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	29	1	433	3	N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	37	1	583	3	N	1					1
							1	9									
*08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	33	1	517	3	N	-0-					1
*09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	34	1	538	3	N	-0-					-0-
10	465	N	445	-0-	-20	-0-	26	1	419	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,922 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	837	N	770	-0-	-67	-0-	48	1	722	3	N	-0-					-0-
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	46	1	690	3	N	-0-					-0-
03	775	N	723	-0-	-52	-0-	47	1	676	3	N	-0-					-0-
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	53	1	748	3	N	-0-					-0-
05	806	N	770	-0-	-36	-0-	49	1	721	3	N	-0-					-0-
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	48	1	724	3	N	-0-					-0-
07	837	N	734	-0-	-103	-0-	44	1	688	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	48	1	757	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	780	N	708	-0-	-72	-0-	42	1	666	3	N	-0-					-0-
10	744	N	521	-0-	-223	-0-	31	1	490	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	186	N	169	-0-	-17	-0-	11	1	158	3	N	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	8	1	125	3	N	-0-					-0-
03	155	N	97	-0-	-58	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
04	150	N	103	-0-	-47	-0-	7	1	96	3	N	-0-					-0-
05	155	N	104	-0-	-51	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*08	93	N	50	-0-	-43	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
*09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	3	N	-0-					-0-
*10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,192 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	775	N	750	-0-	-25	-0-	47	1	703	3	N	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	44	1	658	3	N	-0-					-0-
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	49	1	697	3	N	-0-					-0-
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	48	1	687	3	N	-0-					-0-
05	775	N	773	-0-	-2	-0-	49	1	724	3	N	-0-					-0-
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	45	1	676	3	N	-0-					-0-
07	744	N	704	-0-	-40	-0-	42	1	660	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	744	N	655	-0-	-89	-0-	39	1	615	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	720	N	593	-0-	-127	-0-	35	1	558	3	N	-0-					1
10	713	N	591	-0-	-122	-0-	35	1	556	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1023	N	961	-0-	-62	-0-	60	1	901	3	N	-0-					-0-
02	896	N	871	-0-	-25	-0-	55	1	816	3	N	-0-					-0-
03	961	N	955	-0-	-6	-0-	63	1	892	3	N	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	62	1	873	3	N	-0-					-0-
05	961	N	939	-0-	-22	-0-	59	1	880	3	N	-0-					-0-
06	930	N	908	-0-	-22	-0-	56	1	852	3	N	-0-					-0-
07	961	N	953	-0-	-8	-0-	57	1	894	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	930	N	756	-0-	-174	-0-	45	1	710	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	900	N	736	-0-	-164	-0-	44	1	692	3	N	-0-					1
*10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	61	1	963	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 9,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
06	36	X	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
07	36	X	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
*08	T. A.		36	-0-	36	36	2	1	34	3	N	-0-					-0-
09	T. A.		38	-0-	38	74	2	1	36	3	N	-0-					-0-
10	T. A.		41	-0-	41	115	3	1	38	3	N	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	115					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	115					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 379 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 2 RRCID -> 198335 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7161 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	8	1	109	3	N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	8	1	109	3	N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	7	1	103	3	N	-0-					-0-
05	124	N	113	-0-	-11	-0-	8	1	105	3	N	-0-					-0-
06	T. A.		108	-0-	108	108	6	1	102	3	N	-0-					-0-
07	T. A.		118	-0-	118	226	7	1	107	3	N	4	3	1			1
							4	9									
*08	T. A.		164	-0-	164	390	10	1	154	3	N	-0-					1
*09	508	X	118	-0-	-390	-0-	8	1	109	3	N	1					2
							1	9									
*10	124	X	124	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	N	1					3
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 1,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MITCHELL, TOM 1 WELL #: 4 RRCID -> 198337 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7115 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
03	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	1					1
							1	9									
*09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	N	1					2
							1	9									
*10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	138	3	N	1					3
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 800 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	396	3			Y	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	435	-0-	-61	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
*08	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3			Y	-0-					-0-
*09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			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: 3,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 166 WELL #: 16 RRCID -> 198344 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 5490 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	33 3	1 9	644	3	Y	3	4	1			3
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	34 4	1 9	586	3	Y	4	3	1			4
03	620	N	598	-0-	-22	-0-	34 4	1 9	560	3	Y	4	6	1			2
04	630	N	560	-0-	-70	-0-	30 4	1 9	526	3	Y	4	3	1			3
05	651	N	567	-0-	-84	-0-	32 4	1 9	531	3	Y	4	3	1			4
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	33 2	1 9	542	3	Y	2	3	1			3
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	31 4	1 9	560	3	Y	4	4	1			3
*08	558	N	544	-0-	-14	-0-	31 2	1 9	511	3	Y	2	2	1			3
09	570	N	524	-0-	-46	-0-	29 1	1 9	494	3	Y	1	2	1			2
*10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	33 2	1 9	546	3	Y	2	3	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 166 WELL #: 15 RRCID -> 198346 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 5692 - 7072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	209	1	686	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	193	1	619	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	209	1	584	3	Y	3	6	1			2
							3	9									
04	870	N	707	-0-	-163	-0-	198	1	505	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
05	899	N	713	-0-	-186	-0-	205	1	505	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
06	780	N	654	-0-	-126	-0-	196	1	455	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
07	744	N	676	-0-	-68	-0-	227	1	447	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
*08	713	N	479	-0-	-234	-0-	56	1	421	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	660	N	395	-0-	-265	-0-	22	1	372	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	23	1	382	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

VANDERSTUCKEN 52 WELL #: 7 RRCID -> 198349 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 5080 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1284	-0-	-266	-0-	108	1	1176	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1160	-0-	-100	-0-	101	1	1059	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	120	1	1160	3	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1101	-0-	-129	-0-	107	1	994	3	Y	-0-					-0-
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	145	1	1256	3	Y	-0-					-0-
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	115	1	1274	3	Y	-0-					-0-
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	125	1	1358	3	Y	25	1	8			24
							28	9									
*08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	153	1	1276	3	Y	-0-	14	1			5
*09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	172	1	1341	3	Y	13					18
							14	9									
*10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	161	1	1363	3	Y	4	16	1			6
							4	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 13,610 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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-	37	1	399	3	N	-0-					-0-
02	448	N	421	-0-	-27	-0-	37	1	384	3	N	-0-					-0-
03	465	N	414	-0-	-51	-0-	39	1	373	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	420	N	358	-0-	-62	-0-	35	1	323	3	N	-0-					-0-
05	465	N	442	-0-	-23	-0-	46	1	396	3	N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	37	1	412	3	N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	40	1	437	3	N	7					7
							8	9									
*08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	50	1	416	3	N	-0-	4	1			2
*09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	51	1	401	3	N	4					6
							4	9									
*10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	50	1	423	3	N	1	5	1			2
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,401 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	15	N	12	-0-	-3	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
02	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
03	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	12	N	11	-0-	-1	-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	7	-0-	-5	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
*08	11	N	9	-0-	-2	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
09	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
10	12	N	8	-0-	-4	-0-	1	1	7	3	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: 99 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	186	N	164	-0-	-22	-0-	14	1	150	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	13	1	136	3	Y	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	3	Y	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	9	1	144	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	9	1	133	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	9	1	132	3	Y	-0-					-0-
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	Y	-0-					-0-
*09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	3	Y	-0-					-0-
*10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	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: 1,559 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 104 WELL #: 11S RRCID -> 198667 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4807 - 5189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 104 WELL #: 15S RRCID -> 198697 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4683 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*08	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 90 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS RANCH WELL #: 47 RRCID -> 198728 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6286 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	712	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	607	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
03	713	N	595	-0-	-118	-0-	593	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	690	N	579	-0-	-111	-0-	578	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	682	N	594	-0-	-88	-0-	593	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	570	N	516	-0-	-54	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	572	-0-	-17	-0-	570	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
*08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
*09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	509	-0-	-49	-0-	509	3			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: 5,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	62	N	53	-0-	-9	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	4	1	45	3	N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	N	1					1
							1	9									
*08	62	N	26	-0-	-36	-0-	3	1	23	3	N	-0-					1
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	4	1	38	3	N	-0-					1
*10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	13	1	54	3	N	-0-	1	1			-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: 1

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	527	N	458	-0-	-69	-0-	41	1	417	3	N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	39	1	423	3	N	-0-					-0-
03	589	N	453	-0-	-136	-0-	39	1	414	3	N	-0-					-0-
04	450	N	402	-0-	-48	-0-	32	1	370	3	N	-0-					-0-
05	527	N	477	-0-	-50	-0-	40	1	437	3	N	-0-					-0-
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	36	1	397	3	N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	38	1	398	3	N	4					4
							4	9									
*08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	48	1	434	3	N	1					5
							1	9									
*09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	65	1	594	3	N	1					6
							1	9									
*10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	135	1	550	3	N	1	4	1			3
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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-

KELLY 102 WELL #: 16 RRCID -> 198763 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 5910 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	108	-0-	-233	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	9	1	93	3	Y	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					-0-
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	124	N	78	-0-	-46	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	104	1	674	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	194	1	750	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
*08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	48	1	290	3	Y	-0-	2	1			1
*09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	16	1	278	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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: 2,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 55 WELL #: 2 RRCID -> 198766 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5013 - 5099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
*10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 140 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	3	N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
*08	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 290 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	699	N	699	-0-	-0-	-0-	148	1	550	3	Y	1					2
							1	9									
02	616	N	609	-0-	-7	-0-	135	1	474	3	Y	-0-					2
03	682	N	676	-0-	-6	-0-	147	1	528	3	Y	1					3
							1	9									
04	690	N	638	-0-	-52	-0-	146	1	492	3	Y	-0-					3
05	682	N	663	-0-	-19	-0-	154	1	509	3	Y	-0-					3
06	660	N	634	-0-	-26	-0-	148	1	485	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	651	N	641	-0-	-10	-0-	152	1	488	3	Y	1					2
							1	9									
*08	651	N	542	-0-	-109	-0-	74	1	467	3	Y	1					3
							1	9									
09	630	N	484	-0-	-146	-0-	66	1	417	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
*10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	68	1	447	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
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: 6,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	3	N	-0-					-0-
*08	62	N	40	-0-	-22	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	11	1	44	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 53 WELL #: 16 RRCID -> 198783 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5849 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	31	N	6	-0-	-25	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
09	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 135 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS 55 WELL #: 11 RRCID -> 198791 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5822 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	41	-0-	-71	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
*08	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			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: 1,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 126 WELL #: 14 RRCID -> 198799 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 4896 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1092	N	1092	-0-		-0-	-0-	72	1	1019	3	Y	1					3
								1	9									
02	924	N	914	-0-		-10	-0-	66	1	847	3	Y	1					4
								1	9									
03	1009	N	1009	-0-		-0-	-0-	74	1	935	3	Y	-0-					4
04	1050	N	945	-0-		-105	-0-	72	1	872	3	Y	1					5
								1	9									
05	1023	N	466	-0-		-557	-0-	38	1	428	3	Y	-0-					5
06	990	N	562	-0-		-428	-0-	45	1	516	3	Y	1	5	1			1
								1	9									
07	992	N	685	-0-		-307	-0-	56	1	628	3	Y	1					2
								1	9									
*08	681	N	681	-0-		-0-	-0-	57	1	623	3	Y	1					3
								1	9									
*09	755	N	755	-0-		-0-	-0-	60	1	693	3	Y	2	3	1			2
								2	9									
*10	729	N	729	-0-		-0-	-0-	56	1	671	3	Y	2	4	1			-0-
								2	9									
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: 7,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

KIRBY 2 WELL #: 5 RRCID -> 198804 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6106 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY 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-	10	1	115	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-		-6	-0-	9	1	97	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	85	-0-		-39	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	36	-0-		-84	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
05	131	N	131	-0-		-0-	-0-	8	1	121	3	Y	2	2	8			-0-
								2	9									
06	112	N	112	-0-		-0-	-0-	7	1	105	3	Y	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-		-0-	-0-	8	1	112	3	Y	1					1
								1	9									
*08	124	N	100	-0-		-24	-0-	6	1	90	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
09	120	N	94	-0-		-26	-0-	6	1	86	3	Y	2					3
								2	9									
10	124	N	75	-0-		-49	-0-	4	1	53	3	Y	16	7	1			12
								18	9									
11	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					12
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 985 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SIMMONS 72 WELL #: 6 RRCID -> 198946 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6394 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KIRBY 1 WELL #: 9 RRCID -> 198948 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6794 - 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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	29	1	318	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	27	1	285	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	30	1	316	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	330	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	21	1	331	3	Y	1					1
							1	9									
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	21	1	314	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	372	N	344	-0-	-28	-0-	22	1	322	3	Y	-0-					-0-
*08	341	N	339	-0-	-2	-0-	22	1	317	3	Y	-0-					-0-
*09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	22	1	311	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	308	-0-	-33	-0-	20	1	288	3	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: 3,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	18	1	194	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	17	1	177	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	19	1	197	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	192	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	199	3	Y	1					1
							1	9									
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	13	1	190	3	Y	-0-					-0-
*08	217	N	216	-0-	-1	-0-	14	1	202	3	Y	-0-					-0-
*09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	227	3	Y	-0-					-0-
*10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	21	1	302	3	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: 2,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	105	1	1153	3	Y	-0-					10
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	87	1	929	3	Y	2	2	8			10
							2	9									
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	78	1	813	3	Y	-0-					10
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	60	1	994	3	Y	1	1	8			10
							1	9									
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	51	1	792	3	Y	4					14
							4	9									
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	86	1	1297	3	Y	-0-					14
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	80	1	1142	3	Y	-0-					14
*08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	68	1	966	3	Y	1	1	8			14
							1	9									
09	1380	N	926	-0-	-454	-0-	60	1	866	3	Y	-0-					14
*10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	54	1	803	3	Y	-0-					14
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 10,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	806	N	673	-0-	-133	-0-	57	1	616	3	N	-0-					-0-
02	728	N	649	-0-	-79	-0-	56	1	593	3	N	-0-					-0-
03	713	N	667	-0-	-46	-0-	63	1	604	3	N	-0-					-0-
04	660	N	522	-0-	-138	-0-	51	1	471	3	N	-0-					-0-
05	713	N	597	-0-	-116	-0-	62	1	535	3	N	-0-					-0-
06	660	N	441	-0-	-219	-0-	37	1	404	3	N	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	50	1	544	3	N	8					8
							9	9									
*08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	65	1	542	3	N	-0-	5	1			2
*09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	61	1	478	3	N	4					6
							4	9									
10	589	N	527	-0-	-62	-0-	56	1	470	3	N	1	5	1			2
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,829 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	8	1	115	3	N	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	7	1	100	3	N	-0-					-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	9	1	98	3	N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	8	1	99	3	N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	3	N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	N	10					10
							11	9									
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	10	1	113	3	N	3					13
							3	9									
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	9	1	101	3	N	1					14
							1	9									
*10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	N	-0-					14
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 1,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 8 RRCID -> 198969 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 6223 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	473	-0-	-116	-0-	34	1	439	3	N	-0-					-0-
02	448	N	389	-0-	-59	-0-	29	1	360	3	N	-0-					-0-
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	30	1	420	3	N	-0-					-0-
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	28	1	393	3	N	-0-					-0-
05	434	N	394	-0-	-40	-0-	25	1	369	3	N	-0-					-0-
06	450	N	326	-0-	-124	-0-	20	1	306	3	N	-0-					-0-
07	434	N	365	-0-	-69	-0-	23	1	341	3	N	1					1
							1	9									
*08	403	N	337	-0-	-66	-0-	21	1	316	3	N	-0-					1
09	330	N	317	-0-	-13	-0-	19	1	297	3	N	1					2
							1	9									
10	372	N	318	-0-	-54	-0-	19	1	298	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

VANDERSTUCKEN 50 WELL #: 14 RRCID -> 198976 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5344 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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
FIELDS 56 WELL #: 7 RRCID -> 198977 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5121 - 5178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
*08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
*09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			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: 1,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3 WELL #: 5 RRCID -> 199430 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6662 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	39	1	614	2	Y	-0-					1
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	32	1	531	2	Y	-0-					1
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	31	1	516	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	510	N	371	-0-	-139	-0-	20	1	351	2	Y	-0-					1
05	527	N	405	-0-	-122	-0-	20	1	385	2	Y	-0-					1
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	30	1	597	2	Y	-0-					1
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	31	1	604	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	36	1	715	2	Y	-0-					-0-
*09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	35	1	688	2	Y	-0-					-0-
*10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	25	1	490	2	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: 5,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILL-FAWCETT "L" WELL #: 2 RRCID -> 199433 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 6224 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	8	1	104	3	N	-0-					-0-
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	8	1	104	3	N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	7	1	103	3	N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	7	1	104	3	N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	7	1	104	3	N	-0-					-0-
*08	124	N	106	-0-	-18	-0-	7	1	98	3	N	1					1
							1	9									
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	6	1	95	3	N	-0-					1
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	3	N	-0-	1	1			-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: 1,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 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-	83	1	101	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	74	1	93	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	74	1	98	3	Y	1					1
							1	9									
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	68	1	98	3	Y	-0-					1
05	186	N	153	-0-	-33	-0-	71	1	82	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	68	1	89	3	Y	1					1
							1	9									
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	68	1	89	3	Y	4					5
							4	9									
*08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	87	1	169	3	Y	8	3	1			10
							9	9									
*09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	149	1	1322	3	Y	5					15
							6	9									
*10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	122	1	731	3	Y	16	13	1			18
							18	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 3,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

KIRBY 2 WELL #: 6 RRCID -> 199461 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6023 - 7271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	46	1	506	3	Y	-0-					9
02	448	N	435	-0-	-13	-0-	37	1	397	3	Y	1	1	8			9
							1	9									
03	589	N	518	-0-	-71	-0-	45	1	472	3	Y	1	1	8			9
							1	9									
04	540	N	478	-0-	-62	-0-	27	1	451	3	Y	-0-					9
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	31	1	482	3	Y	4	1	8			12
							4	9									
06	510	N	484	-0-	-26	-0-	30	1	454	3	Y	-0-					12
07	496	N	493	-0-	-3	-0-	32	1	460	3	Y	1	1	8			12
							1	9									
*08	527	N	438	-0-	-89	-0-	29	1	408	3	Y	1	1	8			12
							1	9									
09	480	N	419	-0-	-61	-0-	27	1	392	3	Y	-0-					12
*10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	28	1	411	3	Y	-0-					12
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 4,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KIRBY 1 WELL #: 12 RRCID -> 199814 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6857 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	639	-0-	-198	-0-	53	1	586	3	Y	-0-					10
02	700	N	523	-0-	-177	-0-	45	1	478	3	Y	-0-					10
03	682	N	667	-0-	-15	-0-	58	1	609	3	Y	-0-					10
04	630	N	617	-0-	-13	-0-	35	1	581	3	Y	1	1	8			10
							1	9									
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	37	1	576	3	Y	3					13
							3	9									
06	660	N	422	-0-	-238	-0-	26	1	396	3	Y	-0-					13
07	651	N	520	-0-	-131	-0-	34	1	485	3	Y	1	1	8			13
							1	9									
*08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	41	1	584	3	Y	-0-					13
*09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	37	1	537	3	Y	-0-					13
*10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	35	1	514	3	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: 5,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 3 RRCID -> 199847 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7054 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	159	-0-	-151	-0-	11	1	148	3	N	-0-					-0-
02	252	N	79	-0-	-173	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
03	310	N	98	-0-	-212	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
04	150	N	59	-0-	-91	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	3	N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	9	1	133	3	N	4	3	1			1
							4	9									
*08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	N	-0-					1
09	180	N	98	-0-	-82	-0-	6	1	91	3	N	1					2
							1	9									
*10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	N	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MITCHELL, TOM 3 WELL #: 4 RRCID -> 199849 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 7072 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	110	-0-	-14	-0-		8	1	102	3	N	-0-					-0-
02	112	N	97	-0-	-15	-0-		6	1	91	3	N	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-		7	1	102	3	N	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-		7	1	94	3	N	2	2	8			-0-
								2	9									
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-		7	1	97	3	N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-		6	1	94	3	N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-		6	1	89	3	N	3	2	1			1
								3	9									
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-		7	1	103	3	N	-0-					1
*09	99	N	99	-0-	-0-	-0-		6	1	92	3	N	1					2
								1	9									
*10	106	N	106	-0-	-0-	-0-		7	1	98	3	N	1					3
								1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 1,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MITCHELL, TOM 3 WELL #: 5 RRCID -> 199850 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 7112 - 7379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3377	-0-	-64	-0-		234	1	3143	3	N	-0-					-0-
02	3108	X	3037	-0-	-71	-0-		202	1	2835	3	N	-0-					-0-
03	3441	X	3339	-0-	-102	-0-		218	1	3117	3	N	4	4	8			-0-
								4	9									
04	3300	X	3137	-0-	-163	-0-		203	1	2934	3	N	-0-					-0-
05	3410	X	3224	-0-	-186	-0-		217	1	3007	3	N	-0-					-0-
06	3270	X	3051	-0-	-219	-0-		179	1	2872	3	N	-0-					-0-
07	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-		198	1	3090	3	N	92	75	1	1	8	16
								101	9									
*08	3348	X	3114	-0-	-234	-0-		192	1	2904	3	N	16					32
								18	9									
*09	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-		220	1	3158	3	N	40					72
								44	9									
*10	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-		232	1	3359	3	N	34					106
								37	9									
11	3180	X	NO RPT	-0-	-3180	-0-						N	NO RPT					106
*12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-						N	NO RPT					106

TOTAL GAS PROD: 32,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 186

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	N	-0-					-0-
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	9	1	106	3	N	-0-					-0-
07	124	N	5	-0-	-119	-0-	4	3	1	9	N	1					1
*08	124	N	115	-0-	-9	-0-	11	1	104	3	N	-0-					1
09	120	N	31	-0-	-89	-0-	3	1	28	3	N	-0-					1
*10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	20	1	82	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 724 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
*08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			N	-0-					-0-
*09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
*10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 21 WELL #: 10 RRCID -> 199865 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 6401 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	15	1	232	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	12	1	204	2	Y	1					1
							1	9									
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	292	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	233	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	11	1	213	2	Y	1					1
							1	9									
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	10	1	205	2	Y	-0-					1
07	248	N	211	-0-	-37	-0-	10	1	201	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	2	Y	-0-					-0-
*09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	Y	-0-					-0-
*10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	2	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: 2,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 21 WELL #: 11 RRCID -> 199871 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6510 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	87	1	1372	2	Y	-0-					2
02	1372	N	1287	-0-	-85	-0-	74	1	1212	2	Y	1					3
							1	9									
03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	83	1	1385	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	77	1	1337	2	Y	-0-					2
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	71	1	1391	2	Y	1					3
							1	9									
06	1410	N	1399	-0-	-11	-0-	68	1	1331	2	Y	-0-					3
07	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	68	1	1351	2	Y	-0-	3	1			-0-
*08	1457	N	1306	-0-	-151	-0-	63	1	1243	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1154	-0-	-256	-0-	55	1	1098	2	Y	1					1
							1	9									
*10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	62	1	1234	2	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 13,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SIMMONS RANCH WELL #: 50 RRCID -> 199888 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 6736 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	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	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 290 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	157	-0-	-29	-0-	62	1	95	3	N	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	50	1	81	3	N	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	62	1	92	3	N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	68	1	95	3	N	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	46	1	87	3	N	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	46	1	83	3	N	-0-					-0-
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	43	1	87	3	N	-0-					-0-
*08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	31	1	153	3	N	-0-					-0-
*09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	30	1	239	3	N	-0-					-0-
*10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	31	1	99	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,580 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,806 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	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
02	224	N	150	-0-	-74	-0-	148	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	310	N	137	-0-	-173	-0-	137	3			N	-0-					-0-
04	270	N	111	-0-	-159	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	251	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	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	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*08	62	N	29	-0-	-33	-0-	29	3			N	-0-					-0-
09	60	N	23	-0-	-37	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 513 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 810 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	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 22 RRCID -> 200029 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 6244 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	248	N	98	-0-	-150	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS RANCH WELL #: 58 RRCID -> 200030 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 8433 PERF. 6372 - 7002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
*08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
*09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
10	775	N	727	-0-	-48	-0-	727	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 61 RRCID -> 200031 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7038 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	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-

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 8 RRCID -> 200095 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5045 - 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	775	N	691	-0-	-84	-0-	58	1	633	3	N	-0-					-0-
02	700	N	580	-0-	-120	-0-	50	1	530	3	N	-0-					-0-
03	682	N	648	-0-	-34	-0-	61	1	587	3	N	-0-					-0-
04	660	N	534	-0-	-126	-0-	52	1	482	3	N	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	69	1	593	3	N	-0-					-0-
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	56	1	624	3	N	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	61	1	667	3	N	11					11
							12	9									
*08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	75	1	624	3	N	-0-	7	1			2
*09	693	N	693	-0-	-0-	-0-	78	1	608	3	N	6					8
							7	9									
*10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	76	1	642	3	N	2	7	1			3
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

CUSENBARY 60 WELL #: 3 RRCID -> 200097 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4478 - 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	610	-0-	-10	-0-	610	3			Y	-0-					4
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					4
03	713	N	515	-0-	-198	-0-	515	3			Y	-0-					4
04	600	N	393	-0-	-207	-0-	393	3			Y	-0-					4
05	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	3			Y	-0-					4
06	510	N	464	-0-	-46	-0-	464	3			Y	-0-					4
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			Y	-0-					4
*08	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	3			Y	-0-					4
*09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					4
*10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			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: 4,974 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1076	-0-	-156	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1185	-0-	-117	-0-	1185	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1126	-0-	-104	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
*08	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	864	-0-	-366	-0-	864	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	1183	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,605 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 #: 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	409	N	409	-0-	-0-	-0-	26	1	383	2	N	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	23	1	357	2	N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	23	1	383	2	N	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	19	1	379	2	N	-0-					-0-
05	434	N	392	-0-	-42	-0-	20	1	372	2	N	-0-					-0-
06	390	N	366	-0-	-24	-0-	18	1	348	2	N	-0-					-0-
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	18	1	367	2	N	-0-					-0-
*08	403	N	330	-0-	-73	-0-	15	1	315	2	N	-0-					-0-
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	16	1	326	2	N	-0-					-0-
*10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	371	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: 3,797 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	1395	N	1382	-0-	-13	-0-	88	1	1294	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1214	-0-	-18	-0-	74	1	1140	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	75	1	1262	2	N	-0-					-0-
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	69	1	1384	2	N	-0-					-0-
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	71	1	1351	2	N	-0-					-0-
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	68	1	1351	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	70	1	1406	2	N	-0-					-0-
*08	1426	N	1227	-0-	-199	-0-	55	1	1172	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1268	-0-	-142	-0-	58	1	1210	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1424	-0-	-64	-0-	64	1	1360	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: 13,622 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 32 RRCID -> 200517 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6770 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	2	N	-0-					-0-
02	168	N	105	-0-	-63	-0-	6	1	99	2	N	-0-					-0-
03	155	N	70	-0-	-85	-0-	4	1	65	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	150	N	69	-0-	-81	-0-	3	1	66	2	N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	2	N	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	2	N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	N	-0-					-0-
*08	217	N	209	-0-	-8	-0-	9	1	200	2	N	-0-					-0-
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	9	1	196	2	N	-0-					-0-
*10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	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: 1,693 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 #: 15 RRCID -> 200519 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6484 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	520	-0-	-100	-0-	33	1	487	2	N	-0-					-0-
02	588	N	444	-0-	-144	-0-	27	1	417	2	N	-0-					-0-
03	527	N	490	-0-	-37	-0-	28	1	462	2	N	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	28	1	557	2	N	-0-					-0-
05	540	N	540	-0-	-0-	-0-	27	1	513	2	N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	25	1	489	2	N	-0-					-0-
07	620	N	475	-0-	-145	-0-	23	1	452	2	N	-0-					-0-
*08	527	N	467	-0-	-60	-0-	21	1	446	2	N	-0-					-0-
09	510	N	447	-0-	-63	-0-	20	1	427	2	N	-0-					-0-
*10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	22	1	466	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: 4,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER 154 WELL #: 2 RRCID -> 200520 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5974 - 6386

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-

LANCASTER 154 WELL #: 4 RRCID -> 200521 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 5918 - 6332

01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
06		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
07		1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
LANCASTER 154 WELL #: 3 RRCID -> 200522 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6448 - 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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	-0-					2
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	Y	-0-					2
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					2
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					2
05	155	N	48	-0-	-107	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					2
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					2
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					2
*08	62	N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					2
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					2
*10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 569 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-VANDERSTUCKEN, JOE M. WELL #: 3 RRCID -> 200529 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 6318 - 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	496	N	471	-0-	-25	-0-	30	1	441	2	N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	26	1	400	2	N	-0-					-0-
03	465	N	457	-0-	-8	-0-	26	1	431	2	N	-0-					-0-
04	450	N	448	-0-	-2	-0-	21	1	427	2	N	-0-					-0-
05	465	N	452	-0-	-13	-0-	23	1	429	2	N	-0-					-0-
06	450	N	443	-0-	-7	-0-	21	1	422	2	N	-0-					-0-
07	465	N	450	-0-	-15	-0-	21	1	427	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	465	N	443	-0-	-22	-0-	20	1	423	2	N	-0-					-0-
09	450	N	428	-0-	-22	-0-	20	1	408	2	N	-0-					-0-
*10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	57	1	497	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: 4,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	806	N	794	-0-	-12	-0-	36	1	758	3	N	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	33	1	696	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	37	1	764	3	N	-0-					-0-
04	780	N	776	-0-	-4	-0-	36	1	740	3	N	-0-					-0-
05	806	N	804	-0-	-2	-0-	37	1	767	3	N	-0-					-0-
06	780	N	760	-0-	-20	-0-	34	1	726	3	N	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	34	1	703	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	748	N	748	-0-	-0-	-0-	35	1	712	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	38	1	753	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	40	1	774	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 7,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	651	-0-	-31	-0-	30	1	621	3	N	-0-					-0-
02	616	N	588	-0-	-28	-0-	27	1	561	3	N	-0-					-0-
03	682	N	617	-0-	-65	-0-	28	1	589	3	N	-0-					-0-
04	630	N	627	-0-	-3	-0-	29	1	598	3	N	-0-					-0-
05	651	N	626	-0-	-25	-0-	29	1	597	3	N	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	27	1	575	3	N	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	28	1	567	3	N	3	1	1	1	8	1
							3	9									
*08	589	N	576	-0-	-13	-0-	27	1	548	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	570	N	486	-0-	-84	-0-	23	1	462	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	32	1	624	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,029 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MAYER WELL #: 603 RRCID -> 200701 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6918 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	24	1	503	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	22	1	466	3	N	-0-					-0-
03	527	N	478	-0-	-49	-0-	22	1	456	3	N	-0-					-0-
04	510	N	461	-0-	-49	-0-	22	1	439	3	N	-0-					-0-
05	527	N	511	-0-	-16	-0-	23	1	488	3	N	-0-					-0-
06	T. A.		540	-0-	540	540	24	1	516	3	N	-0-					-0-
07	T. A.		528	-0-	528	1068	24	1	502	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	T. A.		540	-0-	540	1608	25	1	514	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	2183	X	575	-0-	-1608	-0-	28	1	546	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	538	X	538	-0-	-0-	-0-	26	1	510	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER WELL #: 45 RRCID -> 200705 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 6865 - 7216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	338	-0-	-65	-0-	15	1	323	3	N	-0-					-0-
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	14	1	287	3	N	-0-					-0-
03	341	N	264	-0-	-77	-0-	12	1	252	3	N	-0-					-0-
04	330	N	268	-0-	-62	-0-	13	1	255	3	N	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	345	3	N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	334	3	N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	339	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	372	N	328	-0-	-44	-0-	15	1	312	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	360	N	340	-0-	-20	-0-	16	1	323	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	17	1	334	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MAYER WELL #: 505 RRCID -> 200706 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 6790 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	575	-0-	-14	-0-	26	1	549	3	N	-0-					-0-
02	532	N	522	-0-	-10	-0-	24	1	498	3	N	-0-					-0-
03	589	N	552	-0-	-37	-0-	25	1	527	3	N	-0-					-0-
04	570	N	538	-0-	-32	-0-	25	1	513	3	N	-0-					-0-
05	589	N	561	-0-	-28	-0-	26	1	535	3	N	-0-					-0-
06	T. A.		541	-0-	541	541	24	1	517	3	N	-0-					-0-
07	T. A.		524	-0-	524	1065	24	1	497	3	N	3	1	1	1	8	1
							3	9									
*08	T. A.		530	-0-	530	1595	25	1	504	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	2124	X	529	-0-	-1595	-0-	25	1	503	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	572	X	572	-0-	-0-	-0-	28	1	543	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER WELL #: 605 RRCID -> 200708 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6834 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
06	T. A.		33	-0-	33	33	1	1	32	3	N	-0-					-0-
07	64	X	31	-0-	-33	-0-	1	1	29	3	N	1					1
							1	9									
*08	T. A.		35	-0-	35	35	2	1	32	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	T. A.		38	-0-	38	73	2	1	35	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	T. A.		39	-0-	39	112	2	1	36	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	112					N	NO RPT					1
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	112					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 295 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DIEBITSCH 70 WELL #: 7 RRCID -> 200805 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6470 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	353	-0-	-112	-0-	29	1	323	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	364	N	313	-0-	-51	-0-	27	1	285	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	372	N	341	-0-	-31	-0-	29	1	309	3	Y	3	1	1	2	8	1
							3	9									
04	330	N	299	-0-	-31	-0-	17	1	282	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	19	1	301	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
06	330	N	295	-0-	-35	-0-	18	1	277	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	310	N	277	-0-	-33	-0-	18	1	259	3	Y	-0-					-0-
*08	310	N	243	-0-	-67	-0-	16	1	226	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	300	N	242	-0-	-58	-0-	16	1	226	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	254	-0-	-25	-0-	16	1	238	3	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: 2,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DIEBITSCH 70 WELL #: 9 RRCID -> 200808 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 6468 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	595	-0-	-87	-0-	50	1	545	3	Y	-0-	1	1			1
02	588	N	537	-0-	-51	-0-	46	1	490	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	620	N	596	-0-	-24	-0-	52	1	543	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	570	N	522	-0-	-48	-0-	30	1	492	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	589	N	557	-0-	-32	-0-	33	1	523	3	Y	1					1
							1	9									
06	570	N	556	-0-	-14	-0-	35	1	521	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	37	1	529	3	Y	1					1
							1	9									
*08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	38	1	539	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	570	N	544	-0-	-26	-0-	35	1	509	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	384	-0-	-174	-0-	24	1	360	3	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: 5,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3106 RRCID -> 200823 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7001 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	738	-0-	-37	-0-	43	1	692	2	Y	3	7	1			1
							3	9									
02	728	N	371	-0-	-357	-0-	21	1	348	2	Y	2					3
							2	9									
03	775	N	445	-0-	-330	-0-	24	1	419	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	43	1	685	2	Y	3					4
							3	9									
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	43	1	702	2	Y	3	3	1	1	8	3
							3	9									
06	T. A.		530	-0-	530	530	29	1	498	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
07	T. A.		245	-0-	245	775	14	1	231	2	Y	-0-					2
*08	T. A.		813	-0-	813	1588	46	1	767	2	Y	-0-	1	1			1
*09	2366	X	778	-0-	-1588	-0-	45	1	732	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	774	X	774	-0-	-0-	-0-	44	1	729	2	Y	1					2
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	939	-0-	-53	-0-	54	1 3 9	882	2	Y	3	9	1			1
02	896	N	803	-0-	-93	-0-	46	1 4 9	753	2	Y	4					5
03	961	N	944	-0-	-17	-0-	50	1 7 9	887	2	Y	6	9	1			2
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	52	1 3 9	845	2	Y	3					5
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	54	1 3 9	879	2	Y	3	4	1			4
06	T. A.		868	-0-	868	868	47	1 4 9	817	2	Y	4	5	1			3
07	T. A.		925	-0-	925	1793	52	1 3 9	870	2	Y	3					6
*08	T. A.		877	-0-	877	2670	49	1 2 9	826	2	Y	2	4	1			4
*09	3575	X	905	-0-	-2670	-0-	52	1 2 9	851	2	Y	2	4	1			2
*10	909	X	909	-0-	-0-	-0-	52	1 3 9	854	2	Y	3					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: 9,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3107 RRCID -> 200829 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6991 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	634	-0-	-79	-0-	37	1 3 9	594	2	Y	3	6	1			1
02	616	N	536	-0-	-80	-0-	31	1 3 9	502	2	Y	3					4
03	651	N	632	-0-	-19	-0-	33	1 3 9	596	2	Y	3	6	1			1
04	600	N	593	-0-	-7	-0-	35	1 2 9	556	2	Y	2					3
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	35	1 3 9	575	2	Y	3	3	1			3
06	T. A.		568	-0-	568	568	31	1 2 9	535	2	Y	2	3	1			2
07	T. A.		610	-0-	610	1178	34	1 2 9	574	2	Y	2					4
*08	T. A.		550	-0-	550	1728	31	1 1 9	518	2	Y	1	3	1			2
*09	2278	X	550	-0-	-1728	-0-	32	1 3 9	515	2	Y	3	3	1			2
*10	536	X	536	-0-	-0-	-0-	30	1 1 9	505	2	Y	1					3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	794	N	794	-0-	-0-	-0-	41	1 2 9	751	3	Y	2	3	1			-0-
02	700	N	656	-0-	-44	-0-	33	1 4 9	619	3	Y	4	3	1			1
03	775	N	697	-0-	-78	-0-	36	1 4 9	657	3	Y	4	3	1			2
04	780	N	655	-0-	-125	-0-	33	1 3 9	619	3	Y	3	4	1			1
05	713	N	641	-0-	-72	-0-	33	1 4 9	604	3	Y	4	2	1			3
06	660	N	606	-0-	-54	-0-	31	1 3 9	572	3	Y	3	4	1			2
07	682	N	614	-0-	-68	-0-	31	1 2 9	581	3	Y	2	2	1			2
*08	651	N	590	-0-	-61	-0-	32	1 2 9	556	3	Y	2	2	1			2
09	600	N	560	-0-	-40	-0-	30	1 3 9	527	3	Y	3	4	1			1
*10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	45	1 2 9	550	3	Y	2	2	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,410 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	726	N	726	-0-	-0-	-0-	46	1	680	2	N	-0-					-0-
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	40	1	614	2	N	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	40	1	662	2	N	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	33	1	651	2	N	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	34	1	641	2	N	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	31	1	610	2	N	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	31	1	628	2	N	-0-					-0-
*08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	26	1	556	2	N	-0-					-0-
*09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	25	1	516	2	N	-0-					-0-
*10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	28	1	596	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: 6,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	489	-0-	-100	-0-	31	1	458	2	N	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	38	1	582	2	N	-0-					-0-
03	620	N	601	-0-	-19	-0-	34	1	567	2	N	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	28	1	549	2	N	-0-					-0-
05	682	N	585	-0-	-97	-0-	29	1	556	2	N	-0-					-0-
06	570	N	562	-0-	-8	-0-	27	1	535	2	N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	28	1	561	2	N	-0-					-0-
*08	589	N	548	-0-	-41	-0-	25	1	523	2	N	-0-					-0-
09	570	N	505	-0-	-65	-0-	23	1	482	2	N	-0-					-0-
10	589	N	588	-0-	-1	-0-	27	1	561	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: 5,664 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 #: 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	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
*08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
*09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-
*10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	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: 663 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	849	N	849	-0-	-0-	-0-	54	1	795	2	N	-0-					-0-
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	44	1	679	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	44	1	729	2	N	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	37	1	732	2	N	-0-					-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	38	1	716	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	35	1	694	2	N	-0-					-0-
07	806	N	761	-0-	-45	-0-	36	1	722	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	34	1	716	2	N	-0-					-0-
09	720	N	700	-0-	-20	-0-	32	1	668	2	N	-0-					-0-
10	744	N	300	-0-	-444	-0-	31	1	269	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: 7,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	514	N	514	-0-	-0-	-0-	34	1	479	3	Y	1					2
							1	9									
02	476	N	408	-0-	-68	-0-	29	1	379	3	Y	-0-					2
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	41	1	516	3	Y	-0-					2
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	40	1	489	3	Y	1					3
							1	9									
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	45	1	506	3	Y	-0-					3
06	540	N	536	-0-	-4	-0-	43	1	492	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	558	N	531	-0-	-27	-0-	43	1	487	3	Y	1					2
							1	9									
*08	558	N	439	-0-	-119	-0-	37	1	401	3	Y	1					3
							1	9									
09	540	N	490	-0-	-50	-0-	39	1	451	3	Y	-0-	2	1			1
*10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	43	1	517	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
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: 5,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	341	N	290	-0-	-51	-0-	47	1	243	3	N	-0-					-0-
02	308	N	270	-0-	-38	-0-	44	1	226	3	N	-0-					-0-
03	310	N	281	-0-	-29	-0-	49	1	232	3	N	-0-					-0-
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	47	1	217	3	N	-0-					-0-
05	310	N	272	-0-	-38	-0-	49	1	223	3	N	-0-					-0-
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	47	1	207	3	N	-0-					-0-
07	279	N	240	-0-	-39	-0-	49	1	191	3	N	-0-					-0-
*08	279	N	210	-0-	-69	-0-	49	1	161	3	N	-0-					-0-
09	240	N	186	-0-	-54	-0-	47	1	139	3	N	-0-					-0-
*10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	49	1	209	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,525 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	589	N	508	-0-	-81	-0-	93	1	415	3	N	-0-					-0-
02	504	N	418	-0-	-86	-0-	84	1	334	3	N	-0-					-0-
03	527	N	443	-0-	-84	-0-	93	1	350	3	N	-0-					-0-
04	480	N	412	-0-	-68	-0-	90	1	322	3	N	-0-					-0-
05	465	N	421	-0-	-44	-0-	93	1	328	3	N	-0-					-0-
06	420	N	394	-0-	-26	-0-	90	1	304	3	N	-0-					-0-
07	434	N	424	-0-	-10	-0-	93	1	331	3	N	-0-					-0-
*08	434	N	338	-0-	-96	-0-	338	3			N	-0-					-0-
09	390	N	313	-0-	-77	-0-	313	3			N	-0-					-0-
10	434	N	291	-0-	-143	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*08	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*08	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
10	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,455 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	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER SHURLEY WELL #: 14 RRCID -> 201927 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4999 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	17	1	80	3	N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	31	1	96	3	N	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-					-0-
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	3	1	86	3	N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	93	1	103	3	N	-0-					-0-
*09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	90	1	83	3	N	-0-					-0-
*10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	93	1	100	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLLIER SHURLEY WELL #: 15 RRCID -> 201928 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 5080 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	247	-0-	-32	-0-	87	1	160	3	N	-0-					-0-
02	252	N	221	-0-	-31	-0-	79	1	142	3	N	-0-					-0-
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	87	1	152	3	N	-0-					-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	84	1	144	3	N	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	87	1	144	3	N	-0-					-0-
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	84	1	135	3	N	-0-					-0-
07	248	N	222	-0-	-26	-0-	87	1	135	3	N	-0-					-0-
*08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	93	1	139	3	N	-0-					-0-
*09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	90	1	132	3	N	-0-					-0-
10	217	N	124	-0-	-93	-0-	93	1	31	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

COLLIER SHURLEY WELL #: 16 RRCID -> 201929 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5954 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	660	-0-	-84	-0-	174	1	486	3	N	-0-					-0-
02	644	N	570	-0-	-74	-0-	157	1	413	3	N	-0-					-0-
03	682	N	607	-0-	-75	-0-	174	1	433	3	N	-0-					-0-
04	630	N	561	-0-	-69	-0-	168	1	393	3	N	-0-					-0-
05	620	N	582	-0-	-38	-0-	174	1	408	3	N	-0-					-0-
06	600	N	542	-0-	-58	-0-	168	1	374	3	N	-0-					-0-
07	589	N	517	-0-	-72	-0-	174	1	343	3	N	-0-					-0-
*08	589	N	492	-0-	-97	-0-	174	1	318	3	N	-0-					-0-
09	540	N	453	-0-	-87	-0-	168	1	285	3	N	-0-					-0-
10	527	N	495	-0-	-32	-0-	174	1	321	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,479 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 WELL #: 102 RRCID -> 201933 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5122 - 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	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
04	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	330	N	274	-0-	-56	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 70 WELL #: 7 RRCID -> 201938 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5050 - 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	186	N	167	-0-	-19	-0-	14	1	153	3	N	-0-					-0-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	13	1	137	3	N	-0-					-0-
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	15	1	147	3	N	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	13	1	122	3	N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	14	1	124	3	N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	14	1	150	3	N	-0-					-0-
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	155	3	N	3					3
							3	9									
*08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	22	1	187	3	N	-0-	2	1			1
*09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	21	1	165	3	N	1					2
							1	9									
10	155	N	87	-0-	-68	-0-	9	1	77	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,571 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	252	N	219	-0-	-33	-0-	219	3			N	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	279	N	231	-0-	-48	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	558	N	267	-0-	-291	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	504	N	223	-0-	-281	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	558	N	253	-0-	-305	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,564 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	806	N	719	-0-	-87	-0-	87	1	632	3	N	-0-					-0-
02	700	N	637	-0-	-63	-0-	79	1	558	3	N	-0-					-0-
03	744	N	639	-0-	-105	-0-	87	1	552	3	N	-0-					-0-
04	690	N	661	-0-	-29	-0-	84	1	577	3	N	-0-					-0-
05	713	N	672	-0-	-41	-0-	87	1	585	3	N	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	84	1	548	3	N	-0-					-0-
07	682	N	632	-0-	-50	-0-	87	1	545	3	N	-0-					-0-
*08	682	N	578	-0-	-104	-0-	31	1	547	3	N	-0-					-0-
09	630	N	555	-0-	-75	-0-	30	1	525	3	N	-0-					-0-
10	620	N	567	-0-	-53	-0-	31	1	536	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,292 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 41 WELL #: 3 RRCID -> 201944 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	558	N	523	-0-	-35	-0-	31 2	1 9	490	3	Y	2	2	1			2
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	28	1	485	3	Y	-0-	1	1			1
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	31 4	1 9	514	3	Y	4	2	8			3
04	510	N	477	-0-	-33	-0-	28	1	449	3	Y	-0-	1	1			2
05	558	N	494	-0-	-64	-0-	28 1	1 9	465	3	Y	1	1	1			2
06	540	N	492	-0-	-48	-0-	28 1	1 9	463	3	Y	1					3
07	496	N	426	-0-	-70	-0-	28	1	398	3	Y	-0-					2
*08	496	N	357	-0-	-139	-0-	24 1	1 9	332	3	Y	1	1	8			2
09	480	N	329	-0-	-151	-0-	22	1	307	3	Y	-0-					2
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY WELL #: 87 RRCID -> 201947 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5880 - 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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 32 WELL #: 4 RRCID -> 201952 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 6406 - 8187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	665	-0-	-110	-0-	46 1 9	1	618	3	Y	1	2	1			-0-
02	672	N	565	-0-	-107	-0-	37 1 9	1	527	3	Y	1					1
03	713	N	445	-0-	-268	-0-	31	1	414	3	Y	-0-					1
04	630	N	432	-0-	-198	-0-	24 1 9	1	407	3	Y	1	2	1			-0-
05	620	N	362	-0-	-258	-0-	21	1	341	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	312	-0-	-108	-0-	17 1 9	1	294	3	Y	1					1
07	434	N	314	-0-	-120	-0-	18	1	296	3	Y	-0-					1
*08	372	N	302	-0-	-70	-0-	17	1	285	3	Y	-0-					1
*09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	19	1	336	3	Y	-0-					1
*10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	42	1	392	3	Y	-0-	1	1			-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: 4,186 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	620	N	614	-0-	-6	-0-	43 1 9	1	570	3	Y	1	2	1			-0-
02	560	N	520	-0-	-40	-0-	34 2 9	1	484	3	Y	2	1	8			1
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	45 1 9	1	596	3	Y	1					2
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	35	1	586	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	37 1 9	1	596	3	Y	1					1
06	630	N	614	-0-	-16	-0-	34	1	580	3	Y	-0-					1
07	651	N	531	-0-	-120	-0-	31	1	500	3	Y	-0-					1
*08	620	N	471	-0-	-149	-0-	27	1	444	3	Y	-0-					1
09	600	N	482	-0-	-118	-0-	26	1	456	3	Y	-0-					1
*10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	55	1	511	3	Y	-0-	1	1			-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: 5,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	589	N	190	-0-	-399	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
05	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	3			N	-0-					-0-
06	630	N	619	-0-	-11	-0-	619	3			N	-0-					-0-
07	651	N	609	-0-	-42	-0-	609	3			N	-0-					-0-
*08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
*09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
*10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,932 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	1426	N	1304	-0-	-122	-0-	91 4	1 9	1209	3	Y	4	5	1			1
02	1260	N	627	-0-	-633	-0-	41	1	586	3	Y	-0-					1
03	1395	N	579	-0-	-816	-0-	41 1	1 9	537	3	Y	1					2
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	95 4	1 9	1592	3	Y	4	3	1	2	8	1
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	74 1	1 9	1200	3	Y	1					2
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	72 1	1 9	1229	3	Y	1					3
07	1736	N	1396	-0-	-340	-0-	82 1	1 9	1313	3	Y	1	1	1			3
*08	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	70	1	1150	3	Y	-0-					3
09	1290	N	1162	-0-	-128	-0-	63	1	1099	3	Y	-0-					3
*10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	143 1	1 9	1325	3	Y	1	3	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 12,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	33	1	531	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	31	1	523	3	Y	-0-	1	1			1
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	34	1	564	3	Y	2					3
							2	9									
04	540	N	500	-0-	-40	-0-	29	1	470	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
05	620	N	516	-0-	-104	-0-	29	1	485	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	570	N	531	-0-	-39	-0-	30	1	500	3	Y	1					3
							1	9									
07	527	N	500	-0-	-27	-0-	32	1	468	3	Y	-0-					2
*08	527	N	491	-0-	-36	-0-	33	1	458	3	Y	-0-					2
09	540	N	539	-0-	-1	-0-	36	1	503	3	Y	-0-					2
*10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	28	1	413	3	Y	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,237 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MAYFIELD 33 WELL #: 7X RRCID -> 201975 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	558	N	497	-0-	-61	-0-	35	1	461	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	476	N	422	-0-	-54	-0-	27	1	394	3	Y	1					1
							1	9									
03	527	N	473	-0-	-54	-0-	33	1	440	3	Y	-0-					1
04	480	N	475	-0-	-5	-0-	27	1	447	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	28	1	456	3	Y	10	9	8			1
							11	9									
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	26	1	447	3	Y	-0-					1
07	496	N	464	-0-	-32	-0-	27	1	437	3	Y	-0-					1
*08	496	N	430	-0-	-66	-0-	25	1	405	3	Y	-0-					1
09	480	N	468	-0-	-12	-0-	25	1	443	3	Y	-0-					1
*10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	31	1	289	3	Y	-0-	1	1			-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: 4,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SHURLEY WELL #: 103 RRCID -> 201977 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5086 - 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	620	N	567	-0-	-53	-0-	71	1	496	3	N	-0-					-0-
02	532	N	506	-0-	-26	-0-	64	1	442	3	N	-0-					-0-
03	620	N	531	-0-	-89	-0-	71	1	460	3	N	-0-					-0-
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	68	1	454	3	N	-0-					-0-
05	558	N	535	-0-	-23	-0-	71	1	464	3	N	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	68	1	489	3	N	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	71	1	525	3	N	-0-					-0-
*08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	31	1	511	3	N	-0-					-0-
09	570	N	491	-0-	-79	-0-	30	1	461	3	N	-0-					-0-
10	589	N	474	-0-	-115	-0-	31	1	443	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,321 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	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	3			N	-0-					-0-
02	644	N	443	-0-	-201	-0-	443	3			N	-0-					-0-
03	713	N	604	-0-	-109	-0-	602	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	660	N	623	-0-	-37	-0-	623	3			N	-0-					-0-
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
07	651	N	587	-0-	-64	-0-	587	3			N	-0-					-0-
*08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
*09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
*10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	3			N	-0-					-0-
02	560	N	531	-0-	-29	-0-	531	3			N	-0-					-0-
03	651	N	577	-0-	-74	-0-	577	3			N	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
06	570	N	554	-0-	-16	-0-	554	3			N	-0-					-0-
07	620	N	517	-0-	-103	-0-	517	3			N	-0-					-0-
*08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
*09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					-0-
*10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,867 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	527	N	472	-0-	-55	-0-	28	1	442	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	26	1	438	3	Y	-0-	1	1			1
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	27	1	452	3	Y	2					3
							2	9									
04	450	N	428	-0-	-22	-0-	25	1	403	3	Y	-0-	1	1			2
05	527	N	439	-0-	-88	-0-	25	1	413	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	480	N	447	-0-	-33	-0-	25	1	422	3	Y	-0-					2
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	29	1	416	3	Y	-0-					2
*08	434	N	404	-0-	-30	-0-	27	1	377	3	Y	-0-					2
09	450	N	409	-0-	-41	-0-	27	1	382	3	Y	-0-					2
*10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	28	1	409	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	434	N	378	-0-	-56	-0-	22	1	354	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	392	N	249	-0-	-143	-0-	14	1	233	3	Y	2	1	1	2	8	1
							2	9									
03	403	N	309	-0-	-94	-0-	17	1	291	3	Y	1					2
							1	9									
04	360	N	255	-0-	-105	-0-	15	1	240	3	Y	-0-	1	1			1
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	30	1	499	3	Y	6	1	1	5	8	1
							7	9									
06	300	N	266	-0-	-34	-0-	15	1	250	3	Y	1					2
							1	9									
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	23	1	337	3	Y	-0-					1
*08	527	N	321	-0-	-206	-0-	21	1	299	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
*09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	23	1	319	3	Y	-0-					1
*10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	348	3	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	403	N	370	-0-	-33	-0-	22	1	347	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	20	1	343	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	21	1	356	3	Y	1					2
							1	9									
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	19	1	307	3	Y	-0-	1	1			1
05	403	N	357	-0-	-46	-0-	20	1	336	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	20	1	339	3	Y	1					2
							1	9									
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	23	1	330	3	Y	-0-					1
*08	372	N	328	-0-	-44	-0-	22	1	306	3	Y	-0-					1
09	360	N	233	-0-	-127	-0-	15	1	217	3	Y	1					2
							1	9									
*10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	22	1	315	3	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	1					1
							1	9									
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					1
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	263	3	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: 424 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER WELL #: 602 RRCID -> 202012 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6988 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	43	1	907	3	N	-0-					-0-
02	868	N	859	-0-	-9	-0-	39	1	820	3	N	-0-					-0-
03	961	N	928	-0-	-33	-0-	43	1	885	3	N	-0-					-0-
04	930	N	893	-0-	-37	-0-	42	1	851	3	N	-0-					-0-
05	961	N	918	-0-	-43	-0-	42	1	876	3	N	-0-					-0-
06	900	N	896	-0-	-4	-0-	40	1	856	3	N	-0-					-0-
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	42	1	860	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	40	1	820	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*09	908	N	908	-0-	-0-	-0-	44	1	862	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	43	1	840	3	N	3	2	1			3
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 9,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CAUTHORN 27 WELL #: 7X RRCID -> 202013 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6164 - 6295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	116	1	990	3	Y	1					2
							1	9									
02	1008	N	882	-0-	-126	-0-	85	1	796	3	Y	1					3
							1	9									
03	1147	N	888	-0-	-259	-0-	25	1	862	3	Y	1					4
							1	9									
04	1080	N	821	-0-	-259	-0-	821	3			Y	-0-					4
05	992	N	837	-0-	-155	-0-	836	3	1	9	Y	1	4	1			1
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	878	3	2	9	Y	2					3
07	837	N	819	-0-	-18	-0-	819	3			Y	-0-					3
*08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	91	1	749	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
*09	998	N	998	-0-	-0-	-0-	105	1	893	3	Y	-0-					1
*10	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	109	1	912	3	Y	-0-	1	1			-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: 9,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CAUTHORN 86 WELL #: 5 RRCID -> 202015 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 4417 - 5746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	49	1	420	3	Y	-0-					1
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	54	1	501	3	Y	-0-					1
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	18	1	627	3	Y	1					2
							1	9									
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	529	3	1	9	Y	1					3
05	620	N	480	-0-	-140	-0-	474	3	6	9	Y	5	2	1	5	8	1
06	630	N	552	-0-	-78	-0-	551	3	1	9	Y	1					2
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			Y	-0-					2
*08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	61	1	487	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	540	N	484	-0-	-56	-0-	52	1	432	3	Y	-0-					1
*10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	59	1	499	3	Y	-0-	1	1			-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: 5,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

PETERSON WELL #: 5401 RRCID -> 202019 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 7580 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1536	-0-	-200	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1304	-0-	-208	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1490	-0-	-91	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1382	-0-	-118	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-					-0-
07	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
*08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
*09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1555	-0-	-26	-0-	1555	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: 15,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-		48	1	940	3	Y	5	7	1			4
								6	9									
02	924	N	785	-0-	-139	-0-		43	1	736	3	Y	5	4	1			5
								6	9									
03	1023	N	302	-0-	-721	-0-		17	1	283	3	Y	2	6	1			1
								2	9									
04	960	N	348	-0-	-612	-0-		19	1	327	3	Y	2	1	1			2
								2	9									
05	868	N	332	-0-	-536	-0-		19	1	311	3	Y	2	2	1			2
								2	9									
06	300	N	284	-0-	-16	-0-		16	1	266	3	Y	2	2	1			2
								2	9									
07	372	N	271	-0-	-101	-0-		14	1	256	3	Y	1	2	1			1
								1	9									
*08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-		60	1	999	3	Y	4	2	1			3
								4	9									
*09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-		59	1	1012	3	Y	1	2	1			2
								1	9									
*10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-		64	1	1046	3	Y	2	3	1			1
								2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

HUDSPETH 53 WELL #: 7 RRCID -> 202033 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6819 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-		36	1	498	2	N	-0-					-0-
02	476	N	463	-0-	-13	-0-		30	1	433	2	N	-0-					-0-
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-		33	1	489	2	N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-		34	1	485	2	N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-		36	1	506	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		522	-0-	522	522		35	1	487	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		512	-0-	512	1034		33	1	478	2	N	1					1
								1	9									
*08	T. A.		585	-0-	585	1619		38	1	547	2	N	-0-					1
*09	2077	X	458	-0-	-1619	-0-		31	1	427	2	N	-0-					1
*10	487	X	487	-0-	-0-	-0-		34	1	453	2	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES 118 WELL #: 19 RRCID -> 202040 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 5063 - 6263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	150	-0-	-98	-0-	5	1	144	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	196	N	118	-0-	-78	-0-	5	1	112	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	186	N	102	-0-	-84	-0-	4	1	98	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	150	N	79	-0-	-71	-0-	3	1	76	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	68	-0-	-56	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	53	-0-	-37	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	45	-0-	-48	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
*08	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-
*10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	10	1	250	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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: 953 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

JONES 118 WELL #: 20 RRCID -> 202043 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6134 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	639	-0-	-105	-0-	23	1	613	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
02	616	N	562	-0-	-54	-0-	23	1	535	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
03	682	N	633	-0-	-49	-0-	26	1	603	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
04	630	N	614	-0-	-16	-0-	24	1	586	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	27	1	608	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	26	1	595	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
07	620	N	590	-0-	-30	-0-	23	1	564	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
*08	651	N	519	-0-	-132	-0-	19	1	497	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	630	N	482	-0-	-148	-0-	19	1	462	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
*10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	20	1	492	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	899	N	657	-0-	-242	-0-	69	1	588	3	Y	-0-					1
02	532	N	496	-0-	-36	-0-	48	1	447	3	Y	1					2
							1	9									
03	651	N	402	-0-	-249	-0-	11	1	391	3	Y	-0-					2
04	630	N	329	-0-	-301	-0-	329	3			Y	-0-					2
05	558	N	284	-0-	-274	-0-	284	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	390	N	151	-0-	-239	-0-	150	3	1	9	Y	1					1
07	341	N	118	-0-	-223	-0-	117	3	1	9	Y	1					2
*08	279	N	161	-0-	-118	-0-	17	1	144	3	Y	-0-	1	1			1
*09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	122	3	Y	16					17
							18	9									
*10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	21	1	172	3	Y	15	15	1	4	8	13
							17	9									
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: 2,962 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	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	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*08	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
09	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 32 WELL #: 5 RRCID -> 202141 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 6364 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	676	-0-	-68	-0-	47	1	628	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	672	N	564	-0-	-108	-0-	37	1	526	3	Y	1					1
							1	9									
03	744	N	630	-0-	-114	-0-	44	1	585	3	Y	1					2
							1	9									
04	660	N	627	-0-	-33	-0-	35	1	592	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	38	1	613	3	Y	1					1
							1	9									
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	35	1	598	3	Y	-0-					1
07	651	N	640	-0-	-11	-0-	38	1	602	3	Y	-0-					1
*08	651	N	440	-0-	-211	-0-	25	1	415	3	Y	-0-					1
09	630	N	530	-0-	-100	-0-	29	1	500	3	Y	1					2
							1	9									
*10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	59	1	549	3	Y	-0-	2	1			-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: 6,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	942	N	942	-0-	-0-	-0-	49	1 2 9	891	3	Y	2	3	1			-0-
02	812	N	796	-0-	-16	-0-	40	1 6 9	750	3	Y	5	3	1			2
03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	48	1 4 9	870	3	Y	4	3	1			3
04	900	N	881	-0-	-19	-0-	45	1 6 9	830	3	Y	5	6	1			2
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	46	1 6 9	852	3	Y	5	3	1			4
06	900	N	888	-0-	-12	-0-	45	1 6 9	837	3	Y	5	6	1			3
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	46	1 3 9	859	3	Y	3	3	1			3
*08	899	N	870	-0-	-29	-0-	47	1 4 9	819	3	Y	4	3	1			4
09	900	N	755	-0-	-145	-0-	40	1 3 9	712	3	Y	3	6	1			1
*10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	61	1 4 9	742	3	Y	4	3	1			2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 8,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

REED 116 WELL #: 20 RRCID -> 202146 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 4925 - 6250

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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.		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
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	10	1	129	3	N	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	8	1	119	3	N	-0-					-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	9	1	132	3	N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	N	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	9	1	126	3	N	-0-					-0-
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	7	1	120	3	N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	N	4	3	1			1
							4	9									
*08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-					1
*09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	N	1					2
							1	9									
*10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	N	1					3
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 1,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MORRISS 64 WELL #: 4 RRCID -> 202336 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5170 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	715	-0-	-122	-0-	75	1	640	3	Y	-0-					1
02	728	N	701	-0-	-27	-0-	68	1	632	3	Y	1					2
							1	9									
03	744	N	727	-0-	-17	-0-	20	1	706	3	Y	1					3
							1	9									
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-					3
05	775	N	579	-0-	-196	-0-	578	3	1	9	Y	1	3	1			1
06	690	N	616	-0-	-74	-0-	615	3	1	9	Y	1					2
07	713	N	439	-0-	-274	-0-	439	3			Y	-0-					2
*08	589	N	414	-0-	-175	-0-	23	1	390	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	630	N	447	-0-	-183	-0-	24	1	423	3	Y	-0-					1
*10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	41	1	684	3	Y	-0-	1	1			-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: 6,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 41 WELL #: 6 RRCID -> 202344 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	620	N	470	-0-	-150	-0-	28	1	441	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	25	1	431	3	Y	2	1	1	2	8	1
							2	9									
03	589	N	484	-0-	-105	-0-	27	1	453	3	Y	4	2	8			3
							4	9									
04	450	N	414	-0-	-36	-0-	24	1	388	3	Y	2	1	1	2	8	2
							2	9									
05	496	N	424	-0-	-72	-0-	24	1	399	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	480	N	344	-0-	-136	-0-	19	1	324	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	31	1	446	3	Y	-0-					2
*08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	43	1	593	3	Y	-0-					2
*09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	44	1	620	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
*10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	41	1	594	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HUDSPETH 51 WELL #: 3 RRCID -> 202612 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6541 - 8248

01	775	N	713	-0-	-62	-0-	48	1	665	2	N	-0-					-0-
02	728	N	677	-0-	-51	-0-	44	1	633	2	N	-0-					-0-
03	775	N	589	-0-	-186	-0-	38	1	551	2	N	-0-					-0-
04	690	N	662	-0-	-28	-0-	43	1	619	2	N	-0-					-0-
05	744	N	728	-0-	-16	-0-	49	1	679	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		723	-0-	723	723	48	1	675	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		735	-0-	735	1458	47	1	686	2	N	2					2
							2	9									
*08	T. A.		638	-0-	638	2096	41	1	597	2	N	-0-					2
*09	2740	X	644	-0-	-2096	-0-	44	1	600	2	N	-0-					2
*10	664	X	664	-0-	-0-	-0-	46	1	618	2	N	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	528	N	528	-0-	-0-	-0-	31	1	497	2	Y	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	24	1	389	2	Y	1					1
							1	9									
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	24	1	404	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	22	1	376	2	Y	1					1
							1	9									
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	19	1	379	2	Y	-0-					1
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	18	1	357	2	Y	-0-					1
07	403	N	378	-0-	-25	-0-	18	1	359	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*08	403	N	363	-0-	-40	-0-	17	1	346	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	356	-0-	-34	-0-	17	1	338	2	Y	1					1
							1	9									
*10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	17	1	335	2	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	868	N	797	-0-	-71	-0-	36	1	761	3	N	-0-					-0-
02	756	N	705	-0-	-51	-0-	32	1	673	3	N	-0-					-0-
03	806	N	797	-0-	-9	-0-	37	1	760	3	N	-0-					-0-
04	780	N	774	-0-	-6	-0-	36	1	738	3	N	-0-					-0-
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	38	1	789	3	N	-0-					-0-
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	37	1	786	3	N	-0-					-0-
07	806	N	794	-0-	-12	-0-	37	1	754	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	837	N	777	-0-	-60	-0-	36	1	739	3	N	2	2	1			2
							2	9									
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	39	1	769	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	41	1	792	3	N	3	2	1			3
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 7,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 5 RRCID -> 202809 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5044 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	699	-0-	-45	-0-	699	3			Y	-0-					-0-
02	672	N	643	-0-	-29	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
03	775	N	690	-0-	-85	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	628	-0-	-62	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	635	-0-	-25	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
*08	682	N	676	-0-	-6	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
*09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			Y	-0-					-0-
*10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			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: 6,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 6 RRCID -> 202812 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5051 - 5981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	500	-0-	-151	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	427	-0-	-105	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	390	-0-	-137	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	300	-0-	-180	-0-	300	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	256	-0-	-209	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	210	-0-	-180	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
*08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					-0-
*09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
*10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			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: 3,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	489	-0-	-100	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	525	-0-	-126	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	542	-0-	-78	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	3			Y	-0-					-0-
*08	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
*09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
*10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			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: 4,938 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	321	N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	275	-0-	-5	-0-	13	1	262	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	276	-0-	-34	-0-	12	1	264	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	12	1	272	2	Y	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	2	Y	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	2	Y	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	16	1	288	2	Y	-0-					-0-
*08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	46	1	267	2	Y	-0-					-0-
*09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	328	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	14	1	286	2	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: 3,034 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 #: 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	687	N	687	-0-	-0-	-0-	34	1	653	3	N	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	32	1	610	3	N	-0-					-0-
03	868	N	800	-0-	-68	-0-	38	1	762	3	N	-0-					-0-
04	763	N	763	-0-	-0-	-0-	37	1	726	3	N	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	35	1	708	3	N	-0-					-0-
06	780	N	700	-0-	-80	-0-	32	1	668	3	N	-0-					-0-
07	775	N	618	-0-	-157	-0-	29	1	578	3	N	10	7	1			3
							11	9									
*08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	38	1	709	3	N	5	3	1			5
							6	9									
09	690	N	440	-0-	-250	-0-	22	1	416	3	N	2	4	1			3
							2	9									
10	620	N	578	-0-	-42	-0-	29	1	543	3	N	5	5	1			3
							6	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	806	N	720	-0-	-86	-0-	60	1	658	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	700	N	645	-0-	-55	-0-	55	1	587	3	Y	3	2	1	2	8	1
							3	9									
03	744	N	712	-0-	-32	-0-	62	1	648	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	690	N	652	-0-	-38	-0-	37	1	614	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	713	N	707	-0-	-6	-0-	42	1	663	3	Y	2					2
							2	9									
06	690	N	669	-0-	-21	-0-	42	1	626	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	45	1	638	3	Y	-0-					1
*08	713	N	607	-0-	-106	-0-	40	1	567	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	660	N	627	-0-	-33	-0-	41	1	585	3	Y	1					1
							1	9									
*10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	43	1	631	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	62	N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
*08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	3	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: 430 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHANNON 52 WELL #: 12 RRCID -> 202823 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6790 - 8084

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	1302	N	1188	-0-	-114	-0-	99	1	1086	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	1148	N	1142	-0-	-6	-0-	97	1	1043	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	104	1	1094	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	1140	N	1094	-0-	-46	-0-	62	1	1030	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	1271	N	1134	-0-	-137	-0-	68	1	1064	3	Y	2					3
							2	9									
06	1170	N	1016	-0-	-154	-0-	63	1	952	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	1116	N	1015	-0-	-101	-0-	66	1	949	3	Y	-0-					1
*08	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	73	1	1039	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	72	1	1043	3	Y	-0-					1
*10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	73	1	1072	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 11,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SHANNON 52 WELL #: 13 RRCID -> 202824 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 6940 - 7020

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	452	N	452	-0-	-0-	-0-	38	1	413	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	448	N	430	-0-	-18	-0-	37	1	392	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	465	N	448	-0-	-17	-0-	39	1	408	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	450	N	409	-0-	-41	-0-	23	1	386	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	465	N	424	-0-	-41	-0-	25	1	396	3	Y	3	2	8			1
							3	9									
06	420	N	367	-0-	-53	-0-	23	1	344	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	434	N	368	-0-	-66	-0-	24	1	344	3	Y	-0-					-0-
*08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	29	1	414	3	Y	-0-					-0-
*09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	29	1	424	3	Y	-0-					-0-
*10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	28	1	408	3	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: 4,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	11	1	183	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	180	-0-	-37	-0-	10	1	170	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	11	1	198	2	Y	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	2	Y	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	10	1	203	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	174	-0-	-36	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	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: 2,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1457	N	1422	-0-	-35	-0-	1422	3			N	-0-					-0-
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-					-0-
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
05	1395	N	1109	-0-	-286	-0-	1109	3			N	-0-					-0-
06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
07	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-					-0-
*08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
09	2040	N	1100	-0-	-940	-0-	1100	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1314	-0-	-546	-0-	1314	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 48 RRCID -> 203020 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 6315 - 6949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	51	1	308	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	128	1	822	3	N	-0-					-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	132	1	746	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
*08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	31	1	790	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	30	1	759	3	N	-0-					-0-
*10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	31	1	767	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS RANCH WELL #: 70 RRCID -> 203021 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 6427 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 57 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 23 RRCID -> 203023 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6212 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 9 RRCID -> 203313 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5343 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	29	1	608	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	521	-0-	-11	-0-	24	1	497	2	Y	-0-					-0-
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	32	1	690	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	472	-0-	-158	-0-	20	1	452	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	482	-0-	-107	-0-	21	1	461	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	360	-0-	-330	-0-	16	1	344	2	Y	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	28	1	510	2	Y	-0-					-0-
*08	496	N	348	-0-	-148	-0-	51	1	297	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	280	-0-	-80	-0-	13	1	267	2	Y	-0-					-0-
*10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	40	1	832	2	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: 5,232 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 #: 10 RRCID -> 203314 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 5369 - 8534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	77	1	1611	2	Y	-0-					-0-
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	72	1	1482	2	Y	-0-					-0-
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	74	1	1613	2	Y	-0-					-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	69	1	1582	2	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1655	-0-	-81	-0-	73	1	1582	2	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1579	-0-	-41	-0-	72	1	1507	2	Y	-0-					-0-
07	1705	N	1609	-0-	-96	-0-	83	1	1526	2	Y	-0-					-0-
*08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	254	1	1484	2	Y	-0-					-0-
*09	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	80	1	1670	2	Y	-0-					-0-
*10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	84	1	1729	2	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: 16,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 11 RRCID -> 203316 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5334 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	58	1	1216	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1141	-0-	-7	-0-	53	1	1088	2	Y	-0-					-0-
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	52	1	1139	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1165	-0-	-65	-0-	49	1	1116	2	Y	-0-					-0-
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	57	1	1227	2	Y	-0-					-0-
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	54	1	1121	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	60	1	1100	2	Y	-0-					-0-
*08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	202	1	1176	2	Y	-0-					-0-
*09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	59	1	1241	2	Y	-0-					-0-
*10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	63	1	1295	2	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: 12,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	479	N	479	-0-	-0-	-0-	22	1	457	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	393	-0-	-55	-0-	18	1	375	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	571	-0-	-18	-0-	25	1	546	2	Y	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	19	1	442	2	Y	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	20	1	423	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	507	-0-	-33	-0-	23	1	484	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	24	1	441	2	Y	-0-					-0-
*08	434	N	429	-0-	-5	-0-	63	1	366	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	229	-0-	-281	-0-	10	1	219	2	Y	-0-					-0-
*10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	23	1	476	2	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: 4,476 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 #: 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	588	N	588	-0-	-0-	-0-	27	1	561	2	Y	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	24	1	493	2	Y	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	24	1	530	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	500	-0-	-70	-0-	21	1	479	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	533	-0-	-25	-0-	24	1	509	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	508	-0-	-32	-0-	23	1	485	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	514	-0-	-13	-0-	26	1	488	2	Y	-0-					-0-
*08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	86	1	503	2	Y	-0-					-0-
*09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	26	1	538	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	385	-0-	-142	-0-	18	1	367	2	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: 5,252 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	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	3			N	-0-					-0-
02	644	N	641	-0-	-3	-0-	641	3			N	-0-					-0-
03	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	3			N	-0-					-0-
04	690	N	672	-0-	-18	-0-	672	3			N	-0-					-0-
05	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	3			N	-0-					-0-
06	690	N	679	-0-	-11	-0-	679	3			N	-0-					-0-
07	682	N	677	-0-	-5	-0-	676	3	1	9	N	1					1
*08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					1
09	690	N	664	-0-	-26	-0-	664	3			N	-0-					1
*10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,356 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-

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	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	3	N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	N	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	9	1	126	3	N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	127	3	N	4	1	1			3
							4	9									
*08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	292	3	N	1	1	1			3
							1	9									
*09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	27	1	425	3	N	-0-	1	1			2
*10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	25	1	398	3	N	3	2	1	1	8	2
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1178	N	1073	-0-	-105	-0-	67	1	1006	3	N	-0-					-0-
02	924	N	862	-0-	-62	-0-	54	1	808	3	N	-0-					-0-
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	101	1	1448	3	N	-0-					-0-
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	89	1	1259	3	N	-0-					-0-
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	87	1	1289	3	N	-0-					-0-
06	1500	N	1322	-0-	-178	-0-	82	1	1240	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	962	-0-	-433	-0-	58	1	901	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	1364	N	735	-0-	-629	-0-	44	1	690	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*09	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	89	1	1402	3	N	-0-	1	1			1
*10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	84	1	1328	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 12,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	154	1	2300	3	N	-0-					-0-
02	2072	X	1812	-0-	-260	-0-	114	1	1698	3	N	-0-					-0-
03	2325	X	1691	-0-	-634	-0-	111	1	1580	3	N	-0-					-0-
04	2370	X	1816	-0-	-554	-0-	120	1	1696	3	N	-0-					-0-
05	2449	X	1893	-0-	-556	-0-	120	1	1773	3	N	-0-					-0-
06	2370	X	1750	-0-	-620	-0-	109	1	1641	3	N	-0-					-0-
07	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	125	1	1944	3	N	4	1	1			3
							4	9									
*08	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	123	1	1926	3	N	-0-	1	1			2
09	1830	X	1773	-0-	-57	-0-	106	1	1667	3	N	-0-	1	1			1
10	2077	X	1781	-0-	-296	-0-	105	1	1675	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					1
*12	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 19,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	806	N	703	-0-	-103	-0-	44	1	659	3	N	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	45	1	662	3	N	-0-					-0-
03	806	N	761	-0-	-45	-0-	50	1	711	3	N	-0-					-0-
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	47	1	662	3	N	-0-					-0-
05	775	N	579	-0-	-196	-0-	37	1	542	3	N	-0-					-0-
06	750	N	498	-0-	-252	-0-	31	1	467	3	N	-0-					-0-
07	744	N	475	-0-	-269	-0-	29	1	445	3	N	1					1
							1	9									
*08	589	N	436	-0-	-153	-0-	26	1	410	3	N	-0-					1
*09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	52	1	815	3	N	-0-					-0-
*10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	44	1	693	3	N	1					1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,473 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	80	1	1202	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	1184	-0-	-20	-0-	75	1	1109	3	N	-0-					-0-
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	85	1	1218	3	N	-0-					-0-
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	83	1	1174	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1269	-0-	-33	-0-	80	1	1189	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	76	1	1149	3	N	-0-					-0-
07	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	78	1	1223	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	1271	N	1242	-0-	-29	-0-	75	1	1166	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	1230	N	1208	-0-	-22	-0-	72	1	1136	3	N	-0-	1	1			1
10	1302	N	1177	-0-	-125	-0-	70	1	1106	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 12,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	527	N	498	-0-	-29	-0-	113	1	385	3	N	-0-					-0-
02	476	N	462	-0-	-14	-0-	103	1	359	3	N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	114	1	391	3	N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	111	1	382	3	N	-0-					-0-
05	527	N	470	-0-	-57	-0-	111	1	359	3	N	-0-					-0-
06	480	N	452	-0-	-28	-0-	107	1	345	3	N	-0-					-0-
07	496	N	470	-0-	-26	-0-	110	1	359	3	N	1					1
							1	9									
*08	465	N	406	-0-	-59	-0-	24	1	382	3	N	-0-					-0-
09	450	N	405	-0-	-45	-0-	24	1	381	3	N	-0-					-0-
10	465	N	400	-0-	-65	-0-	24	1	376	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,561 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	86	1	1283	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1228	-0-	-32	-0-	77	1	1151	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	88	1	1260	3	N	-0-					-0-
04	1320	N	1304	-0-	-16	-0-	86	1	1218	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	85	1	1262	3	N	-0-					-0-
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	82	1	1236	3	N	-0-					-0-
07	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	83	1	1287	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	1333	N	1285	-0-	-48	-0-	77	1	1207	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	1320	N	1306	-0-	-14	-0-	78	1	1228	3	N	-0-	1	1			1
*10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	83	1	1313	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 13,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1209	N	971	-0-	-238	-0-	61	1	910	3	N	-0-					-0-
02	1316	N	40	-0-	-1276	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	301	-0-	-908	-0-	20	1	281	3	N	-0-					-0-
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	65	1	915	3	N	-0-					-0-
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	110	1	1622	3	N	-0-					-0-
06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	88	1	1328	3	N	-0-					-0-
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	81	1	1259	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	1736	N	1242	-0-	-494	-0-	75	1	1166	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	1410	N	1190	-0-	-220	-0-	71	1	1119	3	N	-0-	1	1			1
10	1333	N	1204	-0-	-129	-0-	71	1	1132	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,419 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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 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-	159	1	394	3	N	-0-					-0-
02	532	N	429	-0-	-103	-0-	139	1	290	3	N	-0-					-0-
03	589	N	467	-0-	-122	-0-	154	1	313	3	N	-0-					-0-
04	540	N	439	-0-	-101	-0-	148	1	291	3	N	-0-					-0-
05	465	N	455	-0-	-10	-0-	153	1	302	3	N	-0-					-0-
06	552	N	552	-0-	-0-	-0-	154	1	398	3	N	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	159	1	424	3	N	1					1
							1	9									
*08	465	N	449	-0-	-16	-0-	27	1	422	3	N	-0-					1
09	540	N	417	-0-	-123	-0-	25	1	392	3	N	-0-					-0-
10	589	N	428	-0-	-161	-0-	25	1	403	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1279	-0-	-333	-0-	80	1	1199	3	N	-0-					-0-
02	1456	N	1022	-0-	-434	-0-	64	1	958	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	1052	-0-	-436	-0-	69	1	983	3	N	-0-					-0-
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	106	1	1504	3	N	-0-					-0-
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	104	1	1543	3	N	-0-					-0-
06	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	91	1	1373	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	1516	-0-	-158	-0-	91	1	1422	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	1643	N	1529	-0-	-114	-0-	92	1	1436	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	1470	N	1442	-0-	-28	-0-	86	1	1356	3	N	-0-	1	1			1
10	1519	N	1451	-0-	-68	-0-	86	1	1364	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 14,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1147	N	840	-0-	-307	-0-	53	1	787	3	N	-0-					-0-
02	924	N	739	-0-	-185	-0-	47	1	692	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	755	-0-	-423	-0-	49	1	705	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	810	N	687	-0-	-123	-0-	45	1	642	3	N	-0-					-0-
05	806	N	684	-0-	-122	-0-	43	1	641	3	N	-0-					-0-
06	720	N	627	-0-	-93	-0-	39	1	588	3	N	-0-					-0-
07	713	N	511	-0-	-202	-0-	31	1	479	3	N	1					1
							1	9									
*08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	46	1	721	3	N	-0-					1
*09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	56	1	882	3	N	-0-					1
*10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	64	1	1012	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1395	N	1248	-0-	-147	-0-	78	1	1170	3	N	-0-					-0-
02	1232	N	1223	-0-	-9	-0-	77	1	1146	3	N	-0-					-0-
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	91	1	1305	3	N	-0-					-0-
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	89	1	1264	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1227	-0-	-137	-0-	78	1	1149	3	N	-0-					-0-
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	85	1	1286	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	1303	-0-	-92	-0-	78	1	1222	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	81	1	1274	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	1380	N	1324	-0-	-56	-0-	79	1	1245	3	N	-0-	1	1			1
*10	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	81	1	1284	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 13,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	84	1	1258	3	N	-0-					-0-
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	77	1	1139	3	N	-0-					-0-
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	75	1	1068	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	1182	-0-	-108	-0-	78	1	1104	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	81	1	1199	3	N	-0-					-0-
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	70	1	1064	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1048	-0-	-161	-0-	63	1	982	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	1271	N	984	-0-	-287	-0-	59	1	924	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	1140	N	922	-0-	-218	-0-	55	1	867	3	N	-0-	1	1			1
*10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	80	1	1269	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 11,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1767	N	1507	-0-	-260	-0-	94	1	1413	3	N	-0-					-0-
02	1596	N	1495	-0-	-101	-0-	94	1	1401	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	1585	-0-	-89	-0-	104	1	1481	3	N	-0-					-0-
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	100	1	1412	3	N	-0-					-0-
05	1643	N	1234	-0-	-409	-0-	78	1	1156	3	N	-0-					-0-
06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	114	1	1724	3	N	-0-					-0-
07	1550	N	1501	-0-	-49	-0-	90	1	1407	3	N	4	1	1			3
							4	9									
*08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	86	1	1344	3	N	-0-	1	1			2
09	1830	N	829	-0-	-1001	-0-	49	1	780	3	N	-0-	1	1			1
10	1488	N	959	-0-	-529	-0-	57	1	901	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 13,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	961	N	928	-0-	-33	-0-	58	1	870	3	N	-0-					-0-
02	868	N	838	-0-	-30	-0-	53	1	785	3	N	-0-					-0-
03	930	N	915	-0-	-15	-0-	60	1	855	3	N	-0-					-0-
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	64	1	911	3	N	-0-					-0-
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	69	1	1028	3	N	-0-					-0-
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	63	1	950	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	61	1	957	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	1085	N	943	-0-	-142	-0-	57	1	886	3	N	-0-	1	1			1
09	1020	N	934	-0-	-86	-0-	56	1	877	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1023	N	951	-0-	-72	-0-	56	1	894	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 9,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	775	N	745	-0-	-30	-0-	47	1	698	3	N	-0-					-0-
02	700	N	680	-0-	-20	-0-	43	1	637	3	N	-0-					-0-
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	49	1	703	3	N	-0-					-0-
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	48	1	687	3	N	-0-					-0-
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	47	1	701	3	N	-0-					-0-
06	720	N	712	-0-	-8	-0-	44	1	668	3	N	-0-					-0-
07	775	N	555	-0-	-220	-0-	33	1	521	3	N	1					1
							1	9									
*08	744	N	314	-0-	-430	-0-	19	1	295	3	N	-0-					1
09	720	N	101	-0-	-619	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
10	558	N	289	-0-	-269	-0-	17	1	272	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DUKE WILSSON 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	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	111	1	1665	3	N	-0-					-0-
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	86	1	1279	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	1258	-0-	-416	-0-	82	1	1176	3	N	-0-					-0-
04	1620	N	1383	-0-	-237	-0-	91	1	1292	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1392	-0-	-127	-0-	88	1	1304	3	N	-0-					-0-
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	89	1	1351	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	928	-0-	-498	-0-	56	1	869	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	103	1	1607	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*09	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	114	1	1794	3	N	-0-	1	1			1
*10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	106	1	1689	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 14,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DUKE WILSON 189 WELL #: 12 RRCID -> 204833 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 5696 - 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	558	N	532	-0-	-26	-0-	33	1	499	3	N	-0-					-0-
02	476	N	175	-0-	-301	-0-	11	1	164	3	N	-0-					-0-
03	527	N	219	-0-	-308	-0-	14	1	205	3	N	-0-					-0-
04	510	N	305	-0-	-205	-0-	20	1	285	3	N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	3	N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	15	1	226	3	N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	29	1	447	3	N	1					1
							1	9									
*08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	28	1	441	3	N	-0-					-0-
*09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	19	1	297	3	N	-0-					-0-
10	465	N	301	-0-	-164	-0-	18	1	283	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3096	-0-	-159	-0-	194	1	2902	3	N	-0-					-0-
02	2996	X	2891	-0-	-105	-0-	182	1	2709	3	N	-0-					-0-
03	3317	X	3136	-0-	-181	-0-	205	1	2931	3	N	-0-					-0-
04	3210	X	3010	-0-	-200	-0-	198	1	2812	3	N	-0-					-0-
05	3193	X	3149	-0-	-44	-0-	199	1	2950	3	N	-0-					-0-
06	3090	X	2950	-0-	-140	-0-	183	1	2767	3	N	-0-					-0-
07	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	200	1	3120	3	N	7	2	1			5
							8	9									
*08	3162	X	3143	-0-	-19	-0-	189	1	2953	3	N	1	2	1			4
							1	9									
*09	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	186	1	2939	3	N	-0-	2	1			2
10	3317	X	3083	-0-	-234	-0-	182	1	2897	3	N	4	2	1	1	8	3
							4	9									
11	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					3
*12	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 30,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WILSON, DUKE WELL #: 1726 RRCID -> 204839 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 5774 - 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	527	N	465	-0-	-62	-0-	29	1	436	3	N	-0-					-0-
02	476	N	356	-0-	-120	-0-	22	1	334	3	N	-0-					-0-
03	527	N	198	-0-	-329	-0-	13	1	185	3	N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	1	-0-	-402	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	180	N	149	-0-	-31	-0-	9	1	140	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	1	1			2
*08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	3	N	-0-	1	1			1
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	682	N	656	-0-	-26	-0-	41	1	615	3	N	-0-					-0-
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	36	1	534	3	N	-0-					-0-
03	589	N	576	-0-	-13	-0-	38	1	538	3	N	-0-					-0-
04	630	N	577	-0-	-53	-0-	38	1	539	3	N	-0-					-0-
05	620	N	588	-0-	-32	-0-	37	1	551	3	N	-0-					-0-
06	570	N	550	-0-	-20	-0-	34	1	516	3	N	-0-					-0-
07	589	N	559	-0-	-30	-0-	34	1	524	3	N	1					1
							1	9									
*08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	35	1	554	3	N	-0-					1
09	540	N	530	-0-	-10	-0-	32	1	498	3	N	-0-					-0-
10	558	N	557	-0-	-1	-0-	33	1	524	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	93	N	71	-0-	-22	-0-	14	1	57	3	N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	6	1	45	3	N	-0-					-0-
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	8	1	52	3	N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	31	1	53	3	N	-0-					-0-
*09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	30	1	45	3	N	-0-					-0-
*10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	31	1	43	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 615 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	713	N	639	-0-	-74	-0-	639	3			N	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
04	630	N	556	-0-	-74	-0-	556	3			N	-0-					-0-
05	682	N	569	-0-	-113	-0-	569	3			N	-0-					-0-
06	660	N	558	-0-	-102	-0-	558	3			N	-0-					-0-
07	589	N	171	-0-	-418	-0-	170	3	1	9	N	1					1
*08	558	N	449	-0-	-109	-0-	449	3			N	-0-					1
*09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					1
*10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	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	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,304 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 #: 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	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
02	980	N	952	-0-	-28	-0-	952	3			N	-0-					-0-
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1055	3	1	9	N	1					1
*08	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	1059	3			N	-0-					1
09	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	1009	3			N	-0-					1
*10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,390 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3			N	-0-					-0-
06	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	3			N	-0-					-0-
07	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	3			N	-0-					-0-
*08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
09	540	N	486	-0-	-54	-0-	486	3			N	-0-					-0-
10	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 15S RRCID -> 204852 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5166 - 5262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	537	-0-	-83	-0-	537	3			N	-0-					-0-
02	504	N	428	-0-	-76	-0-	428	3			N	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
*08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
09	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	3			N	-0-					-0-
10	589	N	531	-0-	-58	-0-	531	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,351 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 #: 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	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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 83 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	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	3			N	-0-					-0-
02	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-
*08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
09	450	N	396	-0-	-54	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1132E RRCID -> 204859 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 4614 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 101 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	13	N	8	-0-	-5	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-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: 126 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	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	330	N	265	-0-	-65	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 104 WELL #: 18S RRCID -> 204865 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 5359 PERF. 4670 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	3			N	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
03	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	3			N	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
05	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	3			N	-0-					-0-
06	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	3			N	-0-					-0-
07	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	3			N	-0-					-0-
*08	620	N	556	-0-	-64	-0-	556	3			N	-0-					-0-
09	600	N	547	-0-	-53	-0-	547	3			N	-0-					-0-
10	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,056 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 #: 7 RRCID -> 204869 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6380 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	122	-0-	-374	-0-	9	1	113	3	N	-0-					-0-
02	280	N	92	-0-	-188	-0-	7	1	85	3	N	-0-					-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	12	1	161	3	N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	19	1	257	3	N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	27	1	396	3	N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	23	1	350	3	N	-0-					-0-
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	17	1	248	3	N	1					1
							1	9									
*08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	32	1	483	3	N	1					2
							1	9									
*09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	34	1	526	3	N	1					3
							1	9									
*10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	41	1	645	3	N	2	4	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CANYON RANCH 104 WELL #: 13S RRCID -> 204873 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4646 - 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	496	N	489	-0-	-7	-0-	93	1	396	3	N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	84	1	373	3	N	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	93	1	416	3	N	-0-					-0-
04	480	N	472	-0-	-8	-0-	87	1	385	3	N	-0-					-0-
05	496	N	336	-0-	-160	-0-	84	1	252	3	N	-0-					-0-
06	480	N	78	-0-	-402	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	496	N	70	-0-	-426	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*08	341	N	104	-0-	-237	-0-	31	1	73	3	N	-0-					-0-
*09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	30	1	63	3	N	-0-					-0-
*10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	31	1	60	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 115 WELL #: 11S RRCID -> 204884 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4686 - 5108

	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	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
03	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	3			N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
05	496	N	375	-0-	-121	-0-	375	3			N	-0-					-0-
06	450	N	256	-0-	-194	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	527	N	390	-0-	-137	-0-	390	3			N	-0-					-0-
*08	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 9315S RRCID -> 204886 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 4280 - 5183

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	430	N	430	-0-	-0-	-0-	27	1	403	3	N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	27	1	399	3	N	-0-					-0-
03	496	N	459	-0-	-37	-0-	30	1	429	3	N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	31	1	441	3	N	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	30	1	451	3	N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	28	1	429	3	N	-0-					-0-
07	496	N	473	-0-	-23	-0-	28	1	444	3	N	1					1
							1	9									
*08	496	N	469	-0-	-27	-0-	28	1	441	3	N	-0-					1
*09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	27	1	427	3	N	-0-					-0-
10	465	N	463	-0-	-2	-0-	27	1	436	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	837	N	791	-0-	-46	-0-	50	1	741	3	N	-0-					-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	45	1	672	3	N	-0-					-0-
03	837	N	790	-0-	-47	-0-	52	1	738	3	N	-0-					-0-
04	780	N	760	-0-	-20	-0-	50	1	710	3	N	-0-					-0-
05	806	N	687	-0-	-119	-0-	43	1	644	3	N	-0-					-0-
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	47	1	704	3	N	-0-					-0-
07	775	N	663	-0-	-112	-0-	40	1	621	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	53	1	832	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	53	1	842	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	45	1	720	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	682	N	600	-0-	-82	-0-	600	3			N	-0-					-0-
02	588	N	528	-0-	-60	-0-	528	3			N	-0-					-0-
03	620	N	592	-0-	-28	-0-	20	1	572	3	N	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	84	1	551	3	N	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	87	1	562	3	N	-0-					-0-
06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	84	1	531	3	N	-0-					-0-
07	651	N	605	-0-	-46	-0-	87	1	518	3	N	-0-					-0-
*08	651	N	552	-0-	-99	-0-	31	1	521	3	N	-0-					-0-
09	630	N	518	-0-	-112	-0-	30	1	488	3	N	-0-					-0-
*10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	31	1	1017	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,342 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2145E RRCID -> 205025 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4822 - 4844

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 2124E RRCID -> 205028 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5024 - 5078

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 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	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	84	N	29	-0-	-55	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 112 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 115 WELL #: 14S RRCID -> 205042 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4836 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
HUDSPETH 53 WELL #: 8 RRCID -> 205046 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6822 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	490	-0-	-6	-0-	33	1	457	2	N	-0-			-0-
02	448	N	420	-0-	-28	-0-	27	1	393	2	N	-0-			-0-
03	496	N	461	-0-	-35	-0-	29	1	432	2	N	-0-			-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	32	1	460	2	N	-0-			-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	33	1	454	2	N	-0-			-0-
06	T. A.		617	-0-	617	617	41	1	576	2	N	-0-			-0-
07	T. A.		787	-0-	787	1404	51	1	734	2	N	2			2
							2	9							
*08	T. A.		665	-0-	665	2069	43	1	622	2	N	-0-			2
*09	2760	X	691	-0-	-2069	-0-	47	1	644	2	N	-0-			2
*10	592	X	592	-0-	-0-	-0-	41	1	551	2	N	-0-			2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

TOTAL GAS PROD: 5,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HUDSPETH H WELL #: 8 RRCID -> 205049 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6828 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	59	1	815	2	N	-0-			-0-
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	110	1	1577	2	N	-0-			-0-
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	108	1	1590	2	N	-0-			-0-
04	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	101	1	1450	2	N	-0-			-0-
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	97	1	1350	2	N	-0-			-0-
06	T. A.		1262	-0-	1262	1262	85	1	1177	2	N	-0-			-0-
07	T. A.		1278	-0-	1278	2540	83	1	1193	2	N	2			2
							2	9							
*08	T. A.		1111	-0-	1111	3651	72	1	1039	2	N	-0-			2
*09	4752	X	1101	-0-	-3651	-0-	75	1	1026	2	N	-0-			2
*10	1271	X	1271	-0-	-0-	-0-	88	1	1183	2	N	-0-			2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

TOTAL GAS PROD: 13,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2387	N	2096	-0-	-291	-0-	236	1	1860	2	Y	-0-			-0-
02	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	239	1	1911	2	Y	-0-			-0-
03	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	253	1	2036	2	Y	-0-			-0-
04	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	234	1	1907	2	Y	-0-			-0-
05	2387	N	2096	-0-	-291	-0-	227	1	1869	2	Y	-0-			-0-
06	2220	N	1787	-0-	-433	-0-	178	1	1609	2	Y	-0-			-0-
07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	235	1	2030	2	Y	-0-			-0-
*08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	220	1	1927	2	Y	-0-			-0-
*09	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	203	1	1699	2	Y	-0-			-0-
10	2263	N	2234	-0-	-29	-0-	223	1	2011	2	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: 21,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER WELL #: 604 RRCID -> 205052 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6988 - 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	992	N	960	-0-	-32	-0-	66	1	894	3	N	-0-					-0-
02	868	N	786	-0-	-82	-0-	52	1	734	3	N	-0-					-0-
03	899	N	842	-0-	-57	-0-	55	1	787	3	N	-0-					-0-
04	930	N	864	-0-	-66	-0-	56	1	808	3	N	-0-					-0-
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	59	1	822	3	N	-0-					-0-
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	49	1	787	3	N	-0-					-0-
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	52	1	805	3	N	7	4	1			3
							8	9									
*08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	73	1	1103	3	N	3	2	1			4
							3	9									
*09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	79	1	1128	3	N	4	4	1	1	8	3
							4	9									
*10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	118	1	1713	3	N	7	3	1			7
							8	9									
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: 10,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

REED 101 WELL #: 20 RRCID -> 205053 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 4860 - 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	922	N	922	-0-	-0-	-0-	130	1	790	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	112	1	634	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	682	N	671	-0-	-11	-0-	117	1	551	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
04	660	N	618	-0-	-42	-0-	111	1	504	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	682	N	615	-0-	-67	-0-	114	1	498	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
06	660	N	536	-0-	-124	-0-	107	1	427	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	651	N	529	-0-	-122	-0-	123	1	404	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*08	620	N	367	-0-	-253	-0-	20	1	346	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	540	N	316	-0-	-224	-0-	17	1	298	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	25	1	311	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SIMMONS RANCH WELL #: 24 RRCID -> 205084 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	341	N	318	-0-	-23	-0-	87	1	231	3	N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	79	1	206	3	N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	87	1	224	3	N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	84	1	219	3	N	-0-					-0-
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	87	1	221	3	N	-0-					-0-
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	84	1	202	3	N	-0-					-0-
07	310	N	296	-0-	-14	-0-	87	1	209	3	N	-0-					-0-
*08	310	N	254	-0-	-56	-0-	31	1	223	3	N	-0-					-0-
09	300	N	247	-0-	-53	-0-	30	1	217	3	N	-0-					-0-
10	310	N	237	-0-	-73	-0-	31	1	206	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,845 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	57	-0-	-67	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					1
02	112	N	56	-0-	-56	-0-	3	1	53	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	124	N	72	-0-	-52	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	Y	1					1
							1	9									
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	117	-0-	-33	-0-	9	1	108	3	Y	-0-					-0-
*10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	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: 953 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER 37 WELL #: 6 RRCID -> 205097 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	228	N	228	-0-	-0-	-0-	53	1	175	3	Y	-0-					1
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	18	1	92	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	186	N	90	-0-	-96	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	96	-0-	-114	-0-	10	1	86	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	32	1	103	3	Y	1					1
							1	9									
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	38	1	108	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	117	-0-	-33	-0-	9	1	108	3	Y	-0-					-0-
*10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	3	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: 1,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER 37 WELL #: 7 RRCID -> 205099 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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	3	Y	-0-					1
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	12	1	114	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	Y	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	13	1	115	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	127	-0-	-28	-0-	7	1	120	3	Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	Y	1					1
							1	9									
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	3	Y	-0-					-0-
*09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	3	Y	-0-					-0-
*10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	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: 1,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	558	N	544	-0-	-14	-0-	30	1	513	3	Y	1					5
							1	9									
02	504	N	479	-0-	-25	-0-	26	1	452	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
03	558	N	533	-0-	-25	-0-	31	1	502	3	Y	-0-					1
04	540	N	488	-0-	-52	-0-	28	1	460	3	Y	-0-					1
05	527	N	499	-0-	-28	-0-	29	1	470	3	Y	-0-					1
06	510	N	388	-0-	-122	-0-	23	1	363	3	Y	2					3
							2	9									
07	496	N	410	-0-	-86	-0-	28	1	382	3	Y	-0-	3	1			-0-
*08	496	N	406	-0-	-90	-0-	29	1	377	3	Y	-0-					-0-
*09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	29	1	368	3	Y	-0-					-0-
*10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	30	1	377	3	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: 4,551 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 502 RRCID -> 205132 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	3782	X	3129	-0-	-653	-0-	142	1	2987	3	N	-0-					-0-
02	3304	X	2844	-0-	-460	-0-	130	1	2714	3	N	-0-					-0-
03	3503	X	3052	-0-	-451	-0-	140	1	2912	3	N	-0-					-0-
04	3360	X	2578	-0-	-782	-0-	121	1	2457	3	N	-0-					-0-
05	3162	X	2297	-0-	-865	-0-	105	1	2192	3	N	-0-					-0-
06	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	143	1	3075	3	N	-0-					-0-
07	3162	X	3118	-0-	-44	-0-	144	1	2961	3	N	12	5	1			7
							13	9									
*08	3038	X	2786	-0-	-252	-0-	131	1	2651	3	N	4	5	1			6
							4	9									
09	3210	X	2801	-0-	-409	-0-	134	1	2661	3	N	5	5	1			6
							6	9									
10	3317	X	2792	-0-	-525	-0-	136	1	2648	3	N	7	5	1			8
							8	9									
11	3210	X	NO RPT	-0-	-3210	-0-					N	NO RPT					8
*12	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 28,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	73	1	1405	3	N	-0-					-0-
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	60	1	1139	3	N	-0-					-0-
03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	63	1	1263	3	N	-0-					-0-
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	63	1	1239	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	60	1	1210	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	51	1	1058	3	N	-0-					-0-
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	51	1	1029	3	N	17	11	1			6
							19	9									
*08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	62	1	1171	3	N	6	4	1			8
							7	9									
*09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	51	1	962	3	N	7	8	1			7
							8	9									
*10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	54	1	1035	3	N	9	11	1			5
							10	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 12,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	403	N	387	-0-	-16	-0-	22	1	364	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
02	364	N	341	-0-	-23	-0-	19	1	320	2	Y	2					2
							2	9									
03	403	N	394	-0-	-9	-0-	21	1	366	2	Y	6	4	1	3	8	1
							7	9									
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	20	1	320	2	Y	1					2
							1	9									
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	26	1	416	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	T. A.		412	-0-	412	412	22	1	389	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	T. A.		445	-0-	445	857	25	1	418	2	Y	2					3
							2	9									
*08	T. A.		404	-0-	404	1261	23	1	380	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
*09	1704	X	443	-0-	-1261	-0-	26	1	416	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*10	457	X	457	-0-	-0-	-0-	26	1	430	2	Y	1					2
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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		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
CAUTHORN 86 WELL #: 6 RRCID -> 205272 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 4524 - 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	744	N	709	-0-	-35	-0-	230	1	479	3	Y	-0-					1
02	644	N	641	-0-	-3	-0-	204	1	436	3	Y	1					2
							1	9									
03	713	N	665	-0-	-48	-0-	188	1	476	3	Y	1					3
							1	9									
04	690	N	641	-0-	-49	-0-	168	1	473	3	Y	-0-					3
05	713	N	608	-0-	-105	-0-	174	1	433	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	630	N	629	-0-	-1	-0-	168	1	460	3	Y	1					2
							1	9									
07	651	N	646	-0-	-5	-0-	168	1	478	3	Y	-0-					2
*08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	260	1	562	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	248	1	525	3	Y	-0-					1
*10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	263	1	607	3	Y	-0-	1	1			-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: 7,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MAYFIELD 40 WELL #: 11 RRCID -> 205276 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 6170 - 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	992	N	918	-0-	-74	-0-	54	1	861	3	Y	3	5	1			4
							3	9									
02	840	N	731	-0-	-109	-0-	40	1	691	3	Y	-0-	2	1			2
03	899	N	730	-0-	-169	-0-	41	1	687	3	Y	2					4
							2	9									
04	900	N	752	-0-	-148	-0-	44	1	707	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
05	806	N	666	-0-	-140	-0-	37	1	626	3	Y	3	2	1	1	8	3
							3	9									
06	720	N	590	-0-	-130	-0-	33	1	556	3	Y	1					4
							1	9									
07	775	N	619	-0-	-156	-0-	40	1	579	3	Y	-0-					3
*08	682	N	606	-0-	-76	-0-	41	1	565	3	Y	-0-					3
*09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	50	1	712	3	Y	-0-					3
*10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	53	1	772	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 7,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	403	N	393	-0-	-10	-0-	23	1	368	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	21	1	359	3	Y	-0-	1	1			1
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	23	1	378	3	Y	1					2
							1	9									
04	390	N	346	-0-	-44	-0-	20	1	326	3	Y	-0-	1	1			1
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	24	1	408	3	Y	13	1	1	12	8	1
							14	9									
06	390	N	389	-0-	-1	-0-	22	1	366	3	Y	1					2
							1	9									
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	32	1	463	3	Y	-0-					1
*08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	30	1	413	3	Y	-0-					1
*09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	29	1	412	3	Y	1					2
							1	9									
*10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	30	1	437	3	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,203 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	1085	N	990	-0-	-95	-0-	990	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	758	-0-	-250	-0-	758	3			N	-0-					-0-
03	992	N	646	-0-	-346	-0-	646	3			N	-0-					-0-
04	960	N	673	-0-	-287	-0-	673	3			N	-0-					-0-
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					-0-
06	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
*08	1116	N	977	-0-	-139	-0-	977	3			N	-0-					-0-
*09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
*10	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	930	N	888	-0-	-42	-0-	56	1	832	3	N	-0-					-0-
02	812	N	804	-0-	-8	-0-	51	1	753	3	N	-0-					-0-
03	899	N	886	-0-	-13	-0-	58	1	828	3	N	-0-					-0-
04	870	N	859	-0-	-11	-0-	57	1	802	3	N	-0-					-0-
05	899	N	876	-0-	-23	-0-	55	1	821	3	N	-0-					-0-
06	870	N	841	-0-	-29	-0-	52	1	789	3	N	-0-					-0-
07	899	N	872	-0-	-27	-0-	52	1	818	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	868	N	843	-0-	-25	-0-	51	1	791	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	840	N	833	-0-	-7	-0-	50	1	783	3	N	-0-					1
10	868	N	842	-0-	-26	-0-	50	1	791	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WILSON, DUKE WELL #: 1718 RRCID -> 205302 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5535 - 8109

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 52 RRCID -> 205387 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 6864 - 7026

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
03	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	420	N	327	-0-	-93	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	3			N	-0-					-0-
06	360	N	303	-0-	-57	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	3			N	-0-					-0-
*08	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, MINNIE H., D-38 WELL #: 1 RRCID -> 205390 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 6391 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	356	-0-	-171	-0-	16	1	340	3	N	-0-					-0-
02	336	N	106	-0-	-230	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	364	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	330	N	158	-0-	-172	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	21	1	441	3	N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	18	1	386	3	N	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	19	1	397	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	465	N	388	-0-	-77	-0-	18	1	369	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	390	N	381	-0-	-9	-0-	18	1	362	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	403	N	387	-0-	-16	-0-	19	1	367	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 10 RRCID -> 205391 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 6202 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	21	1	268	3	N	-0-					-0-
02	280	N	223	-0-	-57	-0-	17	1	206	3	N	-0-					-0-
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	19	1	259	3	N	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	18	1	247	3	N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	249	3	N	-0-					-0-
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	16	1	242	3	N	-0-					-0-
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	16	1	235	3	N	-0-					-0-
*08	279	N	237	-0-	-42	-0-	15	1	221	3	N	1					1
							1	9									
09	270	N	230	-0-	-40	-0-	14	1	216	3	N	-0-					1
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	15	1	229	3	N	-0-	1	1			-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: 2,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER 20 WELL #: 4 RRCID -> 205403 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 6386 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	476	-0-	-82	-0-	28	1	448	2	Y	-0-					1
02	476	N	464	-0-	-12	-0-	27	1	437	2	Y	-0-					1
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	30	1	496	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	27	1	468	2	Y	-0-					1
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	26	1	515	2	Y	-0-					1
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	27	1	540	2	Y	-0-					1
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	27	1	530	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	27	1	541	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	523	-0-	-47	-0-	25	1	498	2	Y	-0-					-0-
*10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	27	1	537	2	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: 5,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER 20 WELL #: 5 RRCID -> 205405 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 6658 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	52	1	826	2	Y	-0-					1
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	44	1	719	2	Y	1					2
							1	9									
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	44	1	734	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	840	N	823	-0-	-17	-0-	45	1	778	2	Y	-0-					1
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	41	1	807	2	Y	1					2
							1	9									
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	39	1	776	2	Y	-0-					2
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	40	1	799	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	837	N	788	-0-	-49	-0-	38	1	750	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	774	-0-	-36	-0-	37	1	737	2	Y	-0-					-0-
*10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	38	1	748	2	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: 8,095 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 #: 602 RRCID -> 205409 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6527 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	689	-0-	-117	-0-	31	1	658	3	N	-0-					-0-
02	672	N	630	-0-	-42	-0-	29	1	599	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	713	N	658	-0-	-55	-0-	30	1	628	3	N	-0-					-0-
04	660	N	535	-0-	-125	-0-	25	1	510	3	N	-0-					-0-
05	713	N	666	-0-	-47	-0-	30	1	636	3	N	-0-					-0-
06	630	N	590	-0-	-40	-0-	26	1	564	3	N	-0-					-0-
07	558	N	493	-0-	-65	-0-	23	1	468	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	651	N	644	-0-	-7	-0-	30	1	613	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	32	1	631	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	34	1	651	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	372	N	308	-0-	-64	-0-	18	1	290	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
03	372	N	42	-0-	-330	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	34	1	598	2	Y	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	24	1	472	2	Y	1					1
							1	9									
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	19	1	383	2	Y	-0-					1
07	651	N	292	-0-	-359	-0-	14	1	278	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	496	N	361	-0-	-135	-0-	17	1	344	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	287	-0-	-103	-0-	14	1	273	2	Y	-0-					-0-
*10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	311	2	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: 3,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	465	N	425	-0-	-40	-0-	31	1	394	3	N	-0-					-0-
02	420	N	334	-0-	-86	-0-	25	1	309	3	N	-0-					-0-
03	434	N	368	-0-	-66	-0-	25	1	343	3	N	-0-					-0-
04	420	N	384	-0-	-36	-0-	26	1	358	3	N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	24	1	355	3	N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	22	1	341	3	N	-0-					-0-
07	403	N	366	-0-	-37	-0-	23	1	342	3	N	1					1
							1	9									
*08	372	N	350	-0-	-22	-0-	22	1	328	3	N	-0-					1
09	360	N	330	-0-	-30	-0-	20	1	309	3	N	1					2
							1	9									
10	372	N	341	-0-	-31	-0-	20	1	320	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	279	N	17	-0-	-262	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	33	-0-	-153	-0-	2	1	30	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-	1	1			1
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 400 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CUSENBARY 60 WELL #: 4 RRCID -> 205522 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5256 - 5304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					1
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	3			Y	-0-					1
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			Y	-0-					1
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			Y	-0-					1
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					1
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					1
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					1
*08	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			Y	-0-					1
*09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					1
*10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 60 WELL #: 5 RRCID -> 205523 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4550 - 5412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			Y	-0-					1
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	269	3			Y	-0-					1
03	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			Y	-0-					1
04	300	N	187	-0-	-113	-0-	187	3			Y	-0-					1
05	310	N	112	-0-	-198	-0-	112	3			Y	-0-					1
06	270	N	74	-0-	-196	-0-	74	3			Y	-0-					1
07	186	N	49	-0-	-137	-0-	49	3			Y	-0-					1
*08	124	N	54	-0-	-70	-0-	54	3			Y	-0-					1
*09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					1
*10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	42	1	123	3	Y	1					3
							1	9									
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	24	1	115	3	Y	-0-					3
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	20	1	122	3	Y	-0-					3
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	15	1	98	3	Y	-0-					3
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	115	1	146	3	Y	-0-					3
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	111	1	140	3	Y	-0-					3
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	85	1	126	3	Y	-0-					3
*08	217	N	190	-0-	-27	-0-	42	1	148	3	Y	-0-	1	1			2
09	210	N	139	-0-	-71	-0-	9	1	130	3	Y	-0-					2
*10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	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: 1,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	2					2
							2	9									
*08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	Y	-0-					-0-
*10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	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: 507 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	589	N	510	-0-	-79	-0-	510	3			Y	-0-					4
02	476	N	443	-0-	-33	-0-	443	3			Y	-0-					4
03	527	N	505	-0-	-22	-0-	504	3	1	9	Y	1	1	8			4
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					4
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-					4
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					4
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					4
*08	806	N	695	-0-	-111	-0-	695	3			Y	-0-					4
09	720	N	715	-0-	-5	-0-	715	3			Y	-0-					4
*10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			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: 6,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	341	N	338	-0-	-3	-0-	20	1	317	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	257	2	Y	2					2
							2	9									
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	275	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	330	N	281	-0-	-49	-0-	16	1	264	2	Y	1					2
							1	9									
05	310	N	272	-0-	-38	-0-	16	1	256	2	Y	-0-	1	1			1
06	270	N	236	-0-	-34	-0-	13	1	222	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	279	2	Y	1					2
							1	9									
*08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	272	2	Y	-0-	1	1			1
*09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	269	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	288	2	Y	1					2
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					3
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			Y	-0-					3
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-					3
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			Y	-0-					3
05	558	N	311	-0-	-247	-0-	311	3			Y	-0-					3
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			Y	-0-					3
07	589	N	449	-0-	-140	-0-	449	3			Y	-0-					3
*08	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			Y	-0-					3
09	660	N	395	-0-	-265	-0-	395	3			Y	-0-					3
*10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			Y	-0-					3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,389 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	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			Y	-0-					4
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					4
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					4
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-					4
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					4
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					4
07	496	N	377	-0-	-119	-0-	377	3			Y	-0-					4
*08	465	N	374	-0-	-91	-0-	374	3			Y	-0-					4
09	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	3			Y	-0-					4
*10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			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: 4,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	744	N	633	-0-	-111	-0-	37	1	594	3	Y	2					6
							2	9									
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	34	1	587	3	Y	1	2	1	1	8	4
							1	9									
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	36	1	599	3	Y	5	3	8			6
							6	9									
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	36	1	581	3	Y	1	2	1			5
							1	9									
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	53	1	882	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	44	1	739	3	Y	2					6
							2	9									
07	651	N	631	-0-	-20	-0-	41	1	590	3	Y	-0-					6
*08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	64	1	890	3	Y	-0-	1	1			5
09	780	N	636	-0-	-144	-0-	42	1	594	3	Y	-0-					5
*10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	57	1	827	3	Y	-0-	1	1	1	8	1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1023	N	953	-0-	-70	-0-	163	1	790	3	N	-0-					-0-
02	868	N	795	-0-	-73	-0-	147	1	648	3	N	-0-					-0-
03	961	N	839	-0-	-122	-0-	163	1	663	3	N	12	12	8			-0-
							13	9									
04	930	N	792	-0-	-138	-0-	148	1	644	3	N	-0-					-0-
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	163	1	773	3	N	-0-					-0-
06	810	N	774	-0-	-36	-0-	154	1	620	3	N	-0-					-0-
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	164	1	711	3	N	16	7	1			9
							18	9									
*08	930	N	843	-0-	-87	-0-	76	1	767	3	N	-0-					9
09	780	N	778	-0-	-2	-0-	67	1	708	3	N	3					12
							3	9									
10	868	N	795	-0-	-73	-0-	71	1	724	3	N	-0-					12
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 8,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	124	N	90	-0-	-34	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
05	93	N	84	-0-	-9	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	77	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	76	3	N	1					1
							1	9									
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	5	1	78	3	N	1					2
							1	9									
*10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	1					3
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 851 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	155	N	135	-0-	-20	-0-	9	1	126	3	N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	3	N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	9	1	123	3	N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	N	4	3	1			1
							4	9									
*08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	N	-0-					1
*09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	N	1					2
							1	9									
*10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	N	1					3
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 1,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

TOM MITCHELL 2 WELL #: 5 RRCID -> 205731 COMPL. DATE 12/07/2003 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 6937 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	473	-0-	-23	-0-	38	1	435	3	N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	40	1	421	3	N	-0-					-0-
03	496	N	460	-0-	-36	-0-	41	1	411	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	37	1	424	3	N	-0-					-0-
05	496	N	470	-0-	-26	-0-	38	1	432	3	N	-0-					-0-
06	450	N	417	-0-	-33	-0-	38	1	379	3	N	-0-					-0-
07	465	N	444	-0-	-21	-0-	38	1	397	3	N	8	3	1			5
							9	9									
*08	465	N	159	-0-	-306	-0-	14	1	145	3	N	-0-					5
09	420	N	73	-0-	-347	-0-	6	1	67	3	N	-0-					5
*10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	40	1	407	3	N	-0-					5
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 3,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	71	1	961	3	N	-0-					-0-
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	61	1	853	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	983	-0-	-40	-0-	64	1	919	3	N	-0-					-0-
04	990	N	964	-0-	-26	-0-	62	1	898	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	68	1	940	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	57	1	920	3	N	-0-					-0-
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	61	1	950	3	N	9	5	1			4
							10	9									
*08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	67	1	1010	3	N	4	2	1	1	8	5
							4	9									
*09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	70	1	1008	3	N	4	5	1			4
							4	9									
*10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	70	1	1018	3	N	4	2	1			6
							4	9									
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: 10,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

WILSON, DUKE WELL #: 1715 RRCID -> 205922 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 5478 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	86	1	1282	3	N	-0-					-0-
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	85	1	1260	3	N	-0-					-0-
03	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	96	1	1368	3	N	-0-					-0-
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	90	1	1279	3	N	-0-					-0-
05	1488	N	1441	-0-	-47	-0-	91	1	1350	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1163	-0-	-247	-0-	72	1	1091	3	N	-0-					-0-
07	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	92	1	1440	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	87	1	1357	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	86	1	1354	3	N	-0-	1	1			1
10	1519	N	1388	-0-	-131	-0-	82	1	1305	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 13,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 47 WELL #: 7 RRCID -> 205927 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6316 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	526	-0-	-869	-0-	29	1	496	3	Y	1					6
							1	9									
02	924	N	778	-0-	-146	-0-	43	1	734	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
03	806	N	316	-0-	-490	-0-	18	1	298	3	Y	-0-					1
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	40	1	643	3	Y	9	9	8			1
							10	9									
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	51	1	831	3	Y	-0-					1
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	17	1	279	3	Y	2					3
							2	9									
07	713	N	377	-0-	-336	-0-	25	1	344	3	Y	7	3	1			7
							8	9									
*08	868	N	627	-0-	-241	-0-	44	1	583	3	Y	-0-					7
*09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	56	1	701	3	Y	-0-					7
*10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	61	1	754	3	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: 6,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MAYER 3C WELL #: 23 RRCID -> 205931 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6420 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	303	-0-	-7	-0-	18	1	285	2	Y	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	15	1	251	2	Y	1					1
							1	9									
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	17	1	279	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	16	1	272	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	298	-0-	-12	-0-	15	1	282	2	Y	1					1
							1	9									
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	14	1	273	2	Y	-0-					1
07	310	N	294	-0-	-16	-0-	14	1	280	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	2	Y	-0-					-0-
*09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	2	Y	-0-					-0-
*10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	265	2	Y	1					1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 3C WELL #: 19 RRCID -> 205934 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 6454 - 8451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	14	1	219	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	12	1	192	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	13	1	217	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	12	1	211	2	Y	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	2	Y	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	Y	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	2	Y	-0-					-0-
*09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	2	Y	-0-					-0-
*10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	2	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: 2,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER 3C WELL #: 18 RRCID -> 205936 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6516 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1037	-0-	-48	-0-	62	1	975	2	Y	-0-					1
02	980	N	897	-0-	-83	-0-	52	1	844	2	Y	1					2
							1	9									
03	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	57	1	955	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	990	N	946	-0-	-44	-0-	51	1	894	2	Y	1					2
							1	9									
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	50	1	965	2	Y	-0-					2
06	990	N	973	-0-	-17	-0-	47	1	926	2	Y	-0-					2
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	48	1	946	2	Y	-0-	2	1			-0-
*08	1023	N	921	-0-	-102	-0-	44	1	877	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	896	-0-	-64	-0-	43	1	853	2	Y	-0-					-0-
*10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	45	1	895	2	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: 9,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	602	N	602	-0-	-0-	-0-	42	1	560	3	N	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	35	1	487	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	37	1	522	3	N	-0-					-0-
04	570	N	444	-0-	-126	-0-	29	1	415	3	N	-0-					-0-
05	589	N	527	-0-	-62	-0-	35	1	492	3	N	-0-					-0-
06	540	N	326	-0-	-214	-0-	19	1	307	3	N	-0-					-0-
07	465	N	383	-0-	-82	-0-	22	1	347	3	N	13	10	1	1	8	2
							14	9									
*08	527	N	359	-0-	-168	-0-	22	1	333	3	N	4					6
							4	9									
*09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	28	1	407	3	N	17					23
							19	9									
*10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	31	1	446	3	N	6					29
							7	9									
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: 4,662 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	364	N	191	-0-	-173	-0-	11	1	180	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	279	N	165	-0-	-114	-0-	9	1	155	3	Y	1					1
							1	9									
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	11	1	170	3	Y	-0-					1
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	12	1	195	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	3	Y	-0-					1
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	221	3	Y	-0-					1
*08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	16	1	218	3	Y	-0-					1
*09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	16	1	230	3	Y	-0-					1
*10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	17	1	246	3	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,152 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	527	N	526	-0-	-1	-0-	134	1	391	2	Y	1					1
							1	9									
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	121	1	372	2	Y	-0-					1
03	527	N	522	-0-	-5	-0-	132	1	390	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	127	1	377	2	Y	1					1
							1	9									
05	558	N	518	-0-	-40	-0-	129	1	389	2	Y	-0-					1
06	510	N	481	-0-	-29	-0-	123	1	358	2	Y	-0-					1
07	527	N	486	-0-	-41	-0-	127	1	359	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	527	N	484	-0-	-43	-0-	137	1	347	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	479	-0-	-1	-0-	133	1	346	2	Y	-0-					-0-
*10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	137	1	348	2	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: 4,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	589	N	548	-0-	-41	-0-	114	1	434	2	Y	-0-					1
02	504	N	474	-0-	-30	-0-	101	1	373	2	Y	-0-					1
03	558	N	541	-0-	-17	-0-	113	1	428	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	540	N	529	-0-	-11	-0-	108	1	420	2	Y	1					1
							1	9									
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	110	1	444	2	Y	-0-					1
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	106	1	432	2	Y	-0-					1
07	558	N	552	-0-	-6	-0-	109	1	442	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	118	1	449	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	530	-0-	-10	-0-	113	1	417	2	Y	-0-					-0-
*10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	116	1	412	2	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: 5,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	755	N	755	-0-	-0-	-0-	55	1	700	3	N	-0-					-0-
02	672	N	582	-0-	-90	-0-	43	1	539	3	N	-0-					-0-
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	83	1	1143	3	N	-0-					-0-
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	81	1	1126	3	N	-0-					-0-
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	79	1	1166	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1113	-0-	-87	-0-	69	1	1044	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1104	-0-	-136	-0-	70	1	1032	3	N	2					2
							2	9									
*08	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	72	1	1075	3	N	2					4
							2	9									
*09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	77	1	1180	3	N	1					5
							1	9									
*10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	71	1	1124	3	N	3	6	1			2
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 10,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	671	N	671	-0-	-0-	-0-	43	1	628	2	N	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	37	1	566	2	N	-0-					-0-
03	682	N	635	-0-	-47	-0-	36	1	599	2	N	-0-					-0-
04	660	N	632	-0-	-28	-0-	30	1	602	2	N	-0-					-0-
05	682	N	613	-0-	-69	-0-	31	1	582	2	N	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	30	1	588	2	N	-0-					-0-
07	651	N	635	-0-	-16	-0-	30	1	605	2	N	-0-					-0-
*08	620	N	528	-0-	-92	-0-	24	1	504	2	N	-0-					-0-
09	630	N	545	-0-	-85	-0-	25	1	520	2	N	-0-					-0-
10	620	N	605	-0-	-15	-0-	27	1	578	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: 6,085 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					2
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	7	1	70	3	Y	2	2	8			2
							2	9									
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	3	Y	-0-					2
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					2
05	93	N	43	-0-	-50	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					2
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					2
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
*08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					2
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					2
*10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 639 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	549	N	549	-0-	-0-	-0-	35	1	514	2	N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	35	1	533	2	N	-0-					-0-
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	36	1	603	2	N	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	35	1	691	2	N	-0-					-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	35	1	659	2	N	-0-					-0-
06	630	N	593	-0-	-37	-0-	29	1	564	2	N	-0-					-0-
07	744	N	569	-0-	-175	-0-	27	1	542	2	N	-0-					-0-
*08	682	N	515	-0-	-167	-0-	23	1	492	2	N	-0-					-0-
*09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	28	1	581	2	N	-0-					-0-
*10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	25	1	537	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: 6,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT, RANDEE TUST "C" WELL #: 9 RRCID -> 206100 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 6318 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	9	1	115	3	N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	8	1	97	3	N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	9	1	121	3	N	-0-					-0-
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	3	N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	3	N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	N	-0-					-0-
*08	155	N	154	-0-	-1	-0-	10	1	143	3	N	1					1
							1	9									
*09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	3	N	-0-					1
*10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	3	N	-0-	1	1			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	69	1	1025	2	N	-0-					-0-
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	60	1	921	2	N	-0-					-0-
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	61	1	1023	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1050	N	1049	-0-	-1	-0-	50	1	999	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	1060	-0-	-25	-0-	53	1	1007	2	N	-0-					-0-
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	51	1	1003	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	50	1	1000	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
*08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	48	1	1007	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	48	1	993	2	N	-0-					-0-
*10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	122	1	1062	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: 10,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	634	N	634	-0-	-0-	-0-	40	1	594	2	N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	35	1	529	2	N	-0-					-0-
03	620	N	584	-0-	-36	-0-	33	1	551	2	N	-0-					-0-
04	600	N	580	-0-	-20	-0-	28	1	552	2	N	-0-					-0-
05	620	N	592	-0-	-28	-0-	30	1	562	2	N	-0-					-0-
06	570	N	567	-0-	-3	-0-	27	1	540	2	N	-0-					-0-
07	589	N	586	-0-	-3	-0-	28	1	556	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	27	1	576	2	N	-0-					-0-
*09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	27	1	566	2	N	-0-					-0-
*10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	70	1	607	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: 5,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYFIELD 32 WELL #: 9 RRCID -> 206112 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6360 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	591	-0-	-29	-0-	41	1	549	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	37	1	524	3	Y	1					1
							1	9									
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	41	1	546	3	Y	1					2
							1	9									
04	570	N	552	-0-	-18	-0-	31	1	521	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	620	N	552	-0-	-68	-0-	32	1	519	3	Y	1					1
							1	9									
06	570	N	542	-0-	-28	-0-	30	1	512	3	Y	-0-					1
07	558	N	358	-0-	-200	-0-	21	1	337	3	Y	-0-					1
*08	558	N	211	-0-	-347	-0-	12	1	199	3	Y	-0-					1
09	540	N	526	-0-	-14	-0-	28	1	498	3	Y	-0-					1
*10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	59	1	550	3	Y	-0-	1	1			-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: 5,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 32 WELL #: 8 RRCID -> 206113 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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	17	1	230	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	12	1	168	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	17	1	223	3	Y	3	2	8			1
							3	9									
04	240	N	140	-0-	-100	-0-	8	1	132	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	186	N	11	-0-	-175	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	26	1	447	3	Y	1					1
							1	9									
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	230	3	Y	-0-					1
*08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	3	Y	-0-					1
09	480	N	233	-0-	-247	-0-	13	1	220	3	Y	-0-					1
*10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	23	1	215	3	Y	-0-	1	1			-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: 2,243 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

LANCASTER 155 WELL #: 2 RRCID -> 206114 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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					6
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					6
03	93	N	64	-0-	-29	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					6
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					6
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					6
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					6
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					6
*08	93	N	70	-0-	-23	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					6
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					6
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					6
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 683 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1023	N	967	-0-	-56	-0-	70	1	897	3	N	-0-					-0-
02	924	N	664	-0-	-260	-0-	49	1	615	3	N	-0-					-0-
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	69	1	950	3	N	-0-					-0-
04	930	N	904	-0-	-26	-0-	61	1	843	3	N	-0-					-0-
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	58	1	860	3	N	-0-					-0-
06	990	N	869	-0-	-121	-0-	54	1	815	3	N	-0-					-0-
07	930	N	869	-0-	-61	-0-	55	1	813	3	N	1					1
							1	9									
*08	930	N	854	-0-	-76	-0-	54	1	799	3	N	1					2
							1	9									
09	870	N	851	-0-	-19	-0-	52	1	798	3	N	1					3
							1	9									
*10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	54	1	854	3	N	2	4	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	25	1	322	3	N	-0-					-0-
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	25	1	309	3	N	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	24	1	334	3	N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	25	1	347	3	N	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	25	1	368	3	N	-0-					-0-
06	T. A.		369	-0-	369	369	23	1	346	3	N	-0-					-0-
07	T. A.		346	-0-	346	715	22	1	323	3	N	1					1
							1	9									
*08	T. A.		348	-0-	348	1063	22	1	326	3	N	-0-					1
*09	1379	X	316	-0-	-1063	-0-	19	1	297	3	N	-0-					1
*10	365	X	365	-0-	-0-	-0-	22	1	343	3	N	-0-	1	1			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	124	N	120	-0-	-4	-0-	8	1	112	2	N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	5	1	102	2	N	-0-					-0-
05	155	N	104	-0-	-51	-0-	5	1	99	2	N	-0-					-0-
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	5	1	92	2	N	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	5	1	93	2	N	-0-					-0-
*08	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	3	1	73	2	N	-0-					-0-
*10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	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: 1,044 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	868	N	405	-0-	-463	-0-	28	1	376	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	756	N	236	-0-	-520	-0-	15	1	221	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	300	-0-	-506	-0-	21	1	278	3	Y	1					1
							1	9									
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	22	1	371	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	30	1	485	3	Y	1					1
							1	9									
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	31	1	528	3	Y	-0-					1
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	33	1	535	3	Y	-0-					1
*08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	32	1	527	3	Y	-0-					1
*09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	38	1	657	3	Y	-0-					1
*10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	68	1	635	3	Y	-0-	1	1			-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: 4,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	341	N	257	-0-	-84	-0-	18	1	238	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	308	N	242	-0-	-66	-0-	16	1	226	3	Y	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	243	3	Y	1					1
							1	9									
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	279	N	256	-0-	-23	-0-	15	1	241	3	Y	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	239	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	14	1	232	3	Y	-0-					1
*08	248	N	160	-0-	-88	-0-	9	1	151	3	Y	-0-					1
*09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	16	1	274	3	Y	-0-					1
*10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	3	Y	-0-	1	1			-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: 2,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	744	N	584	-0-	-160	-0-	34	1	549	3	Y	1					3
							1	9									
02	644	N	359	-0-	-285	-0-	20	1	338	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	806	N	20	-0-	-786	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					2
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	44	1	701	3	Y	-0-					2
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	36	1	605	3	Y	9	2	1	7	8	2
							10	9									
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	52	1	872	3	Y	1					3
							1	9									
07	775	N	669	-0-	-106	-0-	43	1	626	3	Y	-0-					3
*08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	44	1	612	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	930	N	595	-0-	-335	-0-	39	1	556	3	Y	-0-					3
*10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	42	1	608	3	Y	-0-	1	1	1	8	1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,855 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	868	N	727	-0-	-141	-0-	46	1	681	2	N	-0-					-0-
02	784	N	588	-0-	-196	-0-	36	1	552	2	N	-0-					-0-
03	868	N	634	-0-	-234	-0-	36	1	598	2	N	-0-					-0-
04	690	N	629	-0-	-61	-0-	30	1	599	2	N	-0-					-0-
05	651	N	610	-0-	-41	-0-	31	1	579	2	N	-0-					-0-
06	600	N	569	-0-	-31	-0-	27	1	542	2	N	-0-					-0-
07	651	N	568	-0-	-83	-0-	27	1	541	2	N	-0-					-0-
*08	620	N	551	-0-	-69	-0-	25	1	526	2	N	-0-					-0-
09	570	N	510	-0-	-60	-0-	23	1	487	2	N	-0-					-0-
10	558	N	537	-0-	-21	-0-	24	1	513	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: 5,923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	3			N	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
04	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	589	N	521	-0-	-68	-0-	521	3			N	-0-					-0-
06	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3			N	-0-					-0-
*08	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					-0-
*09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
*10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,304 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	637	N	637	-0-	-0-	-0-	44	1	593	3	N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	38	1	530	3	N	-0-					-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	42	1	603	3	N	-0-					-0-
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	42	1	613	3	N	-0-					-0-
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	44	1	606	3	N	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	37	1	593	3	N	-0-					-0-
07	682	N	653	-0-	-29	-0-	39	1	608	3	N	5	3	1			2
							6	9									
*08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	47	1	717	3	N	2	1	1			3
							2	9									
*09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	49	1	703	3	N	2	3	1			2
							2	9									
*10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	50	1	724	3	N	3	1	1			4
							3	9									
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: 6,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	N	-0-					-0-
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	11	1	216	3	N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	11	1	228	3	N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	N	1					1
							1	9									
*08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	11	1	226	3	N	-0-					1
10	248	N	205	-0-	-43	-0-	10	1	194	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	171	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	130	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	123	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	556	N	556	-0-	-0-	-0-	39	1	516	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	30	1	437	3	Y	1					1
							1	9									
03	651	N	480	-0-	-171	-0-	34	1	446	3	Y	-0-					1
04	540	N	83	-0-	-457	-0-	5	1	78	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	527	N	204	-0-	-323	-0-	12	1	192	3	Y	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	37	1	628	3	Y	1					1
							1	9									
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	34	1	546	3	Y	-0-					1
*08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	29	1	475	3	Y	-0-					1
09	660	N	553	-0-	-107	-0-	30	1	520	3	Y	3	3	8			1
							3	9									
*10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	56	1	522	3	Y	-0-	1	1			-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: 4,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	479	N	479	-0-	-0-	-0-	45	1	434	2	Y	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	34	1	374	2	Y	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	36	1	375	2	Y	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	30	1	339	2	Y	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	29	1	324	2	Y	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	30	1	311	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	312	-0-	-60	-0-	26	1	286	2	Y	-0-					-0-
*08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	30	1	313	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	266	-0-	-64	-0-	23	1	243	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	229	-0-	-81	-0-	22	1	207	3	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: 3,511 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	77	-0-	-78	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	23	1	251	2	Y	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	28	1	292	2	Y	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	25	1	280	2	Y	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	26	1	288	2	Y	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	28	1	292	2	Y	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	27	1	296	2	Y	-0-					-0-
*08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	32	1	338	3	Y	-0-					-0-
*09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	30	1	318	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	244	-0-	-66	-0-	24	1	220	3	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: 2,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3112 RRCID -> 206303 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5348 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	488	-0-	-70	-0-	46	1	442	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	469	-0-	-7	-0-	39	1	430	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	495	-0-	-32	-0-	44	1	451	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	478	-0-	-2	-0-	39	1	439	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	473	-0-	-54	-0-	39	1	434	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	467	-0-	-13	-0-	41	1	426	3	Y	-0-					-0-
07	496	N	450	-0-	-46	-0-	38	1	412	3	Y	-0-					-0-
*08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	44	1	461	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	397	-0-	-83	-0-	34	1	363	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	293	-0-	-172	-0-	29	1	264	3	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: 4,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1023	N	972	-0-	-51	-0-	61	1	911	3	N	-0-					-0-
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	58	1	868	3	N	-0-					-0-
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	63	1	902	3	N	-0-					-0-
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	62	1	885	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	955	-0-	-68	-0-	60	1	895	3	N	-0-					-0-
06	930	N	913	-0-	-17	-0-	57	1	856	3	N	-0-					-0-
07	992	N	941	-0-	-51	-0-	57	1	882	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	961	N	916	-0-	-45	-0-	55	1	860	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	900	N	862	-0-	-38	-0-	51	1	810	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	55	1	880	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 9,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 904E RRCID -> 206373 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5957 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 303E RRCID -> 206375 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 5852 - 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	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
02	476	N	462	-0-	-14	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	3			N	-0-					-0-
04	510	N	475	-0-	-35	-0-	475	3			N	-0-					-0-
05	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	3			N	-0-					-0-
06	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	3			N	-0-					-0-
07	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	3			N	-0-					-0-
*08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
*09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
*10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	660	N	660	-0-	-0-	-0-	41	1	619	3	N	-0-					-0-
02	588	N	555	-0-	-33	-0-	35	1	520	3	N	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	43	1	609	3	N	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	50	1	709	3	N	-0-					-0-
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	54	1	801	3	N	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	48	1	730	3	N	-0-					-0-
07	775	N	755	-0-	-20	-0-	45	1	708	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	48	1	757	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	47	1	749	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	744	N	698	-0-	-46	-0-	41	1	656	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			N	-0-					-0-
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
*08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
*09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
*10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,140 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	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
03	682	N	615	-0-	-67	-0-	615	3			N	-0-					-0-
04	720	N	617	-0-	-103	-0-	617	3			N	-0-					-0-
05	713	N	616	-0-	-97	-0-	616	3			N	-0-					-0-
06	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	3			N	-0-					-0-
07	651	N	428	-0-	-223	-0-	427	3	1	9	N	1					1
*08	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	3			N	-0-					-0-
09	570	N	500	-0-	-70	-0-	500	3			N	-0-					-0-
*10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*08	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 90 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	0	N	-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	74	-0-	74	74	74	3			N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	74					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 74 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 106 WELL #: 11S RRCID -> 206388 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4832 - 5060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*08	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	3			N	-0-					-0-
09	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	3			N	-0-					-0-
02	616	N	580	-0-	-36	-0-	580	3			N	-0-					-0-
03	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	3			N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
05	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	3			N	-0-					-0-
06	630	N	586	-0-	-44	-0-	586	3			N	-0-					-0-
07	651	N	469	-0-	-182	-0-	468	3	1	9	N	1					1
*08	620	N	554	-0-	-66	-0-	554	3			N	-0-					1
09	600	N	507	-0-	-93	-0-	507	3			N	-0-					1
*10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CANYON RANCH WELL #: 9317S RRCID -> 206390 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4609 - 5233

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 104 WELL #: 17S RRCID -> 206392 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4708 - 5220

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	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 32 WELL #: 12 RRCID -> 206405 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6866 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	356	-0-	-233	-0-	25	1	330	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	532	N	154	-0-	-378	-0-	10	1	144	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	175	-0-	-352	-0-	12	1	162	3	Y	1					1
							1	9									
04	330	N	130	-0-	-200	-0-	7	1	123	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	186	N	82	-0-	-104	-0-	5	1	77	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	76	-0-	-104	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	5	1	86	3	Y	11					11
							12	9									
*08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	327	3	Y	-0-					11
*09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	34	1	586	3	Y	-0-					11
*10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	58	1	536	3	Y	-0-	10	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SIMMONS RANCH WELL #: 67 RRCID -> 206406 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6264 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	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	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: 473 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 34 WELL #: 11 RRCID -> 206407 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6320 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	168	N	37	-0-	-131	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	59	-0-	-96	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	Y	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	18	1	308	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	284	3	Y	1					1
							1	9									
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	3	Y	-0-					1
*08	341	N	179	-0-	-162	-0-	12	1	167	3	Y	-0-					1
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	20	1	278	3	Y	-0-					1
*10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	3	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	589	N	572	-0-	-17	-0-	26	1	546	3	N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	24	1	493	3	N	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	26	1	535	3	N	-0-					-0-
04	540	N	449	-0-	-91	-0-	21	1	428	3	N	-0-					-0-
05	558	N	315	-0-	-243	-0-	14	1	301	3	N	-0-					-0-
06	540	N	368	-0-	-172	-0-	16	1	352	3	N	-0-					-0-
07	465	N	375	-0-	-90	-0-	17	1	356	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	370	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	360	N	336	-0-	-24	-0-	16	1	319	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	372	N	334	-0-	-38	-0-	16	1	317	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,216 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	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	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	88	1	1412	3	Y	5	5	1			6
							6	9									
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	77	1	1312	3	Y	9	4	1	8	8	3
							10	9									
03	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	82	1	1372	3	Y	7	2	8			8
							8	9									
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	74	1	1180	3	Y	5	4	1	4	8	5
							6	9									
05	1302	N	1187	-0-	-115	-0-	67	1	1117	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	78	1	1317	3	Y	3					7
							3	9									
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	86	1	1248	3	Y	-0-	1	8			5
*08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	80	1	1111	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
09	1410	N	1336	-0-	-74	-0-	88	1	1246	3	Y	2	1	8			6
							2	9									
*10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	90	1	1319	3	Y	1	2	1			5
							1	9									
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: 13,484 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	110	3	Y	1					1
							1	9									
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					1
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	Y	-0-					1
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					1
07	93	N	45	-0-	-48	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
*08	93	N	73	-0-	-20	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	5	1	70	3	Y	-0-					-0-
*10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	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: 860 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	713	N	666	-0-	-47	-0-	30	1	636	3	N	-0-					-0-
02	644	N	563	-0-	-81	-0-	26	1	537	3	N	-0-					-0-
03	682	N	604	-0-	-78	-0-	28	1	576	3	N	-0-					-0-
04	630	N	608	-0-	-22	-0-	29	1	579	3	N	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	31	1	640	3	N	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	30	1	643	3	N	-0-					-0-
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	31	1	628	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	682	N	535	-0-	-147	-0-	25	1	510	3	N	-0-	1	1			1
09	660	N	621	-0-	-39	-0-	30	1	590	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	651	N	646	-0-	-5	-0-	32	1	612	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	93	N	91	-0-	-2	-0-	4	1	87	3	N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
05	93	N	47	-0-	-46	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
06	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	52	1	1068	3	N	1					1
							1	9									
*08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	53	1	1070	3	N	3	1	1	2	8	1
							3	9									
*09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	44	1	874	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	38	1	745	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	39	1	219	3	N	-0-					-0-
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	39	1	181	3	N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	39	1	210	3	N	-0-					-0-
04	240	N	215	-0-	-25	-0-	28	1	187	3	N	-0-					-0-
05	248	N	186	-0-	-62	-0-	22	1	164	3	N	-0-					-0-
06	240	N	164	-0-	-76	-0-	22	1	142	3	N	-0-					-0-
07	217	N	174	-0-	-43	-0-	39	1	135	3	N	-0-					-0-
*08	186	N	155	-0-	-31	-0-	31	1	124	3	N	-0-					-0-
*09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	30	1	130	3	N	-0-					-0-
*10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	31	1	160	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,972 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	961	X	748	-0-	-213	-0-	34	1	714	3	N	-0-					-0-
02	868	X	685	-0-	-183	-0-	31	1	654	3	N	-0-					-0-
03	868	X	725	-0-	-143	-0-	33	1	692	3	N	-0-					-0-
04	840	X	654	-0-	-186	-0-	31	1	623	3	N	-0-					-0-
05	806	X	727	-0-	-79	-0-	33	1	694	3	N	-0-					-0-
06	720	X	710	-0-	-10	-0-	32	1	678	3	N	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	33	1	683	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	713	N	669	-0-	-44	-0-	31	1	638	3	N	-0-	1	1			1
09	720	N	655	-0-	-65	-0-	31	1	623	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	713	N	667	-0-	-46	-0-	33	1	632	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MAYER WELL #: 46 RRCID -> 206469 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6865 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	52	1	1081	3	N	-0-					-0-
02	1176	X	956	-0-	-220	-0-	44	1	912	3	N	-0-					-0-
03	1302	X	840	-0-	-462	-0-	39	1	801	3	N	-0-					-0-
04	1260	X	840	-0-	-420	-0-	39	1	801	3	N	-0-					-0-
05	1240	X	799	-0-	-441	-0-	36	1	763	3	N	-0-					-0-
06	1110	X	712	-0-	-398	-0-	32	1	680	3	N	-0-					-0-
07	868	N	642	-0-	-226	-0-	30	1	609	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	806	N	551	-0-	-255	-0-	26	1	525	3	N	-0-	1	1			1
09	720	N	604	-0-	-116	-0-	29	1	574	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	651	N	590	-0-	-61	-0-	29	1	559	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 7,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER WELL #: 506 RRCID -> 206477 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	1395	N	1312	-0-	-83	-0-	60	1	1252	3	N	-0-					-0-
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	57	1	1190	3	N	-0-					-0-
03	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	58	1	1206	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1260	N	1157	-0-	-103	-0-	54	1	1103	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1157	-0-	-238	-0-	53	1	1104	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	998	-0-	-232	-0-	44	1	954	3	N	-0-					-0-
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	58	1	1185	3	N	5	2	1			3
							6	9									
*08	1147	N	1077	-0-	-70	-0-	51	1	1025	3	N	1	2	1			2
							1	9									
*09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	57	1	1130	3	N	3	2	1			3
							3	9									
10	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	58	1	1131	3	N	2	2	1			3
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 11,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	837	N	302	-0-	-535	-0-	21	1	281	3	N	-0-					-0-
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	52	1	731	3	N	-0-					-0-
03	837	N	404	-0-	-433	-0-	26	1	378	3	N	-0-					-0-
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	79	1	1140	3	N	-0-					-0-
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	77	1	1071	3	N	-0-					-0-
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	64	1	1030	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1051	-0-	-220	-0-	63	1	978	3	N	9	5	1			4
							10	9									
*08	1147	N	991	-0-	-156	-0-	61	1	927	3	N	3	2	1			5
							3	9									
09	1080	N	1024	-0-	-56	-0-	67	1	953	3	N	4	5	1			4
							4	9									
*10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	73	1	1051	3	N	6	3	1			7
							7	9									
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: 9,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	945	N	945	-0-	-0-	-0-	43	1	902	3	N	-0-					-0-
02	924	N	889	-0-	-35	-0-	41	1	848	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	930	-0-	-217	-0-	43	1	884	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	900	N	879	-0-	-21	-0-	41	1	838	3	N	-0-					-0-
05	992	N	751	-0-	-241	-0-	34	1	717	3	N	-0-					-0-
06	900	N	783	-0-	-117	-0-	35	1	748	3	N	-0-					-0-
07	899	N	797	-0-	-102	-0-	37	1	757	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	744	N	740	-0-	-4	-0-	35	1	701	3	N	4	2	1	2	8	2
							4	9									
09	780	N	348	-0-	-432	-0-	17	1	331	3	N	-0-	1	1			1
10	806	N	131	-0-	-675	-0-	6	1	121	3	N	4	1	1			4
							4	9									
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: 7,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MAYER 36 WELL #: 10 RRCID -> 206482 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 6303 - 8191

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	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 #: 1137E RRCID -> 206483 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6200 - 6240

01	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,053 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 #: 11 RRCID -> 206503 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5549 - 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	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	76	1	1137	3	N	-0-					-0-
02	980	N	951	-0-	-29	-0-	60	1	891	3	N	-0-					-0-
03	806	N	724	-0-	-82	-0-	47	1	677	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	688	-0-	-482	-0-	45	1	643	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	570	-0-	-484	-0-	36	1	534	3	N	-0-					-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	54	1	820	3	N	-0-					-0-
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	69	1	1082	3	N	1					1
							1	9									
*08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	63	1	980	3	N	-0-					1
*09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	69	1	1093	3	N	-0-					1
10	1147	N	772	-0-	-375	-0-	46	1	726	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 9,149 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	64	1	955	3	N	-0-					-0-
02	952	N	924	-0-	-28	-0-	58	1	866	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	66	1	941	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	990	N	953	-0-	-37	-0-	63	1	890	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	961	-0-	-62	-0-	61	1	900	3	N	-0-					-0-
06	990	N	974	-0-	-16	-0-	60	1	914	3	N	-0-					-0-
07	992	N	988	-0-	-4	-0-	59	1	925	3	N	4	1	1	1	8	2
							4	9									
*08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	58	1	910	3	N	-0-	1	1			1
*09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	59	1	927	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	992	N	931	-0-	-61	-0-	55	1	875	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 9,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CAUTHORN 27 WELL #: 10 RRCID -> 207105 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 4544 - 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	988	N	988	-0-	-0-	-0-	260	1	727	3	Y	1					2
							1	9									
02	868	N	806	-0-	-62	-0-	220	1	586	3	Y	-0-					2
03	899	N	656	-0-	-243	-0-	171	1	484	3	Y	1					3
							1	9									
04	960	N	506	-0-	-454	-0-	146	1	360	3	Y	-0-					3
05	899	N	611	-0-	-288	-0-	174	1	436	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	168	1	653	3	Y	2					3
							2	9									
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	168	1	721	3	Y	-0-					3
*08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	282	1	759	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
*09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	261	1	655	3	Y	-0-					1
*10	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	283	1	775	3	Y	-0-	1	1			-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: 8,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	310	N	300	-0-	-10	-0-	18	1	281	3	Y	1					1
							1	9									
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	15	1	262	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	300	3	Y	1					1
							1	9									
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	289	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	16	1	277	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	16	1	264	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	274	-0-	-36	-0-	18	1	256	3	Y	-0-					-0-
*08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	23	1	320	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	256	-0-	-14	-0-	17	1	239	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	250	-0-	-29	-0-	16	1	234	3	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: 2,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	279	N	265	-0-	-14	-0-	62	1	203	3	N	-0-					75
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	55	1	191	3	N	-0-					75
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	61	1	196	3	N	-0-					75
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	59	1	194	3	N	-0-					75
05	279	N	231	-0-	-48	-0-	59	1	172	3	N	-0-					75
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	58	1	171	3	N	-0-					75
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	69	1	171	3	N	-0-					75
*08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	46	1	206	3	N	-0-					75
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	14	1	204	3	N	-0-					75
*10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	217	3	N	-0-					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: 2,423 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. "T" WELL #: 3 RRCID -> 207108 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 6427 - 7838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	225	-0-	-23	-0-		16	1	209	3	N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-		13	1	189	3	N	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-		32	1	462	3	N	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-		43	1	626	3	N	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-		35	1	491	3	N	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-		27	1	432	3	N	-0-					-0-
07	682	N	452	-0-	-230	-0-		27	1	421	3	N	4	2	1			2
								4	9									
*08	527	N	421	-0-	-106	-0-		26	1	394	3	N	1	1	1			2
								1	9									
09	450	N	357	-0-	-93	-0-		23	1	333	3	N	1	2	1			1
								1	9									
10	434	N	308	-0-	-126	-0-		20	1	286	3	N	2	1	1			2
								2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MORRISS 62 WELL #: 6 RRCID -> 207154 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5234 - 5608

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	465	N	414	-0-	-51	-0-		107	1	306	3	Y	1					1
								1	9									
02	392	N	343	-0-	-49	-0-		91	1	252	3	Y	-0-					1
03	434	N	370	-0-	-64	-0-		79	1	290	3	Y	1					2
								1	9									
04	390	N	354	-0-	-36	-0-		68	1	286	3	Y	-0-					2
05	372	N	340	-0-	-32	-0-		71	1	269	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-		68	1	438	3	Y	2					2
								2	9									
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-		68	1	313	3	Y	-0-					2
*08	731	N	731	-0-	-0-	-0-		41	1	690	3	Y	-0-	1	1			1
*09	641	N	641	-0-	-0-	-0-		34	1	607	3	Y	-0-					1
*10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-		57	1	944	3	Y	-0-	1	1			-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: 5,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CAUTHORN 27 WELL #: 12 RRCID -> 207157 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4128 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	104	1	881	3	Y	1					2
							1	9									
02	896	N	868	-0-	-28	-0-	84	1	784	3	Y	-0-					2
03	992	N	930	-0-	-62	-0-	26	1	903	3	Y	1					3
							1	9									
04	960	N	845	-0-	-115	-0-	844	3	1	9	Y	1					4
05	961	N	816	-0-	-145	-0-	815	3	1	9	Y	1	4	1			1
06	900	N	840	-0-	-60	-0-	838	3	2	9	Y	2					3
07	868	N	866	-0-	-2	-0-	866	3			Y	-0-					3
*08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	93	1	772	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
09	840	N	809	-0-	-31	-0-	85	1	724	3	Y	-0-					1
*10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	93	1	773	3	Y	-0-	1	1			-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: 8,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MAYER 49 WELL #: 4 RRCID -> 207161 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6346 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	425	-0-	-71	-0-	149	1	276	3	Y	-0-					3
02	420	N	351	-0-	-69	-0-	128	1	223	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	465	N	403	-0-	-62	-0-	148	1	255	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	143	1	245	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	375	-0-	-28	-0-	146	1	229	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	372	-0-	-18	-0-	142	1	228	3	Y	2					2
							2	9									
07	403	N	380	-0-	-23	-0-	149	1	231	3	Y	-0-	2	1			-0-
*08	372	N	275	-0-	-97	-0-	19	1	256	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	239	-0-	-121	-0-	18	1	221	3	Y	-0-					-0-
*10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	18	1	223	3	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: 3,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	84	N	37	-0-	-47	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
09	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 818 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REINHARDT "6" WELL #: 9 RRCID -> 207173 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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	270	3	Y	1					1
							1	9									
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45					45
*08	T. A.		48	-0-	48	48	3	1	45	3	Y	-0-	39	1			6
09	T. A.		67	-0-	67	115	4	1	63	3	Y	-0-					6
10	T. A.		107	-0-	107	222	7	1	100	3	Y	-0-	5	1			1
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	222					Y	NO RPT					1
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	222					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 750 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

MAYER 48 WELL #: 2 RRCID -> 207238 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7714 - 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	781	N	781	-0-	-0-	-0-	44	1	736	3	Y	1					3
							1	9									
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	35	1	598	3	Y	1	3	1	1	8	-0-
							1	9									
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	38	1	621	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	38	1	611	3	Y	1					1
							1	9									
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	36	1	596	3	Y	17	17	8			1
							19	9									
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	34	1	543	3	Y	3					4
							3	9									
07	682	N	622	-0-	-60	-0-	42	1	580	3	Y	-0-	4	1			-0-
*08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	46	1	606	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	45	1	567	3	Y	-0-					-0-
*10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	46	1	568	3	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: 6,457 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	109	1	929	3	Y	1					2
							1	9									
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	102	1	952	3	Y	1					3
							1	9									
03	1054	N	913	-0-	-141	-0-	26	1	886	3	Y	1					4
							1	9									
04	1020	N	751	-0-	-269	-0-	750	3	1	9	Y	1					5
05	1054	N	667	-0-	-387	-0-	667	3			Y	-0-	4	1			1
06	870	N	696	-0-	-174	-0-	694	3	2	9	Y	2					3
07	775	N	600	-0-	-175	-0-	600	3			Y	-0-					3
*08	682	N	541	-0-	-141	-0-	58	1	483	3	Y	-0-	2	1			1
09	690	N	531	-0-	-159	-0-	56	1	475	3	Y	-0-					1
*10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	52	1	439	3	Y	-0-	1	1			-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: 7,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 65 RRCID -> 207244 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6856 - 7746

01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	31	1	127	3	N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	22	1	113	3	N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	17	1	72	3	N	-0-					-0-
04	150	N	91	-0-	-59	-0-	20	1	71	3	N	-0-					-0-
05	155	N	69	-0-	-86	-0-	11	1	58	3	N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	28	1	154	3	N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	3	1	79	3	N	-0-					-0-
*08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	31	1	90	3	N	-0-					-0-
09	180	N	113	-0-	-67	-0-	30	1	83	3	N	-0-					-0-
*10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	31	1	98	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,169 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	266	-0-	-106	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	308	N	264	-0-	-44	-0-	264	3			N	-0-					-0-
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	271	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	280	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	302	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	270	N	249	-0-	-21	-0-	249	3			N	-0-					-0-
10	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HILL-MAYER, EDWIN S JR."DD" WELL #: 3 RRCID -> 207296 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6480 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	22	1	468	3	N	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	20	1	424	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	496	N	463	-0-	-33	-0-	21	1	442	3	N	-0-					-0-
04	480	N	448	-0-	-32	-0-	21	1	427	3	N	-0-					-0-
05	496	N	476	-0-	-20	-0-	22	1	454	3	N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	20	1	437	3	N	-0-					-0-
07	465	N	459	-0-	-6	-0-	21	1	436	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	465	N	447	-0-	-18	-0-	21	1	425	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	23	1	456	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	24	1	461	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,651 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SIMMONS RANCH WELL #: 64 RRCID -> 207297 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6770 - 7074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (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	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-

HUDSPETH 51 WELL #: 4 RRCID -> 207301 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6592 - 7368

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	22	1	309	2	N	-0-					-0-
02	336	N		253	-0-	-83	-0-	16	1	237	2	N	-0-					-0-
03	372	N		316	-0-	-56	-0-	20	1	296	2	N	-0-					-0-
04	330	N		267	-0-	-63	-0-	17	1	250	2	N	-0-					-0-
05	377	N		377	-0-	-0-	-0-	25	1	352	2	N	-0-					-0-
06	364	N		364	-0-	-0-	-0-	24	1	340	2	N	-0-					-0-
07	384	N		384	-0-	-0-	-0-	25	1	358	2	N	1					1
								1	9									
*08	372	N		331	-0-	-41	-0-	21	1	310	2	N	-0-					1
09	360	N		329	-0-	-31	-0-	22	1	307	2	N	-0-					1
10	372	N		342	-0-	-30	-0-	24	1	318	2	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 14 RRCID -> 207302 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6448 - 7074

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	336	N		336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	N	-0-					-0-
02	280	N		245	-0-	-35	-0-	11	1	234	3	N	-0-					-0-
03	349	N		349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	3	N	-0-					-0-
04	330	N		300	-0-	-30	-0-	14	1	286	3	N	-0-					-0-
05	385	N		385	-0-	-0-	-0-	18	1	367	3	N	-0-					-0-
06	330	N		292	-0-	-38	-0-	13	1	279	3	N	-0-					-0-
07	310	N		256	-0-	-54	-0-	12	1	243	3	N	1					1
								1	9									
*08	372	N		357	-0-	-15	-0-	17	1	340	3	N	-0-					-0-
*09	390	N		390	-0-	-0-	-0-	19	1	371	3	N	-0-					-0-
*10	406	N		406	-0-	-0-	-0-	20	1	385	3	N	1					1
								1	9									
11	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,316 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. (I) GAS LIFT(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-	101	1	453	3	N	-0-					-0-
02	532	N	494	-0-	-38	-0-	95	1	399	3	N	-0-					-0-
03	558	N	528	-0-	-30	-0-	107	1	421	3	N	-0-					-0-
04	540	N	466	-0-	-74	-0-	95	1	371	3	N	-0-					-0-
05	558	N	557	-0-	-1	-0-	115	1	442	3	N	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	101	1	463	3	N	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	107	1	477	3	N	9	1	8			8
							10	9									
*08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	123	1	447	3	N	-0-	5	1			2
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	124	1	442	3	N	4					6
							4	9									
*10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	129	1	499	3	N	1	5	1			2
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MORRISS 64 WELL #: 5 RRCID -> 207392 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5286 - 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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	30	1	252	3	Y	1					1
							1	9									
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	17	1	158	3	Y	-0-					1
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	9	1	319	3	Y	-0-					1
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					1
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	242	3	1	9	Y	1					1
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					1
*08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	17	1	279	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	272	3	Y	-0-					-0-
*10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	284	3	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: 2,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYFIELD 41 WELL #: 10 RRCID -> 207393 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6298 - 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	310	N	295	-0-	-15	-0-	17	1	277	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	270	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	284	3	Y	1					2
							1	9									
04	300	N	266	-0-	-34	-0-	16	1	250	3	Y	-0-	1	1			1
05	310	N	267	-0-	-43	-0-	15	1	251	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	300	N	264	-0-	-36	-0-	15	1	249	3	Y	-0-					1
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	18	1	253	3	Y	-0-					1
*08	279	N	267	-0-	-12	-0-	18	1	249	3	Y	-0-					1
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	17	1	240	3	Y	-0-					1
*10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	284	3	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	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."U" WELL #: 6 RRCID -> 207427 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6642 - 7020

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	474	-0-	-22	-0-	33	1	441	3	N	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	29	1	405	3	N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	31	1	436	3	N	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	31	1	448	3	N	-0-					-0-
05	496	N	491	-0-	-5	-0-	33	1	457	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	28	1	442	3	N	-0-					-0-
07	496	N	492	-0-	-4	-0-	29	1	459	3	N	4	2	1			2
							4	9									
*08	496	N	483	-0-	-13	-0-	30	1	452	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	480	N	458	-0-	-22	-0-	30	1	426	3	N	2	2	1			2
							2	9									
10	496	N	469	-0-	-27	-0-	30	1	437	3	N	2	1	1			3
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,717 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. "T" WELL #: 2 RRCID -> 207469 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6660 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	433	-0-	-32	-0-	30	1	403	3	N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	28	1	397	3	N	-0-					-0-
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	69	1	982	3	N	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	47	1	674	3	N	-0-					-0-
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	46	1	634	3	N	-0-					-0-
06	690	N	612	-0-	-78	-0-	36	1	576	3	N	-0-					-0-
07	713	N	612	-0-	-101	-0-	37	1	569	3	N	5	3	1			2
							6	9									
*08	682	N	551	-0-	-131	-0-	34	1	515	3	N	2	1	1			3
							2	9									
09	600	N	551	-0-	-49	-0-	36	1	513	3	N	2	3	1			2
							2	9									
10	620	N	557	-0-	-63	-0-	36	1	518	3	N	3	1	1			4
							3	9									
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: 6,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SIMMONS 71 WELL #: 6 RRCID -> 207477 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 6382 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	22	1	236	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	17	1	186	3	Y	2	1	1	2	8	-0-
							2	9									
03	341	N	201	-0-	-140	-0-	17	1	183	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	240	N	113	-0-	-127	-0-	6	1	107	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	8	-0-	-209	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	3	Y	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	21	1	303	3	Y	-0-					-0-
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	1	-0-	-239	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	3			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: 1,439 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. "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	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	64	1	1336	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	1298	-0-	-46	-0-	59	1	1239	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	1326	-0-	-162	-0-	61	1	1265	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	1347	-0-	-3	-0-	63	1	1284	3	N	-0-					-0-
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	67	1	1411	3	N	-0-					-0-
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	65	1	1394	3	N	-0-					-0-
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	65	1	1329	3	N	6	2	1			4
							7	9									
*08	1488	N	1362	-0-	-126	-0-	64	1	1296	3	N	2	3	1			3
							2	9									
09	1470	N	1455	-0-	-15	-0-	70	1	1382	3	N	3	3	1			3
							3	9									
*10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	75	1	1465	3	N	4	3	1			4
							4	9									
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: 14,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	1922	N	1774	-0-	-148	-0-	123	1	1651	3	N	-0-					-0-
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	112	1	1577	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	131	1	1868	3	N	-0-					-0-
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	134	1	1931	3	N	-0-					-0-
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	147	1	2045	3	N	-0-					-0-
06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	124	1	1986	3	N	-0-					-0-
07	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	130	1	2032	3	N	18	10	1			8
							20	9									
*08	2201	N	2191	-0-	-10	-0-	136	1	2047	3	N	7	5	1			10
							8	9									
09	2100	N	2030	-0-	-70	-0-	132	1	1889	3	N	8	10	1			8
							9	9									
10	2170	N	2044	-0-	-126	-0-	131	1	1902	3	N	10	5	1			13
							11	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 20,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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 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	377	3	Y	-0-					1
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	26	1	334	3	Y	-0-					1
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	30	1	381	3	Y	1					2
							1	9									
04	390	N	357	-0-	-33	-0-	27	1	330	3	Y	-0-					2
05	403	N	389	-0-	-14	-0-	32	1	357	3	Y	-0-					2
06	390	N	381	-0-	-9	-0-	31	1	349	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	35	1	399	3	Y	1					2
							1	9									
*08	403	N	380	-0-	-23	-0-	32	1	347	3	Y	1					3
							1	9									
09	390	N	348	-0-	-42	-0-	28	1	320	3	Y	-0-	2	1			1
*10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	33	1	393	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
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: 3,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 7 RRCID -> 207525 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 4937 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
02	812	N	798	-0-	-14	-0-	798	3			N	-0-					-0-
03	961	N	713	-0-	-248	-0-	713	3			N	-0-					-0-
04	870	N	516	-0-	-354	-0-	516	3			N	-0-					-0-
05	899	N	620	-0-	-279	-0-	620	3			N	-0-					-0-
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
*08	620	N	146	-0-	-474	-0-	146	3			N	-0-					-0-
09	930	N	844	-0-	-86	-0-	844	3			N	-0-					-0-
*10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,576 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, MACK 112 WELL #: 10 RRCID -> 207532 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 4671 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	675	-0-	-45	-0-	675	3			Y	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
*08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-					-0-
*09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
10	744	N	609	-0-	-135	-0-	609	3			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: 6,736 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	465	N	237	-0-	-228	-0-	90	1	147	3	Y	-0-					162
02	364	N	248	-0-	-116	-0-	102	1	146	3	Y	-0-					162
03	372	N	345	-0-	-27	-0-	136	1	209	3	Y	-0-					162
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	136	1	262	3	Y	-0-					162
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	153	1	349	3	Y	-0-					162
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	149	1	362	3	Y	-0-					162
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	178	1	361	3	Y	-0-					162
*08	496	N	378	-0-	-118	-0-	25	1	353	3	Y	-0-					162
09	510	N	361	-0-	-149	-0-	24	1	337	3	Y	-0-					162
*10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	25	1	368	3	Y	-0-					162
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					162
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					162

TOTAL GAS PROD: 3,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 135 WELL #: 8 RRCID -> 207541 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 6807 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		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-

HUDSPETH 51 WELL #: 5 RRCID -> 207545 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6630 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	679	-0-	-34	-0-	46	1	633	2	N	-0-					-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	42	1	604	2	N	-0-					-0-
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	45	1	665	2	N	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	44	1	640	2	N	-0-					-0-
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	51	1	713	2	N	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	49	1	680	2	N	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	49	1	707	2	N	2					2
							2	9									
*08	775	N	663	-0-	-112	-0-	43	1	620	2	N	-0-					2
09	720	N	655	-0-	-65	-0-	44	1	611	2	N	-0-					2
10	744	N	559	-0-	-185	-0-	39	1	520	2	N	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	2	N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	2	N	-0-					-0-
03	186	N	142	-0-	-44	-0-	8	1	134	2	N	-0-					-0-
04	180	N	129	-0-	-51	-0-	6	1	123	2	N	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	10	1	194	2	N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	N	-0-					-0-
*08	217	N	196	-0-	-21	-0-	9	1	187	2	N	-0-					-0-
09	210	N	184	-0-	-26	-0-	8	1	176	2	N	-0-					-0-
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	9	1	194	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: 1,861 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	779	N	779	-0-	-0-	-0-	49	1	730	2	N	-0-					-0-
02	700	N	693	-0-	-7	-0-	42	1	651	2	N	-0-					-0-
03	775	N	690	-0-	-85	-0-	39	1	651	2	N	-0-					-0-
04	750	N	663	-0-	-87	-0-	32	1	631	2	N	-0-					-0-
05	775	N	739	-0-	-36	-0-	37	1	702	2	N	-0-					-0-
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	34	1	674	2	N	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	34	1	685	2	N	-0-					-0-
*08	744	N	676	-0-	-68	-0-	31	1	645	2	N	-0-					-0-
09	720	N	703	-0-	-17	-0-	32	1	671	2	N	-0-					-0-
*10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	33	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: 7,108 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	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	628	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	630	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	650	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
*09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			N	-0-					-0-
*10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,316 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. "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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	28	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	62	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	30	-0-					N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
*08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
*09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
*10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	1					1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 966 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	124	N	70	-0-	-54	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					1
02	140	N	56	-0-	-84	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					1
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	3	1	51	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					1
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					1
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
*09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
*10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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: 459 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	273	N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	256	3	Y	1					3
							1	9									
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	14	1	244	3	Y	2					5
							2	9									
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	16	1	272	3	Y	-0-	3	1			2
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	17	1	312	3	Y	2					4
							2	9									
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	18	1	304	3	Y	2					6
							2	9									
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	22	1	357	3	Y	-0-	4	1			2
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	20	1	317	3	Y	-0-					2
*08	310	N	301	-0-	-9	-0-	19	1	282	3	Y	-0-					2
09	390	N	250	-0-	-140	-0-	14	1	235	3	Y	1					3
							1	9									
*10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	17	1	279	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	403	N	393	-0-	-10	-0-	25	1	368	2	N	-0-					-0-
02	364	N	340	-0-	-24	-0-	21	1	319	2	N	-0-					-0-
03	403	N	378	-0-	-25	-0-	21	1	357	2	N	-0-					-0-
04	390	N	361	-0-	-29	-0-	17	1	344	2	N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	364	2	N	-0-					-0-
06	360	N	333	-0-	-27	-0-	16	1	317	2	N	-0-					-0-
07	372	N	334	-0-	-38	-0-	16	1	318	2	N	-0-					-0-
*08	372	N	300	-0-	-72	-0-	14	1	286	2	N	-0-					-0-
*09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	2	N	-0-					-0-
*10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	17	1	351	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: 3,531 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	740	N	740	-0-	-0-	-0-	47	1	693	2	N	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	40	1	613	2	N	-0-					-0-
03	713	N	681	-0-	-32	-0-	38	1	643	2	N	-0-					-0-
04	720	N	698	-0-	-22	-0-	33	1	665	2	N	-0-					-0-
05	713	N	695	-0-	-18	-0-	35	1	660	2	N	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	32	1	635	2	N	-0-					-0-
07	713	N	710	-0-	-3	-0-	34	1	676	2	N	-0-					-0-
*08	682	N	669	-0-	-13	-0-	30	1	639	2	N	-0-					-0-
09	660	N	637	-0-	-23	-0-	29	1	608	2	N	-0-					-0-
10	713	N	711	-0-	-2	-0-	32	1	679	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: 6,861 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	992	N	964	-0-	-28	-0-	61	1	903	2	N	-0-					-0-
02	896	N	856	-0-	-40	-0-	52	1	804	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	935	-0-	-88	-0-	53	1	882	2	N	-0-					-0-
04	930	N	667	-0-	-263	-0-	32	1	635	2	N	-0-					-0-
05	961	N	513	-0-	-448	-0-	26	1	487	2	N	-0-					-0-
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	72	1	1415	2	N	-0-					-0-
07	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	88	1	1755	2	N	-0-					-0-
*08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	61	1	1289	2	N	-0-					-0-
*09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	54	1	1135	2	N	-0-					-0-
*10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	59	1	1238	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: 11,101 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	280	N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	262	2	N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	17	1	256	2	N	-0-					-0-
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	13	1	215	2	N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	403	2	N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	19	1	351	2	N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	2	N	-0-					-0-
07	434	N	332	-0-	-102	-0-	16	1	316	2	N	-0-					-0-
*08	372	N	307	-0-	-65	-0-	14	1	293	2	N	-0-					-0-
09	330	N	285	-0-	-45	-0-	13	1	272	2	N	-0-					-0-
10	341	N	238	-0-	-103	-0-	11	1	227	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: 3,065 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	85	3	Y	1					1
							1	9									
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					1
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					1
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					1
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	-0-					1
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					1
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	10					11
							11	9									
*08	93	N	92	-0-	-1	-0-	6	1	86	3	Y	-0-	9	1			2
*09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	Y	-0-					2
*10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-	2	1			-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: 865 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	22	1	372	2	N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	2	N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	367	2	N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	19	1	381	2	N	-0-					-0-
07	403	N	391	-0-	-12	-0-	19	1	372	2	N	-0-					-0-
*08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	421	2	N	-0-					-0-
09	390	N	187	-0-	-203	-0-	9	1	178	2	N	-0-					-0-
10	403	N	183	-0-	-220	-0-	8	1	175	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: 2,780 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 #: 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	1426	N	1281	-0-	-145	-0-	81	1	1200	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1168	-0-	-36	-0-	72	1	1096	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1295	-0-	-100	-0-	73	1	1222	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1212	-0-	-18	-0-	58	1	1154	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	1293	-0-	-9	-0-	65	1	1228	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	978	-0-	-282	-0-	47	1	931	2	N	-0-					-0-
07	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	127	1	2548	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
*08	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	88	1	1865	2	N	-0-					-0-
*09	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	81	1	1699	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1893	-0-	-122	-0-	196	1	1697	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: 15,532 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	589	N	571	-0-	-18	-0-	33	1	536	3	Y	2					6
							2	9									
02	532	N	490	-0-	-42	-0-	27	1	459	3	Y	4					10
							4	9									
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	34	1	567	3	Y	2	7	1			5
							2	9									
04	540	N	521	-0-	-19	-0-	27	1	492	3	Y	2					7
							2	9									
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	32	1	539	3	Y	3					10
							3	9									
06	570	N	395	-0-	-175	-0-	23	1	371	3	Y	1	7	1			4
							1	9									
07	527	N	425	-0-	-102	-0-	24	1	376	3	Y	23					27
							25	9									
*08	589	N	463	-0-	-126	-0-	29	1	434	3	Y	-0-					27
*09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	22	1	369	3	Y	10					37
							11	9									
*10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	20	1	324	3	Y	8	30	1			15
							9	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 4,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	403	N	390	-0-	-13	-0-	25	1	365	2	N	-0-					-0-
02	364	N	353	-0-	-11	-0-	22	1	331	2	N	-0-					-0-
03	403	N	379	-0-	-24	-0-	21	1	358	2	N	-0-					-0-
04	390	N	356	-0-	-34	-0-	17	1	339	2	N	-0-					-0-
05	403	N	321	-0-	-82	-0-	16	1	305	2	N	-0-					-0-
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	17	1	340	2	N	-0-					-0-
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	18	1	351	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	16	1	343	2	N	-0-					-0-
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	16	1	326	2	N	-0-					-0-
10	372	N	367	-0-	-5	-0-	38	1	329	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: 3,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	527	N	312	-0-	-215	-0-	11	1	300	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	336	N	264	-0-	-72	-0-	11	1	251	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	372	N	267	-0-	-105	-0-	11	1	255	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	300	N	242	-0-	-58	-0-	10	1	231	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	29	1	671	3	Y	4	1	1			4
							4	9									
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	29	1	656	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	24	1	599	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
*08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	23	1	580	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
*09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	21	1	528	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
*10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	22	1	533	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	620	N	364	-0-	-256	-0-	13	1 9	350	3	Y	1	3	1			1
02	392	N	320	-0-	-72	-0-	13	1 3 9	304	3	Y	3	2	1			2
03	465	N	364	-0-	-101	-0-	15	1 2 9	347	3	Y	2	3	1			1
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	14	1 3 9	347	3	Y	3	2	1			2
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	16	1 2 9	372	3	Y	2	2	1			2
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	16	1 2 9	365	3	Y	2	2	1			2
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	16	1 3 9	384	3	Y	3	3	1			2
*08	403	N	394	-0-	-9	-0-	15	1 2 9	377	3	Y	2	2	1			2
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	15	1 2 9	369	3	Y	2	2	1			2
*10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	16	1 1 9	399	3	Y	1	2	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	718	N	718	-0-	-0-	-0-	33	1	685	3	N	-0-					-0-
02	672	N	657	-0-	-15	-0-	30	1	627	3	N	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	33	1	688	3	N	-0-					-0-
04	690	N	672	-0-	-18	-0-	32	1	640	3	N	-0-					-0-
05	713	N	706	-0-	-7	-0-	32	1	674	3	N	-0-					-0-
06	690	N	565	-0-	-125	-0-	25	1	540	3	N	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	33	1 3 9	677	3	N	3	1	1			2
*08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	33	1 1 9	679	3	N	1	1	1			2
*09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	33	1 1 9	657	3	N	1	1	1			2
*10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	35	1 3 9	676	3	N	3	2	1			3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	346	N	346	-0-	-0-	-0-	22	1	324	2	N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	278	2	N	-0-					-0-
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	2	N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	2	N	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	306	2	N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	2	N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	307	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	17	1	365	2	N	-0-					-0-
*09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	2	N	-0-					-0-
*10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	33	1	290	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: 3,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	558	N	183	-0-	-375	-0-	10	1	172	3	Y	1					4
							1	9									
02	364	N	125	-0-	-239	-0-	7	1	118	3	Y	-0-					4
03	403	N	109	-0-	-294	-0-	6	1	102	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
04	180	N	94	-0-	-86	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					2
05	124	N	87	-0-	-37	-0-	5	1	81	3	Y	1					3
							1	9									
06	120	N	71	-0-	-49	-0-	4	1	67	3	Y	-0-	2	1			1
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					1
*08	93	N	74	-0-	-19	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					1
*09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					1
*10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	Y	-0-	1	1			-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: 954 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	20	1	215	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	16	1	170	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	18	1	190	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	240	N	190	-0-	-50	-0-	11	1	178	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	12	1	189	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	12	1	180	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	3	Y	-0-					-0-
*08	186	N	177	-0-	-9	-0-	12	1	165	3	Y	-0-					-0-
*09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	3	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: 1,980 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	527	N	506	-0-	-21	-0-	32	1	474	2	N	-0-					-0-
02	476	N	447	-0-	-29	-0-	27	1	420	2	N	-0-					-0-
03	496	N	495	-0-	-1	-0-	28	1	467	2	N	-0-					-0-
04	480	N	477	-0-	-3	-0-	23	1	454	2	N	-0-					-0-
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	24	1	461	2	N	-0-					-0-
06	480	N	461	-0-	-19	-0-	22	1	439	2	N	-0-					-0-
07	496	N	474	-0-	-22	-0-	23	1	451	2	N	-0-					-0-
*08	496	N	494	-0-	-2	-0-	22	1	472	2	N	-0-					-0-
*09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	21	1	440	2	N	-0-					-0-
*10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	22	1	457	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: 4,779 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	522	N	522	-0-	-0-	-0-	35	1	487	2	N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	26	1	374	2	N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	26	1	377	2	N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	31	1	452	2	N	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	28	1	391	2	N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	25	1	350	2	N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	24	1	344	2	N	-0-					-0-
*08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	21	1	310	2	N	-0-					-0-
*09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	20	1	279	2	N	-0-					-0-
*10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	21	1	283	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: 3,904 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	961	N	957	-0-	-4	-0-	55 4	1 9	898	3	Y	4					11
02	896	N	840	-0-	-56	-0-	46 7	1 9	787	3	Y	6					17
03	961	N	896	-0-	-65	-0-	50 3	1 9	843	3	Y	3	12	1			8
04	930	N	827	-0-	-103	-0-	42 3	1 9	782	3	Y	3					11
05	930	N	913	-0-	-17	-0-	51 7	1 9	855	3	Y	6					17
06	870	N	838	-0-	-32	-0-	48 1	1 9	789	3	Y	1	11	1			7
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	55	1	855	3	Y	-0-					7
*08	899	N	862	-0-	-37	-0-	54	1	808	3	Y	-0-					7
09	840	N	784	-0-	-56	-0-	45	1	739	3	Y	-0-					7
*10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	52	1	830	3	Y	-0-	5	1			2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 8,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	28	1	419	2	N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	25	1	383	2	N	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	25	1	422	2	N	-0-					-0-
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	20	1	405	2	N	-0-					-0-
05	465	N	434	-0-	-31	-0-	22	1	412	2	N	-0-					-0-
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	21	1	406	2	N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	21	1	416	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	434	N	425	-0-	-9	-0-	19	1	406	2	N	-0-					-0-
09	420	N	403	-0-	-17	-0-	18	1	385	2	N	-0-					-0-
*10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	46	1	402	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: 4,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

VALLIANT WELL #: 6 RRCID -> 208022 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 6260 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	21	1	314	2	N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	286	2	N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	19	1	316	2	N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	15	1	302	2	N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	2	N	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	27	1	537	2	N	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	28	1	570	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	26	1	553	2	N	-0-					-0-
*09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	24	1	502	2	N	-0-					-0-
*10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	55	1	474	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: 4,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 11 RRCID -> 208028 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 4808 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	671	-0-	-166	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
02	700	N	579	-0-	-121	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	602	-0-	-58	-0-	602	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	582	-0-	-48	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
*08	620	N	583	-0-	-37	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
*09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
*10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			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: 6,151 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	789	-0-	-17	-0-	63	1	726	3	N	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	55	1	583	3	N	-0-					-0-
03	868	N	678	-0-	-190	-0-	62	1	616	3	N	-0-					-0-
04	750	N	665	-0-	-85	-0-	54	1	611	3	N	-0-					-0-
05	713	N	675	-0-	-38	-0-	55	1	620	3	N	-0-					-0-
06	660	N	612	-0-	-48	-0-	55	1	557	3	N	-0-					-0-
07	682	N	681	-0-	-1	-0-	59	1	610	3	N	11	5	1			6
							12	9									
*08	682	N	618	-0-	-64	-0-	55	1	563	3	N	-0-					6
09	600	N	586	-0-	-14	-0-	51	1	533	3	N	2					8
							2	9									
10	682	N	618	-0-	-64	-0-	55	1	563	3	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: 6,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	888	-0-	-73	-0-	56	1	832	3	N	-0-					-0-
02	896	N	793	-0-	-103	-0-	50	1	743	3	N	-0-					-0-
03	930	N	875	-0-	-55	-0-	57	1	818	3	N	-0-					-0-
04	870	N	761	-0-	-109	-0-	50	1	711	3	N	-0-					-0-
05	868	N	780	-0-	-88	-0-	49	1	731	3	N	-0-					-0-
06	T. A.		871	-0-	871	871	54	1	817	3	N	-0-					-0-
07	T. A.		823	-0-	823	1694	49	1	772	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	T. A.		781	-0-	781	2475	47	1	733	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	3250	X	775	-0-	-2475	-0-	46	1	728	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	877	X	877	-0-	-0-	-0-	52	1	824	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	589	N	564	-0-	-25	-0-	27	1	535	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	616	N	301	-0-	-315	-0-	16	1	283	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	651	N	323	-0-	-328	-0-	18	1	303	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	540	N	293	-0-	-247	-0-	16	1	275	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	341	N	270	-0-	-71	-0-	15	1	254	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	32	1	536	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	40	1	726	3	Y	6	5	1			4
							7	9									
*08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	40	1	673	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
*09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	37	1	639	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
*10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	40	1	666	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	888	-0-	-73	-0-	56	1	832	2	N	-0-					-0-
02	874	N	874	-0-	-0-	-0-	54	1	820	2	N	-0-					-0-
03	868	N	855	-0-	-13	-0-	48	1	807	2	N	-0-					-0-
04	870	N	838	-0-	-32	-0-	40	1	798	2	N	-0-					-0-
05	961	N	853	-0-	-108	-0-	43	1	810	2	N	-0-					-0-
06	840	N	837	-0-	-3	-0-	40	1	797	2	N	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	41	1	824	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*08	868	N	857	-0-	-11	-0-	39	1	818	2	N	-0-					-0-
09	840	N	789	-0-	-51	-0-	36	1	753	2	N	-0-					-0-
10	868	N	811	-0-	-57	-0-	84	1	727	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: 8,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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-	25	1 3 9	489	3	Y	3	5	1			2
02	616	N	611	-0-	-5	-0-	33	1 4 9	574	3	Y	4	2	1			4
03	744	N	405	-0-	-339	-0-	23	1 3 9	379	3	Y	3	5	1			2
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	39	1 4 9	668	3	Y	4	2	1			4
05	682	N	664	-0-	-18	-0-	38	1 3 9	623	3	Y	3	3	1			4
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	35	1 3 9	581	3	Y	3	3	1			4
07	744	N	435	-0-	-309	-0-	23	1 2 9	410	3	Y	2	4	1			2
*08	651	N	570	-0-	-81	-0-	32	1 3 9	535	3	Y	3	2	1			3
09	630	N	477	-0-	-153	-0-	26	1 2 9	449	3	Y	2	3	1			2
*10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1 1 9	87	3	Y	1	2	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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 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	3	Y	-0-					1
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					1
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	4 1	1 9	60	3	Y	1	1	1			1
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					1
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					1
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
*08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
*09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	3	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: 622 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	31	3	Y	1					1
							1	9									
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	3	3			Y	-0-					1
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					1
06	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	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: 119 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GALBREATH 79 WELL #: 9 RRCID -> 208106 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5412 - 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	812	N	812	-0-	-0-	-0-	46	1	763	3	Y	3					9
							3	9									
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	38	1	641	3	Y	5					14
							6	9									
03	837	N	729	-0-	-108	-0-	41	1	686	3	Y	2	10	1			6
							2	9									
04	780	N	669	-0-	-111	-0-	34	1	632	3	Y	3					9
							3	9									
05	744	N	533	-0-	-211	-0-	30	1	500	3	Y	3					12
							3	9									
06	720	N	465	-0-	-255	-0-	27	1	437	3	Y	1	8	1			5
							1	9									
07	682	N	476	-0-	-206	-0-	29	1	447	3	Y	-0-					5
*08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	37	1	556	3	Y	-0-					5
*09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	45	1	736	3	Y	-0-					5
*10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	43	1	696	3	Y	-0-	3	1			2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 142 WELL #: 20 RRCID -> 208110 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5222 - 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	748	N	748	-0-	-0-	-0-	36	1 3 9	709	3	Y	3	5	1			3
02	700	N	674	-0-	-26	-0-	37	1 6 9	631	3	Y	5	3	1			5
03	775	N	665	-0-	-110	-0-	37	1 4 9	624	3	Y	4	6	1			3
04	720	N	686	-0-	-34	-0-	37	1 4 9	645	3	Y	4	3	1			4
05	744	N	743	-0-	-1	-0-	42	1 4 9	697	3	Y	4	3	1			5
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	40	1 3 9	664	3	Y	3	4	1			4
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	37	1 6 9	680	3	Y	5	5	1			4
*08	744	N	684	-0-	-60	-0-	38	1 6 9	640	3	Y	5	3	1	2	8	4
09	720	N	652	-0-	-68	-0-	36	1 2 9	614	3	Y	2	3	1			3
*10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	40	1 1 9	665	3	Y	1	3	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	868	N	762	-0-	-106	-0-	37	1 3 9	722	3	Y	3	5	1			3
02	700	N	680	-0-	-20	-0-	37	1 6 9	637	3	Y	5	3	1			5
03	775	N	672	-0-	-103	-0-	38	1 4 9	630	3	Y	4	6	1			3
04	750	N	650	-0-	-100	-0-	35	1 4 9	611	3	Y	4	3	1			4
05	744	N	690	-0-	-54	-0-	39	1 3 9	648	3	Y	3	3	1			4
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	38	1 3 9	632	3	Y	3	3	1			4
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	38	1 6 9	685	3	Y	5	5	1			4
*08	682	N	677	-0-	-5	-0-	38	1 3 9	636	3	Y	3	3	1			4
09	660	N	635	-0-	-25	-0-	35	1 2 9	598	3	Y	2	3	1			3
*10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	41	1 2 9	675	3	Y	2	4	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	46	1	766	2	N	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	38	1	758	2	N	-0-					-0-
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	40	1	761	2	N	-0-					-0-
06	780	N	536	-0-	-244	-0-	26	1	510	2	N	-0-					-0-
07	837	N	821	-0-	-16	-0-	39	1	781	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	806	N	745	-0-	-61	-0-	34	1	711	2	N	-0-					-0-
*09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	35	1	725	2	N	-0-					-0-
*10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	38	1	805	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: 6,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	899	N	605	-0-	-294	-0-	22	1	581	3	Y	2	6	1			2
							2	9									
02	924	N	507	-0-	-417	-0-	20	1	481	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	48	1	1100	3	Y	7	6	1			5
							8	9									
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	40	1	950	3	Y	6	5	1			6
							7	9									
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	43	1	983	3	Y	5	5	1			6
							6	9									
06	1110	N	988	-0-	-122	-0-	41	1	941	3	Y	5	5	1			6
							6	9									
07	1023	N	996	-0-	-27	-0-	39	1	950	3	Y	6	7	1			5
							7	9									
*08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	38	1	982	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
09	990	N	946	-0-	-44	-0-	37	1	906	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
*10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	37	1	888	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 9,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

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	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	3			Y	-0-					14
02	280	N	223	-0-	-57	-0-	223	3			Y	-0-					14
03	279	N	229	-0-	-50	-0-	229	3			Y	-0-					14
04	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	3			Y	-0-					14
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					14
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					14
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					14
*08	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	3			Y	-0-					14
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			Y	-0-					14
*10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					14
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 2,287 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 #: 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	593	N	593	-0-	-0-	-0-	38	1	555	2	N	-0-					-0-
02	532	N	522	-0-	-10	-0-	32	1	490	2	N	-0-					-0-
03	589	N	535	-0-	-54	-0-	30	1	505	2	N	-0-					-0-
04	570	N	481	-0-	-89	-0-	23	1	458	2	N	-0-					-0-
05	589	N	485	-0-	-104	-0-	24	1	461	2	N	-0-					-0-
06	510	N	499	-0-	-11	-0-	24	1	475	2	N	-0-					-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	28	1	564	2	N	-0-					-0-
*08	496	N	417	-0-	-79	-0-	19	1	398	2	N	-0-					-0-
*09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	26	1	534	2	N	-0-					-0-
*10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	27	1	568	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: 5,279 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		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-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 2A RRCID -> 208159 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5090 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	353	-0-	-39	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
*08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					-0-
*09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
*10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			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: 3,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN 65 WELL #: 6 RRCID -> 208160 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 2840 - 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	678	N	678	-0-	-0-	-0-	66	1	612	3	Y	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	59	1	535	3	Y	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	67	1	590	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	606	-0-	-54	-0-	64	1	542	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	628	-0-	-23	-0-	67	1	561	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	591	-0-	-39	-0-	64	1	527	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	602	-0-	-18	-0-	65	1	537	3	Y	-0-					-0-
*08	620	N	593	-0-	-27	-0-	66	1	527	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	583	-0-	-17	-0-	64	1	519	3	Y	-0-					-0-
*10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	67	1	598	3	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: 6,197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1724 RRCID -> 208168 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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	229	1	272	3	N	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	206	1	236	3	N	-0-					-0-
03	496	N	409	-0-	-87	-0-	179	1	230	3	N	-0-					-0-
04	480	N	261	-0-	-219	-0-	62	1	199	3	N	-0-					-0-
05	496	N	393	-0-	-103	-0-	127	1	266	3	N	-0-					-0-
06	390	N	207	-0-	-183	-0-	38	1	169	3	N	-0-					-0-
07	279	N	213	-0-	-66	-0-	45	1	168	3	N	-0-					-0-
*08	403	N	363	-0-	-40	-0-	238	1	125	3	N	-0-					-0-
*09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	228	1	87	3	N	-0-					-0-
*10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	253	1	368	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,726 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	775	N	732	-0-	-43	-0-	46	1	686	3	N	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	42	1	631	3	N	-0-					-0-
03	744	N	655	-0-	-89	-0-	43	1	612	3	N	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	48	1	678	3	N	-0-					-0-
05	744	N	721	-0-	-23	-0-	46	1	675	3	N	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	41	1	626	3	N	-0-					-0-
07	744	N	720	-0-	-24	-0-	43	1	676	3	N	1					1
							1	9									
*08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	52	1	807	3	N	-0-					1
*09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	57	1	893	3	N	-0-					1
10	713	N	657	-0-	-56	-0-	39	1	618	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,360 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	624	N	624	-0-	-0-	-0-	14	1	610	3	Y	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	12	1	526	3	Y	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	12	1	548	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	524	-0-	-16	-0-	11	1	513	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	530	-0-	-28	-0-	11	1	519	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	509	-0-	-31	-0-	11	1	498	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	511	-0-	-16	-0-	12	1	499	3	Y	-0-					-0-
*08	527	N	525	-0-	-2	-0-	12	1	513	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	486	-0-	-24	-0-	11	1	475	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	495	-0-	-1	-0-	12	1	483	3	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: 5,302 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	403	N	383	-0-	-20	-0-	24	1	359	3	N	-0-					-0-
02	336	N	265	-0-	-71	-0-	17	1	248	3	N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	25	1	356	3	N	-0-					-0-
04	360	N	290	-0-	-70	-0-	19	1	271	3	N	-0-					-0-
05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	26	1	386	3	N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	25	1	372	3	N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	24	1	376	3	N	1					1
							1	9									
*08	403	N	401	-0-	-2	-0-	24	1	377	3	N	-0-					1
09	390	N	356	-0-	-34	-0-	21	1	335	3	N	-0-					-0-
10	403	N	168	-0-	-235	-0-	10	1	158	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 41 RRCID -> 208196 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7332 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	550	-0-	-8	-0-	35	1	515	2	N	-0-					-0-
02	504	N	487	-0-	-17	-0-	30	1	457	2	N	-0-					-0-
03	558	N	531	-0-	-27	-0-	30	1	501	2	N	-0-					-0-
04	540	N	522	-0-	-18	-0-	25	1	497	2	N	-0-					-0-
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	26	1	501	2	N	-0-					-0-
06	510	N	504	-0-	-6	-0-	24	1	480	2	N	-0-					-0-
07	527	N	525	-0-	-2	-0-	25	1	500	2	N	-0-					-0-
*08	527	N	447	-0-	-80	-0-	20	1	427	2	N	-0-					-0-
09	510	N	484	-0-	-26	-0-	22	1	462	2	N	-0-					-0-
10	527	N	512	-0-	-15	-0-	23	1	489	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: 5,089 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 #: 43 RRCID -> 208198 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6284 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1810	-0-	-174	-0-	115	1	1695	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1564	-0-	-88	-0-	96	1	1468	2	N	-0-					-0-
03	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	108	1	1808	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1650	-0-	-90	-0-	79	1	1571	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1545	-0-	-191	-0-	77	1	1468	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1469	-0-	-391	-0-	71	1	1398	2	N	-0-					-0-
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	86	1	1727	2	N	-0-					-0-
*08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	93	1	1956	2	N	-0-					-0-
*09	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	115	1	2394	2	N	-0-					-0-
*10	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	112	1	2368	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: 18,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 8A RRCID -> 208231 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5048 - 5819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			Y	-0-					-0-
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			Y	-0-					-0-
03	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			Y	-0-					-0-
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			Y	-0-					-0-
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			Y	-0-					-0-
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			Y	-0-					-0-
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			Y	-0-					-0-
*08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			Y	-0-					-0-
*09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			Y	-0-					-0-
*10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3			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: 13,033 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	T. A.		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
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	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	3			Y	-0-					4
02	560	N	514	-0-	-46	-0-	514	3			Y	-0-					4
03	620	N	530	-0-	-90	-0-	530	3			Y	-0-					4
04	570	N	488	-0-	-82	-0-	488	3			Y	-0-					4
05	558	N	462	-0-	-96	-0-	462	3			Y	-0-					4
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			Y	-0-					4
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	556	3	1	9	Y	1					5
*08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			Y	-0-					5
09	600	N	493	-0-	-107	-0-	493	3			Y	-0-					5
*10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					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: 5,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VANDERSTUCKEN 69 WELL #: 7 RRCID -> 208245 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5681 - 5952

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 17 RRCID -> 208249 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6593 - 9190

01	217	N	208	-0-	-9	-0-	13	1	195	2	N	-0-					-0-
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	11	1	173	2	N	-0-					-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	12	1	200	2	N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	21	1	409	2	N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	18	1	339	2	N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	2	N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	2	N	-0-					-0-
*08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	2	N	-0-					-0-
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	10	1	212	2	N	-0-					-0-
10	248	N	212	-0-	-36	-0-	10	1	202	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: 2,671 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	485	N	485	-0-	-0-	-0-	24	1	459	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	25	1	427	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	27	1	452	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	24	1	420	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	27	1	445	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	25	1	421	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	465	N	452	-0-	-13	-0-	23	1	427	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
*08	465	N	448	-0-	-17	-0-	25	1	421	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	450	N	410	-0-	-40	-0-	23	1	385	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	24	1	388	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	403	N	354	-0-	-49	-0-	17	1	336	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	19	1	330	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	362	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	21	1	357	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	403	N	388	-0-	-15	-0-	22	1	364	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	21	1	340	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	20	1	363	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*08	403	N	367	-0-	-36	-0-	21	1	345	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	360	N	343	-0-	-17	-0-	19	1	324	3	Y	-0-	1	1			1
*10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	22	1	364	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	945	N	945	-0-	-0-	-0-	73	1	872	2	N	-0-					-0-
02	840	N	823	-0-	-17	-0-	66	1	757	2	N	-0-					-0-
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	73	1	854	2	N	-0-					-0-
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	74	1	831	2	N	-0-					-0-
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	80	1	867	2	N	-0-					-0-
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	78	1	847	2	N	-0-					-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	71	1	863	2	N	-0-					-0-
*08	961	N	880	-0-	-81	-0-	68	1	812	2	N	-0-					-0-
09	930	N	792	-0-	-138	-0-	57	1	735	2	N	-0-					-0-
10	930	N	772	-0-	-158	-0-	57	1	715	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: 8,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH,LILLIAN M.MEM.HOSP."A" 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	768	N	768	-0-	-0-	-0-	53	1	715	3	N	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	35	1	499	3	N	-0-					-0-
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	39	1	562	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	750	N	465	-0-	-285	-0-	30	1	435	3	N	-0-					-0-
05	589	N	482	-0-	-107	-0-	32	1	450	3	N	-0-					-0-
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	45	1	723	3	N	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	41	1	638	3	N	17	14	1			3
							19	9									
*08	496	N	467	-0-	-29	-0-	29	1	436	3	N	2					5
							2	9									
09	750	N	499	-0-	-251	-0-	32	1	458	3	N	8	1	8			12
							9	9									
10	682	N	522	-0-	-160	-0-	33	1	483	3	N	5					17
							6	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 5,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	558	N	459	-0-	-99	-0-	32	1	427	3	N	-0-					-0-
02	476	N	468	-0-	-8	-0-	31	1	435	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	527	N	466	-0-	-61	-0-	31	1	435	3	N	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	35	1	513	3	N	-0-					-0-
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	37	1	510	3	N	-0-					-0-
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	26	1	422	3	N	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	34	1	524	3	N	4	2	1			2
							4	9									
*08	558	N	489	-0-	-69	-0-	30	1	458	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	39	1	562	3	N	4	3	1	1	8	2
							4	9									
*10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	39	1	563	3	N	4	2	1			4
							4	9									
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: 5,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	1116	N	1076	-0-	-40	-0-	67	1	1009	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	974	-0-	-34	-0-	61	1	913	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1083	-0-	-2	-0-	71	1	1012	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	69	1	979	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	68	1	1000	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	63	1	960	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	64	1	999	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	1054	N	825	-0-	-229	-0-	50	1	775	3	N	-0-	1	1			1
*09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	84	1	1332	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	61	1	975	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,617 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	372	N	372	-0-	-0-	-0-	41	1	331	3	Y	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	40	1	327	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	385	-0-	-18	-0-	41	1	344	3	Y	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	40	1	339	3	Y	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	43	1	365	3	Y	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	42	1	363	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	41	1	349	3	Y	-0-					-0-
*08	403	N	358	-0-	-45	-0-	43	1	315	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	384	-0-	-6	-0-	46	1	338	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	367	-0-	-36	-0-	45	1	322	3	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: 3,815 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	879	N	879	-0-	-0-	-0-	56	1	823	2	N	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	39	1	595	2	N	-0-					-0-
03	961	N	616	-0-	-345	-0-	35	1	581	2	N	-0-					-0-
04	840	N	578	-0-	-262	-0-	28	1	550	2	N	-0-					-0-
05	713	N	554	-0-	-159	-0-	28	1	526	2	N	-0-					-0-
06	600	N	534	-0-	-66	-0-	26	1	508	2	N	-0-					-0-
07	589	N	553	-0-	-36	-0-	26	1	527	2	N	-0-					-0-
*08	558	N	525	-0-	-33	-0-	24	1	501	2	N	-0-					-0-
09	540	N	447	-0-	-93	-0-	20	1	427	2	N	-0-					-0-
*10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	35	1	742	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: 6,097 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	558	N	548	-0-	-10	-0-	35	1	513	2	N	-0-					-0-
02	504	N	490	-0-	-14	-0-	30	1	460	2	N	-0-					-0-
03	558	N	534	-0-	-24	-0-	30	1	504	2	N	-0-					-0-
04	540	N	521	-0-	-19	-0-	25	1	496	2	N	-0-					-0-
05	558	N	522	-0-	-36	-0-	26	1	496	2	N	-0-					-0-
06	510	N	500	-0-	-10	-0-	24	1	476	2	N	-0-					-0-
07	527	N	517	-0-	-10	-0-	25	1	492	2	N	-0-					-0-
*08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	26	1	555	2	N	-0-					-0-
09	510	N	488	-0-	-22	-0-	22	1	466	2	N	-0-					-0-
*10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	24	1	510	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: 5,235 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	713	N	622	-0-	-91	-0-	39	1	583	3	N	-0-					-0-
02	560	N	518	-0-	-42	-0-	33	1	485	3	N	-0-					-0-
03	589	N	578	-0-	-11	-0-	38	1	540	3	N	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	40	1	563	3	N	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	39	1	575	3	N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	35	1	535	3	N	-0-					-0-
07	620	N	561	-0-	-59	-0-	34	1	526	3	N	1					1
							1	9									
*08	620	N	616	-0-	-4	-0-	37	1	579	3	N	-0-					1
09	570	N	489	-0-	-81	-0-	29	1	460	3	N	-0-					-0-
*10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	38	1	608	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	496	N	496	-0-	-0-	-0-	31	1	465	3	N	-0-					-0-
02	448	N	444	-0-	-4	-0-	28	1	416	3	N	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	32	1	451	3	N	-0-					-0-
04	480	N	466	-0-	-14	-0-	31	1	435	3	N	-0-					-0-
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	30	1	448	3	N	-0-					-0-
06	480	N	463	-0-	-17	-0-	29	1	434	3	N	-0-					-0-
07	496	N	449	-0-	-47	-0-	27	1	421	3	N	1					1
							1	9									
*08	465	N	407	-0-	-58	-0-	24	1	383	3	N	-0-					1
09	450	N	387	-0-	-63	-0-	23	1	364	3	N	-0-					-0-
*10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	28	1	439	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3111 RRCID -> 208401 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7052 - 7382

01	465	N	351	-0-	-114	-0-	20	1	330	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	19	1	318	2	Y	2					2
							2	9									
03	434	N	359	-0-	-75	-0-	19	1	338	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	23	1	367	2	Y	1					2
							1	9									
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	26	1	425	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	22	1	378	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	25	1	414	2	Y	2					3
							2	9									
*08	465	N	417	-0-	-48	-0-	23	1	393	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
*09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	24	1	398	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	24	1	400	2	Y	1					2
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	403	N	332	-0-	-71	-0-	19	1	312	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
02	364	N	71	-0-	-293	-0-	4	1	66	2	Y	1					1
							1	9									
03	372	N	119	-0-	-253	-0-	6	1	113	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	330	N	136	-0-	-194	-0-	8	1	127	2	Y	1					1
							1	9									
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	44	1	745	2	Y	1					2
							1	9									
*08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	26	1	434	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	23	1	369	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	20	1	338	2	Y	1					2
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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		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-

VANDERSTUCKEN 34 WELL #: 8 RRCID -> 208452 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 2923 - 4306

01	124	N	105	-0-	-19	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	84	3	Y	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	94	3	Y	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	3	Y	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	Y	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	3	Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	Y	-0-					-0-
*08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	3	Y	-0-					-0-
*09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	3	Y	-0-					-0-
*10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	11	1	99	3	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: 1,019 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	46	1	618	3	N	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	39	1	555	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	651	N	648	-0-	-3	-0-	42	1	606	3	N	-0-					-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	42	1	601	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	45	1	628	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	38	1	609	3	N	-0-					-0-
07	682	N	670	-0-	-12	-0-	40	1	622	3	N	7	3	1	2	8	2
							8	9									
*08	682	N	426	-0-	-256	-0-	26	1	399	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	660	N	285	-0-	-375	-0-	18	1	265	3	N	2	2	1			2
							2	9									
10	651	N	471	-0-	-180	-0-	30	1	439	3	N	2	1	1			3
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

WILSON, DUKE 189 WELL #: 13 RRCID -> 208455 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5695 - 7629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	32	1	485	3	N	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	29	1	438	3	N	-0-					-0-
03	527	N	513	-0-	-14	-0-	34	1	479	3	N	-0-					-0-
04	510	N	482	-0-	-28	-0-	32	1	450	3	N	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	36	1	530	3	N	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	32	1	490	3	N	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	33	1	518	3	N	1					1
							1	9									
*08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	35	1	547	3	N	-0-					1
*09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	34	1	529	3	N	-0-					-0-
*10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	34	1	535	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
*08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
*10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	744	N	270	-0-	-474	-0-	18	1	252	3	Y	-0-					2
02	84	N	17	-0-	-67	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					2
03	775	N	15	-0-	-760	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					2
04	270	N	1	-0-	-269	-0-	1	3			Y	-0-					2
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					2
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	55	1	635	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	23	1	255	3	Y	1					2
							1	9									
*08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	27	1	293	3	Y	-0-					2
09	690	N	290	-0-	-400	-0-	23	1	266	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	25	1	304	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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: 2,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3112 RRCID -> 208486 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7002 - 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	1054	N	940	-0-	-114	-0-	54	1	883	2	Y	3	9	1			1
							3	9									
02	924	N	689	-0-	-235	-0-	39	1	646	2	Y	4					5
							4	9									
03	961	N	780	-0-	-181	-0-	41	1	731	2	Y	7	7	1	3	8	2
							8	9									
04	900	N	755	-0-	-145	-0-	44	1	709	2	Y	2					4
							2	9									
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	47	1	763	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	45	1	789	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	47	1	787	2	Y	2					5
							2	9									
*08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	53	1	887	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
*09	843	N	843	-0-	-0-	-0-	49	1	791	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
*10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	48	1	800	2	Y	3					5
							3	9									
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: 8,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 34 WELL #: 3 RRCID -> 208508 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6919 - 8077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	53	1	1119	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	49	1	1015	3	N	-0-					-0-
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	53	1	1105	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1131	-0-	-9	-0-	53	1	1078	3	N	-0-					-0-
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	54	1	1133	3	N	-0-					-0-
06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	51	1	1097	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	54	1	1107	3	N	5	2	1			3
							6	9									
*08	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	53	1	1070	3	N	1	2	1			2
							1	9									
*09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	56	1	1117	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	59	1	1150	3	N	3	2	1			3
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 11,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
*08	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	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	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: 214 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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
02	336	N	316	-0-	-20	-0-	316	3			N	-0-					-0-
03	434	N	302	-0-	-132	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	390	N	227	-0-	-163	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	3			N	-0-					-0-
06	300	N	205	-0-	-95	-0-	205	3			N	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
*09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
*10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 76 RRCID -> 208526 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6178 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 14 RRCID -> 208529 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 6647 - 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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	31	1	470	3	N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	28	1	422	3	N	-0-					-0-
03	496	N	494	-0-	-2	-0-	32	1	462	3	N	-0-					-0-
04	480	N	473	-0-	-7	-0-	31	1	442	3	N	-0-					-0-
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	31	1	454	3	N	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	38	1	579	3	N	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	34	1	523	3	N	1					1
							1	9									
*08	496	N	495	-0-	-1	-0-	30	1	465	3	N	-0-					1
*09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	32	1	512	3	N	-0-					-0-
10	527	N	524	-0-	-3	-0-	31	1	493	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 2072S RRCID -> 208545 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6037 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	3			N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	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	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 60 WELL #: 16 RRCID -> 208549 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 5728 PERF. 4004 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					4
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					4
03	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3			Y	-0-					4
04	600	N	535	-0-	-65	-0-	535	3			Y	-0-					4
05	620	N	483	-0-	-137	-0-	483	3			Y	-0-					4
06	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	3			Y	-0-					4
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					4
*08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					4
*09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					4
*10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			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: 5,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 99 RRCID -> 208553 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 6334 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 17 RRCID -> 208554 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5368 - 8199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 14 RRCID -> 208556 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6046 - 7743

01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	51	1	1072	2	Y	-0-					-0-
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	46	1	951	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	47	1	1015	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1014	-0-	-66	-0-	42	1	972	2	Y	-0-					-0-
05	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	45	1	973	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	932	-0-	-88	-0-	43	1	889	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	950	-0-	-104	-0-	49	1	901	2	Y	-0-					-0-
*08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	150	1	877	2	Y	-0-					-0-
*09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	47	1	979	2	Y	-0-					-0-
*10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	49	1	1019	2	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: 10,217 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 188 WELL #: 15 RRCID -> 208558 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 5658 - 8919

01	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	87	1	1308	3	N	-0-					-0-
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	77	1	1143	3	N	-0-					-0-
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	85	1	1216	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	78	1	1112	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	76	1	1133	3	N	-0-					-0-
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	77	1	1169	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1078	-0-	-162	-0-	65	1	1010	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	1209	N	465	-0-	-744	-0-	28	1	437	3	N	-0-	1	1			1
09	1260	N	5	-0-	-1255	-0-	5	3			N	-0-	1	1			-0-
10	1085	N	522	-0-	-563	-0-	31	1	491	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	22	1 9	356	2	Y	1	4	1			-0-
02	364	N	319	-0-	-45	-0-	18	1 2 9	299	2	Y	2					2
03	403	N	386	-0-	-17	-0-	20	1 2 9	364	2	Y	2	3	1			1
04	360	N	323	-0-	-37	-0-	19	1 1 9	303	2	Y	1					2
05	341	N	278	-0-	-63	-0-	16	1 1 9	261	2	Y	1	2	1			1
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	20	1 1 9	341	2	Y	1	1	1			1
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	22	1 1 9	366	2	Y	1					2
*08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	21	1 2 9	349	2	Y	2	2	1			2
*09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	22	1 1 9	356	2	Y	1	2	1			1
*10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	22	1 1 9	358	2	Y	1					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SIMMONS RANCH WELL #: 72 RRCID -> 208566 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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*08	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,121 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	651	N	619	-0-	-32	-0-	43	1	576	3	N	-0-					-0-
02	588	N	559	-0-	-29	-0-	37	1	522	3	N	-0-					-0-
03	620	N	597	-0-	-23	-0-	39	1	558	3	N	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	39	1	568	3	N	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	42	1	589	3	N	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	34	1	538	3	N	-0-					-0-
07	620	N	601	-0-	-19	-0-	36	1	559	3	N	5	3	1			2
							6	9									
*08	620	N	593	-0-	-27	-0-	37	1	553	3	N	3	1	1	1	8	3
							3	9									
09	570	N	569	-0-	-1	-0-	37	1	530	3	N	2	3	1			2
							2	9									
*10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	40	1	585	3	N	4	1	1			5
							4	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 5,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	279	N	264	-0-	-15	-0-	20	1	244	2	N	-0-					-0-
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	19	1	218	2	N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	21	1	245	2	N	-0-					-0-
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	21	1	235	2	N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	22	1	239	2	N	-0-					-0-
06	270	N	253	-0-	-17	-0-	21	1	232	2	N	-0-					-0-
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	21	1	254	2	N	-0-					-0-
*08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	293	2	N	-0-					-0-
*09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	24	1	308	2	N	-0-					-0-
*10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	24	1	300	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: 2,785 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	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
02	616	N	572	-0-	-44	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	3			N	-0-					-0-
04	630	N	617	-0-	-13	-0-	617	3			N	-0-					-0-
05	620	N	501	-0-	-119	-0-	501	3			N	-0-					-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	651	N	597	-0-	-54	-0-	596	3	1	9	N	1					1
*08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					1
09	600	N	530	-0-	-70	-0-	530	3			N	-0-					1
10	589	N	510	-0-	-79	-0-	510	3			N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	899	N	861	-0-	-38	-0-	54	1	807	3	N	-0-					-0-
02	812	N	784	-0-	-28	-0-	49	1	735	3	N	-0-					-0-
03	868	N	854	-0-	-14	-0-	56	1	798	3	N	-0-					-0-
04	840	N	833	-0-	-7	-0-	55	1	778	3	N	-0-					-0-
05	868	N	845	-0-	-23	-0-	53	1	792	3	N	-0-					-0-
06	840	N	811	-0-	-29	-0-	50	1	761	3	N	-0-					-0-
07	868	N	837	-0-	-31	-0-	50	1	785	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	837	N	835	-0-	-2	-0-	50	1	784	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	50	1	784	3	N	-0-					1
*10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	51	1	808	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,354 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
SAWYER 16 WELL #: 3 RRCID -> 208581 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5982 - 7303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	327	-0-	-37	-0-	15	1	312	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	336	-0-	-67	-0-	15	1	321	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	303	-0-	-57	-0-	14	1	289	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	245	-0-	-127	-0-	11	1	234	3	Y	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	335	3	Y	-0-					-0-
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	3	Y	-0-					-0-
*08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	37	1	758	3	Y	-0-					-0-
*09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	28	1	553	3	Y	-0-					-0-
*10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	22	1	419	3	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: 4,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3209 RRCID -> 208582 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7058 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	33 2	1 9	534	2	Y	2	5	1			-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	26 3	1 9	420	2	Y	3					3
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	30 3	1 9	530	2	Y	3	5	1			1
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	31 2	1 9	499	2	Y	2					3
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	32 3	1 9	514	2	Y	3	3	1			3
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	24 1	1 9	419	2	Y	1	3	1			1
07	558	N	498	-0-	-60	-0-	28 2	1 9	468	2	Y	2					3
*08	558	N	520	-0-	-38	-0-	29 1	1 9	490	2	Y	1	2	1			2
09	450	N	434	-0-	-16	-0-	25 1	1 9	408	2	Y	1	2	1			1
*10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	25 2	1 9	411	2	Y	2					3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	20	1	325	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	236	2	Y	2					2
							2	9									
03	434	N	171	-0-	-263	-0-	9	1	162	2	Y	-0-	2	1			-0-
04	330	N	192	-0-	-138	-0-	11	1	180	2	Y	1					1
							1	9									
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	26	1	424	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	250	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	18	1	306	2	Y	1					2
							1	9									
*08	465	N	341	-0-	-124	-0-	19	1	322	2	Y	-0-	1	1			1
*09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	321	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	240	2	Y	1					2
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MAYER RANCH "J" WELL #: 902 RRCID -> 208586 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 6574 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	827	-0-	-41	-0-	54	1	773	3	N	-0-					-0-
02	756	N	735	-0-	-21	-0-	39	1	696	3	N	-0-					-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	42	1	849	3	N	-0-					-0-
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	43	1	838	3	N	-0-					-0-
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	44	1	843	3	N	-0-					-0-
06	870	N	830	-0-	-40	-0-	39	1	791	3	N	-0-					-0-
07	899	N	856	-0-	-43	-0-	39	1	809	3	N	7	2	1			5
							8	9									
*08	899	N	855	-0-	-44	-0-	41	1	812	3	N	2					7
							2	9									
09	840	N	775	-0-	-65	-0-	37	1	737	3	N	1	4	1			4
							1	9									
10	837	N	786	-0-	-51	-0-	39	1	745	3	N	2	4	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 8,323 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	1209	N	1053	-0-	-156	-0-	38	1	1009	3	Y	5	7	1			4
							6	9									
02	1008	N	919	-0-	-89	-0-	37	1	874	3	Y	7	5	1			6
							8	9									
03	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	43	1	975	3	Y	7	9	1			4
							8	9									
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	42	1	1005	3	Y	7	5	1			6
							8	9									
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	46	1	1064	3	Y	6	5	1			7
							7	9									
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	45	1	1025	3	Y	5	5	1			7
							6	9									
07	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	42	1	1029	3	Y	7	8	1			6
							8	9									
*08	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	39	1	993	3	Y	5	5	1			6
							6	9									
09	1080	N	964	-0-	-116	-0-	38	1	923	3	Y	3	5	1			4
							3	9									
*10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	39	1	944	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 10,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	465	N	95	-0-	-370	-0-	5	1	90	3	Y	-0-					3
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	46	1	783	3	Y	6					9
							7	9									
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	65	1	1095	3	Y	4	6	1			7
							4	9									
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	51	1	929	3	Y	4					11
							4	9									
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	54	1	912	3	Y	5					16
							6	9									
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	51	1	842	3	Y	2	11	1			7
							2	9									
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	53	1	831	3	Y	-0-					7
*08	682	N	584	-0-	-98	-0-	36	1	548	3	Y	-0-					7
*09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	40	1	651	3	Y	-0-					7
*10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	59	1	941	3	Y	-0-	5	1			2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 8,105 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	527	N	514	-0-	-13	-0-	19	1	493	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	20	1	471	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	23	1	522	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	22	1	537	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	24	1	542	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	23	1	532	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
07	589	N	548	-0-	-41	-0-	21	1	523	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
*08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	21	1	540	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	570	N	528	-0-	-42	-0-	21	1	506	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
*10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	21	1	506	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	310	N	157	-0-	-153	-0-	9	1	147	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	17	1	285	2	Y	2					2
							2	9									
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	29	1	520	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	26	1	426	2	Y	2					3
							2	9									
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	26	1	421	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	510	N	360	-0-	-150	-0-	20	1	339	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	465	N	379	-0-	-86	-0-	21	1	357	2	Y	1					2
							1	9									
*08	434	N	371	-0-	-63	-0-	21	1	349	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	360	N	290	-0-	-70	-0-	17	1	271	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	16	1	272	2	Y	1					2
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	992	N	827	-0-	-165	-0-	52	1	775	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	879	-0-	-129	-0-	55	1	824	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	856	-0-	-291	-0-	56	1	800	3	N	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	59	1	841	3	N	-0-					-0-
05	961	N	906	-0-	-55	-0-	57	1	849	3	N	-0-					-0-
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	59	1	889	3	N	-0-					-0-
07	930	N	871	-0-	-59	-0-	52	1	817	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	899	N	506	-0-	-393	-0-	30	1	475	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	960	N	418	-0-	-542	-0-	25	1	393	3	N	-0-					-0-
10	868	N	412	-0-	-456	-0-	24	1	388	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
02	448	N	152	-0-	-296	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	23	-0-	-132	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	8	1	48	2	Y	-0-					-0-
*09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	Y	-0-					-0-
*10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	30	1	621	2	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: 1,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	248	N	238	-0-	-10	-0-	93	1	145	3	N	-0-					-0-
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	84	1	132	3	N	-0-					-0-
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	93	1	147	3	N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	90	1	141	3	N	-0-					-0-
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	93	1	146	3	N	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	87	1	148	3	N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	93	1	159	3	N	-0-					-0-
*08	248	N	188	-0-	-60	-0-	31	1	157	3	N	-0-					-0-
09	240	N	167	-0-	-73	-0-	30	1	137	3	N	-0-					-0-
10	248	N	184	-0-	-64	-0-	31	1	153	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	737	N	737	-0-	-0-	-0-	36	1	698	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	30	1	518	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	42	1	705	3	Y	7	6	1	2	8	3
							8	9									
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	29	1	497	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
05	496	N	473	-0-	-23	-0-	27	1	443	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
06	480	N	416	-0-	-64	-0-	24	1	390	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	496	N	394	-0-	-102	-0-	20	1	372	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
*08	465	N	355	-0-	-110	-0-	20	1	333	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	33	1	567	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	65	1	1075	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	558	N	485	-0-	-73	-0-	34	1	451	3	N	-0-					-0-
02	532	N	430	-0-	-102	-0-	29	1	401	3	N	-0-					-0-
03	496	N	462	-0-	-34	-0-	30	1	432	3	N	-0-					-0-
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	30	1	438	3	N	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	33	1	461	3	N	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	29	1	460	3	N	-0-					-0-
07	496	N	490	-0-	-6	-0-	29	1	457	3	N	4	2	1			2
							4	9									
*08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	41	1	616	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	41	1	594	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	56	1	811	3	N	3	1	1			4
							3	9									
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: 5,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	589	N	519	-0-	-70	-0-	24	1	495	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	460	-0-	-16	-0-	21	1	439	2	Y	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	24	1	515	2	Y	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	24	1	551	2	Y	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	25	1	537	2	Y	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	23	1	488	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	478	-0-	-111	-0-	25	1	453	2	Y	-0-					-0-
*08	558	N	544	-0-	-14	-0-	80	1	464	2	Y	-0-					-0-
*09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	24	1	507	2	Y	-0-					-0-
*10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	33	1	689	2	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: 5,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRIS 64 WELL #: 8 RRCID -> 208694 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5252 - 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	910	N	910	-0-	-0-	-0-	96	1	814	3	Y	-0-					1
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	74	1	688	3	Y	1					2
							1	9									
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	21	1	732	3	Y	1					3
							1	9									
04	750	N	723	-0-	-27	-0-	723	3			Y	-0-					3
05	775	N	576	-0-	-199	-0-	575	3	1	9	Y	1	3	1			1
06	720	N	245	-0-	-475	-0-	245	3			Y	-0-					1
07	744	N	646	-0-	-98	-0-	646	3			Y	-0-					1
*08	589	N	581	-0-	-8	-0-	33	1	548	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	25	1	449	3	Y	-0-					-0-
*10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	38	1	635	3	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: 6,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 165 WELL #: 7 RRCID -> 208696 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5361 - 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	707	N	707	-0-	-0-	-0-	34	1	669	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
02	672	N	638	-0-	-34	-0-	35	1	599	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
03	713	N	613	-0-	-100	-0-	34	1	575	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
04	690	N	685	-0-	-5	-0-	37	1	642	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
05	713	N	696	-0-	-17	-0-	40	1	653	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	39	1	640	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
07	713	N	710	-0-	-3	-0-	37	1	667	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
*08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	41	1	679	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
09	690	N	606	-0-	-84	-0-	33	1	571	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
*10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	37	1	614	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,712 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	1302	N	1103	-0-	-199	-0-	50	1	1053	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	1043	-0-	-21	-0-	48	1	995	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1089	-0-	-89	-0-	50	1	1039	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1023	-0-	-57	-0-	48	1	975	3	N	-0-					-0-
05	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	54	1	1123	3	N	-0-					-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	48	1	1034	3	N	-0-					-0-
07	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	49	1	1003	3	N	4	2	1			2
							4	9									
*08	1178	N	1113	-0-	-65	-0-	52	1	1059	3	N	2	2	1			2
							2	9									
09	1080	N	946	-0-	-134	-0-	45	1	899	3	N	2	2	1			2
							2	9									
10	1054	N	985	-0-	-69	-0-	48	1	934	3	N	3	2	1			3
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 10,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	60	1	980	3	Y	4					9
							4	9									
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	54	1	921	3	Y	7					16
							8	9									
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	58	1	969	3	Y	3	11	1			8
							3	9									
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	46	1	838	3	Y	4					12
							4	9									
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	49	1	820	3	Y	5					17
							6	9									
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	53	1	868	3	Y	2	12	1			7
							2	9									
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	62	1	963	3	Y	-0-					7
*08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	70	1	1051	3	Y	-0-					7
*09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	61	1	1005	3	Y	-0-					7
*10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	54	1	875	3	Y	-0-	5	1			2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 9,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 177 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	806	N	229	-0-	-577	-0-	24	1	205	3	Y	-0-					1
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	77	1	716	3	Y	1					2
							1	9									
03	806	N	651	-0-	-155	-0-	18	1	633	3	Y	-0-					2
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	631	3	1	9	Y	1					3
05	868	N	623	-0-	-245	-0-	623	3			Y	-0-	2	1			1
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	653	3	1	9	Y	1					2
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					2
*08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	76	1	626	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	660	N	634	-0-	-26	-0-	67	1	567	3	Y	-0-					1
*10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	65	1	544	3	Y	-0-	1	1			-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: 6,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	186	N	172	-0-	-14	-0-	96	1	76	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	85	1	62	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	89	1	58	3	Y	1					1
							1	9									
04	180	N	126	-0-	-54	-0-	84	1	42	3	Y	-0-					1
05	155	N	115	-0-	-40	-0-	84	1	31	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	150	N	107	-0-	-43	-0-	67	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	74	-0-	-50	-0-	6	1	67	3	Y	1					1
							1	9									
*08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	98	1	55	3	Y	-0-					-0-
*09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	99	1	118	3	Y	-0-					-0-
*10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	107	1	199	3	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: 1,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	830	N	830	-0-	-0-	-0-	87	1	742	3	Y	1					2
							1	9									
02	728	N	726	-0-	-2	-0-	70	1	656	3	Y	-0-					2
03	806	N	769	-0-	-37	-0-	22	1	746	3	Y	1					3
							1	9									
04	810	N	728	-0-	-82	-0-	727	3	1	9	Y	1					4
05	806	N	697	-0-	-109	-0-	697	3			Y	-0-	3	1			1
06	750	N	707	-0-	-43	-0-	705	3	2	9	Y	2					3
07	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	3			Y	-0-					3
*08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	47	1	799	3	Y	-0-	2	1			1
*09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	43	1	754	3	Y	-0-					1
*10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	42	1	688	3	Y	-0-	1	1			-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: 7,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	372	N	287	-0-	-85	-0-	17	1	269	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	308	N	225	-0-	-83	-0-	13	1	210	2	Y	2					2
							2	9									
03	372	N	242	-0-	-130	-0-	13	1	228	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	267	2	Y	1					2
							1	9									
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	270	2	Y	-0-	1	1			1
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	243	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	310	N	272	-0-	-38	-0-	15	1	256	2	Y	1					2
							1	9									
*08	279	N	244	-0-	-35	-0-	14	1	230	2	Y	-0-	1	1			1
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	15	1	237	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	233	2	Y	1					2
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	174	1	1483	3	Y	1					3
							1	9									
02	1428	N	1202	-0-	-226	-0-	116	1	1085	3	Y	1					4
							1	9									
03	1643	N	1223	-0-	-420	-0-	34	1	1188	3	Y	1					5
							1	9									
04	1590	N	1440	-0-	-150	-0-	1439	3	1	9	Y	1					6
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1337	3	1	9	Y	1	6	1			1
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1326	3	4	9	Y	4					5
07	1488	N	1286	-0-	-202	-0-	1286	3			Y	-0-					5
*08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	161	1	1327	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
*09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	148	1	1260	3	Y	-0-					2
*10	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	162	1	1357	3	Y	-0-	1	1			-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: 13,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	310	N	301	-0-	-9	-0-	18	1	282	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	16	1	272	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	17	1	287	3	Y	1					2
							1	9									
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	16	1	252	3	Y	-0-	1	1			1
05	310	N	256	-0-	-54	-0-	14	1	241	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	15	1	252	3	Y	-0-					1
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	17	1	248	3	Y	-0-					1
*08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	18	1	256	3	Y	-0-					1
09	270	N	247	-0-	-23	-0-	16	1	231	3	Y	-0-					1
*10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	17	1	251	3	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	4	1	37	3	N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
*08	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
*09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 285 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	589	N	524	-0-	-65	-0-	42	1	482	3	N	-0-					-0-
02	504	N	502	-0-	-2	-0-	43	1	459	3	N	-0-					-0-
03	589	N	478	-0-	-111	-0-	44	1	434	3	N	-0-					-0-
04	510	N	468	-0-	-42	-0-	38	1	430	3	N	-0-					-0-
05	558	N	435	-0-	-123	-0-	35	1	400	3	N	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	41	1	419	3	N	-0-					-0-
07	496	N	481	-0-	-15	-0-	41	1	432	3	N	7	3	1			4
							8	9									
*08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	45	1	455	3	N	-0-					4
*09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	41	1	425	3	N	1					5
							1	9									
*10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	44	1	453	3	N	-0-					5
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 4,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	589	N	574	-0-	-15	-0-	39	1	535	2	N	-0-					-0-
02	560	N	519	-0-	-41	-0-	34	1	485	2	N	-0-					-0-
03	589	N	576	-0-	-13	-0-	37	1	539	2	N	-0-					-0-
04	570	N	548	-0-	-22	-0-	36	1	512	2	N	-0-					-0-
05	589	N	543	-0-	-46	-0-	36	1	507	2	N	-0-					-0-
06	570	N	480	-0-	-90	-0-	32	1	448	2	N	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	37	1	537	2	N	2					2
							2	9									
*08	558	N	512	-0-	-46	-0-	33	1	479	2	N	-0-					2
*09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	35	1	483	2	N	-0-					2
10	589	N	490	-0-	-99	-0-	34	1	456	2	N	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	77	1	1132	2	N	-0-					-0-
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	62	1	951	2	N	-0-					-0-
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	59	1	992	2	N	-0-					-0-
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	47	1	937	2	N	-0-					-0-
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	48	1	904	2	N	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	42	1	831	2	N	-0-					-0-
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	46	1	931	2	N	-0-					-0-
*08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	39	1	822	2	N	-0-					-0-
*09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	36	1	743	2	N	-0-					-0-
*10	869	N	869	-0-	-0-	-0-	39	1	830	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: 9,568 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	523	N	523	-0-	-0-	-0-	30	1	492	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
02	532	N	393	-0-	-139	-0-	22	1	368	2	Y	3					3
							3	9									
03	589	N	445	-0-	-144	-0-	24	1	419	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
04	510	N	412	-0-	-98	-0-	24	1	387	2	Y	1					2
							1	9									
05	434	N	178	-0-	-256	-0-	10	1	167	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	112	1	1945	2	Y	7	1	1			7
							8	9									
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	32	1	542	2	Y	2					9
							2	9									
*08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	29	1	480	2	Y	-0-	6	1			3
09	660	N	560	-0-	-100	-0-	32	1	525	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
*10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	23	1	383	2	Y	1					3
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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	651	N	447	-0-	-204	-0-	73	1	374	3	N	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	79	1	420	3	N	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	84	1	450	3	N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	84	1	471	3	N	-0-					-0-
05	558	N	168	-0-	-390	-0-	28	1	140	3	N	-0-					-0-
06	510	N	4	-0-	-506	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	589	N	118	-0-	-471	-0-	25	1	93	3	N	-0-					-0-
*08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	31	1	304	3	N	-0-					-0-
*09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	30	1	271	3	N	-0-					-0-
*10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	31	1	353	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,345 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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	41	-0-	-211	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	28	-0-	-251	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	53	-0-	-67	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	25	1	532	2	Y	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	27	1	562	2	Y	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	19	1	355	2	Y	-0-					-0-
*08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	56	1	329	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	83	-0-	-187	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
*10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	22	1	459	2	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: 2,707 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 #: 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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	320	3	N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	284	3	N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	3	N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	356	3	N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	22	1	412	3	N	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	19	1	385	3	N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	399	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	22	1	448	3	N	1					3
							1	9									
*09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	23	1	452	3	N	1	2	1			2
							1	9									
*10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	23	1	445	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	744	N	559	-0-	-185	-0-	142	1	417	3	Y	-0-					1
02	588	N	494	-0-	-94	-0-	124	1	370	3	Y	-0-					1
03	589	N	450	-0-	-139	-0-	100	1	349	3	Y	1					2
							1	9									
04	540	N	518	-0-	-22	-0-	90	1	428	3	Y	-0-					2
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	93	1	467	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	90	1	407	3	Y	1					2
							1	9									
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	90	1	449	3	Y	-0-					2
*08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	132	1	502	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	128	1	524	3	Y	-0-					1
*10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	134	1	530	3	Y	-0-	1	1			-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: 5,570 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	287	N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	2	Y	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	2	Y	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	13	1	292	2	Y	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	11	1	261	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	225	-0-	-85	-0-	10	1	215	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	217	-0-	-83	-0-	10	1	207	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	13	1	236	2	Y	-0-					-0-
*08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	61	1	355	2	Y	-0-					-0-
*09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	200	-0-	-48	-0-	9	1	191	2	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: 2,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	3			Y	-0-					2
02	280	N	212	-0-	-68	-0-	212	3			Y	-0-					2
03	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			Y	-0-					2
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					2
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					2
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					2
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	274	3	1	9	Y	1					3
*08	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	3			Y	-0-					3
09	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	3			Y	-0-					3
*10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 2,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

FIELDS 55 WELL #: 16 RRCID -> 209180 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5197 - 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	2108	X	1830	-0-	-278	-0-	1830	3			Y	-0-					-0-
02	1904	X	1591	-0-	-313	-0-	1591	3			Y	-0-					-0-
03	2108	X	1931	-0-	-177	-0-	1927	3	4	9	Y	4	4	8			-0-
04	2040	X	1799	-0-	-241	-0-	1799	3			Y	-0-					-0-
05	1953	X	1941	-0-	-12	-0-	1941	3			Y	-0-					-0-
06	1860	X	1799	-0-	-61	-0-	1799	3			Y	-0-					-0-
07	1922	X	1809	-0-	-113	-0-	1809	3			Y	-0-					-0-
*08	1953	X	1877	-0-	-76	-0-	1877	3			Y	-0-					-0-
09	1890	X	1824	-0-	-66	-0-	1824	3			Y	-0-					-0-
10	1953	X	1926	-0-	-27	-0-	1926	3			Y	-0-					-0-
11	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SHURLEY 139 WELL #: 3 RRCID -> 209181 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
02	14	N	8	-0-	-6	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					3
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-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: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 1213S RRCID -> 209259 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 5382 PERF. 5109 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	270	N	132	-0-	-138	-0-	132	3			N	-0-					-0-
10	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 8211S RRCID -> 209266 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 4784 - 5160

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	NO RPT	-0-	-0-	21						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	21						N	NO RPT					-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

01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	33	1	539	2	Y	2	6	1					-0-
							2	9											
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	26	1	424	2	Y	3							3
							3	9											
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	30	1	530	2	Y	3	5	1					1
							3	9											
04	360	N	329	-0-	-31	-0-	19	1	308	2	Y	2	1	8					2
							2	9											
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	22	1	350	2	Y	2	2	1					2
							2	9											
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	20	1	352	2	Y	1	2	1					1
							1	9											
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	23	1	393	2	Y	1							2
							1	9											
*08	372	N	359	-0-	-13	-0-	20	1	338	2	Y	1	2	1					1
							1	9											
09	360	N	329	-0-	-31	-0-	19	1	308	2	Y	2	2	1					1
							2	9											
*10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	19	1	309	2	Y	1							2
							1	9											
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							2

TOTAL GAS PROD: 4,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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. (I) GAS LIFT(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-	35	1	566	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
02	560	N	520	-0-	-40	-0-	30	1	488	2	Y	2					3
							2	9									
03	651	N	623	-0-	-28	-0-	33	1	586	2	Y	4	6	1			1
							4	9									
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	34	1	554	2	Y	2					3
							2	9									
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	35	1	575	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
06	600	N	565	-0-	-35	-0-	31	1	532	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	620	N	582	-0-	-38	-0-	33	1	547	2	Y	2					4
							2	9									
*08	620	N	437	-0-	-183	-0-	25	1	411	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
*09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	33	1	543	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	35	1	588	2	Y	2					4
							2	9									
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: 5,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 4 RRCID -> 209302 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6590 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	47	1	629	3	N	-0-					-0-
02	624	N	624	-0-	-0-	-0-	41	1	583	3	N	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	46	1	659	3	N	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	47	1	675	3	N	-0-					-0-
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	51	1	714	3	N	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	43	1	687	3	N	-0-					-0-
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	47	1	728	3	N	7	4	1			3
							8	9									
*08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	48	1	721	3	N	3	2	1			4
							3	9									
*09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	50	1	715	3	N	3	4	1			3
							3	9									
*10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	50	1	719	3	N	4	2	1			5
							4	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 7,318 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			Y	-0-					-0-
02	1120	N	1110	-0-	-10	-0-	1110	3			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1016	-0-	-224	-0-	1016	3			Y	-0-					-0-
04	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1125	-0-	-115	-0-	1125	3			Y	-0-					-0-
06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			Y	-0-					-0-
07	1147	N	1022	-0-	-125	-0-	1022	3			Y	-0-					-0-
*08	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	1061	3			Y	-0-					-0-
*09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			Y	-0-					-0-
*10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			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: 11,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
02	700	N	661	-0-	-39	-0-	661	3			N	-0-					-0-
03	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	3			N	-0-					-0-
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
05	744	N	698	-0-	-46	-0-	698	3			N	-0-					-0-
06	690	N	633	-0-	-57	-0-	633	3			N	-0-					-0-
07	713	N	546	-0-	-167	-0-	546	3			N	-0-					-0-
*08	713	N	519	-0-	-194	-0-	519	3			N	-0-					-0-
09	630	N	433	-0-	-197	-0-	433	3			N	-0-					-0-
*10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,268 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 14 RRCID -> 209370 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6250 - 7594

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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, BOBBY H. WELL #: 11 RRCID -> 209372 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6204 - 7845

01	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	106	1	1352	3	N	-0-					-0-
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	88	1	1096	3	N	-0-					-0-
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	95	1	1314	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1263	-0-	-147	-0-	85	1	1178	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1080	-0-	-222	-0-	68	1	1012	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1332	-0-	-18	-0-	82	1	1250	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	1261	-0-	-41	-0-	80	1	1179	3	N	2					2
							2	9									
*08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	85	1	1273	3	N	2					4
							2	9									
*09	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	82	1	1252	3	N	1					5
							1	9									
*10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	80	1	1268	3	N	3	6	1			2
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 13,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS RANCH WELL #: 82 RRCID -> 209379 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 6192 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	37	N	37	-0-		-0-	-0-	37	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	46	N	46	-0-		-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*09	44	N	44	-0-		-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-		-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, LILLIAN BELL WELL #: 3208 RRCID -> 209424 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 7040 - 7374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	402	-0-		-94	-0-	23 2	1 9	377	2	Y	2	5	1			-0-
02	448	N	362	-0-		-86	-0-	21 2	1 9	339	2	Y	2					2
03	527	N	450	-0-		-77	-0-	24 3	1 9	423	2	Y	3	4	1			1
04	390	N	342	-0-		-48	-0-	20 1	1 9	321	2	Y	1					2
05	403	N	322	-0-		-81	-0-	19 2	1 9	301	2	Y	2	2	1			2
06	450	N	282	-0-		-168	-0-	15 1	1 9	266	2	Y	1	2	1			1
07	341	N	161	-0-		-180	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					1
*08	310	N	190	-0-		-120	-0-	11 1	1 9	178	2	Y	1	1	1			1
*09	398	N	398	-0-		-0-	-0-	23 1	1 9	374	2	Y	1	1	1			1
*10	386	N	386	-0-		-0-	-0-	22	1	364	2	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,295 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 #: 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	403	N	373	-0-	-30	-0-	22	1 1 9	350	2	Y	1	4	1			-0-
02	364	N	317	-0-	-47	-0-	18	1 2 9	297	2	Y	2					2
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	20	1 2 9	362	2	Y	2	3	1			1
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	22	1 1 9	349	2	Y	1					2
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	22	1 2 9	362	2	Y	2	2	1			2
06	360	N	327	-0-	-33	-0-	18	1 1 9	308	2	Y	1	2	1			1
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	21	1 1 9	354	2	Y	1					2
*08	372	N	351	-0-	-21	-0-	20	1	331	2	Y	-0-	1	1			1
*09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	21	1 1 9	344	2	Y	1	1	1			1
*10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	21	1 1 9	343	2	Y	1					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	1054	N	885	-0-	-169	-0-	55	1	830	3	N	-0-					-0-
02	980	N	918	-0-	-62	-0-	58	1	860	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	991	-0-	-32	-0-	65	1	926	3	N	-0-					-0-
04	870	N	692	-0-	-178	-0-	46	1	646	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	720	-0-	-303	-0-	46	1	674	3	N	-0-					-0-
06	960	N	329	-0-	-631	-0-	20	1	309	3	N	-0-					-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	53	1 1 9	828	3	N	1					1
*08	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	68	1	1062	3	N	-0-					1
*09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	64	1	1016	3	N	-0-					-0-
*10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	52	1	827	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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: 10 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 #: 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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	27	1	90	3	N	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	101	1	253	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	115	1	307	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	103	1	178	3	N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	98	1	115	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	90	N	28	-0-	-62	-0-	13	1	15	3	N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	2	1			4
*08	T. A.		105	-0-	105	105	102	1	2	3	N	1	2	1			3
							1	9									
09	T. A.		98	-0-	98	203	98	1			N	-0-	1	1			1
10	T. A.		229	-0-	229	432	106	1	73	3	N	45	1	1	14	8	31
							50	9									
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	432					N	NO RPT					31
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	432					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 1,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

CUSEN BARY 60 WELL #: 10 RRCID -> 209506 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4510 - 5468

01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			Y	-0-					9
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			Y	-0-					9
03	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	1182	3			Y	-0-					9
04	1290	N	1175	-0-	-115	-0-	1175	3			Y	-0-					9
05	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			Y	-0-					9
06	1140	N	1121	-0-	-19	-0-	1121	3			Y	-0-					9
07	1209	N	1168	-0-	-41	-0-	1167	3	1	9	Y	1					10
*08	1395	N	1219	-0-	-176	-0-	1219	3			Y	-0-					10
09	1110	N	1027	-0-	-83	-0-	1027	3			Y	-0-					10
*10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			Y	-0-					10
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 11,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	441	-0-	-458	-0-	32	1	409	3	N	-0-					-0-
02	504	N	399	-0-	-105	-0-	30	1	369	3	N	-0-					-0-
03	527	N	417	-0-	-110	-0-	28	1	389	3	N	-0-					-0-
04	420	N	313	-0-	-107	-0-	21	1	292	3	N	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	40	1	594	3	N	-0-					-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	59	1	903	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	38	1	564	3	N	1					1
							1	9									
*08	620	N	430	-0-	-190	-0-	27	1	402	3	N	1					2
							1	9									
09	960	N	438	-0-	-522	-0-	27	1	410	3	N	1					3
							1	9									
10	589	N	411	-0-	-178	-0-	24	1	386	3	N	1	3	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	226	-0-	-22	-0-	16	1	210	3	N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	20	1	248	3	N	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	27	1	372	3	N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	25	1	346	3	N	-0-					-0-
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	47	1	701	3	N	-0-					-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	32	1	484	3	N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	34	1	497	3	N	1					1
							1	9									
*08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	31	1	469	3	N	1					2
							1	9									
*09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	30	1	462	3	N	-0-					2
*10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	27	1	424	3	N	2	3	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	748	-0-	-58	-0-	47	1	701	3	N	-0-					-0-
02	728	N	457	-0-	-271	-0-	29	1	428	3	N	-0-					-0-
03	744	N	585	-0-	-159	-0-	38	1	547	3	N	-0-					-0-
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	64	1	911	3	N	-0-					-0-
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	57	1	845	3	N	-0-					-0-
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	61	1	920	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	995	-0-	-28	-0-	60	1	932	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	947	N	947	-0-	-0-	-0-	57	1	890	3	N	-0-	1	1			1
09	990	N	827	-0-	-163	-0-	49	1	777	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	992	N	477	-0-	-515	-0-	28	1	448	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,894 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

RANDEE FAWCETT TRUST "C" WELL #: 10 RRCID -> 209562 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 6340 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	455	-0-	-41	-0-	33	1	422	3	N	-0-					-0-
02	448	N	380	-0-	-68	-0-	28	1	352	3	N	-0-					-0-
03	465	N	449	-0-	-16	-0-	30	1	419	3	N	-0-					-0-
04	450	N	382	-0-	-68	-0-	26	1	356	3	N	-0-					-0-
05	434	N	404	-0-	-30	-0-	26	1	378	3	N	-0-					-0-
06	420	N	354	-0-	-66	-0-	22	1	332	3	N	-0-					-0-
07	403	N	391	-0-	-12	-0-	25	1	366	3	N	-0-					-0-
*08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	30	1	441	3	N	1					1
							1	9									
*09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	31	1	476	3	N	-0-					1
*10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	29	1	452	3	N	-0-	1	1			-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: 4,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	620	N	598	-0-	-22	-0-	37	1	561	3	N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	35	1	515	3	N	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	39	1	556	3	N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	38	1	546	3	N	-0-					-0-
05	620	N	584	-0-	-36	-0-	37	1	547	3	N	-0-					-0-
06	570	N	561	-0-	-9	-0-	35	1	526	3	N	-0-					-0-
07	589	N	586	-0-	-3	-0-	35	1	550	3	N	1					1
							1	9									
*08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	38	1	595	3	N	-0-					1
*09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	39	1	612	3	N	-0-					-0-
10	589	N	586	-0-	-3	-0-	35	1	551	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,928 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	217	N	193	-0-	-24	-0-	14	1	179	3	N	-0-					-0-
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	13	1	160	3	N	-0-					-0-
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	14	1	188	3	N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	16	1	221	3	N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	3	N	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	200	3	N	-0-					-0-
07	248	N	151	-0-	-97	-0-	10	1	141	3	N	-0-					-0-
*08	248	N	215	-0-	-33	-0-	13	1	201	3	N	1					1
							1	9									
*09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	17	1	254	3	N	-0-					1
10	155	N	94	-0-	-61	-0-	6	1	88	3	N	-0-	1	1			-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: 1,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	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	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 1 WELL #: 12 RRCID -> 209891 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 6519 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	66	1	914	2	N	-0-					-0-
02	728	N	633	-0-	-95	-0-	41	1	592	2	N	-0-					-0-
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	59	1	864	2	N	-0-					-0-
04	960	N	743	-0-	-217	-0-	48	1	695	2	N	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	52	1	729	2	N	-0-					-0-
06	900	N	549	-0-	-351	-0-	37	1	512	2	N	-0-					-0-
07	775	N	516	-0-	-259	-0-	33	1	481	2	N	2					2
							2	9									
*08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	59	1	858	2	N	-0-					2
*09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	92	1	1268	2	N	-0-					2
*10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	84	1	1139	2	N	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 8,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GALBREATH 66 WELL #: 14 RRCID -> 209894 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 5505 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	358	-0-	-200	-0-	136	1	221	3	Y	1					3
							1	9									
02	364	N	284	-0-	-80	-0-	111	1	171	3	Y	2					5
							2	9									
03	434	N	338	-0-	-96	-0-	142	1	196	3	Y	-0-	3	1			2
04	360	N	322	-0-	-38	-0-	136	1	185	3	Y	1					3
							1	9									
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	142	1	194	3	Y	1					4
							1	9									
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	138	1	193	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	144	1	205	3	Y	-0-					2
*08	341	N	214	-0-	-127	-0-	42	1	172	3	Y	-0-					2
09	330	N	174	-0-	-156	-0-	10	1	164	3	Y	-0-					2
*10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	Y	-0-	1	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CANYON RANCH WELL #: 1215S RRCID -> 210051 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5124 - 5204

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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, 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	521	N	521	-0-	-0-	-0-	33	1	488	3	N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	28	1	423	3	N	-0-					-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	32	1	454	3	N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	31	1	440	3	N	-0-					-0-
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	30	1	443	3	N	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	31	1	464	3	N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	30	1	465	3	N	1					1
							1	9									
*08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	28	1	445	3	N	-0-					1
*09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	25	1	400	3	N	-0-					-0-
*10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	27	1	426	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	761	N	761	-0-	-0-	-0-	48	1	713	3	N	-0-					-0-
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	41	1	608	3	N	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	45	1	637	3	N	-0-					-0-
04	750	N	673	-0-	-77	-0-	44	1	629	3	N	-0-					-0-
05	713	N	687	-0-	-26	-0-	43	1	644	3	N	-0-					-0-
06	660	N	658	-0-	-2	-0-	41	1	617	3	N	-0-					-0-
07	682	N	653	-0-	-29	-0-	39	1	613	3	N	1					1
							1	9									
*08	682	N	672	-0-	-10	-0-	40	1	632	3	N	-0-					1
09	660	N	651	-0-	-9	-0-	39	1	612	3	N	-0-					-0-
10	651	N	646	-0-	-5	-0-	38	1	608	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
04	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	3			N	-0-					-0-
05	713	N	626	-0-	-87	-0-	626	3			N	-0-					-0-
06	630	N	610	-0-	-20	-0-	610	3			N	-0-					-0-
07	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	3			N	-0-					-0-
*08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
09	600	N	538	-0-	-62	-0-	538	3			N	-0-					-0-
10	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,210 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	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			N	-0-					-0-
04	570	N	478	-0-	-92	-0-	478	3			N	-0-					-0-
05	651	N	556	-0-	-95	-0-	556	3			N	-0-					-0-
06	570	N	511	-0-	-59	-0-	511	3			N	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
*08	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	3			N	-0-					-0-
*09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
10	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,582 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	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	3			N	-0-					-0-
02	504	N	456	-0-	-48	-0-	456	3			N	-0-					-0-
03	589	N	473	-0-	-116	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	510	N	435	-0-	-75	-0-	435	3			N	-0-					-0-
05	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	450	N	383	-0-	-67	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
09	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	434	N	332	-0-	-102	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,341 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	806	N	708	-0-	-98	-0-	44	1	664	3	N	-0-					-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	40	1	596	3	N	-0-					-0-
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	55	1	783	3	N	-0-					-0-
04	690	N	685	-0-	-5	-0-	45	1	640	3	N	-0-					-0-
05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	49	1	728	3	N	-0-					-0-
06	810	N	527	-0-	-283	-0-	33	1	494	3	N	-0-					-0-
07	713	N	630	-0-	-83	-0-	38	1	591	3	N	1					1
							1	9									
*08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	63	1	988	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	49	1	770	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	61	1	963	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	161	1	2416	3	N	-0-					-0-
02	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	145	1	2156	3	N	-0-					-0-
03	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	169	1	2414	3	N	-0-					-0-
04	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	167	1	2371	3	N	-0-					-0-
05	2542	N	2361	-0-	-181	-0-	149	1	2212	3	N	-0-					-0-
06	2490	N	2027	-0-	-463	-0-	126	1	1901	3	N	-0-					-0-
07	2635	N	1955	-0-	-680	-0-	117	1	1831	3	N	6	2	1			4
							7	9									
*08	2356	N	2127	-0-	-229	-0-	128	1	1998	3	N	1	2	1			3
							1	9									
*09	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	128	1	2020	3	N	1	2	1			2
							1	9									
*10	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	149	1	2367	3	N	4	2	1	1	8	3
							4	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 23,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

WILSON, DUKE WELL #: 3213 RRCID -> 210080 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 5145 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	867	-0-	-1	-0-	54	1	813	3	N	-0-					-0-
02	784	N	731	-0-	-53	-0-	46	1	685	3	N	-0-					-0-
03	868	N	823	-0-	-45	-0-	54	1	769	3	N	-0-					-0-
04	840	N	816	-0-	-24	-0-	54	1	762	3	N	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	53	1	784	3	N	-0-					-0-
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	51	1	765	3	N	-0-					-0-
07	837	N	833	-0-	-4	-0-	50	1	781	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	837	N	793	-0-	-44	-0-	48	1	744	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	810	N	795	-0-	-15	-0-	47	1	748	3	N	-0-					1
*10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	54	1	860	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,226 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 49 RRCID -> 210152 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6362 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	27	1	404	2	N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	28	1	428	2	N	-0-					-0-
03	341	N	298	-0-	-43	-0-	17	1	281	2	N	-0-					-0-
04	360	N	274	-0-	-86	-0-	13	1	261	2	N	-0-					-0-
05	372	N	277	-0-	-95	-0-	14	1	263	2	N	-0-					-0-
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	13	1	250	2	N	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	13	1	257	2	N	-0-					-0-
*08	279	N	250	-0-	-29	-0-	11	1	239	2	N	-0-					-0-
09	270	N	240	-0-	-30	-0-	11	1	229	2	N	-0-					-0-
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	12	1	261	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: 3,032 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 38 WELL #: 6 RRCID -> 210153 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6290 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	17	1	Y	1			3
							1	9					
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	15	1	Y	-0-	3	1	-0-
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	17	1	Y	-0-			-0-
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	16	1	Y	-0-			-0-
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	17	1	Y	-0-			-0-
06	300	N	279	-0-	-21	-0-	16	1	Y	2			2
							2	9					
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	Y	-0-	2	1	-0-
*08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	-0-			-0-
*09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	20	1	Y	-0-			-0-
*10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	21	1	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: 2,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DIEBITSCH 70 WELL #: 11 RRCID -> 210154 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 6426 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	896	-0-	-96	-0-	75	1	819	3 Y	2	2 1	2
							2	9					
02	840	N	737	-0-	-103	-0-	63	1	673	3 Y	1	2 1	1
							1	9					
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	83	1	866	3 Y	2	2 1	1
							2	9					
04	870	N	859	-0-	-11	-0-	49	1	808	3 Y	2	2 1	1
							2	9					
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	55	1	864	3 Y	1		2
							1	9					
06	930	N	865	-0-	-65	-0-	54	1	810	3 Y	1	2 1	1
							1	9					
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	60	1	862	3 Y	1	1 8	1
							1	9					
*08	930	N	787	-0-	-143	-0-	52	1	735	3 Y	-0-	1 1	-0-
09	870	N	784	-0-	-86	-0-	51	1	732	3 Y	1		1
							1	9					
*10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	51	1	757	3 Y	1	1 1	1
							1	9					
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 8,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	40	1	548	2	N	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	39	1	556	2	N	-0-					-0-
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	40	1	591	2	N	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	39	1	556	2	N	-0-					-0-
05	651	N	635	-0-	-16	-0-	42	1	593	2	N	-0-					-0-
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	42	1	579	2	N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	41	1	592	2	N	2					2
							2	9									
*08	620	N	557	-0-	-63	-0-	36	1	521	2	N	-0-					2
09	630	N	568	-0-	-62	-0-	38	1	530	2	N	-0-					2
10	620	N	580	-0-	-40	-0-	40	1	540	2	N	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HUDSPETH 1 WELL #: 4 RRCID -> 210158 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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	8	1	106	2	N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	22	1	321	2	N	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	27	1	401	2	N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	2	N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	2	N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	2	N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	2	N	-0-					-0-
*08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	2	N	-0-					-0-
*09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	130	2	N	-0-					-0-
*10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	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: 2,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 42 RRCID -> 210163 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6538 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	63	1	929	2	N	-0-					-0-
02	896	N	882	-0-	-14	-0-	54	1	828	2	N	-0-					-0-
03	992	N	940	-0-	-52	-0-	53	1	887	2	N	-0-					-0-
04	960	N	800	-0-	-160	-0-	38	1	762	2	N	-0-					-0-
05	992	N	854	-0-	-138	-0-	43	1	811	2	N	-0-					-0-
06	900	N	894	-0-	-6	-0-	43	1	851	2	N	-0-					-0-
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	44	1	873	2	N	-0-					-0-
*08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	40	1	838	2	N	-0-					-0-
09	900	N	836	-0-	-64	-0-	38	1	798	2	N	-0-					-0-
10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	42	1	888	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: 8,923 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	470	-0-	-305	-0-	17	1	451	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	588	N	414	-0-	-174	-0-	17	1	394	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	465	N	407	-0-	-58	-0-	17	1	387	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	450	N	399	-0-	-51	-0-	16	1	381	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	25	1	576	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	27	1	625	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	23	1	565	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
*08	620	N	419	-0-	-201	-0-	16	1	402	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	660	N	367	-0-	-293	-0-	14	1	352	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	13	1	314	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,656 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

BROWN/WHITEHEAD 2 WELL #: 40 RRCID -> 210176 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6448 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1180	-0-	-308	-0-	75	1	1105	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1361	-0-	-11	-0-	83	1	1278	2	N	-0-					-0-
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	80	1	1339	2	N	-0-					-0-
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	65	1	1296	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	84	1	1590	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1357	-0-	-23	-0-	65	1	1292	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	62	1	1231	2	N	-0-					-0-
*08	1674	N	1158	-0-	-516	-0-	52	1	1106	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1184	-0-	-166	-0-	54	1	1130	2	N	-0-					-0-
*10	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	67	1	1426	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: 13,480 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	372	N	368	-0-	-4	-0-	25	1	343	2	N	-0-					-0-
02	364	N	338	-0-	-26	-0-	22	1	316	2	N	-0-					-0-
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	24	1	345	2	N	-0-					-0-
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	23	1	329	2	N	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	29	1	406	2	N	-0-					-0-
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	24	1	331	2	N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	23	1	327	2	N	1					1
							1	9									
*08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	21	1	305	2	N	-0-					1
*09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	21	1	287	2	N	-0-					1
*10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	25	1	343	2	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,570 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	651	N	575	-0-	-76	-0-	36	1	539	3	N	-0-					-0-
02	560	N	512	-0-	-48	-0-	32	1	480	3	N	-0-					-0-
03	558	N	520	-0-	-38	-0-	34	1	486	3	N	-0-					-0-
04	570	N	504	-0-	-66	-0-	33	1	471	3	N	-0-					-0-
05	558	N	506	-0-	-52	-0-	32	1	474	3	N	-0-					-0-
06	510	N	478	-0-	-32	-0-	30	1	448	3	N	-0-					-0-
07	527	N	498	-0-	-29	-0-	30	1	467	3	N	1					1
							1	9									
*08	496	N	475	-0-	-21	-0-	29	1	446	3	N	-0-					1
*09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	30	1	474	3	N	-0-					-0-
*10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	40	1	643	3	N	1					1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,256 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	806	N	681	-0-	-125	-0-	57	1	622	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	672	N	641	-0-	-31	-0-	55	1	585	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	59	1	619	3	Y	5	2	1	3	8	1
							6	9									
04	660	N	628	-0-	-32	-0-	36	1	589	3	Y	3	2	1	2	8	-0-
							3	9									
05	713	N	641	-0-	-72	-0-	38	1	601	3	Y	2					2
							2	9									
06	660	N	419	-0-	-241	-0-	26	1	393	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	651	N	445	-0-	-206	-0-	29	1	414	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
*08	651	N	493	-0-	-158	-0-	32	1	461	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	34	1	490	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	30	1	442	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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: 5,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	527	N	496	-0-	-31	-0-	31	1	465	3	N	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	32	1	482	3	N	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	35	1	500	3	N	-0-					-0-
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	35	1	496	3	N	-0-					-0-
05	558	N	525	-0-	-33	-0-	33	1	492	3	N	-0-					-0-
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	32	1	477	3	N	-0-					-0-
07	558	N	530	-0-	-28	-0-	32	1	497	3	N	1					1
							1	9									
*08	527	N	494	-0-	-33	-0-	30	1	464	3	N	-0-					1
09	510	N	486	-0-	-24	-0-	29	1	457	3	N	-0-					-0-
10	527	N	518	-0-	-9	-0-	31	1	487	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					1
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					1
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					1
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					1
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					1
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	3			Y	-0-					1
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					1
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					1
*09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					1
*10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 654 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	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	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: 4 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	473	N	473	-0-	-0-	-0-	87	1	386	3	N	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	79	1	332	3	N	-0-					-0-
03	527	N	476	-0-	-51	-0-	87	1	389	3	N	-0-					-0-
04	450	N	448	-0-	-2	-0-	84	1	364	3	N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	87	1	389	3	N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	84	1	390	3	N	-0-					-0-
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	87	1	398	3	N	-0-					-0-
*08	465	N	449	-0-	-16	-0-	31	1	418	3	N	-0-					-0-
09	480	N	248	-0-	-232	-0-	30	1	218	3	N	-0-					-0-
10	496	N	63	-0-	-433	-0-	31	1	32	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,003 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN 27 WELL #: 15 RRCID -> 210198 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 4320 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	710	-0-	-3	-0-	75	1	635	3	Y	-0-					1
02	616	N	575	-0-	-41	-0-	56	1	518	3	Y	1					2
							1	9									
03	713	N	492	-0-	-221	-0-	14	1	476	3	Y	2	2	8			2
							2	9									
04	690	N	598	-0-	-92	-0-	597	3	1	9	Y	1					3
05	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	3			Y	-0-	2	1			1
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	648	3	1	9	Y	1					2
07	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			Y	-0-					2
*08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	73	1	604	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	70	1	598	3	Y	-0-					1
*10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	80	1	668	3	Y	-0-	1	1			-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: 6,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CAUTHORN 27 WELL #: 14 RRCID -> 210202 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 4096 - 6417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	172	1	76	3	Y	1					1
							1	9									
02	280	N	47	-0-	-233	-0-	5	1	42	3	Y	-0-					1
03	310	N	47	-0-	-263	-0-	12	1	35	3	Y	-0-					1
04	240	N	121	-0-	-119	-0-	39	1	82	3	Y	-0-					1
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	56	1	90	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	124	1	78	3	Y	1					1
							1	9									
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	168	1	75	3	Y	-0-					1
*08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	216	1	214	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	206	1	188	3	Y	-0-					-0-
*10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	215	1	205	3	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: 2,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	48	-0-	-92	-0-	5	1	43	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	83	-0-	-41	-0-	2	1	81	3	Y	-0-					-0-
04	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	3	1	9	Y	1					1
*08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
10	6	N	-0-	-0-	-6	-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: 342 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	266	2	N	-0-					-0-
02	280	N	256	-0-	-24	-0-	16	1	240	2	N	-0-					-0-
03	310	N	272	-0-	-38	-0-	15	1	257	2	N	-0-					-0-
04	270	N	267	-0-	-3	-0-	13	1	254	2	N	-0-					-0-
05	279	N	171	-0-	-108	-0-	9	1	162	2	N	-0-					-0-
06	270	N	225	-0-	-45	-0-	11	1	214	2	N	-0-					-0-
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	13	1	255	2	N	-0-					-0-
*08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	2	N	-0-					-0-
09	240	N	141	-0-	-99	-0-	6	1	135	2	N	-0-					-0-
10	279	N	186	-0-	-93	-0-	8	1	178	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: 2,308 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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
05	155	N	112	-0-	-43	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
06	150	N	112	-0-	-38	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	5	1	103	3	N	2					2
							2	9									
*08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	5	1	105	3	N	-0-	1	1			1
*10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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. (I) GAS LIFT(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-	16	1	234	2	N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	220	2	N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	2	N	-0-					-0-
04	240	N	230	-0-	-10	-0-	11	1	219	2	N	-0-					-0-
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	12	1	233	2	N	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	11	1	223	2	N	-0-					-0-
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	12	1	230	2	N	-0-					-0-
*08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	2	N	-0-					-0-
09	240	N	191	-0-	-49	-0-	9	1	182	2	N	-0-					-0-
10	248	N	218	-0-	-30	-0-	10	1	208	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: 2,371 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. (I) GAS LIFT(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	537	-0-	-238	-0-	51	1	486	3	Y	-0-					1
02	672	N	639	-0-	-33	-0-	54	1	585	3	Y	-0-					1
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	62	1	638	3	Y	-0-					1
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	52	1	579	3	Y	-0-					1
05	713	N	677	-0-	-36	-0-	56	1	621	3	Y	-0-					1
06	690	N	541	-0-	-149	-0-	47	1	494	3	Y	-0-					1
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	60	1	660	3	Y	-0-					1
*08	682	N	681	-0-	-1	-0-	59	1	622	3	Y	-0-					1
*09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	52	1	552	3	Y	-0-					1
*10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	71	1	655	3	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	825	N	825	-0-	-0-	-0-	78	1	747	3	Y	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	52	1	569	3	Y	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	58	1	594	3	Y	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	49	1	544	3	Y	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	51	1	563	3	Y	-0-					-0-
06	626	N	626	-0-	-0-	-0-	55	1	571	3	Y	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	52	1	571	3	Y	-0-					-0-
*08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	64	1	672	3	Y	-0-					-0-
*09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	54	1	575	3	Y	-0-					-0-
*10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	60	1	550	3	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: 6,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	9	1	99	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	92	-0-	-28	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	6	1	90	3	Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	6	1	84	3	Y	-0-					-0-
*08	93	N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	3	Y	-0-					-0-
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	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: 950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	804	N	804	-0-	-0-	-0-	51	1	753	2	N	-0-					-0-
02	728	N	719	-0-	-9	-0-	44	1	675	2	N	-0-					-0-
03	806	N	770	-0-	-36	-0-	43	1	727	2	N	-0-					-0-
04	780	N	754	-0-	-26	-0-	36	1	718	2	N	-0-					-0-
05	806	N	742	-0-	-64	-0-	37	1	705	2	N	-0-					-0-
06	750	N	701	-0-	-49	-0-	34	1	667	2	N	-0-					-0-
07	775	N	716	-0-	-59	-0-	34	1	682	2	N	-0-					-0-
*08	744	N	736	-0-	-8	-0-	33	1	703	2	N	-0-					-0-
*09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	34	1	712	2	N	-0-					-0-
*10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	33	1	692	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: 7,413 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	775	N	670	-0-	-105	-0-	71	1	599	3	N	-0-					-0-
02	672	N	621	-0-	-51	-0-	64	1	557	3	N	-0-					-0-
03	713	N	637	-0-	-76	-0-	71	1	566	3	N	-0-					-0-
04	660	N	575	-0-	-85	-0-	68	1	507	3	N	-0-					-0-
05	682	N	574	-0-	-108	-0-	71	1	503	3	N	-0-					-0-
06	630	N	528	-0-	-102	-0-	68	1	460	3	N	-0-					-0-
07	589	N	524	-0-	-65	-0-	71	1	453	3	N	-0-					-0-
*08	589	N	446	-0-	-143	-0-	31	1	415	3	N	-0-					-0-
09	540	N	396	-0-	-144	-0-	30	1	366	3	N	-0-					-0-
10	527	N	385	-0-	-142	-0-	31	1	354	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	527	N	523	-0-	-4	-0-	35	1	488	2	N	-0-					-0-
02	476	N	462	-0-	-14	-0-	30	1	432	2	N	-0-					-0-
03	527	N	489	-0-	-38	-0-	31	1	458	2	N	-0-					-0-
04	510	N	462	-0-	-48	-0-	30	1	432	2	N	-0-					-0-
05	527	N	493	-0-	-34	-0-	33	1	460	2	N	-0-					-0-
06	480	N	474	-0-	-6	-0-	32	1	442	2	N	-0-					-0-
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	31	1	450	2	N	1					1
							1	9									
*08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	32	1	472	2	N	-0-					1
*09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	34	1	468	2	N	-0-					1
10	496	N	446	-0-	-50	-0-	31	1	415	2	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,837 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	310	N	307	-0-	-3	-0-	21	1	286	2	N	-0-					-0-
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	18	1	255	2	N	-0-					-0-
03	310	N	287	-0-	-23	-0-	18	1	269	2	N	-0-					-0-
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	19	1	270	2	N	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	21	1	289	2	N	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	20	1	281	2	N	-0-					-0-
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	20	1	288	2	N	1					1
							1	9									
*08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	24	1	342	2	N	-0-					1
*09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	23	1	311	2	N	-0-					1
10	310	N	270	-0-	-40	-0-	19	1	251	2	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,046 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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			Y	-0-					1
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					1
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					1
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			Y	-0-					1
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					1
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					1
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					1
*08	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			Y	-0-					1
09	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			Y	-0-					1
*10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	434	N	304	-0-	-130	-0-	17	1	286	3	Y	1					4
							1	9									
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	18	1	307	3	Y	2					6
							2	9									
03	310	N	179	-0-	-131	-0-	10	1	169	3	Y	-0-	4	1			2
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	15	1	273	3	Y	2					4
							2	9									
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	20	1	336	3	Y	2					6
							2	9									
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	327	3	Y	-0-	4	1			2
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	23	1	359	3	Y	-0-					2
*08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	29	1	434	3	Y	-0-					2
*09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	25	1	409	3	Y	-0-					2
*10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	22	1	360	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	1023	X	818	-0-	-205	-0-	47	1	768	3	Y	3					9
							3	9									
02	924	X	748	-0-	-176	-0-	41	1	701	3	Y	5					14
							6	9									
03	868	X	836	-0-	-32	-0-	47	1	786	3	Y	3	10	1			7
							3	9									
04	810	X	780	-0-	-30	-0-	40	1	737	3	Y	3					10
							3	9									
05	837	X	811	-0-	-26	-0-	45	1	760	3	Y	5					15
							6	9									
06	810	X	754	-0-	-56	-0-	43	1	710	3	Y	1	10	1			6
							1	9									
07	837	X	818	-0-	-19	-0-	49	1	769	3	Y	-0-					6
*08	837	X	809	-0-	-28	-0-	50	1	759	3	Y	-0-					6
09	780	X	653	-0-	-127	-0-	37	1	616	3	Y	-0-					6
10	806	X	804	-0-	-2	-0-	47	1	757	3	Y	-0-	4	1			2
11	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					2
*12	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 7,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	558	N	529	-0-	-29	-0-	30	1	497	3	Y	2					6
							2	9									
02	476	N	458	-0-	-18	-0-	25	1	430	3	Y	3					9
							3	9									
03	558	N	508	-0-	-50	-0-	28	1	479	3	Y	1	6	1			4
							1	9									
04	510	N	482	-0-	-28	-0-	25	1	455	3	Y	2					6
							2	9									
05	496	N	495	-0-	-1	-0-	28	1	464	3	Y	3					9
							3	9									
06	480	N	459	-0-	-21	-0-	26	1	432	3	Y	1	6	1			4
							1	9									
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	34	1	535	3	Y	-0-					4
*08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	34	1	507	3	Y	-0-					4
*09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	30	1	499	3	Y	-0-					4
*10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	26	1	415	3	Y	-0-	3	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	496	N	36	-0-	-460	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	64	1	594	3	Y	-0-					-0-
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	19	1	653	3	Y	1					1
							1	9									
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	548	3	1	9	Y	1					2
05	744	N	481	-0-	-263	-0-	481	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	660	N	489	-0-	-171	-0-	487	3	2	9	Y	2					2
07	558	N	498	-0-	-60	-0-	498	3			Y	-0-					2
*08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	57	1	469	3	Y	-0-	1	1			1
*09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	52	1	439	3	Y	-0-					1
*10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	53	1	443	3	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: 4,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	2	Y	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	11	1	235	2	Y	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	11	1	244	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	11	1	243	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	238	-0-	-32	-0-	11	1	227	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	246	-0-	-33	-0-	13	1	233	2	Y	-0-					-0-
*08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	39	1	231	2	Y	-0-					-0-
*09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	2	Y	-0-					-0-
*10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	2	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: 2,606 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	468	N	468	-0-	-0-	-0-	127	1	340	3	N	1					1
							1	9									
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	110	1	291	3	N	-0-					1
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	96	1	319	3	N	1					2
							1	9									
04	450	N	410	-0-	-40	-0-	84	1	326	3	N	-0-					2
05	434	N	403	-0-	-31	-0-	87	1	316	3	N	-0-	2	1			-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	84	1	308	3	N	1					1
							1	9									
07	434	N	415	-0-	-19	-0-	84	1	331	3	N	-0-					1
*08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	138	1	356	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	130	1	325	3	N	-0-					1
*10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	141	1	379	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	444	N	444	-0-	-0-	-0-	47	1	396	3	Y	1					1
							1	9									
02	392	N	383	-0-	-9	-0-	37	1	346	3	Y	-0-					1
03	434	N	398	-0-	-36	-0-	11	1	386	3	Y	1					2
							1	9									
04	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	3			Y	-0-					2
05	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	390	N	378	-0-	-12	-0-	377	3	1	9	Y	1					1
07	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			Y	-0-					1
*08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	23	1	396	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	21	1	380	3	Y	1					1
							1	9									
*10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	22	1	368	3	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: 3,956 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	527	N	453	-0-	-74	-0-	31	1	422	2	N	-0-					-0-
02	392	N	377	-0-	-15	-0-	25	1	352	2	N	-0-					-0-
03	403	N	359	-0-	-44	-0-	23	1	336	2	N	-0-					-0-
04	450	N	217	-0-	-233	-0-	14	1	203	2	N	-0-					-0-
05	403	N	207	-0-	-196	-0-	14	1	193	2	N	-0-					-0-
06	360	N	274	-0-	-86	-0-	18	1	256	2	N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	260	2	N	1					1
							1	9									
*08	217	N	184	-0-	-33	-0-	12	1	172	2	N	-0-					1
09	270	N	213	-0-	-57	-0-	14	1	199	2	N	-0-					1
*10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	31	1	415	2	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	513	N	513	-0-	-0-	-0-	30	1	482	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	30	1	496	2	Y	3					3
							3	9									
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	22	1	385	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
04	420	N	395	-0-	-25	-0-	23	1	371	2	Y	1					2
							1	9									
05	434	N	408	-0-	-26	-0-	24	1	382	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	21	1	360	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	22	1	372	2	Y	1					2
							1	9									
*08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	23	1	384	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	390	N	380	-0-	-10	-0-	22	1	357	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	350	2	Y	1					2
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	938	N	938	-0-	-0-	-0-	99	1	838	3	Y	1					2
							1	9									
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	80	1	745	3	Y	-0-					2
03	868	N	833	-0-	-35	-0-	23	1	809	3	Y	1					3
							1	9									
04	840	N	778	-0-	-62	-0-	777	3	1	9	Y	1					4
05	868	N	742	-0-	-126	-0-	740	3	2	9	Y	2	4	1	1	8	1
06	810	N	757	-0-	-53	-0-	755	3	2	9	Y	2					3
07	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	3			Y	-0-					3
*08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	47	1	785	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
*09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	43	1	769	3	Y	-0-					1
*10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	44	1	725	3	Y	-0-	1	1			-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: 8,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	84	1	1247	2	N	-0-					-0-
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	67	1	1035	2	N	-0-					-0-
03	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	69	1	1163	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1206	-0-	-84	-0-	58	1	1148	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	60	1	1140	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1148	-0-	-52	-0-	55	1	1093	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	56	1	1126	2	N	-0-					-0-
*08	1209	N	1076	-0-	-133	-0-	49	1	1027	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1037	-0-	-103	-0-	47	1	990	2	N	-0-					-0-
*10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	54	1	1139	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: 11,707 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	744	N	253	-0-	-491	-0-	110	1	143	3	Y	-0-					1
02	644	N	220	-0-	-424	-0-	97	1	123	3	Y	-0-					1
03	620	N	233	-0-	-387	-0-	97	1	136	3	Y	-0-					1
04	240	N	220	-0-	-20	-0-	90	1	130	3	Y	-0-					1
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	93	1	350	3	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	90	1	724	3	Y	2					2
							2	9									
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	90	1	612	3	Y	-0-					2
*08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	171	1	569	3	Y	5	2	1	4	8	1
							6	9									
09	810	N	591	-0-	-219	-0-	150	1	441	3	Y	-0-					1
*10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	125	1	193	3	Y	-0-	1	1			-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: 4,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-			-0-
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-			-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-			-0-
04	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-			-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-			-0-
06	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	3			N	-0-			-0-
07	527	N	518	-0-	-9	-0-	518	3			N	-0-			-0-
*08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-			-0-
09	510	N	469	-0-	-41	-0-	469	3			N	-0-			-0-
10	527	N	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,280 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 1 WELL #: 9 RRCID -> 210389 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6486 - 8471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	N	474	-0-	-84	-0-	32	1	442	2	N	-0-			-0-
02	448	N	405	-0-	-43	-0-	26	1	379	2	N	-0-			-0-
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	50	1	731	2	N	-0-			-0-
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	50	1	714	2	N	-0-			-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	43	1	600	2	N	-0-			-0-
06	750	N	537	-0-	-213	-0-	36	1	501	2	N	-0-			-0-
07	775	N	549	-0-	-226	-0-	35	1	512	2	N	2			2
							2	9							
*08	651	N	625	-0-	-26	-0-	40	1	585	2	N	-0-			2
*09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	44	1	604	2	N	-0-			2
*10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	42	1	562	2	N	-0-			2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2

TOTAL GAS PROD: 6,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KIRBY 1 WELL #: 13 RRCID -> 210391 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6362 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		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
CUSENBARY 60 WELL #: 2 RRCID -> 210398 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4576 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	527	N	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					-0-
02	476	N	469	-0-	-7	-0-	469	3			N	-0-					-0-
03	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	3			N	-0-					-0-
05	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	3			N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-					-0-
*08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
09	480	N	429	-0-	-51	-0-	429	3			N	-0-					-0-
10	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,812 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	558	N	310	-0-	-248	-0-	21	1	289	2	N	-0-					-0-
02	448	N	220	-0-	-228	-0-	14	1	206	2	N	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	36	1	530	2	N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	34	1	496	2	N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	36	1	501	2	N	-0-					-0-
06	540	N	512	-0-	-28	-0-	34	1	478	2	N	-0-					-0-
07	558	N	508	-0-	-50	-0-	33	1	474	2	N	1					1
							1	9									
*08	527	N	484	-0-	-43	-0-	31	1	453	2	N	-0-					1
09	510	N	485	-0-	-25	-0-	33	1	452	2	N	-0-					1
10	496	N	492	-0-	-4	-0-	34	1	458	2	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1860	N	1503	-0-	-357	-0-	84	1	1416	3	Y	3					12
							3	9									
02	1512	N	1268	-0-	-244	-0-	70	1	1198	3	Y	-0-	11	1			1
03	1550	N	1421	-0-	-129	-0-	82	1	1339	3	Y	-0-					1
04	1440	N	1227	-0-	-213	-0-	71	1	1155	3	Y	1					2
							1	9									
05	1395	N	1234	-0-	-161	-0-	71	1	1163	3	Y	-0-					2
06	1380	N	1153	-0-	-227	-0-	67	1	1078	3	Y	7					9
							8	9									
07	1271	N	1127	-0-	-144	-0-	76	1	1051	3	Y	-0-	9	1			-0-
*08	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	81	1	1066	3	Y	1					1
							1	9									
09	1140	N	1110	-0-	-30	-0-	82	1	1028	3	Y	-0-					1
*10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	86	1	1066	3	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 12,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

KIRBY 184 WELL #: 8 RRCID -> 210409 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 6296 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	46	1	508	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	46	1	495	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	53	1	553	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	540	N	535	-0-	-5	-0-	30	1	505	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	558	N	525	-0-	-33	-0-	31	1	491	3	Y	3	2	8			1
							3	9									
06	540	N	106	-0-	-434	-0-	7	1	99	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	558	N	57	-0-	-501	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
*08	527	N	421	-0-	-106	-0-	28	1	393	3	Y	-0-					-0-
*09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	21	1	300	3	Y	-0-					-0-
*10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	29	1	426	3	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: 4,125 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CANYON RANCH WELL #: 1057S RRCID -> 210417 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 5034 - 5085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05	589	N	543	-0-	-46	-0-	543	3			N	-0-					-0-
06	540	N	489	-0-	-51	-0-	489	3			N	-0-					-0-
07	589	N	466	-0-	-123	-0-	466	3			N	-0-					-0-
*08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
*09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
*10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CUSENBARY 60 WELL #: 15 RRCID -> 210421 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4894 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	3			Y	-0-					4
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-					4
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					4
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	318	3	1	9	Y	1	1	8			4
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					4
06	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3			Y	-0-					4
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			Y	-0-					4
*08	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			Y	-0-					4
09	330	N	288	-0-	-42	-0-	288	3			Y	-0-					4
*10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			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: 3,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	93	N	63	-0-	-30	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
03	124	N	62	-0-	-62	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-
*08	62	N	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	2	1	49	2	N	-0-					-0-
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	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: 588 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	1488	N	1448	-0-	-40	-0-	91	1	1357	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	1310	-0-	-34	-0-	83	1	1227	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	94	1	1339	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1395	-0-	-15	-0-	92	1	1303	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1418	-0-	-39	-0-	90	1	1328	3	N	-0-					-0-
06	1380	N	1371	-0-	-9	-0-	85	1	1286	3	N	-0-					-0-
07	1457	N	1436	-0-	-21	-0-	86	1	1347	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	89	1	1390	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*09	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	88	1	1394	3	N	-0-	1	1			1
10	1426	N	1387	-0-	-39	-0-	82	1	1304	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 14,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	846	N	846	-0-	-0-	-0-	121	1	722	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	114	1	615	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	124	1	621	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
04	810	N	675	-0-	-135	-0-	116	1	556	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
05	806	N	709	-0-	-97	-0-	122	1	583	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
06	720	N	684	-0-	-36	-0-	118	1	563	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
07	713	N	702	-0-	-11	-0-	132	1	567	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
*08	713	N	613	-0-	-100	-0-	64	1	547	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	690	N	559	-0-	-131	-0-	31	1	527	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
*10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	33	1	550	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	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	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 72 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	599	N	599	-0-	-0-	-0-	38	1	561	2	N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	33	1	499	2	N	-0-					-0-
03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	34	1	573	2	N	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	28	1	564	2	N	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	31	1	580	2	N	-0-					-0-
06	600	N	596	-0-	-4	-0-	29	1	567	2	N	-0-					-0-
07	620	N	611	-0-	-9	-0-	29	1	582	2	N	-0-					-0-
*08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	35	1	736	2	N	-0-					-0-
*09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	31	1	638	2	N	-0-					-0-
10	620	N	555	-0-	-65	-0-	25	1	530	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: 6,143 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 #: 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	573	N	573	-0-	-0-	-0-	36	1	537	2	N	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	31	1	479	2	N	-0-					-0-
03	589	N	539	-0-	-50	-0-	30	1	509	2	N	-0-					-0-
04	540	N	493	-0-	-47	-0-	24	1	469	2	N	-0-					-0-
05	558	N	472	-0-	-86	-0-	24	1	448	2	N	-0-					-0-
06	510	N	458	-0-	-52	-0-	22	1	436	2	N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	24	1	475	2	N	-0-					-0-
*08	465	N	417	-0-	-48	-0-	19	1	398	2	N	-0-					-0-
09	450	N	353	-0-	-97	-0-	16	1	337	2	N	-0-					-0-
10	496	N	424	-0-	-72	-0-	19	1	405	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: 4,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	536	-0-	-53	-0-	26	1	507	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	560	N	527	-0-	-33	-0-	29	1	494	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
03	589	N	565	-0-	-24	-0-	32	1	530	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	28	1	484	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
05	589	N	580	-0-	-9	-0-	33	1	544	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	31	1	520	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
07	527	N	384	-0-	-143	-0-	20	1	361	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
*08	589	N	251	-0-	-338	-0-	14	1	236	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	30	1	511	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	33	1	551	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	310	N	278	-0-	-32	-0-	16	1	261	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	280	N	231	-0-	-49	-0-	13	1	216	2	Y	2					2
							2	9									
03	310	N	264	-0-	-46	-0-	14	1	249	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	15	1	235	2	Y	-0-					1
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	245	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	13	1	230	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	15	1	248	2	Y	1					2
							1	9									
*08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	19	1	314	2	Y	-0-	1	1			1
*09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	242	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	225	2	Y	1					2
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	682	N	572	-0-	-110	-0-	26	1	546	3	N	-0-					-0-
02	616	N	510	-0-	-106	-0-	23	1	487	3	N	-0-					-0-
03	651	N	638	-0-	-13	-0-	29	1	607	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	31	1	626	3	N	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	33	1	687	3	N	-0-					-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	32	1	686	3	N	-0-					-0-
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	35	1	721	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	713	N	707	-0-	-6	-0-	33	1	674	3	N	-0-	1	1			1
*09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	35	1	694	3	N	2	1	1			2
							2	9									
*10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	37	1	720	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	434	N	407	-0-	-27	-0-	24	1	382	2	Y	1					1
							1	9									
02	392	N	352	-0-	-40	-0-	20	1	330	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
03	434	N	391	-0-	-43	-0-	22	1	369	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	390	N	376	-0-	-14	-0-	20	1	355	2	Y	1					1
							1	9									
05	403	N	380	-0-	-23	-0-	19	1	361	2	Y	-0-					1
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	18	1	349	2	Y	-0-					1
07	403	N	391	-0-	-12	-0-	19	1	366	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	19	1	385	2	Y	-0-					1
09	360	N	358	-0-	-2	-0-	17	1	341	2	Y	-0-					1
*10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	2	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	641	N	641	-0-	-0-	-0-	38	1	603	2	Y	-0-					1
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	33	1	536	2	Y	-0-					1
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	36	1	598	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	33	1	579	2	Y	-0-					1
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	31	1	602	2	Y	-0-					1
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	28	1	546	2	Y	-0-					1
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	27	1	528	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	496	N	412	-0-	-84	-0-	20	1	392	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	216	-0-	-264	-0-	10	1	206	2	Y	-0-					-0-
*10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	2	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: 5,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	1852	-0-	-938	-0-	35	1	1806	3	Y	10					41
							11	9									
02	2520	X	1625	-0-	-895	-0-	32	1	1582	3	Y	10	30	1	2	8	19
							11	9									
03	2790	X	1727	-0-	-1063	-0-	36	1	1673	3	Y	16	27	1			8
							18	9									
04	2100	X	1657	-0-	-443	-0-	33	1	1615	3	Y	8					16
							9	9									
05	1984	X	1668	-0-	-316	-0-	38	1	1612	3	Y	16					32
							18	9									
06	1800	X	1608	-0-	-192	-0-	40	1	1568	3	Y	-0-					32
07	1798	X	1701	-0-	-97	-0-	36	1	1665	3	Y	-0-					31
*08	1736	X	1593	-0-	-143	-0-	39	1	1554	3	Y	-0-					31
09	1650	X	1423	-0-	-227	-0-	33	1	1386	3	Y	4					35
							4	9									
10	1674	X	1325	-0-	-349	-0-	22	1	1297	3	Y	5					40
							6	9									
11	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					40
*12	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 16,179 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

CANYON RANCH WELL #: 1216S RRCID -> 210509 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 4806 - 5298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	244	3	N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	3	N	-0-					-0-
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	3	N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	267	3	N	1					1
							1	9									
*08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	3	N	-0-	1	1			-0-
09	270	N	245	-0-	-25	-0-	12	1	233	3	N	-0-					-0-
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	13	1	250	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	527	N	523	-0-	-4	-0-	24	1	499	3	N	-0-					-0-
02	504	N	468	-0-	-36	-0-	21	1	447	3	N	-0-					-0-
03	527	N	516	-0-	-11	-0-	24	1	492	3	N	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	25	1	501	3	N	-0-					-0-
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	518	3	N	-0-					-0-
06	510	N	502	-0-	-8	-0-	22	1	480	3	N	-0-					-0-
07	558	N	502	-0-	-56	-0-	23	1	477	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	558	N	457	-0-	-101	-0-	21	1	435	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	510	N	457	-0-	-53	-0-	22	1	434	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	496	N	472	-0-	-24	-0-	23	1	448	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,966 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	248	N	210	-0-	-38	-0-	10	1	200	3	N	-0-					-0-
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	10	1	198	3	N	-0-					-0-
03	248	N	209	-0-	-39	-0-	10	1	199	3	N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	8	1	181	3	N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
*08	217	N	211	-0-	-6	-0-	10	1	201	3	N	-0-					-0-
*09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	N	-0-					-0-
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	10	1	199	3	N	1					1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	695	N	695	-0-	-0-	-0-	44	1	651	2	N	-0-					-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	43	1	654	2	N	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	41	1	689	2	N	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	34	1	671	2	N	-0-					-0-
05	775	N	702	-0-	-73	-0-	35	1	667	2	N	-0-					-0-
06	720	N	662	-0-	-58	-0-	32	1	630	2	N	-0-					-0-
07	744	N	657	-0-	-87	-0-	31	1	626	2	N	-0-					-0-
*08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	43	1	915	2	N	-0-					-0-
09	660	N	635	-0-	-25	-0-	29	1	606	2	N	-0-					-0-
*10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	30	1	644	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: 7,115 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	661	N	661	-0-	-0-	-0-	42	1	619	2	N	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	37	1	563	2	N	-0-					-0-
03	651	N	640	-0-	-11	-0-	36	1	604	2	N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	30	1	600	2	N	-0-					-0-
05	651	N	624	-0-	-27	-0-	31	1	593	2	N	-0-					-0-
06	630	N	608	-0-	-22	-0-	29	1	579	2	N	-0-					-0-
07	651	N	580	-0-	-71	-0-	28	1	552	2	N	-0-					-0-
*08	620	N	536	-0-	-84	-0-	24	1	512	2	N	-0-					-0-
09	600	N	526	-0-	-74	-0-	24	1	502	2	N	-0-					-0-
*10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	28	1	591	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: 6,024 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 #: 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	248	N	74	-0-	-174	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	3	N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	3	N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	216	3	N	-0-					-0-
05	217	N	164	-0-	-53	-0-	11	1	153	3	N	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	14	1	217	3	N	-0-					-0-
07	248	N	184	-0-	-64	-0-	11	1	166	3	N	6	5	1			1
							7	9									
*08	155	N	115	-0-	-40	-0-	7	1	105	3	N	3					4
							3	9									
09	240	N	159	-0-	-81	-0-	10	1	146	3	N	3					7
							3	9									
10	186	N	173	-0-	-13	-0-	11	1	162	3	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: 1,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	810	N	810	-0-	-0-	-0-	122	1	685	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
02	700	N	670	-0-	-30	-0-	111	1	555	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
03	744	N	687	-0-	-57	-0-	121	1	562	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
04	780	N	634	-0-	-146	-0-	114	1	516	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
05	744	N	663	-0-	-81	-0-	120	1	539	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
06	660	N	613	-0-	-47	-0-	114	1	497	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
07	651	N	638	-0-	-13	-0-	126	1	508	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
*08	651	N	531	-0-	-120	-0-	59	1	471	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	600	N	502	-0-	-98	-0-	28	1	472	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	31	1	515	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	3	N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	3	N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	186	3	N	1					1
							1	9									
*08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	3	N	-0-	1	1			-0-
*09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-
*10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	294	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,013 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	930	N	701	-0-	-229	-0-	40	1	661	3	N	-0-					-0-
02	784	N	611	-0-	-173	-0-	32	1	579	3	N	-0-					-0-
03	744	N	653	-0-	-91	-0-	35	1	618	3	N	-0-					-0-
04	690	N	613	-0-	-77	-0-	33	1	580	3	N	-0-					-0-
05	682	N	606	-0-	-76	-0-	32	1	574	3	N	-0-					-0-
06	630	N	438	-0-	-192	-0-	23	1	415	3	N	-0-					-0-
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	57	1	1038	3	N	7	2	1			5
							8	9									
*08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	60	1	1086	3	N	2	2	1			5
							2	9									
*09	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	54	1	965	3	N	3	3	1			5
							3	9									
10	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	58	1	957	3	N	4	3	1			6
							4	9									
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: 7,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	32	1	536	3	N	-0-					-0-
02	700	N	512	-0-	-188	-0-	27	1	485	3	N	-0-					-0-
03	713	N	510	-0-	-203	-0-	27	1	483	3	N	-0-					-0-
04	540	N	392	-0-	-148	-0-	21	1	371	3	N	-0-					-0-
05	558	N	416	-0-	-142	-0-	22	1	394	3	N	-0-					-0-
06	480	N	430	-0-	-50	-0-	23	1	407	3	N	-0-					-0-
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	21	1	378	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	22	1	407	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	420	N	314	-0-	-106	-0-	17	1	296	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	403	N	90	-0-	-313	-0-	5	1	85	3	N	-0-	1	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SHURLEY RR 8 WELL #: 2 RRCID -> 210587 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 5878 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	987	-0-	-315	-0-	56	1	931	3	N	-0-					-0-
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	63	1	1132	3	N	-0-					-0-
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	67	1	1182	3	N	-0-					-0-
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	64	1	1134	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	1203	-0-	-130	-0-	63	1	1140	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1169	-0-	-31	-0-	62	1	1107	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	64	1	1162	3	N	10	3	1			7
							11	9									
*08	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	61	1	1111	3	N	2	3	1			6
							2	9									
09	1170	N	1147	-0-	-23	-0-	61	1	1083	3	N	3	3	1			6
							3	9									
10	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	64	1	1059	3	N	4	3	1			7
							4	9									
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: 11,686 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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. (I) GAS LIFT(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	305	-0-	-160	-0-	17	1	288	3	N	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	423	3	N	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	24	1	425	3	N	-0-					-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	22	1	394	3	N	-0-					-0-
05	496	N	405	-0-	-91	-0-	21	1	384	3	N	-0-					-0-
06	420	N	393	-0-	-27	-0-	21	1	372	3	N	-0-					-0-
07	434	N	386	-0-	-48	-0-	20	1	363	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	403	N	377	-0-	-26	-0-	20	1	356	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	390	N	361	-0-	-29	-0-	19	1	341	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	372	N	356	-0-	-16	-0-	20	1	334	3	N	2	1	1	1	8	2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,895 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	280	N	274	-0-	-6	-0-	274	3			N	-0-					-0-
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	3			N	-0-					-0-
07	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*08	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 2A WELL #: 4 RRCID -> 210596 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 5662 - 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	868	N	683	-0-	-185	-0-	39	1	644	3	N	-0-					-0-
02	756	N	642	-0-	-114	-0-	34	1	608	3	N	-0-					-0-
03	775	N	695	-0-	-80	-0-	37	1	658	3	N	-0-					-0-
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	40	1	712	3	N	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	38	1	696	3	N	-0-					-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	37	1	663	3	N	-0-					-0-
07	775	N	650	-0-	-125	-0-	34	1	609	3	N	6	2	1			4
							7	9									
*08	744	N	715	-0-	-29	-0-	37	1	677	3	N	1	2	1			3
							1	9									
*09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	39	1	694	3	N	3	2	1			4
							3	9									
*10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	41	1	685	3	N	2	2	1			4
							2	9									
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: 7,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KIRBY 2 WELL #: 7 RRCID -> 210602 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 6056 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	381	-0-	-146	-0-	32	1	348	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	29	1	307	3	Y	3	1	1	2	8	1
							3	9									
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	33	1	348	3	Y	3	1	1	2	8	1
							3	9									
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	21	1	350	3	Y	2	1	1	2	8	-0-
							2	9									
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	23	1	363	3	Y	5	4	8			1
							6	9									
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	23	1	345	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	24	1	350	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	403	N	375	-0-	-28	-0-	25	1	350	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	346	-0-	-14	-0-	22	1	324	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	320	-0-	-52	-0-	20	1	300	3	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: 3,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SIMMONS 71 WELL #: 7 RRCID -> 210605 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 6730 - 6911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	248	-0-	-31	-0-	21	1	226	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	19	1	200	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	21	1	222	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	226	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	239	3	Y	1					1
							1	9									
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	15	1	224	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	16	1	230	3	Y	-0-					-0-
*08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	20	1	281	3	Y	-0-					-0-
*09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	18	1	255	3	Y	-0-					-0-
*10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	282	3	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: 2,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	174	-0-	-12	-0-	12	1	162	2	N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	N	-0-					-0-
03	186	N	154	-0-	-32	-0-	10	1	144	2	N	-0-					-0-
04	180	N	65	-0-	-115	-0-	4	1	61	2	N	-0-					-0-
05	186	N	58	-0-	-128	-0-	4	1	54	2	N	-0-					-0-
06	150	N	63	-0-	-87	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	3					3
							3	9									
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-					3
*09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	N	-0-					3
*10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	N	-0-					3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 1,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SHURLEY WELL #: 111 RRCID -> 210657 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5170 - 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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
*08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
*09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
*10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "B" WELL #: 3 RRCID -> 210667 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7202 - 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	341	N	326	-0-	-15	-0-	16	1	310	3	N	-0-					-0-
02	308	N	279	-0-	-29	-0-	14	1	265	3	N	-0-					-0-
03	341	N	333	-0-	-8	-0-	16	1	317	3	N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	16	1	317	3	N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	16	1	316	3	N	-0-					-0-
06	330	N	303	-0-	-27	-0-	14	1	289	3	N	-0-					-0-
07	341	N	294	-0-	-47	-0-	14	1	274	3	N	5	3	1			2
							6	9									
*08	341	N	275	-0-	-66	-0-	14	1	260	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	300	N	256	-0-	-44	-0-	13	1	241	3	N	2	2	1			2
							2	9									
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	13	1	253	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	715	N	715	-0-	-0-	-0-	75	1	639	3	Y	1					1
							1	9									
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	64	1	601	3	Y	-0-					1
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	14	1	489	3	Y	1					2
							1	9									
04	690	N	483	-0-	-207	-0-	483	3			Y	-0-					2
05	744	N	487	-0-	-257	-0-	486	3	1	9	Y	1	2	1			1
06	480	N	306	-0-	-174	-0-	306	3			Y	-0-					1
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-					1
*08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	38	1	648	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	28	1	499	3	Y	1					1
							1	9									
*10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	36	1	592	3	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: 5,590 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	104	1	149	3	N	-0-					-0-
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	95	1	152	3	N	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	105	1	172	3	N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	102	1	179	3	N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	107	1	188	3	N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	102	1	185	3	N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	104	1	178	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	279	N	177	-0-	-102	-0-	11	1	166	3	N	-0-					1
09	270	N	163	-0-	-107	-0-	11	1	152	3	N	-0-	1	1			-0-
10	279	N	160	-0-	-119	-0-	10	1	149	3	N	1					1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 644 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3			N	-0-					-0-
02	448	N	369	-0-	-79	-0-	369	3			N	-0-					-0-
03	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	3			N	-0-					-0-
04	450	N	389	-0-	-61	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
*08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 34 WELL #: 19 RRCID -> 210749 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6278 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	260	-0-	-236	-0-	15 1	1 9	244	3	Y	1	3	1			1
02	420	N	193	-0-	-227	-0-	11 1	1 9	181	3	Y	1	1	1			1
03	248	N	176	-0-	-72	-0-	10	1	166	3	Y	-0-					1
04	240	N	147	-0-	-93	-0-	9	1	138	3	Y	-0-					1
05	217	N	184	-0-	-33	-0-	10 1	1 9	173	3	Y	1	1	1			1
06	180	N	136	-0-	-44	-0-	8	1	128	3	Y	-0-					1
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	8	1	119	3	Y	-0-					1
*08	186	N	137	-0-	-49	-0-	9	1	128	3	Y	-0-					1
*09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	Y	-0-					1
*10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SHURLEY WELL #: 105X RRCID -> 210752 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5180 - 5791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,138 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	620	N	600	-0-	-20	-0-	35 1 1 9		564	3	Y	1	3	1			2
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	32 1 1 9		552	3	Y	1	2	1			1
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	35 1 2 9		589	3	Y	2					3
04	570	N	543	-0-	-27	-0-	32 1 1 9		510	3	Y	1	2	1			2
05	651	N	564	-0-	-87	-0-	32 1 2 9		530	3	Y	2	2	1			2
06	600	N	553	-0-	-47	-0-	31 1 1 9		521	3	Y	1					3
07	558	N	383	-0-	-175	-0-	25 1		358	3	Y	-0-					2
*08	558	N	290	-0-	-268	-0-	19 1		271	3	Y	-0-					2
09	540	N	61	-0-	-479	-0-	4 1		57	3	Y	-0-					2
*10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	28 1		407	3	Y	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	552	-0-	-37	-0-	50	1	502	3	N	-0-					-0-
02	504	N	496	-0-	-8	-0-	42	1	454	3	N	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	48	1	510	3	N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	43	1	500	3	N	-0-					-0-
05	558	N	538	-0-	-20	-0-	45	1	493	3	N	-0-					-0-
06	540	N	519	-0-	-21	-0-	43	1	476	3	N	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	49	1	507	3	N	5					5
							6	9									
*08	527	N	518	-0-	-9	-0-	51	1	466	3	N	1					6
							1	9									
09	510	N	505	-0-	-5	-0-	50	1	453	3	N	2					8
							2	9									
10	558	N	554	-0-	-4	-0-	109	1	444	3	N	1	5	1			4
							1	9									
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: 5,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SHURLEY RR 6 WELL #: 3 RRCID -> 210794 COMPL. DATE 02/13/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5470 - 7278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	952	-0-	-40	-0-	54	1	898	3	N	-0-					-0-
02	868	N	736	-0-	-132	-0-	39	1	697	3	N	-0-					-0-
03	961	N	889	-0-	-72	-0-	47	1	842	3	N	-0-					-0-
04	930	N	888	-0-	-42	-0-	47	1	841	3	N	-0-					-0-
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	47	1	850	3	N	-0-					-0-
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	47	1	841	3	N	-0-					-0-
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	49	1	880	3	N	8	3	1			5
							9	9									
*08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	50	1	898	3	N	2	2	1			5
							2	9									
09	900	N	882	-0-	-18	-0-	47	1	833	3	N	2	2	1			5
							2	9									
10	930	N	894	-0-	-36	-0-	51	1	841	3	N	2	2	1			5
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 8,914 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 15Y RRCID -> 210795 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6634 - 6802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
02	644	N	615	-0-	-29	-0-	615	3			N	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
04	660	N	645	-0-	-15	-0-	645	3			N	-0-					-0-
05	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	3			N	-0-					-0-
06	660	N	578	-0-	-82	-0-	578	3			N	-0-					-0-
07	682	N	561	-0-	-121	-0-	561	3			N	-0-					-0-
*08	651	N	564	-0-	-87	-0-	564	3			N	-0-					-0-
09	570	N	500	-0-	-70	-0-	500	3			N	-0-					-0-
10	558	N	497	-0-	-61	-0-	497	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,941 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	572	-0-	-48	-0-	572	3			N	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
06	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	3			N	-0-					-0-
07	620	N	609	-0-	-11	-0-	609	3			N	-0-					-0-
*08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
09	600	N	596	-0-	-4	-0-	596	3			N	-0-					-0-
*10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,044 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, MACK 129 WELL #: 16 RRCID -> 210802 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 4854 - 6911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
02	532	N	528	-0-	-4	-0-	528	3			N	-0-					-0-
03	589	N	297	-0-	-292	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	120	-0-	-180	-0-	120	3			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*08	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
*09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
*10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 3215 RRCID -> 210803 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 5165 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	376	-0-	-120	-0-	24	1	352	3	N	-0-					-0-
02	392	N	349	-0-	-43	-0-	22	1	327	3	N	-0-					-0-
03	403	N	367	-0-	-36	-0-	24	1	343	3	N	-0-					-0-
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	24	1	335	3	N	-0-					-0-
05	372	N	363	-0-	-9	-0-	23	1	340	3	N	-0-					-0-
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	21	1	325	3	N	-0-					-0-
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	22	1	336	3	N	1					1
							1	9									
*08	372	N	362	-0-	-10	-0-	22	1	340	3	N	-0-					-0-
09	360	N	357	-0-	-3	-0-	21	1	336	3	N	-0-					-0-
10	372	N	366	-0-	-6	-0-	22	1	344	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	34	1	502	3	N	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	31	1	460	3	N	-0-					-0-
03	527	N	500	-0-	-27	-0-	33	1	467	3	N	-0-					-0-
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	33	1	472	3	N	-0-					-0-
05	558	N	517	-0-	-41	-0-	33	1	484	3	N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	31	1	472	3	N	-0-					-0-
07	527	N	517	-0-	-10	-0-	31	1	485	3	N	1					1
							1	9									
*08	527	N	488	-0-	-39	-0-	29	1	459	3	N	-0-					1
*09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	31	1	484	3	N	-0-					-0-
10	527	N	510	-0-	-17	-0-	30	1	480	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHURLEY 96 WELL #: 21 RRCID -> 210808 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5294 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	31	1	506	3	N	-0-					-0-
02	476	N	468	-0-	-8	-0-	26	1	441	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	527	N	493	-0-	-34	-0-	24	1	469	3	N	-0-					-0-
04	510	N	373	-0-	-137	-0-	18	1	355	3	N	-0-					-0-
05	527	N	343	-0-	-184	-0-	16	1	327	3	N	-0-					-0-
06	480	N	220	-0-	-260	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-
07	372	N	27	-0-	-345	-0-	1	1	12	3	N	13					13
							14	9									
*08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	12	1			1
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-					1
*10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	18	1	341	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MAYER 48 WELL #: 4 RRCID -> 210813 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 6309 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	3	Y	-0-					2
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	13	1	225	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	241	-0-	-29	-0-	14	1	227	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	250	-0-	-29	-0-	14	1	236	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	242	-0-	-28	-0-	14	1	226	3	Y	2					2
							2	9									
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	3	Y	-0-	2	1			-0-
*08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	22	1	286	3	Y	-0-					-0-
*09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	19	1	235	3	Y	-0-					-0-
*10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	20	1	242	3	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: 2,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	310	N	303	-0-	-7	-0-	19	1	284	2	N	-0-					-0-
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	17	1	256	2	N	-0-					-0-
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	16	1	266	2	N	-0-					-0-
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	13	1	264	2	N	-0-					-0-
05	310	N	276	-0-	-34	-0-	14	1	262	2	N	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	13	1	247	2	N	-0-					-0-
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	13	1	261	2	N	-0-					-0-
*08	279	N	241	-0-	-38	-0-	11	1	230	2	N	-0-					-0-
09	270	N	234	-0-	-36	-0-	11	1	223	2	N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	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: 2,699 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	372	N	366	-0-	-6	-0-	87	1	279	3	Y	-0-					3
02	336	N	323	-0-	-13	-0-	79	1	244	3	Y	-0-					3
03	372	N	332	-0-	-40	-0-	87	1	245	3	Y	-0-					3
04	360	N	313	-0-	-47	-0-	84	1	229	3	Y	-0-					3
05	372	N	356	-0-	-16	-0-	87	1	269	3	Y	-0-					3
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	84	1	247	3	Y	-0-					3
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	87	1	248	3	Y	-0-					3
*08	341	N	260	-0-	-81	-0-	31	1	229	3	Y	-0-					3
09	330	N	249	-0-	-81	-0-	30	1	219	3	Y	-0-					3
*10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	31	1	242	3	Y	-0-					3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,138 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	23	1	484	3	N	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	23	1	499	3	N	-0-					-0-
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	24	1	483	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	20	1	397	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	22	1	430	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	20	1	397	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	79	1	1095	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1030	-0-	-230	-0-	67	1	963	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	74	1	1079	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1068	-0-	-72	-0-	69	1	999	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1106	-0-	-41	-0-	74	1	1032	2	N	-0-					-0-
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	90	1	1256	2	N	-0-					-0-
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	77	1	1107	2	N	3					3
							3	9									
*08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	76	1	1107	2	N	-0-					3
09	1350	N	1220	-0-	-130	-0-	83	1	1137	2	N	-0-					3
10	1178	N	1150	-0-	-28	-0-	79	1	1071	2	N	-0-					3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 11,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	72	1	1056	2	N	-0-					-0-
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	62	1	955	2	N	-0-					-0-
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	62	1	1033	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	49	1	980	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1070	-0-	-46	-0-	54	1	1016	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	49	1	961	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	50	1	1000	2	N	-0-					-0-
*08	1085	N	952	-0-	-133	-0-	43	1	909	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	918	-0-	-102	-0-	42	1	876	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	46	1	983	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: 10,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1133E RRCID -> 210825 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4594 - 4776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*08	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3			N	-0-					-0-
09	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 90 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 11S RRCID -> 210827 COMPL. DATE 09/14/2004 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6338 - 6355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	593	-0-	-244	-0-	593	3			N	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
03	806	N	789	-0-	-17	-0-	789	3			N	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
05	837	N	761	-0-	-76	-0-	761	3			N	-0-					-0-
06	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	3			N	-0-					-0-
07	775	N	167	-0-	-608	-0-	166	3	1	9	N	1					1
*08	775	N	492	-0-	-283	-0-	492	3			N	-0-					1
09	720	N	433	-0-	-287	-0-	433	3			N	-0-					1
*10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHURLEY WELL #: 114 RRCID -> 210828 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5335 - 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	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*08	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	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	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: 112 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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	19	1	279	2	N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	2	N	-0-					-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	17	1	282	2	N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	2	N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	2	N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	15	1	288	2	N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	2	N	-0-					-0-
*08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	323	2	N	-0-					-0-
*09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	2	N	-0-					-0-
*10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	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: 3,050 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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	1					1
							1	9									
*08	13	N	9	-0-	-4	-0-	8	3	1	9	N	1	1	1			1
*09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
10	15	N	14	-0-	-1	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 224 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	3	N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	3	N	-0-					-0-
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	16	1	221	3	N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	3	N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	3	N	-0-					-0-
06	240	N	198	-0-	-42	-0-	12	1	186	3	N	-0-					-0-
07	217	N	190	-0-	-27	-0-	12	1	178	3	N	-0-					-0-
*08	217	N	204	-0-	-13	-0-	13	1	190	3	N	1					1
							1	9									
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	12	1	183	3	N	-0-					1
*10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	3	N	-0-	1	1			-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: 2,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	2	Y	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	Y	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	8	1	193	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	173	-0-	-37	-0-	8	1	165	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	125	-0-	-92	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
*08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	72	1	419	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	7	1	155	2	Y	-0-					-0-
*10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	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: 2,418 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	1395	N	1208	-0-	-187	-0-	59	1	1149	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	1073	-0-	-103	-0-	53	1	1020	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1155	-0-	-85	-0-	55	1	1100	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1088	-0-	-82	-0-	52	1	1036	3	N	-0-					-0-
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	57	1	1153	3	N	-0-					-0-
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	53	1	1081	3	N	-0-					-0-
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	53	1	1066	3	N	17	11	1			6
							19	9									
*08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	61	1	1143	3	N	8	5	1	1	8	8
							9	9									
09	1140	N	960	-0-	-180	-0-	48	1	905	3	N	6	8	1			6
							7	9									
10	1116	N	952	-0-	-164	-0-	47	1	897	3	N	7	9	1			4
							8	9									
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: 11,131 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	273	N	273	-0-	-0-	-0-	105	1	168	3	Y	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	88	1	138	3	Y	-0-					-0-
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	106	1	165	3	Y	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	100	1	153	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	104	1	144	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	91	1	124	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	92	1	132	3	Y	-0-					-0-
*08	248	N	190	-0-	-58	-0-	49	1	141	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	178	-0-	-32	-0-	46	1	132	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	49	1	166	3	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: 2,293 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	620	N	368	-0-	-252	-0-	27	1	341	3	N	-0-					-0-
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	45	1	566	3	N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	27	1	378	3	N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	29	1	399	3	N	-0-					-0-
05	682	N	523	-0-	-159	-0-	33	1	490	3	N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	31	1	465	3	N	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	31	1	455	3	N	1					1
							1	9									
*08	527	N	468	-0-	-59	-0-	29	1	438	3	N	1					2
							1	9									
09	510	N	448	-0-	-62	-0-	27	1	421	3	N	-0-					2
10	496	N	455	-0-	-41	-0-	27	1	426	3	N	2	3	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	666	N	666	-0-	-0-	-0-	30	1	636	3	N	-0-					-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	34	1	701	3	N	-0-					-0-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	37	1	769	3	N	-0-					-0-
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	55	1	1111	3	N	-0-					-0-
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	48	1	1010	3	N	-0-					-0-
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	44	1	943	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	950	-0-	-259	-0-	44	1	902	3	N	4	2	1			2
							4	9									
*08	1054	N	898	-0-	-156	-0-	42	1	854	3	N	2	2	1			2
							2	9									
09	990	N	843	-0-	-147	-0-	40	1	800	3	N	3	2	1	1	8	2
							3	9									
10	961	N	842	-0-	-119	-0-	41	1	798	3	N	3	2	1			3
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 8,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)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-	31	1	397	3	N	-0-					-0-
02	392	N	365	-0-	-27	-0-	27	1	338	3	N	-0-					-0-
03	434	N	431	-0-	-3	-0-	29	1	402	3	N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	29	1	402	3	N	-0-					-0-
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	29	1	424	3	N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	27	1	411	3	N	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	28	1	412	3	N	1					1
							1	9									
*08	465	N	421	-0-	-44	-0-	26	1	395	3	N	-0-					1
09	450	N	405	-0-	-45	-0-	25	1	379	3	N	1					2
							1	9									
10	434	N	425	-0-	-9	-0-	25	1	399	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 10 RRCID -> 210907 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	34	1	707	3	N	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	30	1	623	3	N	-0-					-0-
03	775	N	731	-0-	-44	-0-	34	1	697	3	N	-0-					-0-
04	720	N	704	-0-	-16	-0-	33	1	671	3	N	-0-					-0-
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	33	1	697	3	N	-0-					-0-
06	720	N	717	-0-	-3	-0-	32	1	685	3	N	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	33	1	686	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	744	N	693	-0-	-51	-0-	33	1	659	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	720	N	700	-0-	-20	-0-	34	1	665	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	35	1	687	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 7,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, MINNIE H "D" WELL #: 304 RRCID -> 210925 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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	14	1	284	3	N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
06	270	N	175	-0-	-95	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
07	310	N	169	-0-	-141	-0-	8	1	161	3	N	-0-					-0-
*08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	180	N	143	-0-	-37	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CANYON RANCH WELL #: 1056SX RRCID -> 210935 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 4822 - 5127

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SIMMONS RANCH WELL #: 81 RRCID -> 210946 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6216 - 6978

01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	31	1	41	3	N	-0-					-0-
*09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	30	1	40	3	N	-0-					-0-
*10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	31	1	45	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	N	-0-					1
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	21	1	354	3	N	-0-					1
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	21	1	349	3	N	1					2
							1	9									
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	19	1	298	3	N	-0-	1	1			1
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	19	1	315	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	19	1	315	3	N	-0-					1
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	22	1	311	3	N	-0-					1
*08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	20	1	277	3	N	-0-					1
*09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	20	1	276	3	N	-0-					1
*10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	20	1	297	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			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: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	78	-0-	-46	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	76	-0-	-44	-0-	3	1	73	2	Y	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	20	1	423	2	Y	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	24	1	139	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	68	-0-	-56	-0-	3	1	65	2	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: 1,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	2	N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	N	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	10	1	167	2	N	-0-					-0-
04	180	N	86	-0-	-94	-0-	4	1	82	2	N	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	8	1	155	2	N	-0-					-0-
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	8	1	152	2	N	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	N	-0-					-0-
*09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	N	-0-					-0-
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	16	1	138	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: 1,598 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	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					-0-
02	448	N	440	-0-	-8	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					-0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
05	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	3			N	-0-					-0-
06	480	N	221	-0-	-259	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	496	N	389	-0-	-107	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
*09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
*10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	61	1	959	2	Y	-0-					1
02	952	N	927	-0-	-25	-0-	53	1	873	2	Y	1					2
							1	9									
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	58	1	979	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	55	1	951	2	Y	1					2
							1	9									
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	51	1	991	2	Y	-0-					2
06	990	N	988	-0-	-2	-0-	48	1	940	2	Y	-0-					2
07	1054	N	996	-0-	-58	-0-	48	1	948	2	Y	-0-	2	1			-0-
*08	1054	N	927	-0-	-127	-0-	44	1	883	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	915	-0-	-75	-0-	44	1	871	2	Y	-0-					-0-
*10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	44	1	868	2	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: 9,772 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN 65 WELL #: 7 RRCID -> 211008 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 4216 PERF. 3000 - 3114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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-

MAYFIELD 34 WELL #: 14 RRCID -> 211011 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 6271 - 7198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	218	-0-	-30	-0-	13	1	205	3	Y	-0-	1	1			1
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	247	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	12	1	199	3	Y	-0-					1
04	210	N	101	-0-	-109	-0-	6	1	94	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	279	N	118	-0-	-161	-0-	7	1	111	3	Y	-0-					1
06	210	N	133	-0-	-77	-0-	7	1	126	3	Y	-0-					1
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	Y	-0-					1
*08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	180	3	Y	-0-					1
*09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	Y	-0-					1
*10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	47	1	979	2	Y	-0-					-0-
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	43	1	879	2	Y	-0-					-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	45	1	975	2	Y	-0-					-0-
04	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	45	1	1019	2	Y	-0-					-0-
05	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	60	1	1309	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	52	1	1088	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	992	-0-	-93	-0-	51	1	941	2	Y	-0-					-0-
*08	1364	N	1053	-0-	-311	-0-	154	1	899	2	Y	-0-					-0-
*09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	64	1	1343	2	Y	-0-					-0-
*10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	57	1	1184	2	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: 11,234 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 #: 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	186	N	185	-0-	-1	-0-	12	1	173	2	N	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	10	1	153	2	N	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	10	1	167	2	N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	8	1	165	2	N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	9	1	169	2	N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	8	1	164	2	N	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	8	1	166	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	186	N	175	-0-	-11	-0-	8	1	167	2	N	-0-					-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	8	1	158	2	N	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	19	1	162	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: 1,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CANYON RANCH WELL #: 1133S RRCID -> 211017 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4406 - 4812

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT WELL #: 8 RRCID -> 211025 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6263 - 7541

01	744	N	713	-0-	-31	-0-	45	1	668	2	N	-0-					-0-
02	644	N	632	-0-	-12	-0-	39	1	593	2	N	-0-					-0-
03	682	N	672	-0-	-10	-0-	38	1	634	2	N	-0-					-0-
04	690	N	641	-0-	-49	-0-	31	1	610	2	N	-0-					-0-
05	713	N	664	-0-	-49	-0-	33	1	631	2	N	-0-					-0-
06	660	N	646	-0-	-14	-0-	31	1	615	2	N	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	32	1	633	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	651	N	633	-0-	-18	-0-	29	1	604	2	N	-0-					-0-
09	660	N	600	-0-	-60	-0-	27	1	573	2	N	-0-					-0-
10	651	N	645	-0-	-6	-0-	67	1	578	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: 6,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1 9	183	3	Y	1	1	1			1
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	11	1 9	190	3	Y	1					1
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1 9	172	3	Y	1	1	1			1
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1 9	179	3	Y	1	1	1			1
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	Y	-0-					1
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	177	3	Y	-0-					1
*08	186	N	178	-0-	-8	-0-	12	1	166	3	Y	-0-					1
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	12	1	163	3	Y	-0-					1
*10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	60	1 4 9	972	2	Y	4	10	1			1
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	58	1 7 9	959	2	Y	6					7
03	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	67	1 8 9	1190	2	Y	7	11	1			3
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	72	1 4 9	1163	2	Y	4					7
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	75	1 6 9	1224	2	Y	5	6	1			6
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	65	1 6 9	1125	2	Y	5	6	1	1	8	4
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	70	1 3 9	1183	2	Y	3					7
*08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	60	1 3 9	1007	2	Y	3	6	1			4
09	930	N	682	-0-	-248	-0-	39	1 2 9	641	2	Y	2	5	1			1
*10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	81	1 6 9	1345	2	Y	5					6
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 11,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	523	-0-	-35	-0-	24	1	499	3	N	-0-					-0-
02	504	N	477	-0-	-27	-0-	22	1	455	3	N	-0-					-0-
03	527	N	518	-0-	-9	-0-	24	1	493	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	24	1	481	3	N	-0-					-0-
05	527	N	488	-0-	-39	-0-	22	1	466	3	N	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	24	1	508	3	N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	25	1	505	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	23	1	475	3	N	3	1	1	2	8	1
							3	9									
09	540	N	510	-0-	-30	-0-	24	1	484	3	N	2	1	1	1	8	1
							2	9									
10	527	N	517	-0-	-10	-0-	25	1	490	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

VALLIANT, L. R. WELL #: 10 RRCID -> 211043 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6274 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	20	1	301	2	N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	17	1	267	2	N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	297	2	N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	2	N	-0-					-0-
05	310	N	305	-0-	-5	-0-	15	1	290	2	N	-0-					-0-
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	14	1	279	2	N	-0-					-0-
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	14	1	282	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	25	1	530	2	N	-0-					-0-
*09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	29	1	596	2	N	-0-					-0-
*10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	59	1	514	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: 3,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1137	-0-	-723	-0-	66	1	1067	2	Y	4	11	1			1
							4	9									
02	1120	N	994	-0-	-126	-0-	57	1	930	2	Y	6					7
							7	9									
03	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	59	1	1057	2	Y	5	10	1			2
							6	9									
04	1110	N	1005	-0-	-105	-0-	59	1	942	2	Y	4					6
							4	9									
05	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	61	1	996	2	Y	4	5	1			5
							4	9									
06	1080	N	991	-0-	-89	-0-	54	1	934	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	84	1	1405	2	Y	5					8
							6	9									
*08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	78	1	1305	2	Y	3	6	1			5
							3	9									
*09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	73	1	1193	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
*10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	69	1	1138	2	Y	4					7
							4	9									
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: 11,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

KARNES, W.H. C WELL #: 9 RRCID -> 211049 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8530 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	39	-0-	-23	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	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: 252 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	992	-0-	-31	-0-	63	1	929	2	N	-0-					-0-
02	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	61	1	942	2	N	-0-					-0-
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	58	1	974	2	N	-0-					-0-
04	960	N	896	-0-	-64	-0-	43	1	853	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	827	-0-	-289	-0-	41	1	786	2	N	-0-					-0-
06	990	N	788	-0-	-202	-0-	38	1	750	2	N	-0-					-0-
07	930	N	853	-0-	-77	-0-	40	1	805	2	N	7	6	1			1
							8	9									
*08	837	N	559	-0-	-278	-0-	25	1	534	2	N	-0-					1
09	780	N	688	-0-	-92	-0-	31	1	657	2	N	-0-					1
10	837	N	764	-0-	-73	-0-	79	1	685	2	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	44	1	722	2	Y	3	7	1			1
							3	9									
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	37	1	601	2	Y	3					4
							3	9									
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	39	1	699	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
04	750	N	715	-0-	-35	-0-	42	1	671	2	Y	2					4
							2	9									
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	42	1	686	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
06	720	N	717	-0-	-3	-0-	39	1	676	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
07	744	N	635	-0-	-109	-0-	35	1	596	2	Y	4	1	8			5
							4	9									
*08	744	N	735	-0-	-9	-0-	41	1	692	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
*09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	43	1	707	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
*10	759	N	759	-0-	-0-	-0-	43	1	713	2	Y	3					5
							3	9									
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: 7,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	23	1	486	2	Y	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	20	1	414	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	459	-0-	-37	-0-	20	1	439	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	436	-0-	-44	-0-	18	1	418	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	440	-0-	-56	-0-	19	1	421	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	412	-0-	-38	-0-	19	1	393	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	414	-0-	-51	-0-	21	1	393	2	Y	-0-					-0-
*08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	65	1	377	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	405	-0-	-15	-0-	18	1	387	2	Y	-0-					-0-
*10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	23	1	482	2	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: 4,456 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2732	-0-	-120	-0-	162	1	2570	2	Y	-0-					3
02	2632	X	2392	-0-	-240	-0-	138	1	2252	2	Y	2					5
							2	9									
03	2914	X	2679	-0-	-235	-0-	151	1	2525	2	Y	3	5	1			3
							3	9									
04	2820	X	2631	-0-	-189	-0-	143	1	2487	2	Y	1					4
							1	9									
05	2821	X	2731	-0-	-90	-0-	133	1	2597	2	Y	1					5
							1	9									
06	2640	X	2563	-0-	-77	-0-	124	1	2438	2	Y	1					6
							1	9									
07	2728	X	2614	-0-	-114	-0-	126	1	2488	2	Y	-0-	5	1			1
*08	2728	X	2425	-0-	-303	-0-	116	1	2309	2	Y	-0-					1
09	2640	X	2297	-0-	-343	-0-	110	1	2187	2	Y	-0-					1
10	2728	X	2423	-0-	-305	-0-	116	1	2307	2	Y	-0-					1
11	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					Y	NO RPT					1
*12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 25,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

PFLUGER WELL #: 8705 RRCID -> 211066 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4686 - 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	1116	N	957	-0-	-159	-0-	106	1	851	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	899	-0-	-81	-0-	98	1	801	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	105	1	878	3	Y	26	26	8			-0-
							29	9									
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	102	1	862	3	Y	-0-					-0-
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	105	1	893	3	Y	60	60	8			-0-
							66	9									
06	990	N	984	-0-	-6	-0-	101	1	883	3	Y	-0-					-0-
07	992	N	970	-0-	-22	-0-	101	1	869	3	Y	-0-					-0-
*08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	111	1	816	3	Y	188	188	8			-0-
							207	9									
09	990	N	928	-0-	-62	-0-	110	1	818	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	896	-0-	-65	-0-	110	1	786	3	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: 9,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

CANYON RANCH WELL #: 1214S RRCID -> 211068 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 4876 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		576	-0-	576	576	576	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		281	-0-	281	857	281	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		176	-0-	176	1033	176	3			N	-0-					-0-
07	1137	X	104	-0-	-1033	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*08	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	3			N	-0-					-0-
09	180	N	86	-0-	-94	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,408 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	1488	N	1351	-0-	-137	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1299	-0-	-189	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
04	1320	N	1312	-0-	-8	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1280	-0-	-146	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	1235	-0-	-129	-0-	1234	3	1	9	N	1					1
*08	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					1
09	1260	N	1166	-0-	-94	-0-	1166	3			N	-0-					1
10	1240	N	1102	-0-	-138	-0-	1102	3			N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 12,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	403	N	382	-0-	-21	-0-	23	1	359	2	Y	-0-					3
02	364	N	336	-0-	-28	-0-	19	1	315	2	Y	2	2	8			3
							2	9									
03	403	N	357	-0-	-46	-0-	20	1	337	2	Y	-0-					3
04	360	N	311	-0-	-49	-0-	17	1	294	2	Y	-0-					3
05	372	N	306	-0-	-66	-0-	15	1	290	2	Y	1	3	5	1	8	-0-
							1	9									
06	360	N	282	-0-	-78	-0-	14	1	268	2	Y	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	16	1	323	2	Y	-0-					-0-
*08	310	N	248	-0-	-62	-0-	12	1	235	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	270	N	240	-0-	-30	-0-	12	1	228	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	309	-0-	-32	-0-	15	1	294	2	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: 3,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	558	N	520	-0-	-38	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	644	N	469	-0-	-175	-0-	469	3			N	-0-					-0-
03	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	510	N	454	-0-	-56	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	527	N	403	-0-	-124	-0-	403	3			N	-0-					-0-
06	450	N	375	-0-	-75	-0-	375	3			N	-0-					-0-
07	465	N	380	-0-	-85	-0-	380	3			N	-0-					-0-
*08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
*09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
*10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,356 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	155	N	96	-0-	-59	-0-	5	1	91	3	N	-0-					-0-
02	84	N	38	-0-	-46	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
04	90	N	55	-0-	-35	-0-	3	1	48	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
07	62	N	34	-0-	-28	-0-	1	1	25	3	N	7					7
							8	9									
*08	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-	6	1			1
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					1
10	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	N	-0-	1	1			-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: 348 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	2	N	-0-					-0-
02	980	N	285	-0-	-695	-0-	17	1	268	2	N	-0-					-0-
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	20	1	333	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	2	N	-0-					-0-
05	310	N	287	-0-	-23	-0-	14	1	273	2	N	-0-					-0-
06	330	N	284	-0-	-46	-0-	14	1	270	2	N	-0-					-0-
07	341	N	82	-0-	-259	-0-	4	1	75	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	2	N	-0-					-0-
*09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	2	N	-0-					-0-
*10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	37	1	320	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: 2,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	620	N	565	-0-	-55	-0-	36	1	529	2	N	-0-					-0-
02	504	N	93	-0-	-411	-0-	6	1	87	2	N	-0-					-0-
03	620	N	60	-0-	-560	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	30	1	602	2	N	-0-					-0-
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	30	1	575	2	N	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	28	1	547	2	N	-0-					-0-
07	651	N	566	-0-	-85	-0-	27	1	537	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	620	N	546	-0-	-74	-0-	25	1	521	2	N	-0-					-0-
09	570	N	514	-0-	-56	-0-	23	1	491	2	N	-0-					-0-
10	558	N	534	-0-	-24	-0-	55	1	479	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: 4,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	63	1	873	2	N	-0-					-0-
02	840	N	784	-0-	-56	-0-	51	1	733	2	N	-0-					-0-
03	899	N	843	-0-	-56	-0-	54	1	789	2	N	-0-					-0-
04	900	N	798	-0-	-102	-0-	52	1	746	2	N	-0-					-0-
05	868	N	843	-0-	-25	-0-	56	1	787	2	N	-0-					-0-
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	56	1	775	2	N	-0-					-0-
07	837	N	825	-0-	-12	-0-	53	1	770	2	N	2					2
							2	9									
*08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	54	1	782	2	N	1					3
							1	9									
09	840	N	743	-0-	-97	-0-	50	1	693	2	N	-0-					3
*10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	65	1	871	2	N	-0-					3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 8,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 22 RRCID -> 211136 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 7084 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1679	-0-	-88	-0-	82	1	1597	3	N	-0-					-0-
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	76	1	1446	3	N	-0-					-0-
03	1705	N	1648	-0-	-57	-0-	79	1	1569	3	N	-0-					-0-
04	1620	N	1607	-0-	-13	-0-	77	1	1530	3	N	-0-					-0-
05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	79	1	1595	3	N	-0-					-0-
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	75	1	1546	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	1563	-0-	-111	-0-	73	1	1464	3	N	24	15	1			9
							26	9									
*08	1674	N	1623	-0-	-51	-0-	81	1	1533	3	N	8	6	1			11
							9	9									
09	1620	N	1202	-0-	-418	-0-	60	1	1134	3	N	7	10	1			8
							8	9									
*10	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	79	1	1508	3	N	12	14	1			6
							13	9									
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: 15,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

SHURLEY WELL #: 120 RRCID -> 211147 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 5010 - 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	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			N	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					-0-
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					-0-
*08	899	N	876	-0-	-23	-0-	876	3			N	-0-					-0-
09	900	N	775	-0-	-125	-0-	775	3			N	-0-					-0-
10	837	N	750	-0-	-87	-0-	750	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,584 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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. "E" WELL #: 24 RRCID -> 211157 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	727	N	727	-0-	-0-	-0-	36	1	691	3	N	-0-					-0-
02	700	N	690	-0-	-10	-0-	34	1	656	3	N	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	34	1	682	3	N	-0-					-0-
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	37	1	733	3	N	-0-					-0-
05	775	N	743	-0-	-32	-0-	35	1	708	3	N	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	32	1	663	3	N	-0-					-0-
07	806	N	649	-0-	-157	-0-	30	1	608	3	N	10	6	1			4
							11	9									
*08	744	N	561	-0-	-183	-0-	28	1	530	3	N	3	3	1			4
							3	9									
09	690	N	571	-0-	-119	-0-	28	1	539	3	N	4	4	1			4
							4	9									
10	651	N	606	-0-	-45	-0-	30	1	570	3	N	5	6	1			3
							6	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

CANYON RANCH 114 WELL #: 11S RRCID -> 211163 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 3622 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2015 - PLUGGED 05/22/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN 79 WELL #: 5 RRCID -> 211165 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3662 - 4740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	120	1	264	3	Y	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	108	1	240	3	Y	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	119	1	269	3	Y	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	115	1	264	3	Y	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	119	1	274	3	Y	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	115	1	271	3	Y	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	118	1	268	3	Y	-0-					-0-
*08	372	N	371	-0-	-1	-0-	128	1	243	3	Y	-0-					-0-
*09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	128	1	264	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	366	-0-	-6	-0-	129	1	237	3	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: 3,793 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	682	N	594	-0-	-88	-0-	594	3			N	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
03	744	N	736	-0-	-8	-0-	736	3			N	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
05	775	N	730	-0-	-45	-0-	730	3			N	-0-					-0-
06	720	N	669	-0-	-51	-0-	669	3			N	-0-					-0-
07	713	N	603	-0-	-110	-0-	603	3			N	-0-					-0-
*08	744	N	656	-0-	-88	-0-	656	3			N	-0-					-0-
*09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
*10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,648 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	620	N	571	-0-	-49	-0-	571	3			N	-0-					-0-
02	532	N	406	-0-	-126	-0-	406	3			N	-0-					-0-
03	620	N	484	-0-	-136	-0-	484	3			N	-0-					-0-
04	540	N	449	-0-	-91	-0-	449	3			N	-0-					-0-
05	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	3			N	-0-					-0-
06	480	N	426	-0-	-54	-0-	426	3			N	-0-					-0-
07	465	N	427	-0-	-38	-0-	427	3			N	-0-					-0-
*08	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	3			N	-0-					-0-
*09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
10	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,518 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FAWCETT, RANDEE TRUST "B" WELL #: 10 RRCID -> 211199 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 6233 - 7422

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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	183	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	159	2	Y	1					1
							1	9									
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	191	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	Y	1					1
							1	9									
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	192	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	Y	-0-					1
*08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-					-0-
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	8	1	130	3	N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N	1					1
							1	9									
*08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	N	-0-					-0-
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	7	1	125	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	30	1	436	2	N	-0-					-0-
02	364	N	322	-0-	-42	-0-	20	1	302	2	N	-0-					-0-
03	527	N	317	-0-	-210	-0-	18	1	299	2	N	-0-					-0-
04	450	N	383	-0-	-67	-0-	18	1	365	2	N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	22	1	420	2	N	-0-					-0-
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	20	1	404	2	N	-0-					-0-
07	403	N	234	-0-	-169	-0-	11	1	222	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	30	1	635	2	N	-0-					-0-
09	420	N	380	-0-	-40	-0-	17	1	363	2	N	-0-					-0-
*10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	46	1	399	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: 4,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MORRISS 64 WELL #: 15 RRCID -> 211260 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5228 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	555	-0-	-3	-0-	136	1	419	3	Y	-0-					1
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	118	1	367	3	Y	-0-					1
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	100	1	462	3	Y	1					2
							1	9									
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	84	1	471	3	Y	-0-					2
05	527	N	516	-0-	-11	-0-	87	1	428	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	540	N	499	-0-	-41	-0-	84	1	414	3	Y	1					2
							1	9									
07	589	N	489	-0-	-100	-0-	84	1	405	3	Y	-0-					2
*08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	123	1	471	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	118	1	451	3	Y	-0-					1
*10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	123	1	467	3	Y	-0-	1	1			-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: 5,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JEFFERS 18 WELL #: 3 RRCID -> 211267 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7378 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	25	1	483	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	20	1	374	3	Y	2	1	1			4
							2	9									
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	23	1	401	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	24	1	419	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
05	434	N	409	-0-	-25	-0-	23	1	383	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
06	420	N	391	-0-	-29	-0-	21	1	367	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	434	N	394	-0-	-40	-0-	22	1	370	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
*08	403	N	369	-0-	-34	-0-	20	1	347	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	390	N	354	-0-	-36	-0-	19	1	333	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	19	1	335	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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. (I) GAS LIFT(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-	46	1	675	2	N	-0-					-0-
02	560	N	552	-0-	-8	-0-	34	1	518	2	N	-0-					-0-
03	651	N	617	-0-	-34	-0-	35	1	582	2	N	-0-					-0-
04	690	N	583	-0-	-107	-0-	28	1	555	2	N	-0-					-0-
05	620	N	604	-0-	-16	-0-	30	1	574	2	N	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	32	1	624	2	N	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	29	1	576	2	N	-0-					-0-
*08	589	N	509	-0-	-80	-0-	23	1	486	2	N	-0-					-0-
*09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	30	1	635	2	N	-0-					-0-
10	620	N	581	-0-	-39	-0-	26	1	555	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: 6,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(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	1856	-0-	-66	-0-	106	1	1750	3	N	-0-					-0-
02	1708	N	1652	-0-	-56	-0-	88	1	1564	3	N	-0-					-0-
03	1860	N	1732	-0-	-128	-0-	92	1	1640	3	N	-0-					-0-
04	1800	N	590	-0-	-1210	-0-	31	1	555	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	102	1	1862	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	1624	-0-	-56	-0-	86	1	1538	3	N	-0-					-0-
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	87	1	1581	3	N	15	5	1			10
							17	9									
*08	1953	N	1660	-0-	-293	-0-	87	1	1569	3	N	4	5	1			9
							4	9									
09	1620	N	1216	-0-	-404	-0-	64	1	1149	3	N	3	4	1			8
							3	9									
10	1674	N	1283	-0-	-391	-0-	73	1	1206	3	N	4	4	1			8
							4	9									
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: 15,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

CANYON RANCH WELL #: 202S RRCID -> 211319 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2770 - 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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	2	1	79	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	2	1	87	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	2	1	84	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	2	1	87	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	2	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	2	1	85	3	Y	-0-					-0-
*08	93	N	86	-0-	-7	-0-	2	1	84	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	2	1	81	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	2	1	83	3	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: 863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	525	-0-	-64	-0-	87	1	438	3	N	-0-					-0-
02	504	N	496	-0-	-8	-0-	79	1	417	3	N	-0-					-0-
03	589	N	487	-0-	-102	-0-	87	1	400	3	N	-0-					-0-
04	510	N	479	-0-	-31	-0-	84	1	395	3	N	-0-					-0-
05	558	N	487	-0-	-71	-0-	87	1	400	3	N	-0-					-0-
06	480	N	447	-0-	-33	-0-	84	1	363	3	N	-0-					-0-
07	496	N	469	-0-	-27	-0-	87	1	382	3	N	-0-					-0-
*08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	87	1	448	3	N	-0-					-0-
*09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	84	1	397	3	N	-0-					-0-
10	465	N	432	-0-	-33	-0-	87	1	345	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	360	N	360	-0-	-0-	-0-	121	1	238	3	Y	1					1
							1	9									
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	109	1	236	3	Y	-0-					1
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	100	1	234	3	Y	-0-					1
04	360	N	330	-0-	-30	-0-	90	1	240	3	Y	-0-					1
05	372	N	295	-0-	-77	-0-	93	1	202	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	90	1	221	3	Y	1					1
							1	9									
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	90	1	228	3	Y	-0-					1
*08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	135	1	271	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	129	1	262	3	Y	-0-					-0-
*10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	136	1	288	3	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: 3,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	217	N	40	-0-	-177	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	99	-0-	-69	-0-	6	1	93	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	105	-0-	-143	-0-	7	1	98	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	Y	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
*08	186	N	75	-0-	-111	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	12	-0-	-78	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	3	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: 702 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 21 RRCID -> 211430 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 8543 PERF. 7110 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	203	3	N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	192	3	N	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	17	1	230	3	N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	16	1	221	3	N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	229	3	N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	222	3	N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	15	1	222	3	N	-0-					-0-
*08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	207	3	N	1					1
							1	9									
*09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	3	N	-0-					1
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	3	N	-0-	1	1			-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: 2,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 211461 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6610 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	15	1	223	2	N	-0-					-0-
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	13	1	202	2	N	-0-					-0-
03	248	N	233	-0-	-15	-0-	13	1	220	2	N	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	11	1	215	2	N	-0-					-0-
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	11	1	216	2	N	-0-					-0-
06	240	N	199	-0-	-41	-0-	10	1	189	2	N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	241	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	2	N	-0-					-0-
*09	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	N	-0-					-0-
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	23	1	203	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: 2,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HICKS 22 WELL #: 16 RRCID -> 211464 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 7246 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	523	-0-	-4	-0-	31	1	492	2	Y	-0-					5
02	476	N	468	-0-	-8	-0-	27	1	441	2	Y	-0-					5
03	527	N	516	-0-	-11	-0-	29	1	487	2	Y	-0-					5
04	510	N	494	-0-	-16	-0-	27	1	467	2	Y	-0-					5
05	527	N	497	-0-	-30	-0-	24	1	473	2	Y	-0-	5	5			-0-
06	510	N	483	-0-	-27	-0-	23	1	460	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	480	-0-	-16	-0-	23	1	457	2	Y	-0-					-0-
*08	496	N	454	-0-	-42	-0-	22	1	432	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	454	-0-	-26	-0-	22	1	432	2	Y	-0-					-0-
*10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	24	1	486	2	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: 4,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	321	-0-	-113	-0-	34	1	286	3	Y	1					1
							1	9									
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	44	1	414	3	Y	-0-					1
03	279	N	245	-0-	-34	-0-	7	1	238	3	Y	-0-					1
04	300	N	59	-0-	-241	-0-	59	3			Y	-0-					1
05	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	455	3	2	9	Y	2					2
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					2
*08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	31	1	522	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	32	1	570	3	Y	1					1
							1	9									
*10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	25	1	407	3	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: 4,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 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	806	N	736	-0-	-70	-0-	46	1	690	3	N	-0-					-0-
02	728	N	717	-0-	-11	-0-	45	1	672	3	N	-0-					-0-
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	52	1	747	3	N	-0-					-0-
04	774	N	774	-0-	-0-	-0-	51	1	723	3	N	-0-					-0-
05	806	N	760	-0-	-46	-0-	48	1	712	3	N	-0-					-0-
06	780	N	760	-0-	-20	-0-	47	1	713	3	N	-0-					-0-
07	806	N	776	-0-	-30	-0-	47	1	727	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	775	N	771	-0-	-4	-0-	46	1	724	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	46	1	726	3	N	-0-					1
10	775	N	755	-0-	-20	-0-	45	1	710	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1488	N	1398	-0-	-90	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1412	-0-	-107	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
04	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
06	1380	N	1303	-0-	-77	-0-	1303	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1330	-0-	-96	-0-	1329	3	1	9	N	1					1
*08	1364	N	1267	-0-	-97	-0-	1267	3			N	-0-					1
*09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					1
10	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	1279	3			N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 13,327 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	217	N	200	-0-	-17	-0-	14	1	185	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	196	N	172	-0-	-24	-0-	11	1	161	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	188	-0-	-29	-0-	13	1	175	3	Y	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	10	1	174	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	3	Y	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	10	1	157	3	Y	-0-					-0-
*08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	9	1	158	3	Y	-0-					-0-
*10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	18	1	169	3	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: 1,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	372	N	41	-0-	-331	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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: 56 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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	3	Y	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	Y	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	Y	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	3	Y	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	Y	-0-					-0-
*08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	Y	-0-					-0-
*09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	3	Y	-0-					-0-
*10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	17	1	162	3	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: 1,819 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	465	N	429	-0-	-36	-0-	30	1	398	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	420	N	381	-0-	-39	-0-	25	1	355	3	Y	1					1
							1	9									
03	465	N	407	-0-	-58	-0-	29	1	378	3	Y	-0-					1
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	23	1	386	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	434	N	422	-0-	-12	-0-	25	1	396	3	Y	1					1
							1	9									
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	23	1	399	3	Y	-0-					1
07	434	N	351	-0-	-83	-0-	21	1	330	3	Y	-0-					1
*08	434	N	405	-0-	-29	-0-	23	1	382	3	Y	-0-					1
*09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	23	1	410	3	Y	-0-					1
*10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	36	1	331	3	Y	-0-	1	1			-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: 4,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	465	N	407	-0-	-58	-0-	93	1	314	3	N	-0-					-0-
02	420	N	404	-0-	-16	-0-	84	1	320	3	N	-0-					-0-
03	465	N	434	-0-	-31	-0-	93	1	341	3	N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	90	1	324	3	N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	93	1	346	3	N	-0-					-0-
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	87	1	332	3	N	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	93	1	355	3	N	-0-					-0-
*08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	93	1	380	3	N	-0-					-0-
*09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	90	1	345	3	N	-0-					-0-
10	434	N	408	-0-	-26	-0-	93	1	315	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,281 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	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
03	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					-0-
04	480	N	422	-0-	-58	-0-	422	3			N	-0-					-0-
05	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	480	N	387	-0-	-93	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	3			N	-0-					-0-
*08	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	3			N	-0-					-0-
09	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	3			N	-0-					-0-
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 33 WELL #: 17 RRCID -> 211644 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6280 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	16	1	219	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	224	N	123	-0-	-101	-0-	8	1	115	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	28	-0-	-251	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	174	-0-	-66	-0-	10	1	164	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	5	1	84	3	Y	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	104	-0-	-82	-0-	6	1	94	3	Y	4					4
							4	9									
*08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	99	3	Y	2					6
							2	9									
*09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	110	3	Y	1					7
							1	9									
*10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	Y	4	8	1			3
							4	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 1,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CUSENBARY 58 WELL #: 6 RRCID -> 211645 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5236 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	648	-0-	-96	-0-	52	1	596	3	N	-0-					-0-
02	728	N	697	-0-	-31	-0-	60	1	637	3	N	-0-					-0-
03	806	N	741	-0-	-65	-0-	67	1	662	3	N	11	11	8			-0-
							12	9									
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	56	1	636	3	N	-0-					-0-
05	775	N	695	-0-	-80	-0-	57	1	638	3	N	-0-					-0-
06	720	N	539	-0-	-181	-0-	49	1	490	3	N	-0-					-0-
07	713	N	643	-0-	-70	-0-	55	1	575	3	N	12	5	1			7
							13	9									
*08	682	N	535	-0-	-147	-0-	48	1	487	3	N	-0-					7
09	540	N	514	-0-	-26	-0-	45	1	468	3	N	1					8
							1	9									
10	620	N	527	-0-	-93	-0-	47	1	480	3	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: 6,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	496	N	470	-0-	-26	-0-	27	1	443	3	N	-0-					-0-
02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	23	1	416	3	N	-0-					-0-
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	25	1	440	3	N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	25	1	435	3	N	-0-					-0-
05	496	N	452	-0-	-44	-0-	24	1	428	3	N	-0-					-0-
06	450	N	418	-0-	-32	-0-	22	1	396	3	N	-0-					-0-
07	465	N	428	-0-	-37	-0-	22	1	403	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	465	N	409	-0-	-56	-0-	21	1	387	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	420	N	379	-0-	-41	-0-	20	1	358	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	434	N	386	-0-	-48	-0-	22	1	363	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	930	N	877	-0-	-53	-0-	877	3			N	-0-					-0-
02	812	N	789	-0-	-23	-0-	789	3			N	-0-					-0-
03	899	N	818	-0-	-81	-0-	818	3			N	-0-					-0-
04	840	N	782	-0-	-58	-0-	782	3			N	-0-					-0-
05	868	N	813	-0-	-55	-0-	813	3			N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
07	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	3			N	-0-					-0-
*08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
*09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
*10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	744	N	666	-0-	-78	-0-	666	3			N	-0-					-0-
02	644	N	633	-0-	-11	-0-	633	3			N	-0-					-0-
03	744	N	607	-0-	-137	-0-	606	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07	775	N	605	-0-	-170	-0-	605	3			N	-0-					-0-
*08	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	3			N	-0-					-0-
*09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
*10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,642 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					4
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	125	3			Y	-0-					4
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			Y	-0-					4
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					4
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			Y	-0-					4
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					4
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					4
*08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					4
*09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-					4
*10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			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: 4,595 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	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
02	588	N	538	-0-	-50	-0-	538	3			N	-0-					-0-
03	651	N	574	-0-	-77	-0-	574	3			N	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
06	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	682	N	321	-0-	-361	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
*09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
*10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,016 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 #: 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		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-

SHURLEY WELL #: 128 RRCID -> 211674 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5146 - 5998

01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	3			N	-0-					-0-
05	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	3			N	-0-					-0-
06	540	N	449	-0-	-91	-0-	449	3			N	-0-					-0-
07	558	N	344	-0-	-214	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*08	527	N	258	-0-	-269	-0-	258	3			N	-0-					-0-
09	450	N	194	-0-	-256	-0-	194	3			N	-0-					-0-
10	341	N	177	-0-	-164	-0-	177	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 1 WELL #: 10 RRCID -> 211713 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7114 - 7532

01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	34	1	474	2	N	-0-					-0-
02	448	N	439	-0-	-9	-0-	29	1	410	2	N	-0-					-0-
03	496	N	469	-0-	-27	-0-	30	1	439	2	N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	31	1	450	2	N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	33	1	463	2	N	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	33	1	456	2	N	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	33	1	470	2	N	1					1
							1	9									
*08	496	N	461	-0-	-35	-0-	30	1	431	2	N	-0-					1
09	480	N	469	-0-	-11	-0-	32	1	437	2	N	-0-					1
10	496	N	446	-0-	-50	-0-	31	1	415	2	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	24	1	318	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	308	N	295	-0-	-13	-0-	19	1	276	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	23	1	300	3	Y	1					1
							1	9									
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	18	1	293	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	341	N	321	-0-	-20	-0-	19	1	302	3	Y	-0-					-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	18	1	301	3	Y	1					1
							1	9									
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	295	3	Y	-0-					1
*08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	20	1	329	3	Y	-0-					1
*09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	343	3	Y	3	3	8			1
							3	9									
*10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	31	1	285	3	Y	-0-	1	1			-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: 3,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	40	1	1797	3	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1567	-0-	-1	-0-	34	1	1533	3	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1762	-0-	-98	-0-	38	1	1724	3	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1702	-0-	-68	-0-	36	1	1666	3	Y	-0-					-0-
05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	37	1	1727	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1710	N	1683	-0-	-27	-0-	35	1	1647	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1767	N	1725	-0-	-42	-0-	39	1	1685	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	1767	N	1679	-0-	-88	-0-	39	1	1640	3	Y	-0-					-0-
*09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	40	1	1641	3	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1575	-0-	-161	-0-	38	1	1537	3	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: 16,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	361	3			N	-0-					-0-
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
05	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
09	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-					-0-
10	372	N	26	-0-	-346	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1302	N	1151	-0-	-151	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1055	-0-	-9	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	891	-0-	-219	-0-	891	3			N	-0-					-0-
05	1178	N	582	-0-	-596	-0-	582	3			N	-0-					-0-
06	930	N	888	-0-	-42	-0-	888	3			N	-0-					-0-
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
*08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					-0-
09	900	N	753	-0-	-147	-0-	753	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	865	-0-	-313	-0-	865	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,484 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-RANDEE FAWCETT TRUST "K" WELL #: 4 RRCID -> 211722 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 6232 - 7435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1037	-0-	-48	-0-	75	1	962	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	849	-0-	-159	-0-	63	1	786	3	N	-0-					-0-
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	74	1	1027	3	N	-0-					-0-
04	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	68	1	950	3	N	-0-					-0-
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	86	1	1267	3	N	-0-					-0-
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	74	1	1125	3	N	-0-					-0-
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	76	1	1130	3	N	2					2
							2	9									
*08	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	77	1	1150	3	N	2					4
							2	9									
09	1200	N	1140	-0-	-60	-0-	70	1	1069	3	N	1					5
							1	9									
10	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	65	1	1032	3	N	2	5	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 11,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

COLLIER, SHURLEY WELL #: 19 RRCID -> 211724 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5098 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	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	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 32 WELL #: 17 RRCID -> 211725 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 6405 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	415	-0-	-19	-0-	29	1	386	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	392	N	360	-0-	-32	-0-	23	1	336	3	Y	1					1
							1	9									
03	434	N	407	-0-	-27	-0-	29	1	378	3	Y	-0-					1
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	22	1	370	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	22	1	359	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	372	-0-	-18	-0-	21	1	350	3	Y	1					1
							1	9									
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	22	1	350	3	Y	-0-					1
*08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	27	1	444	3	Y	-0-					1
*09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	29	1	499	3	Y	3	3	8			1
							3	9									
*10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	37	1	343	3	Y	-0-	1	1			-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: 4,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	289	1	2004	3	N	-0-					-0-
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	175	1	1122	3	N	-0-					-0-
03	2294	N	824	-0-	-1470	-0-	135	1	689	3	N	-0-					-0-
04	2220	N	545	-0-	-1675	-0-	100	1	445	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	790	-0-	-636	-0-	154	1	636	3	N	-0-					-0-
06	810	N	790	-0-	-20	-0-	169	1	621	3	N	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	172	1	585	3	N	1					1
							1	9									
*08	775	N	641	-0-	-134	-0-	69	1	571	3	N	1					2
							1	9									
09	780	N	558	-0-	-222	-0-	34	1	523	3	N	1					3
							1	9									
10	744	N	592	-0-	-152	-0-	35	1	556	3	N	1	3	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 9,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	775	N	749	-0-	-26	-0-	52	1	695	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	700	N	665	-0-	-35	-0-	43	1	621	3	Y	1					1
							1	9									
03	775	N	719	-0-	-56	-0-	51	1	667	3	Y	1					2
							1	9									
04	720	N	702	-0-	-18	-0-	40	1	662	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	744	N	711	-0-	-33	-0-	41	1	669	3	Y	1					1
							1	9									
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	38	1	654	3	Y	1					2
							1	9									
07	713	N	674	-0-	-39	-0-	40	1	634	3	Y	-0-					1
*08	713	N	611	-0-	-102	-0-	35	1	575	3	Y	1					2
							1	9									
09	690	N	654	-0-	-36	-0-	35	1	619	3	Y	-0-					2
*10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	67	1	619	3	Y	-0-	2	1			-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: 6,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	392	N	371	-0-	-21	-0-	371	3			N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	403	N	187	-0-	-216	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
*08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
09	690	N	474	-0-	-216	-0-	474	3			N	-0-					-0-
*10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 41 WELL #: 15 RRCID -> 211737 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 6270 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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
MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 5 RRCID -> 211751 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6769 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	516	-0-	-290	-0-	23	1	493	3	N	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	22	1	451	3	N	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	34	1	705	3	N	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	33	1	661	3	N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	28	1	592	3	N	-0-					-0-
06	720	N	609	-0-	-111	-0-	27	1	581	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	713	N	687	-0-	-26	-0-	32	1	652	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	30	1	613	3	N	-0-	1	1			1
*09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	32	1	624	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	682	N	670	-0-	-12	-0-	33	1	635	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WILSON, DUKE 173 WELL #: 10 RRCID -> 211995 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 5889 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	386	-0-	-172	-0-	103	1	283	3	N	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	122	1	650	3	N	-0-					-0-
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	129	1	602	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	124	1	566	3	N	-0-					-0-
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	125	1	563	3	N	-0-					-0-
06	660	N	652	-0-	-8	-0-	119	1	533	3	N	-0-					-0-
07	682	N	599	-0-	-83	-0-	118	1	479	3	N	2	1	8			1
							2	9									
*08	682	N	248	-0-	-434	-0-	104	1	144	3	N	-0-					1
09	660	N	305	-0-	-355	-0-	105	1	200	3	N	-0-					-0-
*10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	139	1	691	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
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: 5,903 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CANYON RANCH 114 WELL #: 12 S RRCID -> 211996 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4688 - 5072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2015 - PLUGGED 05/19/15

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 #: 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	341	N	242	-0-	-99	-0-	242	3			N	-0-					-0-
02	252	N	213	-0-	-39	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	248	N	215	-0-	-33	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
09	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,254 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	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	81	1	1208	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	1166	-0-	-10	-0-	73	1	1093	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	83	1	1190	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1087	-0-	-173	-0-	72	1	1015	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	435	-0-	-867	-0-	28	1	407	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	542	-0-	-688	-0-	34	1	508	3	N	-0-					-0-
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	68	1	1063	3	N	1					1
							1	9									
*08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	63	1	983	3	N	-0-					1
*09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	59	1	938	3	N	-0-					1
10	1116	N	965	-0-	-151	-0-	57	1	908	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 9,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1767	N	1677	-0-	-90	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					-0-
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1713	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1620	N	1332	-0-	-288	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
05	1829	N	1327	-0-	-502	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1208	-0-	-442	-0-	1208	3			N	-0-					-0-
07	1364	N	938	-0-	-426	-0-	938	3			N	-0-					-0-
*08	1333	N	734	-0-	-599	-0-	734	3			N	-0-					-0-
*09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					-0-
*10	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1798	N	1660	-0-	-138	-0-	116	1	1540	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
02	1596	N	1442	-0-	-154	-0-	94	1	1342	3	Y	5	4	8			2
							6	9									
03	1736	N	1593	-0-	-143	-0-	112	1	1477	3	Y	4	2	8			4
							4	9									
04	1620	N	1530	-0-	-90	-0-	86	1	1442	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
05	1612	N	1566	-0-	-46	-0-	91	1	1474	3	Y	1					2
							1	9									
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	86	1	1460	3	Y	3	1	8			4
							3	9									
07	1581	N	1555	-0-	-26	-0-	91	1	1464	3	Y	-0-	1	1			3
*08	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	92	1	1504	3	Y	-0-					3
*09	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	92	1	1610	3	Y	47	46	8			4
							52	9									
*10	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	142	1	1319	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 15,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

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	248	N	214	-0-	-34	-0-	16	1	198	3	N	-0-					-0-
02	224	N	172	-0-	-52	-0-	13	1	159	3	N	-0-					-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	14	1	198	3	N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	13	1	188	3	N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	13	1	194	3	N	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	12	1	186	3	N	-0-					-0-
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	13	1	186	3	N	-0-					-0-
*08	217	N	199	-0-	-18	-0-	12	1	186	3	N	1					1
							1	9									
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	12	1	179	3	N	-0-					1
*10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	3	N	-0-	1	1			-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: 1,981 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	806	N	645	-0-	-161	-0-	71	1	574	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	549	-0-	-179	-0-	60	1	489	3	Y	-0-					-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	74	1	614	3	Y	55	55	8			-0-
							61	9									
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	70	1	594	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	470	-0-	-150	-0-	49	1	421	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	587	-0-	-133	-0-	60	1	527	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	591	-0-	-91	-0-	62	1	529	3	Y	-0-					-0-
*08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	64	1	470	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	378	-0-	-222	-0-	45	1	333	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	437	-0-	-152	-0-	54	1	383	3	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: 5,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	341	N	308	-0-	-33	-0-	22	1	286	3	N	-0-					-0-
02	308	N	239	-0-	-69	-0-	18	1	221	3	N	-0-					-0-
03	341	N	326	-0-	-15	-0-	22	1	304	3	N	-0-					-0-
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	19	1	271	3	N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	21	1	308	3	N	-0-					-0-
06	330	N	313	-0-	-17	-0-	19	1	294	3	N	-0-					-0-
07	310	N	229	-0-	-81	-0-	14	1	214	3	N	1					1
							1	9									
*08	341	N	288	-0-	-53	-0-	18	1	270	3	N	-0-					1
*09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	293	3	N	-0-					1
*10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	289	3	N	-0-	1	1			-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: 2,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	682	N	645	-0-	-37	-0-	41	1	604	2	N	-0-					-0-
02	588	N	575	-0-	-13	-0-	35	1	540	2	N	-0-					-0-
03	651	N	627	-0-	-24	-0-	35	1	592	2	N	-0-					-0-
04	630	N	611	-0-	-19	-0-	29	1	582	2	N	-0-					-0-
05	651	N	628	-0-	-23	-0-	31	1	597	2	N	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	29	1	581	2	N	-0-					-0-
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	30	1	596	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	28	1	595	2	N	-0-					-0-
09	600	N	588	-0-	-12	-0-	27	1	561	2	N	-0-					-0-
10	620	N	602	-0-	-18	-0-	62	1	540	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: 6,137 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	558	N	447	-0-	-111	-0-	181	1	266	3	N	-0-					-0-
02	504	N	432	-0-	-72	-0-	175	1	257	3	N	-0-					-0-
03	496	N	461	-0-	-35	-0-	193	1	268	3	N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	186	1	249	3	N	-0-					-0-
05	465	N	405	-0-	-60	-0-	168	1	237	3	N	-0-					-0-
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	204	1	705	3	N	-0-					-0-
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	230	1	869	3	N	1					1
							1	9									
*08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	47	1	742	3	N	-0-					1
09	900	N	711	-0-	-189	-0-	42	1	669	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	702	-0-	-383	-0-	41	1	659	3	N	2	1	8			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	26	1	332	3	N	-0-					-0-
02	364	N	261	-0-	-103	-0-	19	1	242	3	N	-0-					-0-
03	341	N	310	-0-	-31	-0-	21	1	289	3	N	-0-					-0-
04	360	N	331	-0-	-29	-0-	22	1	309	3	N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	326	3	N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	19	1	293	3	N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	338	3	N	-0-					-0-
*08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	25	1	380	3	N	1					1
							1	9									
*09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	24	1	366	3	N	-0-					1
10	372	N	331	-0-	-41	-0-	20	1	311	3	N	-0-	1	1			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	465	N	401	-0-	-64	-0-	28	1	373	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	392	N	338	-0-	-54	-0-	22	1	316	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	383	-0-	-51	-0-	27	1	355	3	Y	1					1
							1	9									
04	390	N	375	-0-	-15	-0-	21	1	354	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	372	N	247	-0-	-125	-0-	14	1	233	3	Y	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	21	1	362	3	Y	1					1
							1	9									
07	403	N	335	-0-	-68	-0-	19	1	312	3	Y	4					5
							4	9									
*08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	324	3	Y	2					7
							2	9									
*09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	22	1	377	3	Y	4					11
							4	9									
*10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	41	1	378	3	Y	7	12	1			6
							8	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 3,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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. 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	372	N	353	-0-	-19		-0-	37	1	315	3	Y	1					1
								1	9									
02	336	N	286	-0-	-50		-0-	28	1	258	3	Y	-0-					1
03	372	N	281	-0-	-91		-0-	8	1	273	3	Y	-0-					1
04	330	N	262	-0-	-68		-0-	262	3			Y	-0-					1
05	310	N	258	-0-	-52		-0-	258	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	305	N	305	-0-	-0-		-0-	304	3	1	9	Y	1					1
07	350	N	350	-0-	-0-		-0-	350	3			Y	-0-					1
*08	388	N	388	-0-	-0-		-0-	22	1	366	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	371	N	371	-0-	-0-		-0-	20	1	351	3	Y	-0-					-0-
*10	392	N	392	-0-	-0-		-0-	22	1	370	3	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: 3,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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. 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	889	N	889	-0-	-0-		-0-	62	1	825	3	Y	2	3	1			-0-
								2	9									
02	2117	N	2117	-0-	-0-		-0-	138	1	1977	3	Y	2					2
								2	9									
03	588	N	588	-0-	-0-		-0-	41	1	546	3	Y	1					3
								1	9									
04	589	N	589	-0-	-0-		-0-	33	1	556	3	Y	-0-	3	1			-0-
05	675	N	675	-0-	-0-		-0-	39	1	635	3	Y	1					1
								1	9									
06	553	N	553	-0-	-0-		-0-	31	1	522	3	Y	-0-					1
07	655	N	655	-0-	-0-		-0-	38	1	617	3	Y	-0-					1
*08	682	N	620	-0-	-62		-0-	36	1	584	3	Y	-0-					1
09	540	N	475	-0-	-65		-0-	26	1	446	3	Y	3	3	8			1
								3	9									
*10	691	N	691	-0-	-0-		-0-	67	1	624	3	Y	-0-	1	1			-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: 7,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	372	N	357	-0-	-15	-0-	23	1	334	2	N	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	20	1	303	2	N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	20	1	330	2	N	-0-					-0-
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	16	1	323	2	N	-0-					-0-
05	372	N	345	-0-	-27	-0-	17	1	328	2	N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	2	N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	17	1	333	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	342	2	N	-0-					-0-
09	330	N	290	-0-	-40	-0-	13	1	277	2	N	-0-					-0-
*10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	36	1	313	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: 3,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

JONES 118 WELL #: 16 RRCID -> 212708 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 7776 - 7816

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-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A" WELL #: 3 RRCID -> 212949 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 6320 - 7498

01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	2	N	-0-					-0-
02	224	N	206	-0-	-18	-0-	13	1	193	2	N	-0-					-0-
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	12	1	199	2	N	-0-					-0-
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	2	N	-0-					-0-
05	217	N	202	-0-	-15	-0-	10	1	192	2	N	-0-					-0-
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	9	1	183	2	N	-0-					-0-
07	217	N	189	-0-	-28	-0-	9	1	179	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	217	N	198	-0-	-19	-0-	9	1	189	2	N	-0-					-0-
*09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	N	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	19	1	164	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: 1,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	27	1	339	3	N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	26	1	321	3	N	-0-					-0-
03	372	N	355	-0-	-17	-0-	24	1	331	3	N	-0-					-0-
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	23	1	318	3	N	-0-					-0-
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	22	1	325	3	N	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	21	1	312	3	N	-0-					-0-
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	21	1	306	3	N	1					1
							1	9									
*08	341	N	316	-0-	-25	-0-	20	1	296	3	N	-0-					1
*09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	33	1	512	3	N	1					2
							1	9									
10	341	N	326	-0-	-15	-0-	19	1	306	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	945	-0-	-47	-0-	59	1	886	3	N	-0-					-0-
02	896	N	844	-0-	-52	-0-	53	1	791	3	N	-0-					-0-
03	961	N	928	-0-	-33	-0-	61	1	867	3	N	-0-					-0-
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	60	1	851	3	N	-0-					-0-
05	930	N	904	-0-	-26	-0-	57	1	847	3	N	-0-					-0-
06	900	N	852	-0-	-48	-0-	53	1	799	3	N	-0-					-0-
07	930	N	899	-0-	-31	-0-	54	1	843	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	59	1	919	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	57	1	901	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	899	N	844	-0-	-55	-0-	50	1	793	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 9,065 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	837	N	704	-0-	-133	-0-	45	1	659	2	N	-0-					-0-
02	728	N	625	-0-	-103	-0-	38	1	587	2	N	-0-					-0-
03	744	N	657	-0-	-87	-0-	37	1	620	2	N	-0-					-0-
04	690	N	614	-0-	-76	-0-	29	1	585	2	N	-0-					-0-
05	682	N	619	-0-	-63	-0-	31	1	588	2	N	-0-					-0-
06	630	N	588	-0-	-42	-0-	28	1	560	2	N	-0-					-0-
07	620	N	599	-0-	-21	-0-	28	1	569	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	645	N	645	-0-	-0-	-0-	29	1	616	2	N	-0-					-0-
*09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	28	1	577	2	N	-0-					-0-
10	589	N	549	-0-	-40	-0-	57	1	492	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: 6,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	465	N	455	-0-	-10	-0-	51	1	404	2	Y	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	45	1	364	2	Y	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	50	1	400	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	46	1	375	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	426	-0-	-39	-0-	46	1	380	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	429	-0-	-21	-0-	43	1	386	2	Y	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	46	1	395	2	Y	-0-					-0-
*08	434	N	413	-0-	-21	-0-	42	1	371	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	402	-0-	-18	-0-	43	1	359	2	Y	-0-					-0-
*10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	44	1	399	2	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: 4,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	483	N	483	-0-	-0-	-0-	54	1	429	2	Y	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	48	1	385	2	Y	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	52	1	420	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	433	-0-	-17	-0-	47	1	386	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	424	-0-	-41	-0-	46	1	378	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	445	-0-	-5	-0-	44	1	401	2	Y	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	47	1	406	2	Y	-0-					-0-
*08	515	N	515	-0-	-0-	-0-	53	1	462	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	422	-0-	-28	-0-	45	1	377	2	Y	-0-					-0-
*10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	53	1	477	2	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: 4,610 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 #: 12 RRCID -> 213065 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	2139	N	2045	-0-	-94	-0-	128	1	1917	3	N	-0-					-0-
02	1904	N	1805	-0-	-99	-0-	114	1	1691	3	N	-0-					-0-
03	2077	N	2028	-0-	-49	-0-	133	1	1895	3	N	-0-					-0-
04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	135	1	1921	3	N	-0-					-0-
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	131	1	1935	3	N	-0-					-0-
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	122	1	1847	3	N	-0-					-0-
07	2139	N	2088	-0-	-51	-0-	126	1	1958	3	N	4	1	1			3
							4	9									
*08	2077	N	1864	-0-	-213	-0-	112	1	1752	3	N	-0-	1	1			2
09	1980	N	1937	-0-	-43	-0-	115	1	1822	3	N	-0-	1	1			1
10	2077	N	1967	-0-	-110	-0-	116	1	1850	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 19,825 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1798	N	1712	-0-	-86	-0-	107	1	1605	3	N	-0-					-0-
02	1568	N	1557	-0-	-11	-0-	98	1	1459	3	N	-0-					-0-
03	1705	N	1664	-0-	-41	-0-	109	1	1555	3	N	-0-					-0-
04	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	111	1	1568	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	1702	-0-	-34	-0-	108	1	1594	3	N	-0-					-0-
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	103	1	1558	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1545	-0-	-191	-0-	93	1	1448	3	N	4	1	1			3
							4	9									
*08	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	99	1	1546	3	N	-0-	1	1			2
09	1650	N	994	-0-	-656	-0-	59	1	935	3	N	-0-	1	1			1
10	1550	N	146	-0-	-1404	-0-	9	1	136	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 14,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WILSON, DUKE WELL #: 1848 RRCID -> 213079 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 5288 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	316	-0-	-56	-0-	20	1	296	3	N	-0-					-0-
02	336	N	286	-0-	-50	-0-	18	1	268	3	N	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	27	1	384	3	N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	35	1	495	3	N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	27	1	394	3	N	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	23	1	352	3	N	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	22	1	350	3	N	1					1
							1	9									
*08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	28	1	431	3	N	-0-					-0-
*09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	27	1	424	3	N	-0-					-0-
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	22	1	348	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,992 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	97	1	1451	3	N	-0-					-0-
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	84	1	1244	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	1383	-0-	-167	-0-	91	1	1292	3	N	-0-					-0-
04	1500	N	1337	-0-	-163	-0-	88	1	1249	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1318	-0-	-139	-0-	83	1	1235	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1265	-0-	-85	-0-	78	1	1187	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	1340	-0-	-55	-0-	81	1	1256	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	77	1	1210	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	75	1	1185	3	N	-0-	1	1			1
10	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	76	1	1214	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 13,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FAWCETT, RANDEE TRUST "C" WELL #: 17 RRCID -> 213082 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

ARCO-PHILLIPS WELL #: 2306 RRCID -> 213085 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8728 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	188	-0-	-29	-0-	21	1	167	2	Y	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	19	1	151	2	Y	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	21	1	170	2	Y	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	20	1	167	2	Y	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	21	1	169	2	Y	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	20	1	182	2	Y	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	21	1	182	2	Y	-0-					-0-
*08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	24	1	214	2	Y	-0-					-0-
*09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	26	1	222	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	187	-0-	-30	-0-	19	1	168	2	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: 2,004 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	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	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					-0-
*10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 46 WELL #: 19 RRCID -> 213122 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6144 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	932	-0-	-246	-0-	65	1	866	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	1008	N	835	-0-	-173	-0-	54	1	780	3	Y	1					1
							1	9									
03	1023	N	936	-0-	-87	-0-	66	1	869	3	Y	1					2
							1	9									
04	900	N	766	-0-	-134	-0-	43	1	722	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	59	1	948	3	Y	1					1
							1	9									
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	53	1	905	3	Y	1					2
							1	9									
07	806	N	801	-0-	-5	-0-	47	1	753	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*08	1023	N	688	-0-	-335	-0-	40	1	648	3	Y	-0-					2
09	960	N	641	-0-	-319	-0-	35	1	606	3	Y	-0-					2
*10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	89	1	822	3	Y	-0-	2	1			-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: 8,477 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 45 WELL #: 21 RRCID -> 213124 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	1054	N	744	-0-	-310	-0-	52	1	690	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	43	1	614	3	Y	1					1
							1	9									
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	66	1	870	3	Y	1					2
							1	9									
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	43	1	713	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
05	744	N	703	-0-	-41	-0-	41	1	661	3	Y	1					1
							1	9									
06	900	N	681	-0-	-219	-0-	38	1	642	3	Y	1					2
							1	9									
07	775	N	653	-0-	-122	-0-	38	1	615	3	Y	-0-					1
*08	713	N	540	-0-	-173	-0-	31	1	509	3	Y	-0-					1
09	690	N	643	-0-	-47	-0-	35	1	608	3	Y	-0-					1
*10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	65	1	602	3	Y	-0-	1	1			-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: 6,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	341	N	263	-0-	-78	-0-	18	1	244	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	18	1	255	3	Y	-0-					-0-
03	276	N	276	-0-	-0-	-0-	19	1	256	3	Y	1					1
							1	9									
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	294	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	310	N	246	-0-	-64	-0-	14	1	232	3	Y	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	262	3	Y	1					1
							1	9									
07	310	N	252	-0-	-58	-0-	15	1	237	3	Y	-0-					1
*08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	21	1	340	3	Y	-0-					1
09	270	N	239	-0-	-31	-0-	13	1	223	3	Y	3	3	8			1
							3	9									
*10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	18	1	165	3	Y	-0-	1	1			-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: 2,683 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	713	N	642	-0-	-71	-0-	45	1	596	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	37	1	530	3	N	1					1
							1	9									
03	651	N	633	-0-	-18	-0-	45	1	587	3	N	1					2
							1	9									
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	36	1	596	3	N	-0-	2	1			-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	39	1	625	3	N	1					1
							1	9									
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	36	1	619	3	N	1					2
							1	9									
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	39	1	618	3	N	-0-					1
*08	651	N	631	-0-	-20	-0-	36	1	595	3	N	-0-					1
*09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	36	1	636	3	N	4	4	8			1
							4	9									
*10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	66	1	609	3	N	-0-	1	1			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	341	N	305	-0-	-36	-0-	21	1	284	3	N	-0-	1	1			-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	21	1	297	3	N	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	28	1	364	3	N	1					1
							1	9									
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	22	1	364	3	N	-0-	1	1			-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	23	1	375	3	N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	22	1	371	3	N	1					1
							1	9									
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	22	1	350	3	N	-0-					1
*08	403	N	307	-0-	-96	-0-	18	1	289	3	N	-0-					1
09	390	N	304	-0-	-86	-0-	16	1	288	3	N	-0-					1
*10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	32	1	293	3	N	-0-	1	1			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	354	N	354	-0-	-0-	-0-	22	1	332	2	N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	22	1	344	2	N	-0-					-0-
03	372	N	317	-0-	-55	-0-	18	1	299	2	N	-0-					-0-
04	330	N	305	-0-	-25	-0-	15	1	290	2	N	-0-					-0-
05	403	N	314	-0-	-89	-0-	16	1	298	2	N	-0-					-0-
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	14	1	281	2	N	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	14	1	286	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	310	N	301	-0-	-9	-0-	14	1	287	2	N	-0-					-0-
09	300	N	275	-0-	-25	-0-	13	1	262	2	N	-0-					-0-
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	32	1	273	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: 3,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	465	N	457	-0-	-8	-0-	29	1	428	2	N	-0-					-0-
02	420	N	410	-0-	-10	-0-	25	1	385	2	N	-0-					-0-
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	25	1	425	2	N	-0-					-0-
04	450	N	440	-0-	-10	-0-	21	1	419	2	N	-0-					-0-
05	465	N	448	-0-	-17	-0-	22	1	426	2	N	-0-					-0-
06	450	N	436	-0-	-14	-0-	21	1	415	2	N	-0-					-0-
07	465	N	453	-0-	-12	-0-	21	1	430	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	21	1	443	2	N	-0-					-0-
09	450	N	414	-0-	-36	-0-	19	1	395	2	N	-0-					-0-
10	465	N	406	-0-	-59	-0-	42	1	364	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: 4,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	651	N	505	-0-	-146	-0-	35	1	469	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	560	N	483	-0-	-77	-0-	31	1	451	3	Y	1					1
							1	9									
03	651	N	646	-0-	-5	-0-	46	1	600	3	Y	-0-					1
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	34	1	574	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	35	1	571	3	Y	1					1
							1	9									
06	630	N	422	-0-	-208	-0-	23	1	399	3	Y	-0-					1
07	620	N	164	-0-	-456	-0-	10	1	154	3	Y	-0-					1
*08	620	N	310	-0-	-310	-0-	18	1	292	3	Y	-0-					1
*09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	30	1	524	3	Y	-0-					1
*10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	59	1	547	3	Y	-0-	1	1			-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: 4,906 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3192	-0-	-156	-0-	232	1	2960	3	N	-0-					-0-
02	2968	X	2219	-0-	-749	-0-	164	1	2055	3	N	-0-					-0-
03	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	242	1	3338	3	N	-0-					-0-
04	3180	X	3147	-0-	-33	-0-	211	1	2936	3	N	-0-					-0-
05	3286	X	3233	-0-	-53	-0-	204	1	3029	3	N	-0-					-0-
06	3450	X	3087	-0-	-363	-0-	191	1	2896	3	N	-0-					-0-
07	3565	X	3069	-0-	-496	-0-	194	1	2869	3	N	5					5
							6	9									
*08	3565	X	2987	-0-	-578	-0-	187	1	2796	3	N	4					9
							4	9									
09	3150	X	2919	-0-	-231	-0-	178	1	2738	3	N	3					12
							3	9									
10	3224	X	3132	-0-	-92	-0-	186	1	2940	3	N	5	13	1			4
							6	9									
11	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					4
*12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 30,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

DUKE WILSON 187 WELL #: 16 RRCID -> 213276 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5716 - 8152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	9	1	134	3	N	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	8	1	117	3	N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	N	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	9	1	124	3	N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	3	N	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	8	1	127	3	N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	N	-0-					-0-
*08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	3	N	-0-					-0-
*09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	N	-0-					-0-
*10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	969	N	969	-0-	-0-	-0-	61	1	908	3	N	-0-					-0-
02	924	N	900	-0-	-24	-0-	57	1	843	3	N	-0-					-0-
03	992	N	937	-0-	-55	-0-	61	1	876	3	N	-0-					-0-
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	62	1	875	3	N	-0-					-0-
05	992	N	944	-0-	-48	-0-	60	1	884	3	N	-0-					-0-
06	913	N	913	-0-	-0-	-0-	57	1	856	3	N	-0-					-0-
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	59	1	913	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	62	1	963	3	N	-0-	1	1			1
*09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	56	1	885	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	961	N	799	-0-	-162	-0-	47	1	751	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 9,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1798	N	1677	-0-	-121	-0-	105	1	1572	3	N	-0-					-0-
02	1680	N	1645	-0-	-35	-0-	104	1	1541	3	N	-0-					-0-
03	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	118	1	1687	3	N	-0-					-0-
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	111	1	1574	3	N	-0-					-0-
05	1829	N	1802	-0-	-27	-0-	114	1	1688	3	N	-0-					-0-
06	1740	N	1361	-0-	-379	-0-	84	1	1277	3	N	-0-					-0-
07	1736	N	1616	-0-	-120	-0-	97	1	1515	3	N	4	1	1			3
							4	9									
*08	1798	N	1400	-0-	-398	-0-	84	1	1316	3	N	-0-	1	1			2
*09	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	85	1	1339	3	N	-0-	1	1			1
10	1612	N	1330	-0-	-282	-0-	79	1	1250	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 15,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	744	N	623	-0-	-121	-0-	39	1	584	3	N	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	41	1	603	3	N	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	46	1	657	3	N	-0-					-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	45	1	643	3	N	-0-					-0-
05	713	N	712	-0-	-1	-0-	45	1	667	3	N	-0-					-0-
06	690	N	679	-0-	-11	-0-	42	1	637	3	N	-0-					-0-
07	713	N	678	-0-	-35	-0-	41	1	636	3	N	1					1
							1	9									
*08	713	N	642	-0-	-71	-0-	39	1	603	3	N	-0-					1
09	690	N	635	-0-	-55	-0-	38	1	597	3	N	-0-					-0-
10	682	N	643	-0-	-39	-0-	38	1	605	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	744	N	691	-0-	-53	-0-	78	1	613	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	609	-0-	-35	-0-	68	1	541	2	Y	-0-					-0-
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	81	1	656	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	81	1	656	2	Y	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	78	1	640	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	513	-0-	-207	-0-	51	1	462	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	529	-0-	-246	-0-	55	1	474	2	Y	-0-					-0-
*08	713	N	613	-0-	-100	-0-	63	1	550	2	Y	-0-					-0-
*09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	62	1	517	2	Y	-0-					-0-
*10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	55	1	495	2	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: 6,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	961	N	927	-0-	-34	-0-	53	1	874	3	N	-0-					-0-
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	57	1	1012	3	N	-0-					-0-
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	59	1	1048	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	57	1	1014	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	971	-0-	-207	-0-	51	1	920	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	1076	-0-	-4	-0-	57	1	1019	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	56	1	1014	3	N	9	3	1			6
							10	9									
*08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	51	1	927	3	N	3	3	1			6
							3	9									
09	1080	N	932	-0-	-148	-0-	49	1	880	3	N	3	3	1			6
							3	9									
10	1085	N	955	-0-	-130	-0-	54	1	898	3	N	3	3	1			6
							3	9									
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: 10,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	455	N	455	-0-	-0-	-0-	26	1	429	3	N	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	20	1	364	3	N	-0-					-0-
03	403	N	366	-0-	-37	-0-	20	1	346	3	N	-0-					-0-
04	450	N	416	-0-	-34	-0-	22	1	394	3	N	-0-					-0-
05	434	N	417	-0-	-17	-0-	22	1	395	3	N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	22	1	400	3	N	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	23	1	413	3	N	4	1	1			3
							4	9									
*08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	22	1	402	3	N	-0-	1	1			2
09	420	N	365	-0-	-55	-0-	19	1	345	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	434	N	421	-0-	-13	-0-	24	1	394	3	N	3	1	1	1	8	3
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	325	2	N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	282	2	N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	297	2	N	-0-					-0-
04	300	N	203	-0-	-97	-0-	10	1	193	2	N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	2	N	-0-					-0-
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	14	1	268	2	N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	270	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	310	N	263	-0-	-47	-0-	12	1	251	2	N	-0-					-0-
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	12	1	241	2	N	-0-					-0-
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	28	1	242	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: 2,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1364	N	1242	-0-	-122	-0-	90	1	1152	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	1005	-0-	-171	-0-	74	1	931	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	80	1	1101	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1077	-0-	-123	-0-	72	1	1005	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	69	1	1018	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1058	-0-	-82	-0-	65	1	993	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	66	1	977	3	N	2					2
							2	9									
*08	1085	N	1024	-0-	-61	-0-	64	1	959	3	N	1					3
							1	9									
09	1050	N	971	-0-	-79	-0-	59	1	911	3	N	1					4
							1	9									
10	1054	N	983	-0-	-71	-0-	58	1	922	3	N	3	5	1			2
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 10,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	620	N	580	-0-	-40	-0-	42	1	538	3	N	-0-					-0-
02	560	N	440	-0-	-120	-0-	33	1	407	3	N	-0-					-0-
03	620	N	401	-0-	-219	-0-	27	1	374	3	N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	42	1	589	3	N	-0-					-0-
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	37	1	549	3	N	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	31	1	471	3	N	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	45	1	668	3	N	1					1
							1	9									
*08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	52	1	778	3	N	1					2
							1	9									
*09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	47	1	715	3	N	1					3
							1	9									
*10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	45	1	710	3	N	2	4	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	179	3	N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	9	1	155	3	N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	192	3	N	1					1
							1	9									
*08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	11	1	206	3	N	-0-	1	1			-0-
*09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	N	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	9	1	174	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	403	N	378	-0-	-25	-0-	22	1	356	3	N	-0-					-0-
02	364	N	343	-0-	-21	-0-	18	1	321	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	21	1	372	3	N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	20	1	352	3	N	-0-					-0-
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	19	1	340	3	N	-0-					-0-
06	390	N	361	-0-	-29	-0-	19	1	342	3	N	-0-					-0-
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	19	1	349	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	24	1	436	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	360	N	323	-0-	-37	-0-	17	1	305	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	372	N	334	-0-	-38	-0-	19	1	313	3	N	2	1	1	1	8	2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "F" WELL #: 4 RRCID -> 213594 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6348 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	306	-0-	-66	-0-	141	1	165	3	N	-0-					-0-
02	336	N	289	-0-	-47	-0-	112	1	177	3	N	-0-					-0-
03	341	N	305	-0-	-36	-0-	132	1	173	3	N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	138	1	200	3	N	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	147	1	219	3	N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	142	1	220	3	N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	147	1	225	3	N	-0-					-0-
*08	372	N	261	-0-	-111	-0-	45	1	215	3	N	1					1
							1	9									
09	360	N	206	-0-	-154	-0-	13	1	193	3	N	-0-					1
10	372	N	226	-0-	-146	-0-	13	1	213	3	N	-0-	1	1			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 110 WELL #: 21 RRCID -> 213596 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5502 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	838	-0-	-30	-0-	48	1	790	3	N	-0-					-0-
02	784	N	726	-0-	-58	-0-	41	1	685	3	N	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	41	1	801	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	810	N	803	-0-	-7	-0-	38	1	765	3	N	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	39	1	804	3	N	-0-					-0-
06	810	N	802	-0-	-8	-0-	38	1	764	3	N	-0-					-0-
07	837	N	833	-0-	-4	-0-	41	1	789	3	N	3					3
							3	9									
*08	837	N	835	-0-	-2	-0-	42	1	793	3	N	-0-	2	1			-0-
09	810	N	698	-0-	-112	-0-	33	1	664	3	N	1					1
							1	9									
10	837	N	724	-0-	-113	-0-	36	1	688	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					1
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					1
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					1
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					1
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					1
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					1
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	15					16
							17	9									
*08	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-	13	1			3
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					3
*10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	Y	-0-	2	1			-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: 186 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	558	N	514	-0-	-44	-0-	36	1	477	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	476	N	441	-0-	-35	-0-	29	1	411	3	Y	1					1
							1	9									
03	558	N	487	-0-	-71	-0-	34	1	453	3	Y	-0-					1
04	510	N	477	-0-	-33	-0-	27	1	449	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	496	N	495	-0-	-1	-0-	29	1	465	3	Y	1					1
							1	9									
06	480	N	427	-0-	-53	-0-	24	1	403	3	Y	-0-					1
07	496	N	324	-0-	-172	-0-	19	1	305	3	Y	-0-					1
*08	496	N	219	-0-	-277	-0-	13	1	206	3	Y	-0-					1
09	420	N	135	-0-	-285	-0-	7	1	128	3	Y	-0-					1
*10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	29	1	274	3	Y	-0-	1	1			-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: 3,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	384	-0-	-205	-0-	22	1	362	3	N	-0-					-0-
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	40	1	706	3	N	-0-					-0-
03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	35	1	618	3	N	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	33	1	584	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	837	N	542	-0-	-295	-0-	28	1	514	3	N	-0-					-0-
06	630	N	436	-0-	-194	-0-	23	1	413	3	N	-0-					-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	34	1	623	3	N	6	2	1			4
							7	9									
*08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	34	1	606	3	N	1	2	1			3
							1	9									
09	450	N	424	-0-	-26	-0-	22	1	400	3	N	2	2	1			3
							2	9									
10	651	N	309	-0-	-342	-0-	18	1	290	3	N	1	1	1			3
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "E" WELL #: 5 RRCID -> 213706 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 6606 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	76	1	963	3	N	-0-					-0-
02	924	N	774	-0-	-150	-0-	57	1	717	3	N	-0-					-0-
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	80	1	1102	3	N	-0-					-0-
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	70	1	976	3	N	-0-					-0-
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	68	1	1001	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1014	-0-	-126	-0-	63	1	950	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	65	1	954	3	N	2					2
							2	9									
*08	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	66	1	984	3	N	1					3
							1	9									
09	1020	N	986	-0-	-34	-0-	60	1	925	3	N	1					4
							1	9									
10	1023	N	966	-0-	-57	-0-	57	1	907	3	N	2	4	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 10,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1764 RRCID -> 213742 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	992	N	955	-0-	-37	-0-	60	1	895	3	N	-0-					-0-
02	896	N	886	-0-	-10	-0-	56	1	830	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	967	-0-	-56	-0-	63	1	904	3	N	-0-					-0-
04	930	N	929	-0-	-1	-0-	61	1	868	3	N	-0-					-0-
05	992	N	947	-0-	-45	-0-	60	1	887	3	N	-0-					-0-
06	930	N	837	-0-	-93	-0-	52	1	785	3	N	-0-					-0-
07	961	N	741	-0-	-220	-0-	45	1	694	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	961	N	881	-0-	-80	-0-	53	1	827	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	51	1	808	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	52	1	828	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	620	N	577	-0-	-43	-0-	36	1	541	3	N	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	35	1	514	3	N	-0-					-0-
03	589	N	457	-0-	-132	-0-	30	1	427	3	N	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	44	1	617	3	N	-0-					-0-
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	40	1	590	3	N	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	37	1	565	3	N	-0-					-0-
07	682	N	626	-0-	-56	-0-	38	1	587	3	N	1					1
							1	9									
*08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	38	1	600	3	N	-0-					1
*09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	36	1	567	3	N	-0-					-0-
10	620	N	611	-0-	-9	-0-	36	1	575	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1302	N	1036	-0-	-266	-0-	65	1	971	3	N	-0-					-0-
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	71	1	1057	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	73	1	1043	3	N	-0-					-0-
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	79	1	1126	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	76	1	1133	3	N	-0-					-0-
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	74	1	1115	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	69	1	1081	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	73	1	1148	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	72	1	1130	3	N	-0-	1	1			1
*10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	71	1	1123	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 11,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	465	N	84	-0-	-381	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	29	1	404	3	N	-0-					-0-
03	465	N	446	-0-	-19	-0-	29	1	413	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	418	N	418	-0-	-0-	-0-	27	1	391	3	N	-0-					-0-
05	465	N	435	-0-	-30	-0-	29	1	404	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	25	1	406	3	N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	25	1	396	3	N	14	10	1	2	8	2
							15	9									
*08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	33	1	497	3	N	2					4
							2	9									
*09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	34	1	483	3	N	6	1	8			9
							7	9									
*10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	29	1	419	3	N	4					13
							4	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 4,191 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	644	N	644	-0-	-0-	-0-	40	1	604	3	N	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	34	1	505	3	N	-0-					-0-
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	37	1	528	3	N	-0-					-0-
04	630	N	540	-0-	-90	-0-	36	1	504	3	N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	37	1	553	3	N	-0-					-0-
06	540	N	538	-0-	-2	-0-	33	1	505	3	N	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	35	1	540	3	N	1					1
							1	9									
*08	589	N	586	-0-	-3	-0-	35	1	551	3	N	-0-					1
*09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	34	1	541	3	N	-0-					-0-
*10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	35	1	557	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	341	N	327	-0-	-14	-0-	24	1	303	3	N	-0-					-0-
02	308	N	257	-0-	-51	-0-	19	1	238	3	N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	23	1	321	3	N	-0-					-0-
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	22	1	306	3	N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	22	1	324	3	N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	21	1	316	3	N	-0-					-0-
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	21	1	317	3	N	1					1
							1	9									
*08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	28	1	416	3	N	-0-					1
*09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	23	1	358	3	N	1					2
							1	9									
*10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	21	1	336	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	527	N	523	-0-	-4	-0-	196	1	327	2	N	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	176	1	289	2	N	-0-					-0-
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	192	1	306	2	N	-0-					-0-
04	510	N	484	-0-	-26	-0-	184	1	300	2	N	-0-					-0-
05	527	N	495	-0-	-32	-0-	190	1	305	2	N	-0-					-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	184	1	298	2	N	-0-					-0-
07	496	N	492	-0-	-4	-0-	189	1	302	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	496	N	306	-0-	-190	-0-	14	1	292	2	N	-0-					-0-
09	480	N	288	-0-	-192	-0-	13	1	275	2	N	-0-					-0-
10	496	N	309	-0-	-187	-0-	32	1	277	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: 4,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	992	N	925	-0-	-67	-0-	53	1	872	3	N	-0-					-0-
02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	49	1	867	3	N	-0-					-0-
03	992	N	916	-0-	-76	-0-	49	1	867	3	N	-0-					-0-
04	900	N	867	-0-	-33	-0-	46	1	821	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	899	-0-	-124	-0-	47	1	852	3	N	-0-					-0-
06	900	N	890	-0-	-10	-0-	47	1	843	3	N	-0-					-0-
07	899	N	847	-0-	-52	-0-	44	1	794	3	N	8	3	1			5
							9	9									
*08	899	N	838	-0-	-61	-0-	44	1	791	3	N	3	3	1			5
							3	9									
09	900	N	840	-0-	-60	-0-	44	1	793	3	N	3	3	1			5
							3	9									
10	837	N	800	-0-	-37	-0-	46	1	752	3	N	2	2	1			5
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 8,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	992	N	828	-0-	-164	-0-	52	1	776	3	N	-0-					-0-
02	840	N	769	-0-	-71	-0-	48	1	721	3	N	-0-					-0-
03	899	N	345	-0-	-554	-0-	23	1	322	3	N	-0-					-0-
04	810	N	701	-0-	-109	-0-	46	1	655	3	N	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	54	1	792	3	N	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	49	1	741	3	N	-0-					-0-
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	48	1	751	3	N	1					1
							1	9									
*08	837	N	795	-0-	-42	-0-	48	1	747	3	N	-0-					1
09	780	N	764	-0-	-16	-0-	46	1	718	3	N	-0-					1
10	806	N	770	-0-	-36	-0-	46	1	724	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	444	N	444	-0-	-0-	-0-	110	1	333	3	Y	1					1
							1	9									
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	106	1	389	3	Y	-0-					1
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	75	1	155	3	Y	-0-					1
04	420	N	283	-0-	-137	-0-	68	1	215	3	Y	-0-					1
05	558	N	128	-0-	-430	-0-	62	1	66	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	210	N	122	-0-	-88	-0-	68	1	53	3	Y	1					1
							1	9									
07	279	N	130	-0-	-149	-0-	68	1	62	3	Y	-0-					1
*08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	85	1	125	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	132	1	1019	3	Y	4					4
							4	9									
*10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	120	1	701	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	310	N	282	-0-	-28	-0-	20	1	261	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	280	N	243	-0-	-37	-0-	16	1	227	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	19	1	251	3	Y	1					1
							1	9									
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	15	1	247	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	16	1	258	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	15	1	251	3	Y	1					1
							1	9									
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	15	1	247	3	Y	-0-					1
*08	279	N	270	-0-	-9	-0-	16	1	254	3	Y	-0-					1
09	270	N	243	-0-	-27	-0-	13	1	230	3	Y	-0-					1
*10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	23	1	211	3	Y	-0-	1	1			-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: 2,608 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	792	N	792	-0-	-0-	-0-	50	1	742	3	N	-0-					-0-
02	728	N	700	-0-	-28	-0-	44	1	656	3	N	-0-					-0-
03	806	N	796	-0-	-10	-0-	52	1	744	3	N	-0-					-0-
04	780	N	745	-0-	-35	-0-	49	1	696	3	N	-0-					-0-
05	775	N	746	-0-	-29	-0-	47	1	699	3	N	-0-					-0-
06	780	N	754	-0-	-26	-0-	47	1	707	3	N	-0-					-0-
07	775	N	741	-0-	-34	-0-	45	1	694	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	744	N	390	-0-	-354	-0-	23	1	366	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	58	1	917	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	44	1	704	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HUNT 24 WELL #: 7 RRCID -> 213781 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8647 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	150	1	1180	2	Y	-0-					-0-
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	132	1	1053	2	Y	-0-					-0-
03	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	145	1	1168	2	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1251	-0-	-39	-0-	137	1	1114	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1268	-0-	-34	-0-	137	1	1131	2	Y	-0-					-0-
06	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	133	1	1200	2	Y	-0-					-0-
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	143	1	1237	2	Y	-0-					-0-
*08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	143	1	1257	2	Y	-0-					-0-
*09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	155	1	1297	2	Y	-0-					-0-
*10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	162	1	1459	2	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: 13,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 46 WELL #: 22 RRCID -> 213789 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 6174 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	859	-0-	-195	-0-	60	1	798	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	924	N	877	-0-	-47	-0-	57	1	819	3	Y	1					1
							1	9									
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	68	1	892	3	Y	1					2
							1	9									
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	53	1	881	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
05	961	N	798	-0-	-163	-0-	46	1	746	3	Y	5	4	8			1
							6	9									
06	930	N	776	-0-	-154	-0-	43	1	732	3	Y	1					2
							1	9									
07	961	N	677	-0-	-284	-0-	40	1	637	3	Y	-0-					1
*08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	50	1	822	3	Y	1					2
							1	9									
*09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	48	1	848	3	Y	4	4	8			2
							4	9									
*10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	91	1	842	3	Y	-0-	2	1			-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: 8,589 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	496	-0-	-217	-0-	208	1	287	3	Y	1					1
							1	9									
02	336	N	319	-0-	-17	-0-	173	1	146	3	Y	-0-					1
03	372	N	326	-0-	-46	-0-	178	1	148	3	Y	-0-					1
04	480	N	302	-0-	-178	-0-	168	1	133	3	Y	1					2
							1	9									
05	341	N	280	-0-	-61	-0-	174	1	106	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	330	N	275	-0-	-55	-0-	157	1	117	3	Y	1					1
							1	9									
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	101	1	465	3	Y	10					11
							11	9									
*08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	234	1	727	3	Y	26	8	1			29
							29	9									
*09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	226	1	744	3	Y	16					45
							18	9									
*10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	211	1	342	3	Y	49	38	1			56
							54	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

TOTAL GAS PROD: 5,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

WILSON, DUKE 174 WELL #: 10 RRCID -> 213795 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5746 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	807	-0-	-30	-0-	214	1	593	3	N	-0-					-0-
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	196	1	582	3	N	-0-					-0-
03	775	N	643	-0-	-132	-0-	205	1	437	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	780	N	628	-0-	-152	-0-	199	1	429	3	N	-0-					-0-
05	868	N	528	-0-	-340	-0-	196	1	332	3	N	-0-					-0-
06	630	N	510	-0-	-120	-0-	190	1	320	3	N	-0-					-0-
07	651	N	512	-0-	-139	-0-	194	1	317	3	N	1					1
							1	9									
*08	527	N	316	-0-	-211	-0-	19	1	297	3	N	-0-					-0-
09	510	N	311	-0-	-199	-0-	19	1	292	3	N	-0-					-0-
10	496	N	472	-0-	-24	-0-	28	1	444	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MORRISS 82 WELL #: 6 RRCID -> 213796 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 4738 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	123	-0-	-32	-0-	13	1	110	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	11	1	100	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	3	1	111	3	Y	1					1
							1	9									
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					1
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	89	-0-	-35	-0-	87	3	2	9	Y	2					2
*08	93	N	75	-0-	-18	-0-	4	1	64	3	Y	6	2	1			6
							7	9									
09	120	N	56	-0-	-64	-0-	3	1	50	3	Y	3					9
							3	9									
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	Y	9	7	1			11
							10	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 1,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	83	1	1232	2	N	-0-					-0-
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	72	1	1109	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	696	-0-	-575	-0-	39	1	657	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	644	-0-	-616	-0-	31	1	613	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	679	-0-	-623	-0-	34	1	645	2	N	-0-					-0-
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	41	1	803	2	N	-0-					-0-
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	56	1	1129	2	N	6	5	1			1
							7	9									
*08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	52	1	1097	2	N	-0-					1
*09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	51	1	1059	2	N	-0-					1
*10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	133	1	1155	2	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	465	N	447	-0-	-18	-0-	47	1	400	3	Y	-0-					1
02	420	N	386	-0-	-34	-0-	37	1	349	3	Y	-0-					1
03	434	N	401	-0-	-33	-0-	11	1	389	3	Y	1					2
							1	9									
04	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	3			Y	-0-					2
05	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	390	N	373	-0-	-17	-0-	372	3	1	9	Y	1					1
07	403	N	275	-0-	-128	-0-	275	3			Y	-0-					1
*08	372	N	240	-0-	-132	-0-	13	1	227	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	24	1	433	3	Y	1					1
							1	9									
*10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	22	1	364	3	Y	-0-	1	1			-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: 3,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	70	1	1155	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	1047	-0-	-101	-0-	56	1	991	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	62	1	1103	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1144	-0-	-56	-0-	61	1	1083	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	60	1	1084	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1131	-0-	-9	-0-	60	1	1071	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	60	1	1091	3	N	10	3	1			7
							11	9									
*08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	63	1	1142	3	N	2	3	1			6
							2	9									
09	1140	N	1065	-0-	-75	-0-	56	1	1006	3	N	3	3	1			6
							3	9									
10	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	65	1	1076	3	N	4	3	1			7
							4	9									
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: 11,435 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 #: 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	651	N	629	-0-	-22	-0-	36	1	593	3	N	-0-					-0-
02	560	N	559	-0-	-1	-0-	30	1	529	3	N	-0-					-0-
03	651	N	610	-0-	-41	-0-	33	1	577	3	N	-0-					-0-
04	600	N	570	-0-	-30	-0-	30	1	540	3	N	-0-					-0-
05	620	N	562	-0-	-58	-0-	29	1	533	3	N	-0-					-0-
06	600	N	534	-0-	-66	-0-	28	1	506	3	N	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	31	1	552	3	N	5	2	1			3
							6	9									
*08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	32	1	576	3	N	1	1	1			3
							1	9									
*09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	29	1	514	3	N	1	1	1			3
							1	9									
10	589	N	575	-0-	-14	-0-	33	1	540	3	N	2	1	1	1	8	3
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

MAYFIELD 34 WELL #: 22 RRCID -> 213811 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6373 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	269	-0-	-10	-0-	19	1	249	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	252	N	224	-0-	-28	-0-	15	1	209	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	18	1	238	3	Y	1					1
							1	9									
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	14	1	241	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	15	1	240	3	Y	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	229	3	Y	1					1
							1	9									
07	279	N	239	-0-	-40	-0-	14	1	225	3	Y	-0-					1
*08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	3	Y	-0-					1
09	240	N	229	-0-	-11	-0-	12	1	214	3	Y	3	3	8			1
							3	9									
*10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	24	1	225	3	Y	-0-	1	1			-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: 2,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 32 WELL #: 11 RRCID -> 213815 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8637 PERF. 6342 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	662	-0-	-82	-0-	46	1 9	615	3	Y	1	2	1			-0-
02	672	N	578	-0-	-94	-0-	38	1 9	539	3	Y	1					1
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	47	1 9	618	3	Y	1					2
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	36	1	601	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	651	N	635	-0-	-16	-0-	37	1 9	597	3	Y	1					1
06	630	N	393	-0-	-237	-0-	22	1	371	3	Y	-0-					1
07	651	N	464	-0-	-187	-0-	27	1	437	3	Y	-0-					1
*08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	37	1	598	3	Y	-0-					1
*09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	26	1	452	3	Y	-0-					1
*10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	53	1	493	3	Y	-0-	1	1			-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: 5,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MAYFIELD 34 WELL #: 20 RRCID -> 213817 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	507	N	507	-0-	-0-	-0-	35	1 9	471	3	Y	1	2	1			-0-
02	532	N	346	-0-	-186	-0-	22	1 9	321	3	Y	3	2	8			1
03	589	N	420	-0-	-169	-0-	30	1	390	3	Y	-0-					1
04	480	N	451	-0-	-29	-0-	25	1	426	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	37	1 9	600	3	Y	1					1
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	37	1	630	3	Y	-0-					1
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	39	1	628	3	Y	-0-					1
*08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	35	1	576	3	Y	-0-					1
*09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	37	1 9	646	3	Y	1					2
*10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	69	1	637	3	Y	-0-	2	1			-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: 5,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 213837 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 6238 - 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	279	N	155	-0-	-124	-0-	11	1	144	3	N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	83	1	402	3	N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	64	1	270	3	N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	55	1	222	3	N	-0-					-0-
05	372	N	195	-0-	-177	-0-	18	1	177	3	N	-0-					-0-
06	330	N	197	-0-	-133	-0-	28	1	169	3	N	-0-					-0-
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	117	1	736	3	N	-0-					-0-
*08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	53	1	333	3	N	-0-					-0-
09	210	N	159	-0-	-51	-0-	10	1	149	3	N	-0-					-0-
*10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	75	1	1180	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,296 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 #: 16 RRCID -> 213838 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6390 - 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	341	N	295	-0-	-46	-0-	19	1	276	2	N	-0-					-0-
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	16	1	243	2	N	-0-					-0-
03	310	N	228	-0-	-82	-0-	13	1	215	2	N	-0-					-0-
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	14	1	275	2	N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	2	N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	2	N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	298	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	2	N	-0-					-0-
*09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	2	N	-0-					-0-
10	310	N	288	-0-	-22	-0-	30	1	258	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: 2,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 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-	31	1	457	2	N	-0-					-0-
02	476	N	434	-0-	-42	-0-	27	1	407	2	N	-0-					-0-
03	496	N	462	-0-	-34	-0-	26	1	436	2	N	-0-					-0-
04	480	N	446	-0-	-34	-0-	21	1	425	2	N	-0-					-0-
05	496	N	452	-0-	-44	-0-	23	1	429	2	N	-0-					-0-
06	450	N	441	-0-	-9	-0-	21	1	420	2	N	-0-					-0-
07	465	N	458	-0-	-7	-0-	22	1	434	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	33	1	692	2	N	-0-					-0-
*09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	27	1	574	2	N	-0-					-0-
10	465	N	402	-0-	-63	-0-	42	1	360	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: 4,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	252	N	3	-0-	-249	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	289	3	N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	22	1	403	3	N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	326	3	N	-0-					-0-
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	16	1	280	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	434	N	408	-0-	-26	-0-	21	1	386	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	330	N	226	-0-	-104	-0-	12	1	213	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	310	N	240	-0-	-70	-0-	14	1	225	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	762	-0-	-44	-0-	87	1	675	3	Y	-0-					5
02	700	N	672	-0-	-28	-0-	79	1	593	3	Y	-0-					5
03	775	N	688	-0-	-87	-0-	87	1	601	3	Y	-0-					5
04	750	N	659	-0-	-91	-0-	84	1	575	3	Y	-0-					5
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	87	1	682	3	Y	-0-					5
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	84	1	632	3	Y	-0-					5
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	87	1	634	3	Y	1					6
							1	9									
*08	744	N	605	-0-	-139	-0-	31	1	574	3	Y	-0-					6
09	720	N	585	-0-	-135	-0-	30	1	555	3	Y	-0-					6
*10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	31	1	552	3	Y	-0-					6
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 6,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	341	N	300	-0-	-41	-0-	22	1	278	3	N	-0-					-0-
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	19	1	234	3	N	-0-					-0-
03	341	N	316	-0-	-25	-0-	21	1	295	3	N	-0-					-0-
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	19	1	265	3	N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	292	3	N	-0-					-0-
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	17	1	264	3	N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	270	3	N	-0-					-0-
*08	310	N	258	-0-	-52	-0-	16	1	241	3	N	1					1
							1	9									
*09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	42	1	647	3	N	-0-					1
*10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	42	1	666	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	868	N	800	-0-	-68	-0-	46	1	754	3	N	-0-					-0-
02	728	N	719	-0-	-9	-0-	38	1	680	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	837	N	785	-0-	-52	-0-	42	1	743	3	N	-0-					-0-
04	780	N	725	-0-	-55	-0-	39	1	686	3	N	-0-					-0-
05	806	N	697	-0-	-109	-0-	36	1	661	3	N	-0-					-0-
06	750	N	656	-0-	-94	-0-	35	1	621	3	N	-0-					-0-
07	744	N	694	-0-	-50	-0-	36	1	651	3	N	6	2	1			4
							7	9									
*08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	39	1	709	3	N	2	2	1			4
							2	9									
09	660	N	642	-0-	-18	-0-	34	1	606	3	N	2	2	1			4
							2	9									
10	682	N	672	-0-	-10	-0-	38	1	631	3	N	3	2	1	1	8	4
							3	9									
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: 7,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	145	1	867	3	N	-0-					-0-
02	991	N	991	-0-	-0-	-0-	130	1	861	3	N	-0-					-0-
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	143	1	911	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	137	1	895	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	135	1	873	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1020	N	970	-0-	-50	-0-	128	1	842	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	988	-0-	-66	-0-	132	1	844	3	N	11					11
							12	9									
*08	1023	N	829	-0-	-194	-0-	39	1	787	3	N	3	10	1			4
							3	9									
09	960	N	748	-0-	-212	-0-	36	1	709	3	N	3					7
							3	9									
10	961	N	820	-0-	-141	-0-	38	1	778	3	N	4	9	1			2
							4	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 9,456 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	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	114	1	1689	2	N	-0-					-0-
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	99	1	1518	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1798	N	1732	-0-	-66	-0-	98	1	1634	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1702	-0-	-38	-0-	81	1	1621	2	N	-0-					-0-
05	1798	N	1116	-0-	-682	-0-	56	1	1059	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	94	1	1847	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	84	1	1675	2	N	7	6	1			1
							8	9									
*08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	72	1	1510	2	N	-0-					1
09	1920	N	1515	-0-	-405	-0-	69	1	1446	2	N	-0-					1
10	1767	N	1656	-0-	-111	-0-	171	1	1485	2	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 16,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	364	N	327	-0-	-37	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					-0-
*08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,692 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	279	N	265	-0-	-14	-0-	18	1	247	2	N	-0-					-0-
02	252	N	225	-0-	-27	-0-	15	1	210	2	N	-0-					-0-
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	57	1	843	2	N	-0-					-0-
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	50	1	716	2	N	-0-					-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	40	1	553	2	N	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	31	1	437	2	N	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	32	1	468	2	N	1					1
							1	9									
*08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	35	1	507	2	N	-0-					1
*09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	33	1	460	2	N	-0-					1
*10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	29	1	389	2	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,171 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	434	N	97	-0-	-337	-0-	7	1	90	3	N	-0-					-0-
02	364	N	188	-0-	-176	-0-	14	1	174	3	N	-0-					-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	48	1	663	3	N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	26	1	357	3	N	-0-					-0-
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	41	1	605	3	N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	35	1	536	3	N	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	36	1	525	3	N	1					1
							1	9									
*08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	40	1	597	3	N	1					2
							1	9									
*09	600	N	600	-0-	-0-	-0-	37	1	562	3	N	1					3
							1	9									
*10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	34	1	530	3	N	1	3	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	186	N	170	-0-	-16	-0-	12	1	157	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	9	1	135	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	11	1	148	3	Y	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	3	Y	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	9	1	145	3	Y	-0-					-0-
*08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	8	1	139	3	Y	-0-					-0-
*10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	3	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: 1,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	961	N	876	-0-	-85	-0-	61	1	814	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	840	N	759	-0-	-81	-0-	49	1	709	3	Y	1					1
							1	9									
03	930	N	827	-0-	-103	-0-	58	1	768	3	Y	1					2
							1	9									
04	840	N	813	-0-	-27	-0-	46	1	766	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
05	837	N	808	-0-	-29	-0-	47	1	760	3	Y	1					1
							1	9									
06	810	N	789	-0-	-21	-0-	44	1	744	3	Y	1					2
							1	9									
07	837	N	796	-0-	-41	-0-	47	1	749	3	Y	-0-					2
*08	806	N	794	-0-	-12	-0-	46	1	748	3	Y	-0-					2
09	780	N	756	-0-	-24	-0-	41	1	715	3	Y	-0-					2
*10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	85	1	786	3	Y	-0-	2	1			-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: 8,089 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUKE WILSON 173 WELL #: 14 RRCID -> 213944 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5690 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	813	-0-	-55	-0-	51	1	762	3	N	-0-					-0-
02	728	N	714	-0-	-14	-0-	45	1	669	3	N	-0-					-0-
03	837	N	821	-0-	-16	-0-	54	1	767	3	N	-0-					-0-
04	780	N	712	-0-	-68	-0-	47	1	665	3	N	-0-					-0-
05	806	N	714	-0-	-92	-0-	45	1	669	3	N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	48	1	732	3	N	-0-					-0-
07	813	N	813	-0-	-0-	-0-	49	1	762	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	713	N	584	-0-	-129	-0-	35	1	548	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	53	1	843	3	N	-0-					1
10	806	N	773	-0-	-33	-0-	46	1	727	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WARD, RIP "E1" WELL #: 3 RRCID -> 213959 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5846 - 6734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	63	1	234	3	N	-0-					-0-
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	58	1	215	3	N	-0-					-0-
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	63	1	215	3	N	-0-					-0-
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	61	1	262	3	N	-0-					-0-
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	61	1	228	3	N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	59	1	221	3	N	-0-					-0-
07	341	N	294	-0-	-47	-0-	61	1	232	3	N	1					1
							1	9									
*08	279	N	254	-0-	-25	-0-	42	1	212	3	N	-0-					1
09	270	N	215	-0-	-55	-0-	10	1	205	3	N	-0-					1
10	279	N	221	-0-	-58	-0-	11	1	210	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MORRISS 64 WELL #: 10 RRCID -> 213970 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4690 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	159	1	610	3	Y	-0-					1
02	672	N	612	-0-	-60	-0-	130	1	481	3	Y	1					2
							1	9									
03	589	N	548	-0-	-41	-0-	100	1	448	3	Y	-0-					2
04	750	N	694	-0-	-56	-0-	84	1	609	3	Y	1					3
							1	9									
05	682	N	574	-0-	-108	-0-	87	1	486	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	84	1	491	3	Y	1					2
							1	9									
07	713	N	572	-0-	-141	-0-	84	1	488	3	Y	-0-					2
*08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	129	1	574	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	123	1	555	3	Y	-0-					1
*10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	129	1	558	3	Y	-0-	1	1			-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: 6,414 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 111 WELL #: 20 RRCID -> 213971 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6058 - 6324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	331	-0-	-41	-0-	19	1	312	3	N	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	21	1	362	3	N	-0-					-0-
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	36	1	700	3	N	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	31	1	630	3	N	-0-					-0-
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	32	1	652	3	N	-0-					-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	38	1	769	3	N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	26	1	500	3	N	2					2
							2	9									
*08	465	N	393	-0-	-72	-0-	20	1	373	3	N	-0-	2	1			-0-
09	450	N	316	-0-	-134	-0-	15	1	301	3	N	-0-					-0-
10	465	N	333	-0-	-132	-0-	17	1	315	3	N	1					1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SHURLEY RR 2A WELL #: 5 RRCID -> 213972 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 5776 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	60	1	991	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	934	-0-	-74	-0-	50	1	884	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1002	-0-	-83	-0-	53	1	948	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1020	N	904	-0-	-116	-0-	48	1	856	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	995	-0-	-28	-0-	52	1	943	3	N	-0-					-0-
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	51	1	922	3	N	-0-					-0-
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	53	1	951	3	N	9	3	1			6
							10	9									
*08	992	N	989	-0-	-3	-0-	52	1	935	3	N	2	3	1			5
							2	9									
09	960	N	895	-0-	-65	-0-	47	1	845	3	N	3	3	1			5
							3	9									
10	992	N	964	-0-	-28	-0-	55	1	906	3	N	3	2	1			6
							3	9									
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: 9,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

CANYON RANCH WELL #: 9212S RRCID -> 213973 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 4816 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	651	N	417	-0-	-234	-0-	417	3			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
*09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
*10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,341 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	1054	N	975	-0-	-79	-0-	68	1	905	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
02	924	N	786	-0-	-138	-0-	51	1	734	3	Y	1					1
							1	9									
03	1023	N	799	-0-	-224	-0-	56	1	742	3	Y	1					2
							1	9									
04	930	N	761	-0-	-169	-0-	43	1	717	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
05	868	N	736	-0-	-132	-0-	43	1	692	3	Y	1					1
							1	9									
06	780	N	683	-0-	-97	-0-	38	1	644	3	Y	1					2
							1	9									
07	775	N	579	-0-	-196	-0-	34	1	545	3	Y	-0-					1
*08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	51	1	832	3	Y	2	2	8			1
							2	9									
*09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	58	1	1018	3	Y	1					2
							1	9									
*10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	112	1	1035	3	Y	-0-	2	1			-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: 8,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	186	N	141	-0-	-45	-0-	10	1	131	3	N	-0-					-0-
02	168	N	130	-0-	-38	-0-	10	1	120	3	N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	3	N	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	N	-0-					-0-
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	191	3	N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	3	N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	13	1	198	3	N	-0-					-0-
*08	217	N	196	-0-	-21	-0-	12	1	183	3	N	1					1
							1	9									
09	210	N	133	-0-	-77	-0-	8	1	125	3	N	-0-					1
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	12	1	191	3	N	-0-	1	1			-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: 1,814 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	23	1	82	3	N	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	22	1	80	3	N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	11	1	81	3	N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	17	1	85	3	N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	34	1	85	3	N	2					2
							2	9									
*08	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	84	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	5	1	78	3	N	-0-	1	1			1
10	124	N	81	-0-	-43	-0-	5	1	75	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 931 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	403	N	349	-0-	-54	-0-	22	1	327	2	N	-0-					-0-
02	364	N	324	-0-	-40	-0-	20	1	300	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	403	N	346	-0-	-57	-0-	19	1	326	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	330	N	327	-0-	-3	-0-	16	1	311	2	N	-0-					-0-
05	372	N	325	-0-	-47	-0-	16	1	309	2	N	-0-					-0-
06	330	N	268	-0-	-62	-0-	13	1	255	2	N	-0-					-0-
07	341	N	299	-0-	-42	-0-	14	1	283	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
*08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	345	2	N	-0-					-0-
*09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	15	1	311	2	N	-0-					-0-
*10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	33	1	286	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: 3,244 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	217	N	77	-0-	-140	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	29	1	494	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	50	1	979	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	36	1	730	3	N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	3	N	-0-					-0-
06	330	N	219	-0-	-111	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-
07	341	N	144	-0-	-197	-0-	7	1	136	3	N	1					1
							1	9									
*08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	30	1	570	3	N	-0-	1	1			-0-
*09	980	N	980	-0-	-0-	-0-	47	1	932	3	N	1					1
							1	9									
*10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	40	1	763	3	N	1					2
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	1023	N	945	-0-	-78	-0-	60	1	885	2	N	-0-					-0-
02	840	N	794	-0-	-46	-0-	49	1	745	2	N	-0-					-0-
03	961	N	857	-0-	-104	-0-	48	1	809	2	N	-0-					-0-
04	900	N	881	-0-	-19	-0-	42	1	839	2	N	-0-					-0-
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	47	1	898	2	N	-0-					-0-
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	44	1	859	2	N	-0-					-0-
07	912	N	912	-0-	-0-	-0-	43	1	866	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	43	1	913	2	N	-0-					-0-
09	900	N	879	-0-	-21	-0-	40	1	839	2	N	-0-					-0-
10	899	N	889	-0-	-10	-0-	92	1	797	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: 8,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	806	N	540	-0-	-266	-0-	31	1	509	3	N	-0-					-0-
02	644	N	466	-0-	-178	-0-	25	1	441	3	N	-0-					-0-
03	589	N	511	-0-	-78	-0-	27	1	484	3	N	-0-					-0-
04	510	N	486	-0-	-24	-0-	26	1	460	3	N	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	36	1	653	3	N	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	43	1	770	3	N	-0-					-0-
07	829	N	829	-0-	-0-	-0-	43	1	778	3	N	7	2	1			5
							8	9									
*08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	41	1	732	3	N	1	2	1			4
							1	9									
09	810	N	740	-0-	-70	-0-	39	1	699	3	N	2	2	1			4
							2	9									
10	806	N	753	-0-	-53	-0-	43	1	706	3	N	4	2	1	1	8	5
							4	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 6,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	1085	N	956	-0-	-129	-0-	61	1	895	2	N	-0-					-0-
02	868	N	853	-0-	-15	-0-	52	1	801	2	N	-0-					-0-
03	930	N	920	-0-	-10	-0-	52	1	868	2	N	-0-					-0-
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	45	1	892	2	N	-0-					-0-
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	53	1	1003	2	N	-0-					-0-
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	52	1	1024	2	N	-0-					-0-
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	51	1	1028	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*08	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	56	1	1187	2	N	-0-					-0-
*09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	53	1	1106	2	N	-0-					-0-
*10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	125	1	1082	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: 10,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	217	N	194	-0-	-23	-0-	12	1	182	2	N	-0-					-0-
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	11	1	171	2	N	-0-					-0-
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	12	1	197	2	N	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	N	-0-					-0-
05	217	N	189	-0-	-28	-0-	9	1	180	2	N	-0-					-0-
06	210	N	170	-0-	-40	-0-	8	1	162	2	N	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	8	1	160	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	2	N	-0-					-0-
*09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	2	N	-0-					-0-
*10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	19	1	164	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: 1,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	527	N	515	-0-	-12	-0-	33	1	482	2	N	-0-					-0-
02	476	N	458	-0-	-18	-0-	28	1	430	2	N	-0-					-0-
03	496	N	493	-0-	-3	-0-	28	1	465	2	N	-0-					-0-
04	510	N	479	-0-	-31	-0-	23	1	456	2	N	-0-					-0-
05	496	N	391	-0-	-105	-0-	20	1	371	2	N	-0-					-0-
06	480	N	390	-0-	-90	-0-	19	1	371	2	N	-0-					-0-
07	496	N	447	-0-	-49	-0-	21	1	424	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	431	2	N	-0-					-0-
*09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	20	1	413	2	N	-0-					-0-
*10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	49	1	424	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: 4,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	434	N	434	-0-	-0-	-0-	27	1	407	3	N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	25	1	369	3	N	-0-					-0-
03	434	N	416	-0-	-18	-0-	27	1	389	3	N	-0-					-0-
04	420	N	412	-0-	-8	-0-	27	1	385	3	N	-0-					-0-
05	434	N	394	-0-	-40	-0-	25	1	369	3	N	-0-					-0-
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	23	1	353	3	N	-0-					-0-
07	434	N	409	-0-	-25	-0-	25	1	383	3	N	1					1
							1	9									
*08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	27	1	425	3	N	-0-					1
*09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	24	1	374	3	N	-0-					-0-
*10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	24	1	385	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,094 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	766	N	766	-0-	-0-	-0-	53	1	713	3	N	-0-					-0-
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	46	1	644	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	52	1	739	3	N	-0-					-0-
04	750	N	478	-0-	-272	-0-	31	1	447	3	N	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	58	1	802	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	48	1	777	3	N	-0-					-0-
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	51	1	791	3	N	7	4	1			3
							8	9									
*08	868	N	850	-0-	-18	-0-	52	1	792	3	N	5	2	1	2	8	4
							6	9									
09	840	N	803	-0-	-37	-0-	52	1	748	3	N	3	4	1			3
							3	9									
10	837	N	809	-0-	-28	-0-	52	1	753	3	N	4	2	1			5
							4	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 7,725 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	279	N	161	-0-	-118	-0-	11	1	149	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	224	N	144	-0-	-80	-0-	9	1	135	3	Y	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	3	Y	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	3	Y	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	Y	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	Y	-0-					-0-
*08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	179	-0-	-1	-0-	10	1	169	3	Y	-0-					-0-
*10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	20	1	182	3	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: 1,843 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 #: 403 RRCID -> 214049 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	124	N	61	-0-	-63	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	53	3	N	3	1	1	1	8	1
							3	9									
*08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	23	6	1			18
							25	9									
*09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	14	17	1			15
							15	9									
*10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	35	11	1	1	8	38
							39	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

TOTAL GAS PROD: 668 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 214053 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6406 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	630	-0-	-176	-0-	40	1	590	2	N	-0-					-0-
02	700	N	548	-0-	-152	-0-	33	1	512	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	744	N	597	-0-	-147	-0-	34	1	563	2	N	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	29	1	584	2	N	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	34	1	653	2	N	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	29	1	573	2	N	-0-					-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	31	1	622	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	682	N	678	-0-	-4	-0-	31	1	647	2	N	-0-					-0-
*09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	30	1	625	2	N	-0-					-0-
*10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	74	1	644	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: 6,383 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. "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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	20	1	274	3	N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	17	1	245	3	N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	19	1	270	3	N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	19	1	271	3	N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	20	1	274	3	N	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	17	1	272	3	N	-0-					-0-
07	310	N	240	-0-	-70	-0-	14	1	224	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	644	N	644	-0-	-0-	-0-	40	1	602	3	N	2	1	1			2
							2	9									
*09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	34	1	494	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	30	1	441	3	N	2	1	1			3
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	403	N	371	-0-	-32	-0-	17	1	354	3	N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	360	N	344	-0-	-16	-0-	16	1	328	3	N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	3	N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	N	-0-					-0-
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	16	1	321	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	341	N	300	-0-	-41	-0-	14	1	285	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	300	N	299	-0-	-1	-0-	14	1	285	3	N	-0-					1
10	341	N	321	-0-	-20	-0-	16	1	304	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	585	-0-	-66	-0-	33	1	552	3	N	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	31	1	561	3	N	-0-					-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	34	1	601	3	N	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	36	1	642	3	N	-0-					-0-
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	38	1	687	3	N	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	34	1	617	3	N	-0-					-0-
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	37	1	672	3	N	6	2	1			4
							7	9									
*08	713	N	632	-0-	-81	-0-	33	1	597	3	N	2	2	1			4
							2	9									
09	660	N	625	-0-	-35	-0-	33	1	591	3	N	1	2	1			3
							1	9									
10	713	N	395	-0-	-318	-0-	22	1	370	3	N	3	2	1	1	8	3
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CANYON RANCH WELL #: 1055S RRCID -> 214443 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6292 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1321	-0-	-79	-0-	1321	3			N	-0-					-0-
03	1550	N	1408	-0-	-142	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					-0-
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
06	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			N	-0-					-0-
07	1488	N	1421	-0-	-67	-0-	1420	3	1	9	N	1					1
*08	1488	N	1409	-0-	-79	-0-	1409	3			N	-0-					1
09	1500	N	1287	-0-	-213	-0-	1287	3			N	-0-					1
10	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	1365	3			N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 14,108 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ARCO-PHILLIPS WELL #: 2310 RRCID -> 214444 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8582 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	44	1	346	2	Y	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	33	1	262	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	315	-0-	-26	-0-	35	1	280	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	298	-0-	-32	-0-	33	1	265	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	295	-0-	-46	-0-	32	1	263	2	Y	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	30	1	274	2	Y	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	32	1	279	2	Y	-0-					-0-
*08	310	N	292	-0-	-18	-0-	30	1	262	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	30	1	255	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	300	-0-	-10	-0-	30	1	270	2	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: 3,085 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	234	N	234	-0-	-0-	-0-	17	1	217	3	N	-0-					-0-
02	224	N	176	-0-	-48	-0-	13	1	163	3	N	-0-					-0-
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	15	1	214	3	N	-0-					-0-
04	240	N	212	-0-	-28	-0-	14	1	198	3	N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	204	3	N	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	3	N	-0-					-0-
07	217	N	206	-0-	-11	-0-	13	1	193	3	N	-0-					-0-
*08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	203	3	N	1					1
							1	9									
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	13	1	193	3	N	-0-					1
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	12	1	184	3	N	-0-	1	1			-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: 2,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR, 'LL' WELL #: 6 RRCID -> 214472 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 6710 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	470	-0-	-181	-0-	142	1	328	3	N	-0-					-0-
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	200	1	1452	3	N	11	11	8			-0-
							12	9									
03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	192	1	1208	3	N	21	21	8			-0-
							23	9									
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	175	1	924	3	N	15	15	8			-0-
							17	9									
05	1364	N	985	-0-	-379	-0-	174	1	799	3	N	11	11	8			-0-
							12	9									
06	1320	N	861	-0-	-459	-0-	162	1	698	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1147	N	61	-0-	-1086	-0-	11	1	42	3	N	7	2	1	1	8	4
							8	9									
*08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					4
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-	2	1			1
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	1	1			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,580 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

HILL-MAYER, EDWIN S. JR, 'LL' WELL #: 5 RRCID -> 214473 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 6711 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	15	-0-	-78	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	43	3	N	-0-					-0-
*08	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
*09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
*10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 434 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	345	-0-	-27	-0-	109	1	236	3	N	-0-					-0-
02	336	N	307	-0-	-29	-0-	96	1	211	3	N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	106	1	261	3	N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	102	1	239	3	N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	106	1	243	3	N	-0-					-0-
06	T. A.		330	-0-	330	330	101	1	229	3	N	-0-					-0-
07	T. A.		339	-0-	339	669	104	1	233	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	T. A.		286	-0-	286	955	43	1	242	3	N	1					2
							1	9									
*09	1174	X	219	-0-	-955	-0-	11	1	208	3	N	-0-	1	1			1
*10	219	X	219	-0-	-0-	-0-	11	1	207	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SHURLEY RR 5 WELL #: 2 RRCID -> 214478 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5540 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1476	-0-	-74	-0-	84	1	1392	3	N	-0-					-0-
02	1372	N	1237	-0-	-135	-0-	66	1	1171	3	N	-0-					-0-
03	1519	N	1404	-0-	-115	-0-	75	1	1329	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1353	-0-	-87	-0-	72	1	1281	3	N	-0-					-0-
05	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	73	1	1328	3	N	-0-					-0-
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	74	1	1332	3	N	-0-					-0-
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	73	1	1320	3	N	12	4	1			8
							13	9									
*08	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	74	1	1338	3	N	3	4	1			7
							3	9									
09	1410	N	1363	-0-	-47	-0-	72	1	1285	3	N	5	4	1			8
							6	9									
10	1395	N	1313	-0-	-82	-0-	75	1	1234	3	N	4	4	1			8
							4	9									
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: 13,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	8	1	116	3	N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	1					1
							1	9									
*08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					1
09	120	N	77	-0-	-43	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
*10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

VALLIANT, L. R. WELL #: 20 RRCID -> 215036 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 6286 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1855	-0-	-129	-0-	118	1	1737	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1556	-0-	-124	-0-	95	1	1461	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	102	1	1716	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1697	-0-	-103	-0-	81	1	1615	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1736	N	1276	-0-	-460	-0-	64	1	1212	2	N	-0-					-0-
06	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	96	1	1896	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1369	-0-	-398	-0-	65	1	1296	2	N	7	6	1			1
							8	9									
*08	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	72	1	1531	2	N	-0-					1
09	1980	N	1591	-0-	-389	-0-	73	1	1518	2	N	-0-					1
*10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	171	1	1487	2	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 16,415 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SHURLEY RR 1A WELL #: 2 RRCID -> 215040 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5570 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	726	-0-	-18	-0-	41	1	685	3	N	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	34	1	600	3	N	-0-					-0-
03	713	N	697	-0-	-16	-0-	37	1	660	3	N	-0-					-0-
04	732	N	732	-0-	-0-	-0-	39	1	693	3	N	-0-					-0-
05	713	N	690	-0-	-23	-0-	36	1	654	3	N	-0-					-0-
06	660	N	557	-0-	-103	-0-	29	1	528	3	N	-0-					-0-
07	744	N	468	-0-	-276	-0-	24	1	438	3	N	5	2	1			3
							6	9									
*08	682	N	422	-0-	-260	-0-	22	1	398	3	N	2	2	1			3
							2	9									
*09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	37	1	656	3	N	2	2	1			3
							2	9									
*10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	32	1	536	3	N	3	2	1			4
							3	9									
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: 6,192 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	558	N	420	-0-	-138	-0-	24	1	396	3	N	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	28	1	496	3	N	-0-					-0-
03	465	N	421	-0-	-44	-0-	22	1	399	3	N	-0-					-0-
04	420	N	380	-0-	-40	-0-	20	1	360	3	N	-0-					-0-
05	589	N	417	-0-	-172	-0-	22	1	395	3	N	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	28	1	506	3	N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	29	1	516	3	N	4	1	1			3
							4	9									
*08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	28	1	510	3	N	1	1	1			3
							1	9									
09	540	N	466	-0-	-74	-0-	25	1	440	3	N	1	1	1			3
							1	9									
10	558	N	510	-0-	-48	-0-	29	1	480	3	N	1	1	1			3
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	713	N	708	-0-	-5	-0-	45	1	663	2	N	-0-					-0-
02	644	N	634	-0-	-10	-0-	39	1	595	2	N	-0-					-0-
03	713	N	695	-0-	-18	-0-	39	1	656	2	N	-0-					-0-
04	690	N	671	-0-	-19	-0-	32	1	639	2	N	-0-					-0-
05	713	N	689	-0-	-24	-0-	35	1	654	2	N	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	32	1	631	2	N	-0-					-0-
07	682	N	681	-0-	-1	-0-	32	1	647	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	682	N	662	-0-	-20	-0-	30	1	632	2	N	-0-					-0-
09	660	N	626	-0-	-34	-0-	29	1	597	2	N	-0-					-0-
10	682	N	673	-0-	-9	-0-	70	1	603	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: 6,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1829	N	1754	-0-	-75	-0-	110	1	1644	3	N	-0-					-0-
02	1596	N	1559	-0-	-37	-0-	98	1	1461	3	N	-0-					-0-
03	1736	N	1733	-0-	-3	-0-	113	1	1620	3	N	-0-					-0-
04	1710	N	1656	-0-	-54	-0-	109	1	1547	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	1677	-0-	-59	-0-	106	1	1571	3	N	-0-					-0-
06	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	106	1	1607	3	N	-0-					-0-
07	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	114	1	1784	3	N	4	1	1			3
							4	9									
*08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	103	1	1613	3	N	-0-	1	1			2
*09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	103	1	1625	3	N	-0-	1	1			1
10	1891	N	1744	-0-	-147	-0-	103	1	1639	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 17,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	N	-0-					-0-
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	26	1	469	3	N	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	29	1	512	3	N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	29	1	506	3	N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	26	1	474	3	N	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	25	1	446	3	N	-0-					-0-
07	558	N	509	-0-	-49	-0-	26	1	479	3	N	4	1	1			3
							4	9									
*08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	31	1	551	3	N	1	1	1			3
							1	9									
*09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	27	1	474	3	N	1	1	1			3
							1	9									
*10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	29	1	472	3	N	2	1	1	1	8	3
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	23	1	378	3	N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	298	3	N	-0-					-0-
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	12	1	208	3	N	-0-					-0-
04	330	N	252	-0-	-78	-0-	13	1	239	3	N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	329	3	N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	293	3	N	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	293	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	341	N	334	-0-	-7	-0-	17	1	316	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	15	1	264	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	18	1	293	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,082 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CANYON RANCH WELL #: 1267 S RRCID -> 215114 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6066 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	92	1	783	3	N	-0-					-0-
02	840	N	778	-0-	-62	-0-	84	1	694	3	N	-0-					-0-
03	868	N	862	-0-	-6	-0-	92	1	770	3	N	-0-					-0-
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	90	1	770	3	N	-0-					-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	92	1	785	3	N	-0-					-0-
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	90	1	762	3	N	-0-					-0-
07	899	N	816	-0-	-83	-0-	92	1	724	3	N	-0-					-0-
*08	868	N	655	-0-	-213	-0-	31	1	624	3	N	-0-					-0-
09	840	N	753	-0-	-87	-0-	30	1	723	3	N	-0-					-0-
10	806	N	743	-0-	-63	-0-	31	1	712	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 1E WELL #: 6 RRCID -> 215115 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5328 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	743	-0-	-32	-0-	42	1	701	3	N	-0-					-0-
02	700	N	664	-0-	-36	-0-	35	1	629	3	N	-0-					-0-
03	744	N	736	-0-	-8	-0-	39	1	697	3	N	-0-					-0-
04	720	N	718	-0-	-2	-0-	38	1	680	3	N	-0-					-0-
05	744	N	717	-0-	-27	-0-	37	1	680	3	N	-0-					-0-
06	720	N	707	-0-	-13	-0-	37	1	670	3	N	-0-					-0-
07	744	N	740	-0-	-4	-0-	38	1	695	3	N	6	2	1			4
							7	9									
*08	713	N	683	-0-	-30	-0-	36	1	645	3	N	2	2	1			4
							2	9									
09	720	N	662	-0-	-58	-0-	35	1	625	3	N	2	2	1			4
							2	9									
10	744	N	665	-0-	-79	-0-	38	1	625	3	N	2	2	1			4
							2	9									
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: 7,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	713	N	652	-0-	-61	-0-	41	1	611	3	N	-0-					-0-
02	588	N	537	-0-	-51	-0-	34	1	503	3	N	-0-					-0-
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	44	1	633	3	N	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	43	1	611	3	N	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	42	1	624	3	N	-0-					-0-
06	660	N	596	-0-	-64	-0-	37	1	559	3	N	-0-					-0-
07	682	N	649	-0-	-33	-0-	39	1	609	3	N	1					1
							1	9									
*08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	40	1	630	3	N	-0-					1
*09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	36	1	567	3	N	-0-					-0-
10	651	N	518	-0-	-133	-0-	31	1	487	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1736	N	1627	-0-	-109	-0-	102	1	1525	3	N	-0-					-0-
02	1484	N	1482	-0-	-2	-0-	93	1	1389	3	N	-0-					-0-
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	107	1	1530	3	N	-0-					-0-
04	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	105	1	1494	3	N	-0-					-0-
05	1643	N	1585	-0-	-58	-0-	100	1	1485	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	1561	-0-	-29	-0-	97	1	1464	3	N	-0-					-0-
07	1643	N	1590	-0-	-53	-0-	96	1	1490	3	N	4	1	1			3
							4	9									
*08	1581	N	1494	-0-	-87	-0-	90	1	1404	3	N	-0-	1	1			2
09	1560	N	1424	-0-	-136	-0-	85	1	1339	3	N	-0-	1	1			1
*10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	94	1	1500	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 15,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	511	N	511	-0-	-0-	-0-	37	1	474	3	N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	28	1	351	3	N	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	30	1	420	3	N	-0-					-0-
04	420	N	402	-0-	-18	-0-	27	1	375	3	N	-0-					-0-
05	434	N	408	-0-	-26	-0-	26	1	382	3	N	-0-					-0-
06	420	N	417	-0-	-3	-0-	26	1	391	3	N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	26	1	377	3	N	1					1
							1	9									
*08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	26	1	393	3	N	-0-					1
09	420	N	397	-0-	-23	-0-	24	1	372	3	N	1					2
							1	9									
10	403	N	383	-0-	-20	-0-	23	1	359	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,170 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	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-

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	868	N	610	-0-	-258	-0-	35	1	575	3	N	-0-					-0-
02	672	N	623	-0-	-49	-0-	33	1	590	3	N	-0-					-0-
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	54	1	954	3	N	-0-					-0-
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	51	1	903	3	N	-0-					-0-
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	43	1	787	3	N	-0-					-0-
06	930	N	719	-0-	-211	-0-	38	1	681	3	N	-0-					-0-
07	961	N	826	-0-	-135	-0-	43	1	775	3	N	7	2	1			5
							8	9									
*08	837	N	799	-0-	-38	-0-	42	1	756	3	N	1	2	1			4
							1	9									
*09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	38	1	683	3	N	2	2	1			4
							2	9									
10	806	N	742	-0-	-64	-0-	42	1	697	3	N	3	2	1			5
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 7,834 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CANYON RANCH 115 WELL #: 20S RRCID -> 215260 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 4708 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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	465	N	441	-0-	-24	-0-	32	1	409	3	N	-0-					-0-
02	420	N	331	-0-	-89	-0-	25	1	306	3	N	-0-					-0-
03	465	N	443	-0-	-22	-0-	30	1	413	3	N	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	28	1	394	3	N	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	31	1	462	3	N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	27	1	406	3	N	-0-					-0-
07	434	N	430	-0-	-4	-0-	27	1	402	3	N	1					1
							1	9									
*08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	36	1	543	3	N	-0-					1
*09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	34	1	519	3	N	1					2
							1	9									
*10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	33	1	514	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	899	N	661	-0-	-238	-0-	43	1	618	3	N	-0-					-0-
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	64	1	1151	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	65	1	1307	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	61	1	1200	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	62	1	1188	3	N	-0-					-0-
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	55	1	1120	3	N	-0-					-0-
07	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	54	1	1135	3	N	10	3	1			7
							11	9									
*08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	59	1	1187	3	N	3	1	8			9
							3	9									
*09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	55	1	1086	3	N	3	5	1	1	8	6
							3	9									
*10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	57	1	1085	3	N	3	6	1			3
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 11,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	1457	N	1294	-0-	-163	-0-	94	1	1200	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1067	-0-	-193	-0-	79	1	988	3	N	-0-					-0-
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	90	1	1246	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1239	-0-	-21	-0-	83	1	1156	3	N	-0-					-0-
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	77	1	1147	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1166	-0-	-124	-0-	72	1	1094	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	75	1	1104	3	N	2					2
							2	9									
*08	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	81	1	1213	3	N	2					4
							2	9									
*09	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	85	1	1298	3	N	1					5
							1	9									
*10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	74	1	1178	3	N	3	6	1			2
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 12,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	124	N	105	-0-	-19	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	3	N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	3	1	72	3	N	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	76	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	N	1					1
							1	9									
*09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	3	N	-0-	1	1			-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: 982 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	569	-0-	-175	-0-	32	1	537	3	N	-0-					-0-
02	560	N	546	-0-	-14	-0-	29	1	517	3	N	-0-					-0-
03	744	N	660	-0-	-84	-0-	35	1	625	3	N	-0-					-0-
04	540	N	462	-0-	-78	-0-	25	1	437	3	N	-0-					-0-
05	620	N	488	-0-	-132	-0-	25	1	463	3	N	-0-					-0-
06	630	N	492	-0-	-138	-0-	26	1	466	3	N	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	27	1	481	3	N	4	1	1			3
							4	9									
*08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	28	1	498	3	N	1	1	1			3
							1	9									
*09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	29	1	511	3	N	1	1	1			3
							1	9									
*10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	29	1	472	3	N	1	1	1			3
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MAYER, MINNIE H. 'JJ' WELL #: 3302 RRCID -> 215379 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	155	N	84	-0-	-71	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	6	1	90	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	18	1	257	3	N	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-	-0-	-0-	24	1	352	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	34	1	469	3	N	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	31	1	500	3	N	-0-					-0-
07	594	N	594	-0-	-0-	-0-	35	1	553	3	N	5	3	1			2
							6	9									
*08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	40	1	600	3	N	2	1	1			3
							2	9									
*09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	40	1	566	3	N	2	3	1			2
							2	9									
*10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	40	1	578	3	N	4	2	1			4
							4	9									
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: 4,336 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. "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	248	N	241	-0-	-7	-0-	17	1	224	3	N	-0-					-0-
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	15	1	205	3	N	-0-					-0-
03	248	N	210	-0-	-38	-0-	14	1	196	3	N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	261	3	N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	18	1	248	3	N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	239	3	N	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	16	1	247	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	305	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	234	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	15	1	224	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	589	N	546	-0-	-43	-0-	31	1	515	3	N	-0-					-0-
02	532	N	497	-0-	-35	-0-	26	1	471	3	N	-0-					-0-
03	558	N	545	-0-	-13	-0-	29	1	516	3	N	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	29	1	513	3	N	-0-					-0-
05	558	N	535	-0-	-23	-0-	28	1	507	3	N	-0-					-0-
06	540	N	530	-0-	-10	-0-	28	1	502	3	N	-0-					-0-
07	558	N	557	-0-	-1	-0-	29	1	522	3	N	5	2	1			3
							6	9									
*08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	29	1	526	3	N	2	2	1			3
							2	9									
09	540	N	480	-0-	-60	-0-	25	1	453	3	N	2	2	1			3
							2	9									
10	558	N	521	-0-	-37	-0-	30	1	490	3	N	1	1	1			3
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	751	-0-	-117	-0-	43	1	708	3	N	-0-					-0-
02	728	N	656	-0-	-72	-0-	35	1	621	3	N	-0-					-0-
03	837	N	731	-0-	-106	-0-	39	1	692	3	N	-0-					-0-
04	720	N	707	-0-	-13	-0-	38	1	669	3	N	-0-					-0-
05	713	N	698	-0-	-15	-0-	36	1	662	3	N	-0-					-0-
06	720	N	679	-0-	-41	-0-	36	1	643	3	N	-0-					-0-
07	744	N	694	-0-	-50	-0-	36	1	651	3	N	6	2	1			4
							7	9									
*08	713	N	684	-0-	-29	-0-	36	1	646	3	N	2	2	1			4
							2	9									
*09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	47	1	845	3	N	2	2	1			4
							2	9									
*10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	50	1	832	3	N	3	2	1			5
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 7,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MAYER, EDWIN S. JR "C" WELL #: 304 RRCID -> 215390 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6456 - 7661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	32	1	424	3	N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	27	1	382	3	N	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	29	1	419	3	N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	29	1	418	3	N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	31	1	425	3	N	-0-					-0-
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	26	1	423	3	N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	28	1	441	3	N	4	2	1			2
							4	9									
*08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	31	1	462	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	420	N	419	-0-	-1	-0-	27	1	390	3	N	2	2	1			2
							2	9									
10	434	N	419	-0-	-15	-0-	27	1	390	3	N	2	1	1			3
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1			-0-
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	21	1	306	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	24	1	322	3	Y	1					1
							1	9									
04	360	N	340	-0-	-20	-0-	19	1	321	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	372	N	318	-0-	-54	-0-	19	1	299	3	Y	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	21	1	357	3	Y	1					1
							1	9									
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	23	1	373	3	Y	-0-					1
*08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	25	1	408	3	Y	-0-					1
09	390	N	325	-0-	-65	-0-	18	1	307	3	Y	-0-					1
*10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	37	1	343	3	Y	-0-	1	1			-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: 3,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 6025 RRCID -> 215392 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8758 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	9	1	70	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	9	1	70	2	Y	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	25	1	109	2	Y	-0-					-0-
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	218	1	405	2	Y	-0-					-0-
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	147	1	333	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	213	1	554	2	Y	-0-					-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	214	1	587	2	Y	-0-					-0-
*08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	210	1	175	2	Y	-0-					-0-
*09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	194	1	84	2	Y	-0-					-0-
*10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	201	1	98	2	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: 3,926 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHURLEY RR 4A WELL #: 3 RRCID -> 215404 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5492 - 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	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	60	1	994	3	N	-0-					-0-
02	912	N	912	-0-	-0-	-0-	48	1	864	3	N	-0-					-0-
03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	51	1	901	3	N	-0-					-0-
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	50	1	884	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	48	1	873	3	N	-0-					-0-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	47	1	843	3	N	-0-					-0-
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	49	1	895	3	N	9	3	1			6
							10	9									
*08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	49	1	889	3	N	2	3	1			5
							2	9									
*09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	48	1	858	3	N	3	3	1			5
							3	9									
*10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	50	1	827	3	N	3	2	1			6
							3	9									
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: 9,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	744	N	340	-0-	-404	-0-	19	1	321	3	N	-0-					-0-
02	420	N	268	-0-	-152	-0-	14	1	254	3	N	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	37	1	654	3	N	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	34	1	595	3	N	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	29	1	528	3	N	-0-					-0-
06	660	N	500	-0-	-160	-0-	26	1	474	3	N	-0-					-0-
07	651	N	605	-0-	-46	-0-	31	1	568	3	N	5	2	1			3
							6	9									
*08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	35	1	631	3	N	2	2	1			3
							2	9									
*09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	27	1	484	3	N	2	2	1			3
							2	9									
10	589	N	492	-0-	-97	-0-	28	1	463	3	N	1	1	1			3
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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		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 37 WELL #: 11 RRCID -> 215408 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6356 - 6772

01	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					1
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	3	1	47	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	3	Y	-0-					-0-
*08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
*09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	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: 452 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	270	-0-	-102	-0-	15	1	255	3	N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	16	1	287	3	N	-0-					-0-
03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	23	1	404	3	N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	19	1	346	3	N	-0-					-0-
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	17	1	307	3	N	-0-					-0-
06	420	N	319	-0-	-101	-0-	17	1	302	3	N	-0-					-0-
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	19	1	345	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	20	1	357	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	330	N	252	-0-	-78	-0-	13	1	238	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	20	1	330	3	N	2	1	1	1	8	2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SHURLEY RR 9 WELL #: 1 RRCID -> 215420 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 5422 - 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	992	N	984	-0-	-8	-0-	56	1	928	3	N	-0-					-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	42	1	752	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	911	-0-	-205	-0-	49	1	862	3	N	-0-					-0-
04	960	N	738	-0-	-222	-0-	39	1	699	3	N	-0-					-0-
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	53	1	967	3	N	-0-					-0-
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	49	1	881	3	N	-0-					-0-
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	49	1	888	3	N	9	3	1			6
							10	9									
*08	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	53	1	955	3	N	2	3	1			5
							2	9									
09	930	N	814	-0-	-116	-0-	43	1	769	3	N	2	2	1			5
							2	9									
10	930	N	919	-0-	-11	-0-	52	1	865	3	N	2	2	1			5
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 9,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	899	N	637	-0-	-262	-0-	40	1	597	3	N	-0-					-0-
02	784	N	584	-0-	-200	-0-	37	1	547	3	N	-0-					-0-
03	744	N	633	-0-	-111	-0-	41	1	592	3	N	-0-					-0-
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	43	1	606	3	N	-0-					-0-
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	43	1	633	3	N	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	39	1	596	3	N	-0-					-0-
07	682	N	655	-0-	-27	-0-	39	1	615	3	N	1					1
							1	9									
*08	682	N	659	-0-	-23	-0-	40	1	619	3	N	-0-					1
09	630	N	615	-0-	-15	-0-	37	1	578	3	N	-0-					-0-
10	651	N	645	-0-	-6	-0-	38	1	607	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GRAHAM WELL #: 1 RRCID -> 215422 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 3791 PERF. 3285 - 3318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
*08	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN, JOE M. "A" WELL #: 5 RRCID -> 215530 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7190 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	29	1	421	2	N	-0-					-0-
02	448	N	440	-0-	-8	-0-	27	1	413	2	N	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	27	1	453	2	N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	23	1	449	2	N	-0-					-0-
05	496	N	481	-0-	-15	-0-	24	1	457	2	N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	22	1	443	2	N	-0-					-0-
07	496	N	479	-0-	-17	-0-	23	1	454	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	23	1	488	2	N	-0-					-0-
09	480	N	468	-0-	-12	-0-	21	1	447	2	N	-0-					-0-
10	465	N	456	-0-	-9	-0-	47	1	409	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: 4,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 928S RRCID -> 215539 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6588 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 55 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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	3	N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	3	N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	3	N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	N	1					2
							1	9									
09	210	N	185	-0-	-25	-0-	9	1	176	3	N	-0-	1	1			1
10	217	N	183	-0-	-34	-0-	9	1	173	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

CANYON RANCH WELL #: 406S RRCID -> 215751 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 3071 - 3868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	9	1	413	3	Y	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	9	1	385	3	Y	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	10	1	432	3	Y	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	9	1	425	3	Y	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	9	1	426	3	Y	-0-					-0-
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	15	1	700	3	Y	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	15	1	634	3	Y	-0-					-0-
*08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	14	1	583	3	Y	-0-					-0-
*09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	13	1	526	3	Y	-0-					-0-
*10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	10	1	389	3	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: 5,026 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 #: 6 RRCID -> 215761 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 5472 - 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	806	N	495	-0-	-311	-0-	28	1	467	3	N	-0-					-0-
02	616	N	591	-0-	-25	-0-	31	1	560	3	N	-0-					-0-
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	38	1	672	3	N	-0-					-0-
04	746	N	746	-0-	-0-	-0-	40	1	706	3	N	-0-					-0-
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	41	1	752	3	N	-0-					-0-
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	42	1	750	3	N	-0-					-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	43	1	779	3	N	7	2	1			5
							8	9									
*08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	43	1	782	3	N	1	2	1			4
							1	9									
*09	814	N	814	-0-	-0-	-0-	43	1	768	3	N	3	2	1			5
							3	9									
10	837	N	811	-0-	-26	-0-	46	1	762	3	N	3	2	1			6
							3	9									
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: 7,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	775	N	671	-0-	-104	-0-	43	1	628	2	N	-0-					-0-
02	756	N	593	-0-	-163	-0-	36	1	557	2	N	-0-					-0-
03	744	N	635	-0-	-109	-0-	36	1	599	2	N	-0-					-0-
04	660	N	616	-0-	-44	-0-	29	1	587	2	N	-0-					-0-
05	651	N	638	-0-	-13	-0-	32	1	606	2	N	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	31	1	608	2	N	-0-					-0-
07	651	N	541	-0-	-110	-0-	26	1	513	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	651	N	590	-0-	-61	-0-	27	1	563	2	N	-0-					-0-
09	630	N	548	-0-	-82	-0-	25	1	523	2	N	-0-					-0-
*10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	68	1	591	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: 6,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	558	N	468	-0-	-90	-0-	27	1	441	3	N	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	40	1	723	3	N	-0-					-0-
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	41	1	724	3	N	-0-					-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	40	1	707	3	N	-0-					-0-
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	37	1	668	3	N	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	37	1	662	3	N	-0-					-0-
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	37	1	672	3	N	6	2	1			4
							7	9									
*08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	38	1	690	3	N	2	2	1			4
							2	9									
*09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	32	1	572	3	N	1	2	1			3
							1	9									
10	620	N	568	-0-	-52	-0-	32	1	532	3	N	4	2	1	1	8	4
							4	9									
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: 6,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SHURLEY RR 4C WELL #: 3 RRCID -> 215779 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5592 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	55	1	908	3	N	-0-					-0-
02	784	N	738	-0-	-46	-0-	39	1	699	3	N	-0-					-0-
03	837	N	805	-0-	-32	-0-	43	1	762	3	N	-0-					-0-
04	870	N	799	-0-	-71	-0-	43	1	756	3	N	-0-					-0-
05	806	N	803	-0-	-3	-0-	42	1	761	3	N	-0-					-0-
06	780	N	773	-0-	-7	-0-	41	1	732	3	N	-0-					-0-
07	837	N	497	-0-	-340	-0-	26	1	464	3	N	6	2	1			4
							7	9									
*08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	43	1	780	3	N	2	2	1			4
							2	9									
*09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	43	1	764	3	N	2	2	1			4
							2	9									
*10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	49	1	805	3	N	3	2	1			5
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 7,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FAWCETT, RANDEE TRUST C WELL #: 18 RRCID -> 215792 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 6318 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	15	1	187	3	N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	3	N	-0-					-0-
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	3	N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	3	N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	3	N	-0-					-0-
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	N	1					1
							1	9									
*09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	N	-0-					1
*10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	N	-0-	1	1			-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: 1,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CANYON RANCH WELL #: 911S RRCID -> 215794 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 4714 - 5048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	3			N	-0-					-0-
02	504	N	457	-0-	-47	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					-0-
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	682	3	1	9	N	1					1
*08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					1
09	570	N	525	-0-	-45	-0-	525	3			N	-0-					1
10	682	N	552	-0-	-130	-0-	552	3			N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 4B WELL #: 2 RRCID -> 215810 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 5508 - 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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	30	1	500	3	N	-0-					-0-
02	448	N	431	-0-	-17	-0-	23	1	408	3	N	-0-					-0-
03	558	N	443	-0-	-115	-0-	24	1	419	3	N	-0-					-0-
04	510	N	438	-0-	-72	-0-	23	1	415	3	N	-0-					-0-
05	465	N	399	-0-	-66	-0-	21	1	378	3	N	-0-					-0-
06	420	N	402	-0-	-18	-0-	21	1	381	3	N	-0-					-0-
07	465	N	438	-0-	-27	-0-	23	1	412	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	26	1	466	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	390	N	388	-0-	-2	-0-	21	1	366	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	434	N	406	-0-	-28	-0-	23	1	381	3	N	2	1	1	1	8	2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	992	N	790	-0-	-202	-0-	45	1	745	3	N	-0-					-0-
02	924	N	604	-0-	-320	-0-	32	1	572	3	N	-0-					-0-
03	961	N	907	-0-	-54	-0-	48	1	859	3	N	-0-					-0-
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	52	1	929	3	N	-0-					-0-
05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	102	1	1851	3	N	-0-					-0-
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	49	1	882	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	963	-0-	-60	-0-	50	1	903	3	N	9	3	1			6
							10	9									
*08	1023	N	885	-0-	-138	-0-	46	1	836	3	N	3	3	1			6
							3	9									
09	930	N	873	-0-	-57	-0-	46	1	825	3	N	2	3	1			5
							2	9									
10	961	N	870	-0-	-91	-0-	49	1	817	3	N	4	3	1			6
							4	9									
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: 9,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	899	N	801	-0-	-98	-0-	51	1	750	2	N	-0-					-0-
02	756	N	723	-0-	-33	-0-	44	1	679	2	N	-0-					-0-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	45	1	761	2	N	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	37	1	745	2	N	-0-					-0-
05	806	N	801	-0-	-5	-0-	40	1	761	2	N	-0-					-0-
06	780	N	778	-0-	-2	-0-	38	1	740	2	N	-0-					-0-
07	806	N	788	-0-	-18	-0-	37	1	748	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*08	806	N	682	-0-	-124	-0-	31	1	651	2	N	-0-					-0-
09	780	N	718	-0-	-62	-0-	33	1	685	2	N	-0-					-0-
*10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	83	1	716	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: 7,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	42	-0-	-795	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	27	1	475	3	N	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	32	1	564	3	N	-0-					-0-
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	30	1	528	3	N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	29	1	529	3	N	-0-					-0-
06	570	N	543	-0-	-27	-0-	29	1	514	3	N	-0-					-0-
07	589	N	558	-0-	-31	-0-	29	1	523	3	N	5	2	1			3
							6	9									
*08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	32	1	570	3	N	1	1	1			3
							1	9									
*09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	31	1	553	3	N	1	1	1			3
							1	9									
10	558	N	496	-0-	-62	-0-	28	1	467	3	N	1	1	1			3
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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-	60	1	996	3	N	-0-					-0-
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	51	1	909	3	N	-0-					-0-
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	57	1	1004	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	970	-0-	-50	-0-	52	1	918	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	784	-0-	-270	-0-	41	1	743	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	982	-0-	-38	-0-	52	1	930	3	N	-0-					-0-
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	58	1	1057	3	N	11	3	1	2	8	6
							12	9									
*08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	59	1	1064	3	N	2	3	1			5
							2	9									
09	990	N	965	-0-	-25	-0-	51	1	910	3	N	4	3	1			6
							4	9									
10	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	60	1	982	3	N	3	3	1			6
							3	9									
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: 10,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	77	1	1265	3	N	-0-					-0-
02	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	67	1	1204	3	N	-0-					-0-
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	74	1	1313	3	N	-0-					-0-
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	72	1	1283	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1205	-0-	-190	-0-	63	1	1142	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	956	-0-	-394	-0-	50	1	906	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	67	1	1215	3	N	10	3	1			7
							11	9									
*08	1209	N	1115	-0-	-94	-0-	58	1	1055	3	N	2	3	1			6
							2	9									
*09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	53	1	943	3	N	3	3	1			6
							3	9									
10	1271	N	365	-0-	-906	-0-	21	1	343	3	N	1	2	1			5
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 11,288 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

CANYON RANCH WELL #: 1059 S RRCID -> 215856 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4744 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 929S RRCID -> 215870 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 4802 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	3			N	-0-					-0-
07	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					-0-
*08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
09	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	3			N	-0-					-0-
10	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,179 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 28 RRCID -> 215871 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6132 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	399	-0-	-4	-0-	25	1	374	2	N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	22	1	343	2	N	-0-					-0-
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	22	1	367	2	N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	27	1	530	2	N	-0-					-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	36	1	686	2	N	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	30	1	584	2	N	-0-					-0-
07	465	N	408	-0-	-57	-0-	19	1	387	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	465	N	437	-0-	-28	-0-	20	1	417	2	N	-0-					-0-
09	450	N	436	-0-	-14	-0-	20	1	416	2	N	-0-					-0-
10	403	N	377	-0-	-26	-0-	39	1	338	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: 4,704 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	68	1	1128	3	N	-0-					-0-
02	1092	N	1060	-0-	-32	-0-	56	1	1004	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	61	1	1083	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1152	-0-	-18	-0-	61	1	1091	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1118	-0-	-60	-0-	58	1	1060	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	59	1	1051	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	60	1	1086	3	N	10	3	1			7
							11	9									
*08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	58	1	1057	3	N	2	3	1			6
							2	9									
09	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	56	1	1004	3	N	3	3	1			6
							3	9									
10	1147	N	1113	-0-	-34	-0-	63	1	1046	3	N	4	3	1			7
							4	9									
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: 11,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ARCO-PHILLIPS WELL #: 2309 RRCID -> 215875 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8690 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	21	1	163	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	18	1	147	2	Y	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	21	1	166	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	19	1	157	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	19	1	157	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	18	1	162	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	19	1	165	2	Y	-0-					-0-
*08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	23	1	198	2	Y	-0-					-0-
*09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	20	1	172	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	17	1	151	2	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: 1,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 1835 RRCID -> 215876 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7360 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY 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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-	1	1			1
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	58	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 617 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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. GAS LIFT (I)(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	585	-0-	-66	-0-	33	1	552	3	N	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	29	1	526	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
03	620	N	596	-0-	-24	-0-	32	1	564	3	N	-0-					-0-
04	619	N	619	-0-	-0-	-0-	33	1	586	3	N	-0-					-0-
05	620	N	618	-0-	-2	-0-	32	1	586	3	N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	32	1	577	3	N	-0-					-0-
07	651	N	636	-0-	-15	-0-	33	1	596	3	N	6	2	1			4
							7	9									
*08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	34	1	620	3	N	1	2	1			3
							1	9									
09	600	N	544	-0-	-56	-0-	29	1	513	3	N	2	2	1			3
							2	9									
10	620	N	581	-0-	-39	-0-	33	1	546	3	N	2	1	1	1	8	3
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,004 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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. "E" WELL #: 23 RRCID -> 215885 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7058 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	628	-0-	-54	-0-	31	1	597	3	N	-0-					-0-
02	616	N	586	-0-	-30	-0-	29	1	557	3	N	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	32	1	641	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	29	1	579	3	N	-0-					-0-
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	32	1	639	3	N	-0-					-0-
06	660	N	385	-0-	-275	-0-	18	1	367	3	N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	36	1	732	3	N	8	5	1			3
							9	9									
*08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	37	1	700	3	N	5	3	1			5
							6	9									
*09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	35	1	671	3	N	4	5	1			4
							4	9									
10	775	N	660	-0-	-115	-0-	33	1	621	3	N	5	6	1			3
							6	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	1519	N	1398	-0-	-121	-0-	91	1	1307	3	N	-0-					-0-
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	65	1	1160	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1488	N	1441	-0-	-47	-0-	68	1	1373	3	N	-0-					-0-
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	67	1	1313	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	68	1	1295	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	1380	N	1194	-0-	-186	-0-	56	1	1138	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	1249	-0-	-177	-0-	57	1	1179	3	N	12	4	1			8
							13	9									
*08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	68	1	1368	3	N	3	1	8			10
							3	9									
09	1200	N	1194	-0-	-6	-0-	58	1	1134	3	N	2	6	1			6
							2	9									
*10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	69	1	1316	3	N	4	6	1			4
							4	9									
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: 13,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	930	N	819	-0-	-111	-0-	52	1	767	2	N	-0-					-0-
02	784	N	682	-0-	-102	-0-	42	1	640	2	N	-0-					-0-
03	868	N	678	-0-	-190	-0-	38	1	640	2	N	-0-					-0-
04	780	N	635	-0-	-145	-0-	30	1	605	2	N	-0-					-0-
05	744	N	609	-0-	-135	-0-	31	1	578	2	N	-0-					-0-
06	660	N	545	-0-	-115	-0-	26	1	519	2	N	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	31	1	618	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	620	N	577	-0-	-43	-0-	26	1	551	2	N	-0-					-0-
*09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	25	1	526	2	N	-0-					-0-
10	651	N	589	-0-	-62	-0-	61	1	528	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: 6,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	234	N	234	-0-	-0-	-0-	95	1	139	3	Y	-0-					1
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	83	1	126	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	96	1	143	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	89	1	129	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	102	-0-	-115	-0-	22	1	80	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	147	-0-	-93	-0-	64	1	82	3	Y	1					1
							1	9									
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	94	1	100	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	40	1	113	3	Y	-0-					-0-
*09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	103	1	130	3	Y	-0-					-0-
*10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	106	1	135	3	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: 1,970 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 14 RRCID -> 215917 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6120 - 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	N	1094	-0-	-22	-0-	80	1	1014	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	983	-0-	-53	-0-	73	1	910	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	76	1	1055	3	N	-0-					-0-
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	72	1	997	3	N	-0-					-0-
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	70	1	1034	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	1072	-0-	-8	-0-	66	1	1006	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	64	1	947	3	N	7	5	8			2
							8	9									
*08	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	67	1	1007	3	N	1					3
							1	9									
09	1080	N	956	-0-	-124	-0-	58	1	897	3	N	1					4
							1	9									
10	1023	N	917	-0-	-106	-0-	54	1	860	3	N	3	5	1			2
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 10,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 18 RRCID -> 215918 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 6266 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	15	1	190	3	N	-0-					-0-
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	14	1	171	3	N	-0-					-0-
03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	15	1	210	3	N	-0-					-0-
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	13	1	184	3	N	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	13	1	197	3	N	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	13	1	190	3	N	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	13	1	196	3	N	-0-					-0-
*08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	228	3	N	1					1
							1	9									
*09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208	3	N	-0-					1
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	12	1	185	3	N	-0-	1	1			-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: 2,097 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	550	-0-	-8	-0-	31	1	519	3	N	-0-					-0-
02	504	N	476	-0-	-28	-0-	25	1	451	3	N	-0-					-0-
03	527	N	519	-0-	-8	-0-	28	1	491	3	N	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	33	1	587	3	N	-0-					-0-
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	34	1	612	3	N	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	34	1	603	3	N	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	36	1	652	3	N	6	2	1			4
							7	9									
*08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	35	1	639	3	N	2	2	1			4
							2	9									
09	630	N	614	-0-	-16	-0-	32	1	580	3	N	2	2	1			4
							2	9									
*10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	37	1	616	3	N	2	2	1			4
							2	9									
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: 6,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY RR 1F WELL #: 5 RRCID -> 215925 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 5628 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	30	1	501	3	N	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	26	1	463	3	N	-0-					-0-
03	558	N	485	-0-	-73	-0-	26	1	459	3	N	-0-					-0-
04	510	N	480	-0-	-30	-0-	26	1	454	3	N	-0-					-0-
05	527	N	465	-0-	-62	-0-	24	1	441	3	N	-0-					-0-
06	480	N	463	-0-	-17	-0-	24	1	439	3	N	-0-					-0-
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	25	1	455	3	N	4	1	1			3
							4	9									
*08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	25	1	456	3	N	1	1	1			3
							1	9									
09	450	N	418	-0-	-32	-0-	22	1	395	3	N	1	1	1			3
							1	9									
10	465	N	460	-0-	-5	-0-	26	1	433	3	N	1	1	1			3
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,757 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	388	-0-	-46	-0-	22	1	366	3	N	-0-					-0-
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	19	1	332	3	N	-0-					-0-
03	403	N	379	-0-	-24	-0-	20	1	359	3	N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	21	1	375	3	N	-0-					-0-
05	403	N	396	-0-	-7	-0-	21	1	375	3	N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	21	1	370	3	N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	21	1	387	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	21	1	383	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	390	N	368	-0-	-22	-0-	19	1	348	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	23	1	379	3	N	2	1	1	1	8	2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

KARNES, W.H. C WELL #: 11 RRCID -> 215931 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8650 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	145	1	1144	2	Y	-0-					-0-
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	124	1	990	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	129	1	1038	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1223	-0-	-37	-0-	134	1	1089	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1084	-0-	-156	-0-	117	1	967	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1098	-0-	-42	-0-	109	1	989	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	123	1	1058	2	Y	-0-					-0-
*08	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	122	1	1067	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	772	-0-	-338	-0-	82	1	690	2	Y	-0-					-0-
*10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	135	1	1213	2	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: 11,465 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUNT 19 WELL #: 7 RRCID -> 215932 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8930 - 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	372	N	242	-0-	-130	-0-	27	1	215	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	214	-0-	-122	-0-	24	1	189	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	26	1	213	2	Y	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	53	1	432	2	Y	-0-					-0-
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	70	1	578	2	Y	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	65	1	584	2	Y	-0-					-0-
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	66	1	573	2	Y	-0-					-0-
*08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	69	1	602	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	560	-0-	-100	-0-	60	1	500	2	Y	-0-					-0-
*10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	75	1	677	2	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: 5,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	806	N	754	-0-	-52	-0-	17	1	737	3	Y	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	14	1	616	3	Y	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	16	1	714	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	661	-0-	-59	-0-	14	1	647	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	691	-0-	-22	-0-	14	1	677	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	683	-0-	-37	-0-	14	1	669	3	Y	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	16	1	669	3	Y	1					1
							1	9									
*08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	16	1	682	3	Y	-0-					1
09	690	N	655	-0-	-35	-0-	15	1	640	3	Y	-0-					1
10	682	N	653	-0-	-29	-0-	16	1	637	3	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	124	N	106	-0-	-18	-0-	12	1	94	2	Y	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	2	Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	11	1	90	2	Y	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	2	Y	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	2	Y	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	2	Y	-0-					-0-
*08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	2	Y	-0-					-0-
*09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	98	2	Y	-0-					-0-
*10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	2	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: 1,028 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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	72	-0-	-52	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
02	112	N	64	-0-	-48	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	N	1					1
							1	9									
*08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-					1
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	3	1	65	3	N	1	1	8			1
							1	9									
*10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	N	-0-	1	1			-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: 965 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CANYON RANCH WELL #: 1131S RRCID -> 215956 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 4405 - 5486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	41	3			N	-0-					-0-
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	31	1	42	3	N	-0-					-0-
*09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	30	1	37	3	N	-0-					-0-
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	31	1	33	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER-JONES WELL #: 2003 RRCID -> 215976 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 5902 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	3			N	-0-					-0-
02	448	N	398	-0-	-50	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	439	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
05	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	3			N	-0-					-0-
06	420	N	359	-0-	-61	-0-	359	3			N	-0-					-0-
07	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					-0-
*08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					-0-
*09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
10	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,645 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 #: 12 RRCID -> 215977 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 6374 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	681	-0-	-32	-0-	50	1	631	3	N	-0-					-0-
02	644	N	540	-0-	-104	-0-	40	1	499	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	713	N	386	-0-	-327	-0-	26	1	360	3	N	-0-					-0-
04	660	N	40	-0-	-620	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
05	589	N	35	-0-	-554	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	38	1	570	3	N	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	44	1	649	3	N	1					1
							1	9									
*08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	34	1	514	3	N	1					2
							1	9									
09	600	N	541	-0-	-59	-0-	33	1	508	3	N	-0-					2
10	682	N	561	-0-	-121	-0-	33	1	527	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,635 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
03	992	N	969	-0-	-23	-0-	969	3			N	-0-					-0-
04	960	N	921	-0-	-39	-0-	921	3			N	-0-					-0-
05	961	N	938	-0-	-23	-0-	938	3			N	-0-					-0-
06	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	3			N	-0-					-0-
07	961	N	921	-0-	-40	-0-	920	3	1	9	N	1					1
*08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					1
09	900	N	827	-0-	-73	-0-	827	3			N	-0-					1
10	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	3			N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 9,217 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	614	N	614	-0-	-0-	-0-	39	1	575	2	N	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	33	1	500	2	N	-0-					-0-
03	589	N	581	-0-	-8	-0-	33	1	548	2	N	-0-					-0-
04	600	N	567	-0-	-33	-0-	27	1	540	2	N	-0-					-0-
05	589	N	522	-0-	-67	-0-	26	1	496	2	N	-0-					-0-
06	570	N	477	-0-	-93	-0-	23	1	454	2	N	-0-					-0-
07	589	N	461	-0-	-128	-0-	22	1	439	2	N	-0-					-0-
*08	527	N	513	-0-	-14	-0-	23	1	490	2	N	-0-					-0-
*09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	23	1	480	2	N	-0-					-0-
*10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	24	1	510	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: 5,305 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 #: 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	403	N	232	-0-	-171	-0-	17	1	215	3	N	-0-					-0-
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	19	1	236	3	N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	18	1	247	3	N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	239	3	N	-0-					-0-
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	21	1	316	3	N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	22	1	330	3	N	-0-					-0-
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	28	1	416	3	N	1					1
							1	9									
*08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	37	1	557	3	N	-0-					1
*09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	33	1	502	3	N	-0-					1
*10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	31	1	494	3	N	-0-	1	1			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,796 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	4	1	158	3	Y	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	3	1	139	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	3	1	139	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	130	-0-	-20	-0-	3	1	127	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	3	1	130	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	3	1	130	3	Y	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	3	1	135	3	Y	-0-					-0-
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	152	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	119	-0-	-1	-0-	3	1	116	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	3	1	118	3	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: 1,376 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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	3	N	-0-					-0-
02	140	N	103	-0-	-37	-0-	5	1	98	3	N	-0-					-0-
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	3	N	-0-					-0-
04	150	N	86	-0-	-64	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
05	124	N	68	-0-	-56	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
06	180	N	41	-0-	-139	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	1					1
							1	9									
*08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	-0-					1
*09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,135 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	651	N	587	-0-		-64	-0-	41	1	545	3	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
02	476	N	320	-0-		-156	-0-	21	1	298	3	Y	1					1
								1	9									
03	620	N	478	-0-		-142	-0-	34	1	444	3	Y	-0-					1
04	697	N	697	-0-		-0-	-0-	39	1	657	3	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
05	355	N	355	-0-		-0-	-0-	21	1	333	3	Y	1					1
								1	9									
06	666	N	666	-0-		-0-	-0-	37	1	629	3	Y	-0-					1
07	964	N	964	-0-		-0-	-0-	57	1	907	3	Y	-0-					1
*08	1859	N	1859	-0-		-0-	-0-	107	1	1752	3	Y	-0-					1
09	660	N	465	-0-		-195	-0-	25	1	434	3	Y	5	4	8			2
								6	9									
*10	672	N	672	-0-		-0-	-0-	65	1	607	3	Y	-0-	2	1			-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: 7,063 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	443	N	443	-0-		-0-	-0-	50	1	393	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	389	-0-		-3	-0-	43	1	346	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	318	-0-		-116	-0-	35	1	283	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	318	-0-		-102	-0-	35	1	283	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	277	-0-		-157	-0-	30	1	246	2	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
06	300	N	292	-0-		-8	-0-	29	1	263	2	Y	-0-					-0-
07	370	N	370	-0-		-0-	-0-	38	1	332	2	Y	-0-					-0-
*08	283	N	283	-0-		-0-	-0-	29	1	254	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	144	-0-		-156	-0-	15	1	129	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	149	-0-		-223	-0-	15	1	134	2	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: 2,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	21	1	214	3	N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	22	1	240	3	N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	26	1	276	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	24	1	275	3	N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	23	1	247	3	N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	18	1	196	3	N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	30	1	311	3	N	3					3
							3	9									
*08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	23	1	207	3	N	-0-					3
*09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	22	1	198	3	N	-0-					3
*10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	49	1	201	3	N	1	2	1			2
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	527	N	527	-0-	-0-	-0-	34	1	493	3	N	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	25	1	442	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	558	N	553	-0-	-5	-0-	26	1	527	3	N	-0-					-0-
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	25	1	500	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	26	1	504	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	540	N	508	-0-	-32	-0-	24	1	484	3	N	-0-					-0-
07	558	N	521	-0-	-37	-0-	24	1	490	3	N	6	2	1	1	8	3
							7	9									
*08	527	N	502	-0-	-25	-0-	24	1	476	3	N	2	1	8			4
							2	9									
09	510	N	499	-0-	-11	-0-	24	1	475	3	N	-0-	2	1			2
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	26	1	500	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,164 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. 'R' WELL #: 4 RRCID -> 216968 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6646 - 6990

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	310	N	234	-0-	-76	-0-		102	1	132	3	N	-0-					-0-
02	252	N	198	-0-	-54	-0-		87	1	110	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
03	248	N	220	-0-	-28	-0-		96	1	124	3	N	-0-					-0-
04	240	N	213	-0-	-27	-0-		93	1	118	3	N	2	2	8			-0-
								2	9									
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-		99	1	130	3	N	2	2	8			-0-
								2	9									
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-		117	1	672	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-		123	1	643	3	N	6	1	1	2	8	3
								7	9									
*08	601	N	601	-0-	-0-	-0-		58	1	540	3	N	3	2	8			4
								3	9									
*09	507	N	507	-0-	-0-	-0-		24	1	482	3	N	1	2	1	1	8	2
								1	9									
*10	483	N	483	-0-	-0-	-0-		24	1	458	3	N	1	2	1			1
								1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

HILL-MAYER SS WELL #: 4 RRCID -> 216969 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6649 - 6833

01	31	N	21	-0-	-10	-0-		1	1	20	3	N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-		2	1	27	3	N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-		1	1	27	3	N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-		8	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	33	N	33	-0-	-0-	-0-		2	1	31	3	N	-0-					-0-
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-		2	1	31	3	N	-0-					-0-
*09	25	N	25	-0-	-0-	-0-		1	1	24	3	N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-		1	1	22	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 200 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	465	N	378	-0-	-87	-0-	113	1	265	3	N	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	100	1	232	3	N	-0-					-0-
03	434	N	369	-0-	-65	-0-	111	1	258	3	N	-0-					-0-
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	106	1	247	3	N	-0-					-0-
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	107	1	243	3	N	-0-					-0-
06	360	N	336	-0-	-24	-0-	105	1	231	3	N	-0-					-0-
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	110	1	239	3	N	3					3
							3	9									
*08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	126	1	282	3	N	1					4
							1	9									
*09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	122	1	272	3	N	1					5
							1	9									
*10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	161	1	268	3	N	2	4	1			3
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	4	1	12	3	N	-0-					-0-
03	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	4	1	11	3	N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	7	1	15	3	N	-0-					-0-
*08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	32	1	30	3	N	-0-					-0-
*09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 178 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	615	N	615	-0-	-0-	-0-	41	1	574	3	N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	37	1	495	3	N	-0-					-0-
03	558	N	478	-0-	-80	-0-	41	1	437	3	N	-0-					-0-
04	570	N	480	-0-	-90	-0-	34	1	446	3	N	-0-					-0-
05	589	N	490	-0-	-99	-0-	35	1	455	3	N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	34	1	432	3	N	-0-					-0-
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	34	1	482	3	N	1					1
							1	9									
*08	496	N	486	-0-	-10	-0-	39	1	447	3	N	-0-					1
09	480	N	472	-0-	-8	-0-	40	1	432	3	N	-0-					1
10	527	N	517	-0-	-10	-0-	44	1	472	3	N	1					2
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	775	N	587	-0-	-188	-0-	138	1	449	3	N	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	123	1	422	3	N	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	146	1	562	3	N	-0-					-0-
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	142	1	595	3	N	-0-					-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	143	1	570	3	N	-0-					-0-
06	690	N	639	-0-	-51	-0-	135	1	504	3	N	-0-					-0-
07	775	N	694	-0-	-81	-0-	145	1	541	3	N	7					7
							8	9									
*08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	166	1	584	3	N	1					8
							1	9									
*09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	168	1	636	3	N	2					10
							2	9									
*10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	248	1	596	3	N	3	7	1			6
							3	9									
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: 7,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	155	N	103	-0-	-52	-0-	7	1	96	3	N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	N	-0-					-0-
06	180	N	144	-0-	-36	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	7	1	142	3	N	1					1
							1	9									
*08	155	N	144	-0-	-11	-0-	7	1	137	3	N	-0-					1
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	6	1	127	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	6	1	122	3	N	-0-	1	1			-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: 1,491 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. "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	744	N	678	-0-	-66	-0-	126	1	552	3	N	-0-					-0-
02	616	N	604	-0-	-12	-0-	106	1	498	3	N	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	117	1	604	3	N	-0-					-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	114	1	574	3	N	-0-					-0-
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	118	1	590	3	N	-0-					-0-
06	690	N	668	-0-	-22	-0-	112	1	556	3	N	-0-					-0-
07	713	N	695	-0-	-18	-0-	115	1	573	3	N	6	2	1			4
							7	9									
*08	713	N	573	-0-	-140	-0-	57	1	516	3	N	-0-					4
09	660	N	528	-0-	-132	-0-	25	1	502	3	N	1	2	1			3
							1	9									
10	682	N	550	-0-	-132	-0-	27	1	521	3	N	2	3	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
*09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	N	-0-					-0-
*10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 544 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1775 RRCID -> 217005 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 5170 - 8299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3392	-0-	-204	-0-	212	1	3180	3	N	-0-					-0-
02	3192	X	3065	-0-	-127	-0-	193	1	2872	3	N	-0-					-0-
03	3441	X	3382	-0-	-59	-0-	221	1	3160	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	3300	X	3281	-0-	-19	-0-	216	1	3065	3	N	-0-					-0-
05	3379	X	3374	-0-	-5	-0-	213	1	3161	3	N	-0-					-0-
06	3270	X	3249	-0-	-21	-0-	202	1	3047	3	N	-0-					-0-
07	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	205	1	3197	3	N	7	2	1			5
							8	9									
*08	3379	X	3247	-0-	-132	-0-	195	1	3051	3	N	1	2	1			4
							1	9									
09	3270	X	3231	-0-	-39	-0-	193	1	3038	3	N	-0-	2	1			2
10	3410	X	3356	-0-	-54	-0-	198	1	3155	3	N	3	2	1			3
							3	9									
11	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					3
*12	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 32,987 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SHURLEY RR 10 WELL #: 1 RRCID -> 217006 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5782 - 7500

01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	23	1	375	3	N	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	19	1	335	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	21	1	368	3	N	-0-					-0-
04	390	N	384	-0-	-6	-0-	20	1	364	3	N	-0-					-0-
05	403	N	400	-0-	-3	-0-	21	1	379	3	N	-0-					-0-
06	390	N	389	-0-	-1	-0-	21	1	368	3	N	-0-					-0-
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	21	1	375	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	22	1	399	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	390	N	354	-0-	-36	-0-	19	1	334	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	403	N	293	-0-	-110	-0-	17	1	275	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	651	N	601	-0-	-50	-0-	34	1	567	3	N	-0-					-0-
02	560	N	545	-0-	-15	-0-	29	1	516	3	N	-0-					-0-
03	620	N	554	-0-	-66	-0-	30	1	524	3	N	-0-					-0-
04	570	N	481	-0-	-89	-0-	26	1	455	3	N	-0-					-0-
05	589	N	487	-0-	-102	-0-	25	1	462	3	N	-0-					-0-
06	540	N	479	-0-	-61	-0-	25	1	454	3	N	-0-					-0-
07	496	N	494	-0-	-2	-0-	26	1	464	3	N	4	1	1			3
							4	9									
*08	496	N	473	-0-	-23	-0-	25	1	447	3	N	1	1	1			3
							1	9									
09	480	N	420	-0-	-60	-0-	22	1	397	3	N	1	1	1			3
							1	9									
10	496	N	438	-0-	-58	-0-	25	1	412	3	N	1	1	1			3
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CUSENBARY 60 WELL #: 14 RRCID -> 217026 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4524 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	231	-0-	-141	-0-	231	3			Y	-0-					6
02	336	N	182	-0-	-154	-0-	182	3			Y	-0-					6
03	310	N	220	-0-	-90	-0-	220	3			Y	-0-					6
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			Y	-0-					6
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					6
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					6
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					6
*08	341	N	213	-0-	-128	-0-	212	3	1	9	Y	1	1	8			6
09	330	N	221	-0-	-109	-0-	221	3			Y	-0-					6
*10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					6
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 2,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHURLEY RR 2A WELL #: 2 RRCID -> 217028 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5758 - 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	696	N	696	-0-	-0-	-0-	40	1	656	3	N	-0-					-0-
02	672	N	615	-0-	-57	-0-	33	1	582	3	N	-0-					-0-
03	744	N	623	-0-	-121	-0-	33	1	590	3	N	-0-					-0-
04	660	N	567	-0-	-93	-0-	30	1	537	3	N	-0-					-0-
05	682	N	624	-0-	-58	-0-	33	1	591	3	N	-0-					-0-
06	600	N	483	-0-	-117	-0-	25	1	458	3	N	-0-					-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	33	1	598	3	N	5	2	1			3
							6	9									
*08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	34	1	615	3	N	2	2	1			3
							2	9									
*09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	30	1	531	3	N	2	2	1			3
							2	9									
*10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	37	1	613	3	N	2	1	1			4
							2	9									
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: 6,111 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	708	N	708	-0-	-0-	-0-	40	1	668	3	N	-0-					-0-
02	644	N	597	-0-	-47	-0-	32	1	565	3	N	-0-					-0-
03	682	N	271	-0-	-411	-0-	14	1	257	3	N	-0-					-0-
04	690	N	195	-0-	-495	-0-	10	1	185	3	N	-0-					-0-
05	651	N	226	-0-	-425	-0-	12	1	214	3	N	-0-					-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	30	1	540	3	N	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	30	1	541	3	N	4	1	1			3
							4	9									
*08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	27	1	484	3	N	1	1	1			3
							1	9									
*09	654	N	654	-0-	-0-	-0-	35	1	618	3	N	1	1	1			3
							1	9									
*10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	37	1	611	3	N	3	2	1			4
							3	9									
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: 4,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	651	N	623	-0-	-28	-0-	39	1	584	3	N	-0-					-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	37	1	550	3	N	-0-					-0-
03	651	N	589	-0-	-62	-0-	39	1	550	3	N	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	41	1	585	3	N	-0-					-0-
05	651	N	614	-0-	-37	-0-	39	1	575	3	N	-0-					-0-
06	570	N	568	-0-	-2	-0-	35	1	533	3	N	-0-					-0-
07	651	N	578	-0-	-73	-0-	35	1	542	3	N	1					1
							1	9									
*08	620	N	522	-0-	-98	-0-	31	1	491	3	N	-0-					1
09	570	N	504	-0-	-66	-0-	30	1	474	3	N	-0-					-0-
*10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	37	1	592	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	124	N	65	-0-	-59	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
06	60	N	9	-0-	-51	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
07	62	N	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
*08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	27	1	401	3	N	-0-					-0-
*09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	27	1	416	3	N	-0-					-0-
*10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	23	1	367	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,519 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	X	798	-0-	-225	-0-	58	1	740	3	N	-0-					-0-
02	924	X	604	-0-	-320	-0-	45	1	559	3	N	-0-					-0-
03	899	X	791	-0-	-108	-0-	53	1	738	3	N	-0-					-0-
04	840	X	765	-0-	-75	-0-	51	1	714	3	N	-0-					-0-
05	837	X	791	-0-	-46	-0-	50	1	741	3	N	-0-					-0-
06	780	X	641	-0-	-139	-0-	40	1	601	3	N	-0-					-0-
07	806	X	754	-0-	-52	-0-	48	1	705	3	N	1					1
							1	9									
*08	806	X	706	-0-	-100	-0-	44	1	661	3	N	1					2
							1	9									
09	780	X	694	-0-	-86	-0-	42	1	651	3	N	1					3
							1	9									
10	806	X	739	-0-	-67	-0-	44	1	694	3	N	1	3	1			1
							1	9									
11	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					1
*12	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MAYER, EDWIN S. JR "G" WELL #: 13 RRCID -> 217129 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6520 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
07	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
*08	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
09	60	N	34	-0-	-26	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
10	62	N	36	-0-	-26	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND, JOE ESTATE "A" WELL #: 2026 RRCID -> 217134 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8610 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	17	1	132	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	15	1	120	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	16	1	128	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	15	1	122	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	15	1	124	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	14	1	129	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	15	1	127	2	Y	-0-					-0-
*08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	13	1	110	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	14	1	129	2	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: 1,395 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	434	N	420	-0-	-14	-0-	26	1	394	3	N	-0-					-0-
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	24	1	360	3	N	-0-					-0-
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	28	1	398	3	N	-0-					-0-
04	420	N	415	-0-	-5	-0-	27	1	388	3	N	-0-					-0-
05	434	N	394	-0-	-40	-0-	25	1	369	3	N	-0-					-0-
06	420	N	404	-0-	-16	-0-	25	1	379	3	N	-0-					-0-
07	434	N	419	-0-	-15	-0-	25	1	393	3	N	1					1
							1	9									
*08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	26	1	408	3	N	-0-					1
*09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	25	1	390	3	N	-0-					-0-
*10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	25	1	398	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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	1178	N	1120	-0-	-58	-0-	78	1	1039	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	1120	N	885	-0-	-235	-0-	58	1	825	3	Y	2	2	8			1
							2	9									
03	1240	N	319	-0-	-921	-0-	22	1	296	3	Y	1					2
							1	9									
04	1080	N	319	-0-	-761	-0-	18	1	301	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	992	N	273	-0-	-719	-0-	16	1	257	3	Y	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	30	1	518	3	Y	1					1
							1	9									
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	41	1	665	3	Y	-0-					1
*08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	37	1	602	3	Y	-0-					1
*09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	67	1	1172	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
*10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	148	1	1374	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	180	1	1416	2	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1399	-0-	-57	-0-	155	1	1244	2	Y	-0-					-0-
03	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	176	1	1418	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1530	N	1228	-0-	-302	-0-	134	1	1093	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	169	1	1397	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	158	1	1430	2	Y	-0-					-0-
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	168	1	1451	2	Y	-0-					-0-
*08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	166	1	1454	2	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1514	-0-	-76	-0-	161	1	1353	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1468	-0-	-144	-0-	147	1	1321	2	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: 15,194 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	565	N	565	-0-	-0-	-0-	37	1	528	3	N	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	23	1	422	3	N	-0-					-0-
03	496	N	435	-0-	-61	-0-	20	1	415	3	N	-0-					-0-
04	551	N	551	-0-	-0-	-0-	27	1	524	3	N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	25	1	478	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	27	1	543	3	N	-0-					-0-
07	558	N	531	-0-	-27	-0-	24	1	501	3	N	5	2	1			3
							6	9									
*08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	26	1	517	3	N	2	1	8			4
							2	9									
09	570	N	490	-0-	-80	-0-	24	1	465	3	N	1	2	1			3
							1	9									
10	527	N	452	-0-	-75	-0-	23	1	429	3	N	-0-	2	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	457	N	457	-0-	-0-	-0-	31	1	426	2	N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	23	1	331	2	N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	17	1	243	2	N	-0-					-0-
04	450	N	221	-0-	-229	-0-	14	1	207	2	N	-0-					-0-
05	403	N	218	-0-	-185	-0-	15	1	203	2	N	-0-					-0-
06	240	N	196	-0-	-44	-0-	13	1	183	2	N	-0-					-0-
07	217	N	165	-0-	-52	-0-	10	1	146	2	N	8					8
							9	9									
*08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	23	1	331	2	N	-0-					8
*09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	25	1	338	2	N	-0-					8
*10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	25	1	340	2	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: 2,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
*08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
*09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
*10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	930	N	877	-0-	-53	-0-	70	1	807	3	N	-0-					-0-
02	784	N	746	-0-	-38	-0-	64	1	682	3	N	-0-					-0-
03	868	N	792	-0-	-76	-0-	71	1	708	3	N	12	12	8			-0-
							13	9									
04	840	N	782	-0-	-58	-0-	63	1	719	3	N	-0-					-0-
05	837	N	809	-0-	-28	-0-	66	1	743	3	N	-0-					-0-
06	780	N	704	-0-	-76	-0-	63	1	641	3	N	-0-					-0-
07	806	N	776	-0-	-30	-0-	67	1	694	3	N	14	6	1			8
							15	9									
*08	806	N	764	-0-	-42	-0-	68	1	696	3	N	-0-					8
*09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	60	1	629	3	N	2					10
							2	9									
10	775	N	751	-0-	-24	-0-	67	1	684	3	N	-0-					10
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 7,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1023	N	975	-0-	-48	-0-	78	1	897	3	N	-0-					-0-
02	896	N	831	-0-	-65	-0-	72	1	759	3	N	-0-					-0-
03	837	N	784	-0-	-53	-0-	71	1	701	3	N	11	11	8			-0-
							12	9									
04	930	N	554	-0-	-376	-0-	45	1	509	3	N	-0-					-0-
05	930	N	862	-0-	-68	-0-	70	1	792	3	N	-0-					-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	72	1	731	3	N	-0-					-0-
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	77	1	803	3	N	14	6	1			8
							15	9									
*08	868	N	633	-0-	-235	-0-	57	1	576	3	N	-0-					8
09	810	N	746	-0-	-64	-0-	65	1	679	3	N	2					10
							2	9									
10	868	N	780	-0-	-88	-0-	69	1	711	3	N	-0-					10
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 7,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	603	N	603	-0-	-0-	-0-	38	1	565	2	N	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	33	1	503	2	N	-0-					-0-
03	620	N	589	-0-	-31	-0-	33	1	556	2	N	-0-					-0-
04	570	N	561	-0-	-9	-0-	27	1	534	2	N	-0-					-0-
05	589	N	576	-0-	-13	-0-	29	1	547	2	N	-0-					-0-
06	570	N	550	-0-	-20	-0-	27	1	523	2	N	-0-					-0-
07	589	N	572	-0-	-17	-0-	27	1	543	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	27	1	565	2	N	-0-					-0-
*09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	26	1	545	2	N	-0-					-0-
*10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	60	1	520	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: 5,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	527	N	502	-0-	-25	-0-	32	1	470	2	N	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	28	1	431	2	N	-0-					-0-
03	496	N	489	-0-	-7	-0-	28	1	461	2	N	-0-					-0-
04	480	N	474	-0-	-6	-0-	23	1	451	2	N	-0-					-0-
05	496	N	481	-0-	-15	-0-	24	1	457	2	N	-0-					-0-
06	480	N	465	-0-	-15	-0-	22	1	443	2	N	-0-					-0-
07	496	N	476	-0-	-20	-0-	23	1	451	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	496	N	461	-0-	-35	-0-	21	1	440	2	N	-0-					-0-
09	480	N	423	-0-	-57	-0-	19	1	404	2	N	-0-					-0-
10	465	N	444	-0-	-21	-0-	46	1	398	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: 4,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 39 WELL #: 22 RRCID -> 217456 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6402 - 7280

	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	304	-0-	-130	-0-	21	1	283	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	41	1	590	3	Y	1					1
							1	9									
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	55	1	727	3	Y	1					2
							1	9									
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	42	1	710	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	44	1	709	3	Y	1					1
							1	9									
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	40	1	682	3	Y	1					2
							1	9									
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	41	1	662	3	Y	-0-					1
*08	682	N	570	-0-	-112	-0-	33	1	536	3	Y	1					2
							1	9									
09	660	N	570	-0-	-90	-0-	31	1	535	3	Y	4	4	8			2
							4	9									
*10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	42	1	392	3	Y	-0-	2	1			-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: 6,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1223	-0-	-48	-0-	70	1	1153	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	1090	-0-	-30	-0-	58	1	1032	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1203	-0-	-37	-0-	64	1	1139	3	N	-0-					-0-
04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	63	1	1113	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1169	-0-	-40	-0-	61	1	1108	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1165	-0-	-5	-0-	61	1	1104	3	N	-0-					-0-
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	63	1	1148	3	N	10	3	1			7
							11	9									
*08	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	61	1	1108	3	N	3	3	1			7
							3	9									
09	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	59	1	1045	3	N	3	3	1			7
							3	9									
10	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	67	1	1099	3	N	4	3	1			8
							4	9									
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: 11,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MAYER RANCH "DD" WELL #: 2803 RRCID -> 217464 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6458 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	3	N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	N	1					1
							1	9									
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-					1
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	4	1	83	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	3	N	-0-	1	1			-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: 938 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	N	-0-					-0-
*08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
*09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
*10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 451 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 #: 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	837	N	756	-0-	-81	-0-	43	1	713	3	N	-0-					-0-
02	728	N	684	-0-	-44	-0-	36	1	648	3	N	-0-					-0-
03	744	N	726	-0-	-18	-0-	39	1	687	3	N	-0-					-0-
04	720	N	701	-0-	-19	-0-	37	1	664	3	N	-0-					-0-
05	744	N	702	-0-	-42	-0-	37	1	665	3	N	-0-					-0-
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	37	1	666	3	N	-0-					-0-
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	39	1	709	3	N	6	2	1			4
							7	9									
*08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	39	1	703	3	N	2	2	1			4
							2	9									
09	690	N	668	-0-	-22	-0-	35	1	631	3	N	2	2	1			4
							2	9									
10	744	N	723	-0-	-21	-0-	41	1	679	3	N	3	2	1			5
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 7,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	110	1	1267	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1060	-0-	-200	-0-	91	1	969	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1073	-0-	-353	-0-	98	1	975	3	N	-0-					-0-
04	1320	N	1155	-0-	-165	-0-	93	1	1062	3	N	-0-					-0-
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	113	1	1268	3	N	-0-					-0-
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	112	1	1133	3	N	-0-					-0-
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	120	1	1251	3	N	21	9	1			12
							23	9									
*08	1395	N	1270	-0-	-125	-0-	114	1	1156	3	N	-0-					12
*09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	128	1	1342	3	N	4					16
							4	9									
10	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	116	1	1192	3	N	-0-					16
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 12,737 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	387	N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	365	3	N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	325	3	N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	20	1	357	3	N	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	19	1	336	3	N	-0-					-0-
05	341	N	340	-0-	-1	-0-	18	1	322	3	N	-0-					-0-
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	17	1	310	3	N	-0-					-0-
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	17	1	306	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	20	1	362	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	20	1	356	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	16	1	267	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,499 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	1333	N	1223	-0-	-110	-0-	138	1	1085	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1030	-0-	-90	-0-	114	1	916	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	127	1	1025	2	Y	-0-					-0-
04	1170	N	1130	-0-	-40	-0-	124	1	1006	2	Y	-0-					-0-
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	132	1	1089	2	Y	-0-					-0-
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	123	1	1118	2	Y	-0-					-0-
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	131	1	1127	2	Y	-0-					-0-
*08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	139	1	1217	2	Y	-0-					-0-
*09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	135	1	1135	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	681	-0-	-590	-0-	68	1	613	2	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: 11,562 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	183	-0-	-3	-0-	12	1	171	3	N	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	8	1	146	3	N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
04	180	N	120	-0-	-60	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	3	N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	N	1					2
							1	9									
09	240	N	190	-0-	-50	-0-	9	1	181	3	N	-0-	1	1			1
10	248	N	208	-0-	-40	-0-	10	1	197	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	837	N	744	-0-	-93	-0-	145	1	599	3	N	-0-					-0-
02	728	N	632	-0-	-96	-0-	131	1	501	3	N	-0-					-0-
03	806	N	636	-0-	-170	-0-	143	1	493	3	N	-0-					-0-
04	720	N	635	-0-	-85	-0-	134	1	501	3	N	-0-					-0-
05	713	N	636	-0-	-77	-0-	137	1	499	3	N	-0-					-0-
06	630	N	571	-0-	-59	-0-	133	1	438	3	N	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	142	1	508	3	N	10	4	1			6
							11	9									
*08	651	N	590	-0-	-61	-0-	53	1	537	3	N	-0-					6
09	570	N	545	-0-	-25	-0-	47	1	497	3	N	1					7
							1	9									
10	651	N	577	-0-	-74	-0-	51	1	526	3	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: 6,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	248	N	96	-0-	-152	-0-	17	1	79	3	N	-0-					1
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	26	1	75	3	N	-0-	1	1			-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	31	1	107	3	N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	86	3	N	1					1
							1	9									
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	4	1	91	3	N	1	1	1			1
							1	9									
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	4	1	83	3	N	-0-	1	1			-0-
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	3	1	65	3	N	1					1
							1	9									
*08	93	N	69	-0-	-24	-0-	33	1	36	3	N	-0-	1	1			-0-
09	90	N	33	-0-	-57	-0-	1	1	31	3	N	1					1
							1	9									
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	2	1	36	3	N	-0-	1	1			-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: 824 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	806	N	744	-0-	-62	-0-	42	1	702	3	N	-0-					-0-
02	700	N	674	-0-	-26	-0-	36	1	638	3	N	-0-					-0-
03	744	N	737	-0-	-7	-0-	39	1	698	3	N	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	39	1	690	3	N	-0-					-0-
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	40	1	718	3	N	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	40	1	716	3	N	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	41	1	745	3	N	7	2	1			5
							8	9									
*08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	40	1	725	3	N	1	2	1			4
							1	9									
09	750	N	704	-0-	-46	-0-	37	1	665	3	N	2	2	1			4
							2	9									
10	775	N	768	-0-	-7	-0-	44	1	721	3	N	3	2	1			5
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 7,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
*09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
*10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	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: 110 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1829	N	1750	-0-	-79	-0-	127	1	1623	3	N	-0-					-0-
02	1680	N	1253	-0-	-427	-0-	93	1	1160	3	N	-0-					-0-
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	133	1	1834	3	N	-0-					-0-
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	118	1	1640	3	N	-0-					-0-
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	115	1	1708	3	N	-0-					-0-
06	1890	N	1773	-0-	-117	-0-	110	1	1663	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	1337	-0-	-492	-0-	85	1	1249	3	N	3					3
							3	9									
*08	1829	N	767	-0-	-1062	-0-	48	1	717	3	N	2					5
							2	9									
09	1770	N	640	-0-	-1130	-0-	39	1	600	3	N	1					6
							1	9									
*10	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	147	1	2331	3	N	6	9	1			3
							7	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 15,553 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. "O" WELL #: 5 RRCID -> 217526 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6594 - 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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	3	N	-0-					-0-
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	6	1	100	3	N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	3	N	-0-					-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	1					1
							1	9									
*08	124	N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	3	N	-0-					1
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	5	1	107	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	3	N	-0-	1	1			-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: 1,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	403	N	359	-0-	-44	-0-	90	1	269	3	N	-0-					-0-
02	308	N	303	-0-	-5	-0-	76	1	227	3	N	-0-					-0-
03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	85	1	280	3	N	-0-					-0-
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	82	1	271	3	N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	85	1	277	3	N	-0-					-0-
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	81	1	249	3	N	-0-					-0-
07	372	N	350	-0-	-22	-0-	83	1	264	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	372	N	282	-0-	-90	-0-	43	1	239	3	N	-0-					2
09	330	N	234	-0-	-96	-0-	11	1	223	3	N	-0-	1	1			1
10	341	N	236	-0-	-105	-0-	12	1	223	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	496	N	445	-0-	-51	-0-	25	1	420	3	N	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	22	1	391	3	N	-0-					-0-
03	341	N	275	-0-	-66	-0-	15	1	260	3	N	-0-					-0-
04	420	N	374	-0-	-46	-0-	20	1	354	3	N	-0-					-0-
05	465	N	340	-0-	-125	-0-	18	1	322	3	N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	19	1	337	3	N	-0-					-0-
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	19	1	345	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	23	1	420	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	22	1	387	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	25	1	420	3	N	2	1	1			3
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	434	N	426	-0-	-8	-0-	28	1	397	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	23	1	422	3	N	-0-					-0-
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	25	1	513	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	24	1	469	3	N	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	25	1	469	3	N	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	22	1	443	3	N	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	21	1	442	3	N	4	1	1			3
							4	9									
*08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	22	1	447	3	N	2	1	8			4
							2	9									
09	420	N	374	-0-	-46	-0-	18	1	356	3	N	-0-	2	1			2
10	434	N	307	-0-	-127	-0-	15	1	291	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
02	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
05	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	3			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: 45 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1054	N	920	-0-	-134	-0-	170	1 2 9	748	3	N	2					7
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	171	1 4 9	917	3	N	4	7	1	2	8	2
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	178	1 4 9	850	3	N	-0-					2
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	182	1 7 9	878	3	N	6					8
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	187	1 15 9	1113	3	N	14	8	1	3	8	11
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	179	1 9 9	1082	3	N	8	11	1	2	8	6
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	184	1 6 9	1115	3	N	5					11
*08	1302	N	1152	-0-	-150	-0-	82	1 2 9	1068	3	N	2	9	1			4
09	1260	N	1004	-0-	-256	-0-	44	1 3 9	957	3	N	3					7
*10	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	55	1 6 9	1064	3	N	5	10	1			2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 11,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	837	N	730	-0-	-107	-0-	134	1	596	3	N	-0-					-0-
02	700	N	642	-0-	-58	-0-	113	1	529	3	N	-0-					-0-
03	757	N	757	-0-	-0-	-0-	124	1	633	3	N	-0-					-0-
04	720	N	700	-0-	-20	-0-	119	1	581	3	N	-0-					-0-
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	125	1	614	3	N	-0-					-0-
06	720	N	685	-0-	-35	-0-	117	1	568	3	N	-0-					-0-
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	168	1 19 9	1573	3	N	17	2	1	10	8	5
*08	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	112	1 12 9	1611	3	N	11	8	8			8
*09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	73	1 9 9	1432	3	N	8	5	1	5	8	6
10	1767	N	1386	-0-	-381	-0-	69	1 4 9	1313	3	N	4	6	1			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: 10,648 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	186	N	146	-0-	-40	-0-	10	1	136	3	N	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	7	1	120	3	N	-0-					-0-
03	155	N	144	-0-	-11	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
04	150	N	40	-0-	-110	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
*09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
*10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 790 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. "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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
*08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 366 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	682	N	606	-0-	-76	-0-	126	1	480	3	N	-0-					-0-
02	560	N	535	-0-	-25	-0-	108	1	427	3	N	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	118	1	511	3	N	-0-					-0-
04	600	N	594	-0-	-6	-0-	114	1	480	3	N	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	118	1	473	3	N	-0-					-0-
06	600	N	549	-0-	-51	-0-	112	1	437	3	N	-0-					-0-
07	620	N	560	-0-	-60	-0-	114	1	442	3	N	4	1	1			3
							4	9									
*08	589	N	523	-0-	-66	-0-	54	1	469	3	N	-0-					3
09	540	N	412	-0-	-128	-0-	20	1	391	3	N	1	2	1			2
							1	9									
10	558	N	429	-0-	-129	-0-	21	1	407	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	589	N	492	-0-	-97	-0-	31	1	461	3	N	-0-					-0-
02	644	N	377	-0-	-267	-0-	24	1	353	3	N	-0-					-0-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	53	1	753	3	N	-0-					-0-
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	41	1	588	3	N	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	43	1	644	3	N	-0-					-0-
06	780	N	545	-0-	-235	-0-	34	1	511	3	N	-0-					-0-
07	651	N	514	-0-	-137	-0-	31	1	482	3	N	1					1
							1	9									
*08	682	N	478	-0-	-204	-0-	29	1	449	3	N	-0-					1
09	540	N	477	-0-	-63	-0-	28	1	449	3	N	-0-					-0-
*10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	44	1	695	3	N	1					1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 1204 E RRCID -> 217860 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 5346 - 5528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-					-0-
02	252	N	237	-0-	-15	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*08	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	3			N	-0-					-0-
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2194E RRCID -> 217863 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 3233 - 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	341	N	279	-0-	-62	-0-	279	3			N	-0-					-0-
02	280	N	239	-0-	-41	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	3			N	-0-					-0-
04	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					-0-
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	3			N	-0-					-0-
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
*08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 1F WELL #: 6X RRCID -> 217871 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 5610 - 6837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	812	-0-	-56	-0-	134	1	678	3	N	-0-					-0-
02	756	N	719	-0-	-37	-0-	118	1	601	3	N	-0-					-0-
03	806	N	773	-0-	-33	-0-	129	1	644	3	N	-0-					-0-
04	780	N	753	-0-	-27	-0-	125	1	628	3	N	-0-					-0-
05	806	N	759	-0-	-47	-0-	128	1	631	3	N	-0-					-0-
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	125	1	626	3	N	-0-					-0-
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	144	1	649	3	N	6	2	1			4
							7	9									
*08	744	N	710	-0-	-34	-0-	67	1	642	3	N	1	2	1			3
							1	9									
09	750	N	610	-0-	-140	-0-	32	1	576	3	N	2	2	1			3
							2	9									
10	806	N	599	-0-	-207	-0-	34	1	562	3	N	3	2	1			4
							3	9									
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: 7,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	82	1	1224	3	N	-0-					-0-
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	75	1	1111	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	82	1	1172	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1190	-0-	-70	-0-	78	1	1112	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	77	1	1143	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	73	1	1103	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1112	-0-	-128	-0-	67	1	1042	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	71	1	1114	3	N	-0-	1	1			1
*09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	73	1	1153	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	73	1	1161	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 12,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
02	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
05	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	540	N	538	-0-	-2	-0-	538	3			N	-0-					-0-
07	589	N	458	-0-	-131	-0-	458	3			N	-0-					-0-
*08	527	N	423	-0-	-104	-0-	423	3			N	-0-					-0-
09	540	N	278	-0-	-262	-0-	278	3			N	-0-					-0-
10	465	N	371	-0-	-94	-0-	371	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,605 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	930	N	881	-0-	-49	-0-	50	1	831	3	N	-0-					-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	45	1	797	3	N	-0-					-0-
03	930	N	768	-0-	-162	-0-	41	1	727	3	N	-0-					-0-
04	840	N	634	-0-	-206	-0-	34	1	600	3	N	-0-					-0-
05	930	N	849	-0-	-81	-0-	44	1	805	3	N	-0-					-0-
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	46	1	830	3	N	-0-					-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	47	1	859	3	N	7	2	1			5
							8	9									
*08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	49	1	888	3	N	2	2	1			5
							2	9									
09	870	N	801	-0-	-69	-0-	42	1	757	3	N	2	2	1			5
							2	9									
10	899	N	853	-0-	-46	-0-	49	1	802	3	N	2	2	1			5
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 8,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	4	1	93	3	N	1					1
							1	9									
*08	124	N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	3	N	-0-					1
*09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	589	N	509	-0-	-80	-0-	34	1	475	3	N	-0-					-0-
02	504	N	445	-0-	-59	-0-	31	1	414	3	N	-0-					-0-
03	558	N	66	-0-	-492	-0-	6	1	60	3	N	-0-					-0-
04	480	N	409	-0-	-71	-0-	29	1	380	3	N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	35	1	464	3	N	-0-					-0-
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	32	1	406	3	N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	31	1	438	3	N	1					1
							1	9									
*08	496	N	457	-0-	-39	-0-	37	1	420	3	N	-0-					1
*09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	40	1	427	3	N	-0-					1
*10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	41	1	440	3	N	1					2
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	310	N	282	-0-	-28	-0-	17	1	265	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	249	-0-	-31	-0-	14	1	234	2	Y	1					1
							1	9									
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	15	1	254	2	Y	-0-					-0-
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	13	1	261	2	Y	1					1
							1	9									
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	13	1	251	2	Y	-0-					1
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	13	1	254	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	2	Y	-0-					-0-
*10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	2	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: 2,699 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. 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 (-)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	554	3	N	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	30	1	544	3	N	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	32	1	644	3	N	-0-					-0-
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	30	1	586	3	N	-0-					-0-
05	651	N	590	-0-	-61	-0-	29	1	561	3	N	-0-					-0-
06	660	N	553	-0-	-107	-0-	26	1	527	3	N	-0-					-0-
07	651	N	553	-0-	-98	-0-	25	1	522	3	N	5	2	1			3
							6	9									
*08	589	N	521	-0-	-68	-0-	25	1	495	3	N	1					4
							1	9									
09	540	N	492	-0-	-48	-0-	24	1	468	3	N	-0-	2	1			2
10	558	N	482	-0-	-76	-0-	24	1	457	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,650 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	41	1	673	3	N	-0-					-0-
02	672	N	622	-0-	-50	-0-	33	1	589	3	N	-0-					-0-
03	744	N	657	-0-	-87	-0-	35	1	622	3	N	-0-					-0-
04	690	N	525	-0-	-165	-0-	28	1	497	3	N	-0-					-0-
05	682	N	524	-0-	-158	-0-	27	1	497	3	N	-0-					-0-
06	630	N	460	-0-	-170	-0-	24	1	436	3	N	-0-					-0-
07	558	N	486	-0-	-72	-0-	25	1	457	3	N	4	1	1			3
							4	9									
*08	527	N	427	-0-	-100	-0-	22	1	404	3	N	1	1	1			3
							1	9									
09	450	N	443	-0-	-7	-0-	23	1	419	3	N	1	1	1			3
							1	9									
*10	627	N	627	-0-	-0-	-0-	36	1	589	3	N	2	1	1			4
							2	9									
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: 5,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	806	N	718	-0-	-88	-0-	47	1	671	3	N	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	33	1	585	3	N	-0-					-0-
03	744	N	717	-0-	-27	-0-	34	1	681	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	690	N	659	-0-	-31	-0-	32	1	627	3	N	-0-					-0-
05	682	N	681	-0-	-1	-0-	34	1	647	3	N	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	33	1	668	3	N	-0-					-0-
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	32	1	677	3	N	6	2	1			4
							7	9									
*08	682	N	671	-0-	-11	-0-	32	1	637	3	N	2	1	8			5
							2	9									
09	690	N	634	-0-	-56	-0-	31	1	602	3	N	1	3	1			3
							1	9									
10	713	N	623	-0-	-90	-0-	31	1	590	3	N	2	3	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MAYER 21 WELL #: 16 RRCID -> 218246 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6344 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	93	1	1477	2	Y	-0-					2
02	1484	N	1367	-0-	-117	-0-	79	1	1287	2	Y	1					3
							1	9									
03	1581	N	1459	-0-	-122	-0-	82	1	1376	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	1530	N	1443	-0-	-87	-0-	78	1	1364	2	Y	1					2
							1	9									
05	1519	N	1457	-0-	-62	-0-	71	1	1385	2	Y	1					3
							1	9									
06	1410	N	1388	-0-	-22	-0-	67	1	1321	2	Y	-0-					3
07	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	67	1	1322	2	Y	3	3	1	3	8	-0-
							3	9									
*08	1457	N	1289	-0-	-168	-0-	62	1	1227	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1206	-0-	-174	-0-	58	1	1147	2	Y	1					1
							1	9									
*10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	61	1	1217	2	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 13,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 21 WELL #: 14 RRCID -> 218251 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 6382 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	89	1	1405	2	Y	-0-					2
02	1400	N	1308	-0-	-92	-0-	75	1	1232	2	Y	1					3
							1	9									
03	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	83	1	1396	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	1440	N	1424	-0-	-16	-0-	77	1	1347	2	Y	-0-					2
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	72	1	1395	2	Y	1					3
							1	9									
06	1440	N	1409	-0-	-31	-0-	68	1	1341	2	Y	-0-					3
07	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	69	1	1357	2	Y	-0-	3	1			-0-
*08	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	67	1	1321	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1366	-0-	-44	-0-	66	1	1299	2	Y	1					1
							1	9									
*10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	66	1	1313	2	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 14,143 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'N' WELL #: 5 RRCID -> 218320 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6606 - 7962

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 4 RRCID -> 218326 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6674 - 8144

01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
*08	124	N	41	-0-	-83	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
10	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JOE FRIEND ESTATE UNIT "B" WELL #: 2032 RRCID -> 218330 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8860 - 9198

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	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-

CAUTHORN, MACK 130 WELL #: 9 RRCID -> 218331 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 5068 - 7070

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-		862	3			N	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-		763	3			N	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-		807	3			N	-0-					-0-
04	840	N	684	-0-	-156	-0-		684	3			N	-0-					-0-
05	837	N	502	-0-	-335	-0-		502	3			N	-0-					-0-
06	780	N	222	-0-	-558	-0-		222	3			N	-0-					-0-
07	713	N	193	-0-	-520	-0-		193	3			N	-0-					-0-
*08	496	N	404	-0-	-92	-0-		404	3			N	-0-					-0-
*09	881	N	881	-0-	-0-	-0-		881	3			N	-0-					-0-
*10	709	N	709	-0-	-0-	-0-		709	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1269S RRCID -> 218471 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 4694 - 5136

	ALLOW		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	589	N	572	-0-	-17	-0-		572	3			N	-0-					-0-
02	466	N	466	-0-	-0-	-0-		466	3			N	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-		575	3			N	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-		560	3			N	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-		577	3			N	-0-					-0-
06	570	N	556	-0-	-14	-0-		556	3			N	-0-					-0-
07	589	N	564	-0-	-25	-0-		564	3			N	-0-					-0-
*08	589	N	416	-0-	-173	-0-		416	3			N	-0-					-0-
09	570	N	146	-0-	-424	-0-		146	3			N	-0-					-0-
10	558	N	-0-	-0-	-558	-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: 4,432 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 #: 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	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	3			N	-0-					-0-
02	644	N	593	-0-	-51	-0-	593	3			N	-0-					-0-
03	713	N	600	-0-	-113	-0-	600	3			N	-0-					-0-
04	600	N	573	-0-	-27	-0-	573	3			N	-0-					-0-
05	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	3			N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
*08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
*09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
*10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 126 WELL #: 13S RRCID -> 218493 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 4619 - 4948

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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, MACK 130 WELL #: 8 RRCID -> 218497 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6692 - 6862

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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,827 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	310	N	305	-0-	-5	-0-	18	1	287	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	16	1	255	2	Y	1					1
							1	9									
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	18	1	309	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	300	N	288	-0-	-12	-0-	16	1	272	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	15	1	288	2	Y	1					1
							1	9									
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	14	1	280	2	Y	-0-					1
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	15	1	290	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	17	1	335	2	Y	-0-					-0-
*09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	2	Y	-0-					-0-
*10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	16	1	315	2	Y	1					1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,132 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	513	-0-	-76	-0-	513	3			N	-0-					-0-
02	560	N	460	-0-	-100	-0-	460	3			N	-0-					-0-
03	682	N	532	-0-	-150	-0-	532	3			N	-0-					-0-
04	510	N	443	-0-	-67	-0-	443	3			N	-0-					-0-
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					-0-
*08	775	N	668	-0-	-107	-0-	668	3			N	-0-					-0-
09	690	N	602	-0-	-88	-0-	602	3			N	-0-					-0-
10	682	N	627	-0-	-55	-0-	627	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,984 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 #: 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	992	N	947	-0-	-45	-0-	211	1	736	3	N	-0-					-0-
02	868	N	856	-0-	-12	-0-	190	1	666	3	N	-0-					-0-
03	992	N	942	-0-	-50	-0-	211	1	731	3	N	-0-					-0-
04	930	N	911	-0-	-19	-0-	204	1	707	3	N	-0-					-0-
05	961	N	926	-0-	-35	-0-	211	1	715	3	N	-0-					-0-
06	900	N	892	-0-	-8	-0-	204	1	688	3	N	-0-					-0-
07	930	N	403	-0-	-527	-0-	68	1	335	3	N	-0-					-0-
*08	930	N	258	-0-	-672	-0-	31	1	227	3	N	-0-					-0-
09	900	N	217	-0-	-683	-0-	30	1	187	3	N	-0-					-0-
10	403	N	220	-0-	-183	-0-	31	1	189	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,572 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	620	N	619	-0-	-1	-0-	237	1	382	3	N	-0-					-0-
02	560	N	553	-0-	-7	-0-	209	1	344	3	N	-0-					-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	232	1	428	3	N	-0-					-0-
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	228	1	482	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	252	1	784	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	247	1	879	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	244	1	832	3	N	9	2	1	2	8	5
							10	9									
*08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	74	1	867	3	N	3	2	8			6
							3	9									
*09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	46	1	897	3	N	5	4	1	2	8	5
							6	9									
*10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	48	1	913	3	N	2	4	1			3
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 8,655 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 19 RRCID -> 218507 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6211 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	183	3	N	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	3	N	-0-					-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	12	1	160	3	N	-0-					-0-
04	180	N	95	-0-	-85	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
05	186	N	101	-0-	-85	-0-	6	1	95	3	N	-0-					-0-
06	180	N	113	-0-	-67	-0-	7	1	106	3	N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	N	-0-					-0-
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	1					1
							1	9									
*09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-					1
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	7	1	115	3	N	-0-	1	1			-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: 1,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 5 RRCID -> 218560 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 6666 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	91	1	1310	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	1228	-0-	-116	-0-	65	1	1163	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1214	-0-	-243	-0-	57	1	1157	3	N	-0-					-0-
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	66	1	1297	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1348	-0-	-16	-0-	67	1	1281	3	N	-0-					-0-
06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	61	1	1234	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	61	1	1262	3	N	12	4	1			8
							13	9									
*08	1333	N	1186	-0-	-147	-0-	56	1	1127	3	N	3	1	8			10
							3	9									
09	1290	N	1140	-0-	-150	-0-	55	1	1082	3	N	3	6	1	1	8	6
							3	9									
10	1333	N	1152	-0-	-181	-0-	57	1	1091	3	N	4	6	1			4
							4	9									
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: 12,663 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 409S RRCID -> 218825 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3024 - 3732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	3	1	118	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	2	1	98	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	3	1	119	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	2	1	110	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	2	1	112	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	2	1	109	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	3	1	110	3	Y	-0-					-0-
*08	124	N	117	-0-	-7	-0-	3	1	114	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	3	1	104	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	3	1	106	3	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: 1,126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 128 WELL #: 19 RRCID -> 218829 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5566 - 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	1054	N	900	-0-	-154	-0-	123	1	774	3	Y	3					8
							3	9									
02	1008	N	770	-0-	-238	-0-	120	1	650	3	Y	-0-	7	1			1
03	992	N	860	-0-	-132	-0-	132	1	727	3	Y	1					2
							1	9									
04	870	N	794	-0-	-76	-0-	131	1	659	3	Y	4					6
							4	9									
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	130	1	745	3	Y	7	6	1			7
							8	9									
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	139	1	1037	3	Y	5	7	1			5
							6	9									
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	132	1	836	3	Y	4					9
							4	9									
*08	868	N	794	-0-	-74	-0-	66	1	726	3	Y	2	8	1			3
							2	9									
09	1170	N	695	-0-	-475	-0-	31	1	662	3	Y	2					5
							2	9									
*10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	32	1	611	3	Y	3	7	1			1
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	124	N	110	-0-	-14	-0-	12	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	94	-0-	-18	-0-	10	1	84	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	11	1	89	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	11	1	86	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	9	1	76	2	Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	Y	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	12	1	106	2	Y	-0-					-0-
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	Y	-0-					-0-
*09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	119	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	103	-0-	-21	-0-	10	1	93	2	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: 1,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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 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	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	60 4	1 9	1177	3	Y	4	1	8			8
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	55 4	1 9	988	3	Y	4	8	1	2	8	2
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	61 8	1 9	1128	3	Y	7	7	8			2
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	72 10	1 9	1171	3	Y	9	1	8			10
05	1147	N	796	-0-	-351	-0-	37 8	1 9	751	3	Y	7	10	1			7
06	1170	N	1027	-0-	-143	-0-	46 6	1 9	975	3	Y	5	7	1			5
07	1302	N	660	-0-	-642	-0-	29 3	1 9	628	3	Y	3					8
*08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	52 3	1 9	1082	3	Y	3	7	1	1	8	3
*09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	51 4	1 9	1107	3	Y	4					7
*10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	56 6	1 9	1089	3	Y	5	10	1			2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 10,671 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	372	N	351	-0-	-21	-0-	8	1	343	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	7	1	299	3	Y	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	7	1	338	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	7	1	323	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	7	1	329	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	324	-0-	-6	-0-	7	1	317	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	8	1	323	3	Y	-0-					-0-
*08	341	N	324	-0-	-17	-0-	8	1	316	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	312	-0-	-18	-0-	7	1	305	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	320	-0-	-21	-0-	8	1	312	3	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: 3,279 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	744	N	676	-0-	-68	-0-	40	1	636	2	Y	-0-					1
02	644	N	600	-0-	-44	-0-	35	1	565	2	Y	-0-					1
03	713	N	686	-0-	-27	-0-	39	1	646	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	36	1	635	2	Y	-0-					1
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	35	1	676	2	Y	4	4	8			1
							4	9									
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	33	1	642	2	Y	-0-					1
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	33	1	651	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	713	N	619	-0-	-94	-0-	30	1	589	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	498	-0-	-192	-0-	24	1	474	2	Y	-0-					-0-
*10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	395	2	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: 6,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	75	1	1004	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	959	-0-	-77	-0-	64	1	895	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	996	-0-	-58	-0-	65	1	931	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	65	1	945	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	68	1	942	3	N	-0-					-0-
06	960	N	813	-0-	-147	-0-	48	1	765	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	546	-0-	-508	-0-	33	1	506	3	N	6	3	1			3
							7	9									
*08	1023	N	833	-0-	-190	-0-	52	1	779	3	N	2	1	1			4
							2	9									
*09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	57	1	821	3	N	3	4	1			3
							3	9									
*10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	58	1	840	3	N	5	2	1			6
							6	9									
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: 9,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	465	N	437	-0-	-28	-0-	10	1	427	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	388	-0-	-4	-0-	8	1	380	3	Y	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	9	1	414	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	8	1	392	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	405	-0-	-29	-0-	8	1	397	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	394	-0-	-26	-0-	8	1	386	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	396	-0-	-7	-0-	9	1	387	3	Y	-0-					-0-
*08	403	N	389	-0-	-14	-0-	9	1	380	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	383	-0-	-7	-0-	9	1	374	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	390	-0-	-13	-0-	9	1	381	3	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: 4,005 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 #: 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	625	N	625	-0-	-0-	-0-	45	1	580	3	N	-0-					-0-
02	700	N	373	-0-	-327	-0-	28	1	345	3	N	-0-					-0-
03	589	N	551	-0-	-38	-0-	37	1	514	3	N	-0-					-0-
04	600	N	503	-0-	-97	-0-	34	1	469	3	N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	33	1	486	3	N	-0-					-0-
06	540	N	379	-0-	-161	-0-	23	1	356	3	N	-0-					-0-
07	527	N	374	-0-	-153	-0-	24	1	349	3	N	1					1
							1	9									
*08	527	N	481	-0-	-46	-0-	30	1	451	3	N	-0-					1
09	390	N	382	-0-	-8	-0-	23	1	358	3	N	1					2
							1	9									
*10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	33	1	514	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

FIELDS 14 WELL #: 8 RRCID -> 219032 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 4960 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	17	1	237	3	N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	3	N	-0-					-0-
03	310	N	210	-0-	-100	-0-	18	1	192	3	N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	271	3	N	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	15	1	191	3	N	-0-					-0-
06	210	N	171	-0-	-39	-0-	12	1	159	3	N	-0-					-0-
07	310	N	171	-0-	-139	-0-	11	1	160	3	N	-0-					-0-
*08	217	N	153	-0-	-64	-0-	12	1	141	3	N	-0-					-0-
09	180	N	152	-0-	-28	-0-	13	1	139	3	N	-0-					-0-
10	186	N	97	-0-	-89	-0-	8	1	89	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,913 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYRAY "D" WELL #: 2 RRCID -> 219042 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8942 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3248	-0-	-472	-0-	192	1	3056	3	Y	-0-					-0-
02	3360	X	2924	-0-	-436	-0-	185	1	2739	3	Y	-0-					-0-
03	3503	X	3246	-0-	-257	-0-	180	1	3066	3	Y	-0-					-0-
04	3390	X	2926	-0-	-464	-0-	194	1	2732	3	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3028	-0-	-475	-0-	198	1	2830	3	Y	-0-					-0-
06	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	224	1	3176	3	Y	-0-					-0-
07	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	232	1	3141	3	Y	-0-					-0-
*08	3255	X	3102	-0-	-153	-0-	201	1	2901	3	Y	-0-					-0-
09	3390	X	2677	-0-	-713	-0-	187	1	2490	3	Y	-0-					-0-
10	3503	X	2585	-0-	-918	-0-	237	1	2348	3	Y	-0-					-0-
11	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 30,509 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 #: 16S RRCID -> 219047 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3536 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	276	-0-	-530	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	700	N	1	-0-	-699	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	930	N	433	-0-	-497	-0-	433	3			N	-0-					-0-
04	270	N	50	-0-	-220	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
09	540	N	487	-0-	-53	-0-	487	3			N	-0-					-0-
*10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,860 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 128 WELL #: 18 RRCID -> 219108 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5542 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	57	1	1124	3	Y	4					12
							4	9									
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	52	1	923	3	Y	1	11	1			2
							1	9									
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	55	1	1012	3	Y	4	4	8			2
							4	9									
04	840	N	626	-0-	-214	-0-	36	1	586	3	Y	4					6
							4	9									
05	868	N	667	-0-	-201	-0-	31	1	629	3	Y	6	6	1			6
							7	9									
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	39	1	827	3	Y	4	6	1			4
							4	9									
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	59	1	1283	3	Y	7					11
							8	9									
*08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	40	1	830	3	Y	2	10	1			3
							2	9									
09	840	N	657	-0-	-183	-0-	29	1	626	3	Y	2					5
							2	9									
*10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	28	1	540	3	Y	4	7	1	1	8	1
							4	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	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	3	-0-	-1	-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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 29 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 #: 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	837	N	806	-0-	-31	-0-	53	1	753	3	N	-0-					-0-
02	728	N	710	-0-	-18	-0-	37	1	673	3	N	-0-					-0-
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	39	1	786	3	N	-0-					-0-
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	38	1	742	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	39	1	750	3	N	-0-					-0-
06	810	N	741	-0-	-69	-0-	35	1	706	3	N	-0-					-0-
07	806	N	764	-0-	-42	-0-	35	1	721	3	N	7	2	1			5
							8	9									
*08	775	N	742	-0-	-33	-0-	35	1	706	3	N	1					6
							1	9									
09	750	N	713	-0-	-37	-0-	34	1	678	3	N	1	3	1			4
							1	9									
*10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	38	1	732	3	N	2	4	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 7,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MAYER RANCH "Y" WELL #: 2303 RRCID -> 219157 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 6688 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	3	N	-0-					-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	7	1	146	3	N	1					1
							1	9									
*08	155	N	144	-0-	-11	-0-	7	1	137	3	N	-0-					1
09	150	N	140	-0-	-10	-0-	7	1	132	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	7	1	133	3	N	-0-	1	1			-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: 1,510 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 21 WELL #: 17 RRCID -> 219168 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 5377 - 5786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	231	-0-	-17	-0-	16	1	215	3	N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	15	1	199	3	N	-0-					-0-
03	248	N	206	-0-	-42	-0-	18	1	188	3	N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	15	1	197	3	N	-0-					-0-
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	17	1	219	3	N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	16	1	207	3	N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	17	1	231	3	N	1					1
							1	9									
*08	248	N	235	-0-	-13	-0-	19	1	216	3	N	-0-					1
*09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	20	1	214	3	N	-0-					1
10	248	N	221	-0-	-27	-0-	19	1	202	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,261 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CANYON RANCH 126 WELL #: 12S RRCID -> 219181 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4774 - 5034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	3			N	-0-					-0-
02	588	N	561	-0-	-27	-0-	561	3			N	-0-					-0-
03	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	3			N	-0-					-0-
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
05	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	3			N	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
07	620	N	596	-0-	-24	-0-	596	3			N	-0-					-0-
*08	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	3			N	-0-					-0-
09	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	3			N	-0-					-0-
*10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,934 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

POWELL 23 WELL #: 4 RRCID -> 219189 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7388 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	368	-0-	-35	-0-	18	1	342	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
02	392	N	357	-0-	-35	-0-	18	1	332	3	Y	6	4	1			6
							7	9									
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	19	1	333	3	Y	6	6	1			6
							7	9									
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	19	1	336	3	Y	6	6	1			6
							7	9									
05	403	N	400	-0-	-3	-0-	23	1	370	3	Y	6	7	1			5
							7	9									
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	20	1	346	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
07	372	N	266	-0-	-106	-0-	15	1	247	3	Y	4	6	1			3
							4	9									
*08	403	N	211	-0-	-192	-0-	11	1	198	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
09	360	N	279	-0-	-81	-0-	15	1	260	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
*10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	179	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 103 RRCID -> 219207 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6589 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	7	1	107	3	N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	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	115	-0-	-9	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	5	1	109	3	N	1					1
							1	9									
*08	124	N	104	-0-	-20	-0-	5	1	99	3	N	-0-					1
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	64	1	1051	3	N	-0-					-0-
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	44	1	778	3	N	-0-					-0-
03	899	N	877	-0-	-22	-0-	47	1	830	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	875	-0-	-175	-0-	47	1	828	3	N	-0-					-0-
05	899	N	850	-0-	-49	-0-	44	1	806	3	N	-0-					-0-
06	840	N	818	-0-	-22	-0-	43	1	775	3	N	-0-					-0-
07	899	N	668	-0-	-231	-0-	35	1	625	3	N	7	2	1			5
							8	9									
*08	837	N	683	-0-	-154	-0-	36	1	646	3	N	1	2	1			4
							1	9									
09	810	N	481	-0-	-329	-0-	25	1	454	3	N	2	2	1			4
							2	9									
10	651	N	579	-0-	-72	-0-	33	1	543	3	N	3	2	1	1	8	4
							3	9									
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: 7,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	509	-0-	-142	-0-	29	1	480	3	N	-0-					-0-
02	476	N	436	-0-	-40	-0-	24	1	412	3	N	-0-					-0-
03	589	N	487	-0-	-102	-0-	24	1	463	3	N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	24	1	486	3	N	-0-					-0-
05	496	N	479	-0-	-17	-0-	22	1	457	3	N	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	26	1	528	3	N	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	29	1	555	3	N	2					2
							2	9									
*08	465	N	464	-0-	-1	-0-	23	1	441	3	N	-0-	2	1			-0-
09	540	N	504	-0-	-36	-0-	24	1	479	3	N	1					1
							1	9									
10	589	N	510	-0-	-79	-0-	26	1	484	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

REED 101 WELL #: 21 RRCID -> 219337 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 4974 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	153	1	1212	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1204	N	1158	-0-	-46	-0-	133	1	1019	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	149	1	1127	3	Y	6	4	1			4
							7	9									
04	1320	N	1229	-0-	-91	-0-	142	1	1080	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	150	1	1161	3	Y	7	4	1			5
							8	9									
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	144	1	1127	3	Y	6	8	1			3
							7	9									
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	163	1	1146	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
*08	1333	N	1188	-0-	-145	-0-	93	1	1089	3	Y	5	4	1			5
							6	9									
09	1290	N	1093	-0-	-197	-0-	58	1	1032	3	Y	3	7	1			1
							3	9									
*10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	91	1	1114	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 12,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NIXON 177 WELL #: 7 RRCID -> 219343 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6060 - 7148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	3	1	144	3	Y	1					2
							1	9									
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	3	Y	-0-	1	1			1
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	3	Y	-0-					-0-
*08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	Y	-0-					-0-
*09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			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: 361 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER 17 WELL #: 9 RRCID -> 219351 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 6406 - 8014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	66	1	1041	2	Y	-0-					1
02	1064	N	979	-0-	-85	-0-	56	1	922	2	Y	1					2
							1	9									
03	1147	N	1027	-0-	-120	-0-	58	1	968	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	92	1	1609	2	Y	1					2
							1	9									
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	79	1	1545	2	Y	1					3
							1	9									
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	66	1	1305	2	Y	-0-					3
07	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	62	1	1227	2	Y	-0-	2	1			-0-
*08	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	59	1	1169	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1067	-0-	-133	-0-	51	1	1016	2	Y	-0-					-0-
*10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	53	1	1057	2	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: 12,505 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	310	N	264	-0-	-46	-0-	14	1	249	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	288	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	14	1	250	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	270	N	232	-0-	-38	-0-	12	1	219	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	341	N	232	-0-	-109	-0-	12	1	218	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	21	1	400	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	46	1	855	3	Y	5	2	1			4
							6	9									
*08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	38	1	669	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
*09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	36	1	646	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
*10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	49	1	594	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

RAY RANCH "B" WELL #: 1142 RRCID -> 219365 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8298 - 9044

01	1550	N	1175	-0-	-375	-0-	69	1	1106	3	Y	-0-					-0-
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	98	1	1453	3	Y	-0-					-0-
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	91	1	1546	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	102	1	1433	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1705	N	1606	-0-	-99	-0-	105	1	1501	3	Y	-0-					-0-
06	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	116	1	1644	3	Y	-0-					-0-
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	120	1	1622	3	Y	-0-					-0-
*08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	114	1	1651	3	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1366	-0-	-404	-0-	95	1	1271	3	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1495	-0-	-241	-0-	137	1	1358	3	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: 15,635 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. ""N" WELL #: 9 RRCID -> 219415 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	1333	N	1093	-0-	-240	-0-	54	1	1039	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	962	-0-	-102	-0-	48	1	914	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	982	-0-	-103	-0-	47	1	935	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	914	-0-	-136	-0-	44	1	870	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	935	-0-	-119	-0-	44	1	890	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	960	N	917	-0-	-43	-0-	43	1	874	3	N	-0-					-0-
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	45	1	908	3	N	14	9	1			5
							15	9									
*08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	47	1	878	3	N	5	4	1			6
							6	9									
09	930	N	852	-0-	-78	-0-	42	1	803	3	N	6	7	1			5
							7	9									
*10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	48	1	907	3	N	8	9	1			4
							9	9									
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: 9,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

VALLIANT, L. R. WELL #: 306 RRCID -> 219423 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 7358 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	65	-0-	-152	-0-	4	1	61	2	N	-0-					-0-
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	3	1	48	2	N	-0-					-0-
03	93	N	43	-0-	-50	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	N	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	15	1	296	2	N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	85	2	N	-0-					-0-
*08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	23	1	495	2	N	-0-					-0-
*09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	324	2	N	-0-					-0-
*10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	37	1	324	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: 1,969 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 9 WELL #: 3 RRCID -> 219426 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6282 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2021	-0-	-552	-0-	54	1	1967	2	Y	-0-					-0-
02	2268	X	2151	-0-	-117	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
03	2387	X	2322	-0-	-65	-0-	2322	2			Y	-0-					-0-
04	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			Y	-0-					-0-
05	2387	X	2319	-0-	-68	-0-	2319	2			Y	-0-					-0-
06	2310	X	2144	-0-	-166	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
07	2387	X	2328	-0-	-59	-0-	2328	2			Y	-0-					-0-
*08	2325	X	2229	-0-	-96	-0-	109	1	2120	2	Y	-0-					-0-
09	2250	X	1924	-0-	-326	-0-	93	1	1831	2	Y	-0-					-0-
10	2325	X	2125	-0-	-200	-0-	96	1	2029	2	Y	-0-					-0-
11	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WHITEHEAD 9 WELL #: 2 RRCID -> 219444 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6330 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1566	-0-	-77	-0-	42	1	1524	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1484	-0-	-28	-0-	1484	2			Y	-0-					-0-
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1496	-0-	-34	-0-	1496	2			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1482	-0-	-78	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-
07	1550	N	1017	-0-	-533	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
*08	1581	N	1451	-0-	-130	-0-	71	1	1380	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1387	-0-	-83	-0-	67	1	1320	2	Y	-0-					-0-
*10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	67	1	1424	2	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: 14,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 52 WELL #: 16 RRCID -> 219454 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6836 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	7	1	75	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	66	-0-	-24	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
*08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
*09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	Y	-0-					-0-
*10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	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: 729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 1303 RRCID -> 219461 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 6532 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	85	1	198	3	N	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	74	1	180	3	N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	81	1	203	3	N	-0-					-0-
04	270	N	249	-0-	-21	-0-	77	1	172	3	N	-0-					-0-
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	81	1	192	3	N	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	77	1	184	3	N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	80	1	186	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	279	N	218	-0-	-61	-0-	40	1	178	3	N	-0-					1
09	270	N	175	-0-	-95	-0-	8	1	166	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	279	N	176	-0-	-103	-0-	9	1	166	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,441 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. 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	620	N	236	-0-	-384	-0-	15	1	221	3	N	-0-					-0-
02	560	N	171	-0-	-389	-0-	9	1	162	3	N	-0-					-0-
03	341	N	322	-0-	-19	-0-	15	1	307	3	N	-0-					-0-
04	240	N	173	-0-	-67	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
05	186	N	127	-0-	-59	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
06	300	N	125	-0-	-175	-0-	6	1	119	3	N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	3	N	-0-					1
*09	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	194	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	3	N	-0-	1	1			-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: 1,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 25 RRCID -> 219472 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7066 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	766	-0-	-9	-0-	38	1	728	3	N	-0-					-0-
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	30	1	579	3	N	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	33	1	652	3	N	-0-					-0-
04	750	N	623	-0-	-127	-0-	30	1	593	3	N	-0-					-0-
05	682	N	412	-0-	-270	-0-	19	1	393	3	N	-0-					-0-
06	660	N	241	-0-	-419	-0-	11	1	230	3	N	-0-					-0-
07	651	N	372	-0-	-279	-0-	17	1	351	3	N	4	3	1			1
							4	9									
*08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	24	1	448	3	N	2	1	1			2
							2	9									
*09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	34	1	652	3	N	3	3	1			2
							3	9									
*10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	32	1	611	3	N	4	4	1			2
							4	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 46 WELL #: 24 RRCID -> 219525 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 6188 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	545	-0-	-44	-0-	38	1	506	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	34	1	495	3	N	1					1
							1	9									
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	41	1	543	3	N	-0-					1
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	31	1	513	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
05	589	N	564	-0-	-25	-0-	33	1	530	3	N	1					1
							1	9									
06	570	N	537	-0-	-33	-0-	30	1	507	3	N	-0-					1
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	33	1	534	3	N	-0-					1
*08	558	N	548	-0-	-10	-0-	32	1	516	3	N	-0-					1
09	540	N	495	-0-	-45	-0-	27	1	465	3	N	3	3	8			1
							3	9									
*10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	51	1	469	3	N	-0-	1	1			-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: 5,435 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

KELLY 125 WELL #: 26 RRCID -> 219532 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5213 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	139	1	842	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	122	1	705	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	136	1	779	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	130	1	736	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	133	1	746	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	130	1	753	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
07	899	N	888	-0-	-11	-0-	148	1	736	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
*08	899	N	782	-0-	-117	-0-	71	1	708	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	900	N	737	-0-	-163	-0-	39	1	695	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
*10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	57	1	700	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 8,544 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. "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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	43	1	826	3	N	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	36	1	684	3	N	-0-					-0-
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	43	1	866	3	N	-0-					-0-
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	43	1	853	3	N	-0-					-0-
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	44	1	888	3	N	-0-					-0-
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	43	1	874	3	N	-0-					-0-
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	45	1	897	3	N	14	9	1			5
							15	9									
*08	930	N	912	-0-	-18	-0-	46	1	860	3	N	5	4	1			6
							6	9									
09	930	N	893	-0-	-37	-0-	44	1	841	3	N	7	7	1			6
							8	9									
10	930	N	925	-0-	-5	-0-	46	1	871	3	N	7	9	1			4
							8	9									
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: 8,930 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 5 RRCID -> 219554 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7112 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	396	-0-	-131	-0-	19	1	377	3	N	-0-					-0-
02	392	N	343	-0-	-49	-0-	17	1	326	3	N	-0-					-0-
03	403	N	376	-0-	-27	-0-	18	1	358	3	N	-0-					-0-
04	390	N	368	-0-	-22	-0-	18	1	350	3	N	-0-					-0-
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	17	1	342	3	N	-0-					-0-
06	360	N	71	-0-	-289	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
07	372	N	123	-0-	-249	-0-	6	1	116	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	372	N	365	-0-	-7	-0-	18	1	344	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	20	1	375	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	26	1	489	3	N	4	4	1			2
							4	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VALLIANT, L. R. WELL #: 22 RRCID -> 219578 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6248 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	32	1	469	2	N	-0-					-0-
02	448	N	442	-0-	-6	-0-	27	1	415	2	N	-0-					-0-
03	496	N	483	-0-	-13	-0-	27	1	456	2	N	-0-					-0-
04	480	N	466	-0-	-14	-0-	22	1	444	2	N	-0-					-0-
05	496	N	473	-0-	-23	-0-	24	1	449	2	N	-0-					-0-
06	480	N	458	-0-	-22	-0-	22	1	436	2	N	-0-					-0-
07	496	N	471	-0-	-25	-0-	22	1	447	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	465	N	451	-0-	-14	-0-	20	1	431	2	N	-0-					-0-
09	450	N	429	-0-	-21	-0-	20	1	409	2	N	-0-					-0-
*10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	49	1	423	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: 4,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	651	N	601	-0-	-50	-0-	116	1	485	3	N	-0-					-0-
02	560	N	543	-0-	-17	-0-	106	1	437	3	N	-0-					-0-
03	620	N	604	-0-	-16	-0-	119	1	485	3	N	-0-					-0-
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	109	1	472	3	N	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	112	1	494	3	N	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	109	1	481	3	N	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	113	1	493	3	N	2					2
							2	9									
*08	620	N	540	-0-	-80	-0-	55	1	484	3	N	1					3
							1	9									
09	600	N	476	-0-	-124	-0-	23	1	453	3	N	-0-					3
10	620	N	497	-0-	-123	-0-	25	1	471	3	N	1					4
							1	9									
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: 5,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	496	N	469	-0-	-27	-0-	111	1	357	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	448	N	416	-0-	-32	-0-	102	1	311	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	113	1	335	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	450	N	429	-0-	-21	-0-	108	1	318	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	113	1	323	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	450	N	415	-0-	-35	-0-	108	1	305	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	125	1	306	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*08	434	N	329	-0-	-105	-0-	48	1	281	3	Y	-0-	1	1			1
*09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	41	1	695	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	33	1	541	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2077	N	2057	-0-	-20	-0-	122	1	1935	2	Y	-0-					2
02	1988	N	1800	-0-	-188	-0-	103	1	1694	2	Y	3	1	8			4
							3	9									
03	2108	N	1977	-0-	-131	-0-	111	1	1864	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
04	1980	N	1866	-0-	-114	-0-	101	1	1764	2	Y	1					3
							1	9									
05	1984	N	1904	-0-	-80	-0-	93	1	1810	2	Y	1					4
							1	9									
06	1920	N	1796	-0-	-124	-0-	87	1	1709	2	Y	-0-					4
07	1922	N	1829	-0-	-93	-0-	88	1	1737	2	Y	4	4	1	3	8	1
							4	9									
*08	1891	N	1621	-0-	-270	-0-	78	1	1543	2	Y	-0-					1
09	1800	N	1440	-0-	-360	-0-	69	1	1371	2	Y	-0-					1
*10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	72	1	1437	2	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 17,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SHURLEY 147 WELL #: 20 RRCID -> 219721 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 5562 - 6943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	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	3	N	-0-	-0-	-3	-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	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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			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: 7 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 147 WELL #: 22 RRCID -> 219869 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 5530 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	191	3	Y	1					1
							1	9									
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			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: 230 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER WELL #: 609 RRCID -> 219871 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6784 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	452	-0-	-44	-0-	187	1	265	3	N	-0-					-0-
02	448	N	405	-0-	-43	-0-	163	1	242	3	N	-0-					-0-
03	465	N	447	-0-	-18	-0-	187	1	260	3	N	-0-					-0-
04	450	N	430	-0-	-20	-0-	181	1	249	3	N	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	187	1	261	3	N	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	180	1	253	3	N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	214	1	240	3	N	1					1
							1	9									
*08	434	N	220	-0-	-214	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-
09	420	N	248	-0-	-172	-0-	12	1	236	3	N	-0-					-0-
10	465	N	408	-0-	-57	-0-	20	1	387	3	N	1					1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,946 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	19	1	253	3	N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	242	3	N	-0-					-0-
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	20	1	283	3	N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	20	1	294	3	N	-0-					-0-
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	28	1	386	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	23	1	370	3	N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	20	1	308	3	N	3	2	1			1
							3	9									
*08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	26	1	390	3	N	2	1	1			2
							2	9									
09	390	N	362	-0-	-28	-0-	24	1	337	3	N	1	2	1			1
							1	9									
*10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	23	1	328	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1147	N	596	-0-	-551	-0-	37	1	559	3	N	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	38	1	569	3	N	-0-					-0-
03	837	N	214	-0-	-623	-0-	14	1	200	3	N	-0-					-0-
04	570	N	371	-0-	-199	-0-	24	1	347	3	N	-0-					-0-
05	682	N	179	-0-	-503	-0-	11	1	168	3	N	-0-					-0-
06	210	N	23	-0-	-187	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	12	4	1			8
*08	186	N	163	-0-	-23	-0-	10	1	153	3	N	-0-	3	1			5
*09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	3	N	-0-	2	1			2
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	1	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,359 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	436	N	436	-0-	-0-	-0-	27	1	409	3	N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	320	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	6	3	2	9	N	2	1	1			1
*08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	7	3	1	9	N	1	1	1			1
09	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 818 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WILSON, DUKE 184 WELL #: 10 RRCID -> 219884 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8768 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	22	1	335	3	N	-0-					-0-
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	17	1	247	3	N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	25	1	356	3	N	-0-					-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	25	1	358	3	N	-0-					-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	24	1	359	3	N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	23	1	346	3	N	-0-					-0-
07	403	N	383	-0-	-20	-0-	23	1	359	3	N	1					1
							1	9									
*08	372	N	370	-0-	-2	-0-	22	1	348	3	N	-0-					-0-
*09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	22	1	343	3	N	-0-					-0-
*10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	22	1	351	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES 118 WELL #: 22 RRCID -> 219895 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5202 - 6224

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	218	-0-	-61	-0-		86	1 9	131	3	Y	1	1	1			1
02	224	N	209	-0-	-15	-0-		84	1 9	124	3	Y	1	1	1			1
03	232	N	232	-0-	-0-	-0-		93	1 9	138	3	Y	1	1	1			1
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-		90	1 9	144	3	Y	1	1	1			1
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-		94	1 9	150	3	Y	1	1	1			1
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-		90	1 9	126	3	Y	1	1	1			1
07	248	N	168	-0-	-80	-0-		63	1 9	104	3	Y	1	1	1			1
*08	248	N	112	-0-	-136	-0-		34	1	78	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	63	-0-	-147	-0-		2	1	61	3	Y	-0-					-0-
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-		4	1	96	3	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: 1,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

REED 101 WELL #: 23 RRCID -> 219898 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5136 - 6184

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	532	-0-	-88	-0-		116	1 2 9	414	3	Y	2	2	1			-0-
02	504	N	473	-0-	-31	-0-		104	1 3 9	366	3	Y	3	2	1			1
03	527	N	467	-0-	-60	-0-		113	1 1 9	353	3	Y	1	1	1			1
04	510	N	420	-0-	-90	-0-		107	1 2 9	311	3	Y	2	2	1			1
05	527	N	443	-0-	-84	-0-		111	1 1 9	331	3	Y	1	1	1			1
06	450	N	427	-0-	-23	-0-		107	1 2 9	318	3	Y	2	2	1			1
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-		125	1 1 9	324	3	Y	1	1	1			1
*08	434	N	364	-0-	-70	-0-		49	1 1 9	314	3	Y	1	1	1			1
09	420	N	306	-0-	-114	-0-		16	1 1 9	289	3	Y	1	2	1			-0-
*10	331	N	331	-0-	-0-	-0-		25	1 2 9	304	3	Y	2	1	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	186	N	161	-0-	-25	-0-	72	1	89	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	67	1	79	3	Y	1					1
							1	9									
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	72	1	86	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	72	1	87	3	Y	1					1
							1	9									
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	75	1	92	3	Y	-0-					1
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	72	1	87	3	Y	-0-					1
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	86	1	90	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	155	N	121	-0-	-34	-0-	34	1	87	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	104	-0-	-46	-0-	4	1	100	3	Y	-0-					-0-
*10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	3	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: 1,470 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	93	N	63	-0-	-30	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	22	1	367	3	Y	2					2
							2	9									
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	35	1	639	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
*08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	284	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
*09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	177	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	Y	-0-	1	1			-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: 2,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	583	N	583	-0-	-0-	-0-	34	1	549	3	N	-0-					-0-
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	38	1	635	3	N	-0-					-0-
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	33	1	639	3	N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	21	1	427	3	N	-0-					-0-
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	N	-0-					-0-
07	248	N	149	-0-	-99	-0-	7	1	141	3	N	1					1
							1	9									
*08	217	N	34	-0-	-183	-0-	2	1	32	3	N	-0-	1	1			-0-
09	240	N	37	-0-	-203	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
10	155	N	40	-0-	-115	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	65	1	966	3	N	-0-					-0-
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	63	1	935	3	N	-0-					-0-
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	70	1	1002	3	N	-0-					-0-
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	69	1	982	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	69	1	1015	3	N	-0-					-0-
06	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	65	1	987	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	65	1	1017	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	66	1	1025	3	N	-0-	1	1			1
09	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	60	1	946	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	62	1	992	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1488	N	1457	-0-	-31	-0-	91	1	1366	3	N	-0-					-0-
02	1372	N	1324	-0-	-48	-0-	83	1	1241	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1286	-0-	-171	-0-	84	1	1202	3	N	-0-					-0-
04	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	106	1	1499	3	N	-0-					-0-
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	94	1	1395	3	N	-0-					-0-
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	82	1	1241	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	1347	-0-	-327	-0-	81	1	1263	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	1488	N	1122	-0-	-366	-0-	67	1	1054	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	1320	N	1058	-0-	-262	-0-	63	1	995	3	N	-0-	1	1			1
10	1333	N	1017	-0-	-316	-0-	60	1	956	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 13,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1049	-0-	-67	-0-		38	1 4 9	1007	3	Y	4	7	1			4
02	980	N	979	-0-	-1	-0-		40	1 9 9	930	3	Y	8	5	1			7
03	1085	N	618	-0-	-467	-0-		26	1 3 9	589	3	Y	3	8	1			2
04	1020	N	175	-0-	-845	-0-		7	1 2 9	166	3	Y	2	3	1			1
05	1085	N	14	-0-	-1071	-0-		1	1	13	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	600	N	165	-0-	-435	-0-		7	1 1 9	157	3	Y	1					1
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-		28	1 6 9	692	3	Y	5	2	1			4
*08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-		37	1 3 9	960	3	Y	3	3	1			4
*09	942	N	942	-0-	-0-	-0-		37	1 3 9	902	3	Y	3	4	1			3
*10	924	N	924	-0-	-0-	-0-		37	1 3 9	884	3	Y	3	4	1			2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

KELLY 124 WELL #: 21 RRCID -> 220039 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 5130 - 6636

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	1891	X	1378	-0-	-513	-0-		50	1 8 9	1320	3	Y	7	9	1			6
02	1680	X	1264	-0-	-416	-0-		51	1 10 9	1203	3	Y	9	6	1			9
03	1612	X	1363	-0-	-249	-0-		57	1 9 9	1297	3	Y	8	12	1			5
04	1320	X	1302	-0-	-18	-0-		52	1 10 9	1240	3	Y	9	6	1			8
05	1395	X	1371	-0-	-24	-0-		57	1 7 9	1307	3	Y	6	6	1			8
06	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-		57	1 8 9	1301	3	Y	7	7	1			8
07	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-		55	1 11 9	1361	3	Y	10	10	1			8
*08	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-		58	1 6 9	1492	3	Y	5	6	1			7
09	1380	X	1268	-0-	-112	-0-		49	1 4 9	1215	3	Y	4	6	1			5
10	1426	X	1306	-0-	-120	-0-		52	1 3 9	1251	3	Y	3	6	1			2
11	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-						Y	NO RPT					2
*12	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-						Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 13,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	865 N	865	-0-	-0-	-0-	57	1	807	3	Y	1					3
						1	9									
02	756 N	737	-0-	-19	-0-	53	1	684	3	Y	-0-					3
03	868 N	771	-0-	-97	-0-	57	1	713	3	Y	1					4
						1	9									
04	840 N	652	-0-	-188	-0-	50	1	602	3	Y	-0-					4
05	806 N	803	-0-	-3	-0-	65	1	737	3	Y	1					5
						1	9									
06	792 N	792	-0-	-0-	-0-	63	1	727	3	Y	2	5	1			2
						2	9									
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	65	1	736	3	Y	2	1	8			3
						2	9									
*08	806 N	785	-0-	-21	-0-	65	1	718	3	Y	2					5
						2	9									
09	780 N	688	-0-	-92	-0-	55	1	632	3	Y	1	4	1			2
						1	9									
*10	741 N	741	-0-	-0-	-0-	57	1	681	3	Y	3	5	1			-0-
						3	9									
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: 7,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

HUDSPETH "B" WELL #: 104 RRCID -> 220043 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 6814 - 7740

01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	2	N	-0-					-0-
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	2	N	-0-					-0-
03	248 N	231	-0-	-17	-0-	15	1	216	2	N	-0-					-0-
04	210 N	205	-0-	-5	-0-	13	1	192	2	N	-0-					-0-
05	217 N	191	-0-	-26	-0-	13	1	178	2	N	-0-					-0-
06	213 N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	2	N	-0-					-0-
07	217 N	199	-0-	-18	-0-	13	1	185	2	N	1					1
						1	9									
*08	249 N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	2	N	-0-					1
*09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	17	1	230	2	N	-0-					1
10	186 N	184	-0-	-2	-0-	13	1	171	2	N	-0-					1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,144 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	44	1	485	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	26	1	282	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	279	N	175	-0-	-104	-0-	15	1	160	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	270	N	164	-0-	-106	-0-	9	1	155	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	190	-0-	-89	-0-	11	1	179	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	11	1	164	3	Y	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	3	Y	-0-					-0-
*08	186	N	182	-0-	-4	-0-	12	1	170	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	125	-0-	-55	-0-	8	1	117	3	Y	-0-					-0-
*10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	200	3	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: 2,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	26	1	384	2	N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	23	1	347	2	N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	23	1	380	2	N	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	19	1	372	2	N	-0-					-0-
05	403	N	400	-0-	-3	-0-	20	1	380	2	N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	19	1	371	2	N	-0-					-0-
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	19	1	378	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	403	N	394	-0-	-9	-0-	18	1	376	2	N	-0-					-0-
09	390	N	370	-0-	-20	-0-	17	1	353	2	N	-0-					-0-
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	41	1	356	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: 3,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1147	N	791	-0-	-356	-0-	21	1	770	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	646	-0-	-362	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	517	-0-	-506	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	686	-0-	-94	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			Y	-0-					-0-
*08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	58	1	1127	2	Y	-0-					-0-
*09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	46	1	911	2	Y	-0-					-0-
*10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	46	1	971	2	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: 8,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			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: 121 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	124	N	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	142	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	7	1	133	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

VANDERSTUCKEN 2 WELL #: 4 RRCID -> 220095 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 4002 PERF. 2902 - 3258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	3	Y	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	87	3	Y	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	11	1	97	3	Y	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	3	Y	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	12	1	98	3	Y	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	10	1	83	3	Y	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	95	3	Y	-0-					-0-
*08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	3	Y	-0-					-0-
*09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	3	Y	-0-					-0-
*10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13	1	117	3	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: 1,091 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 #: 3002 RRCID -> 220098 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6520 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	572	-0-	-730	-0-	40	1	532	3	N	-0-					-0-
02	840	N	743	-0-	-97	-0-	49	1	694	3	N	-0-					-0-
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	73	1	1038	3	N	-0-					-0-
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	73	1	1048	3	N	-0-					-0-
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	71	1	992	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	996	-0-	-84	-0-	58	1	938	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1040	-0-	-107	-0-	62	1	968	3	N	9	5	1			4
							10	9									
*08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	70	1	1063	3	N	3	2	1			5
							3	9									
*09	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	68	1	970	3	N	4	5	1			4
							4	9									
*10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	67	1	977	3	N	6	3	1			7
							7	9									
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: 9,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MAYER RANCH "F" WELL #: 7 RRCID -> 220114 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6638 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	353	-0-	-50	-0-	147	1	206	3	N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	126	1	191	3	N	-0-					-0-
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	143	1	224	3	N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	134	1	205	3	N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	143	1	212	3	N	-0-					-0-
06	360	N	325	-0-	-35	-0-	133	1	192	3	N	-0-					-0-
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	142	1	195	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	341	N	228	-0-	-113	-0-	40	1	188	3	N	-0-					1
09	330	N	178	-0-	-152	-0-	9	1	168	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	341	N	183	-0-	-158	-0-	9	1	174	3	N	-0-	1	1			-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: 2,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUDSPETH "I" WELL #: 5 RRCID -> 220117 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7324 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	391	-0-	-384	-0-	26	1	365	2	N	-0-					-0-
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	62	1	883	2	N	-0-					-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	37	1	542	2	N	-0-					-0-
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	46	1	662	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	615	-0-	-439	-0-	41	1	574	2	N	-0-					-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	54	1	756	2	N	-0-					-0-
07	744	N	669	-0-	-75	-0-	43	1	624	2	N	2					2
							2	9									
*08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	43	1	628	2	N	-0-					2
09	810	N	659	-0-	-151	-0-	45	1	614	2	N	-0-					2
10	682	N	675	-0-	-7	-0-	47	1	628	2	N	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER 3C WELL #: 25 RRCID -> 220119 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 6412 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1245	-0-	-57	-0-	74	1	1171	2	Y	-0-					1
02	1148	N	1061	-0-	-87	-0-	61	1	999	2	Y	1					2
							1	9									
03	1302	N	1160	-0-	-142	-0-	65	1	1094	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	1200	N	1159	-0-	-41	-0-	63	1	1095	2	Y	1					2
							1	9									
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	59	1	1150	2	Y	-0-					2
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	55	1	1083	2	Y	1					3
							1	9									
07	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	55	1	1089	2	Y	-0-	2	1			-0-
*08	1209	N	1056	-0-	-153	-0-	51	1	1005	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	918	-0-	-222	-0-	44	1	874	2	Y	-0-					-0-
*10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	47	1	930	2	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: 11,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	17	1	233	2	N	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	14	1	203	2	N	-0-					-0-
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	16	1	228	2	N	-0-					-0-
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	15	1	217	2	N	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	16	1	225	2	N	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	15	1	213	2	N	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	15	1	216	2	N	1					1
							1	9									
*08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	17	1	253	2	N	-0-					1
*09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	18	1	242	2	N	-0-					1
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	15	1	198	2	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WHITEHEAD 10 WELL #: 3 RRCID -> 220130 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	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	36	1	1309	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	1225	2			Y	-0-					-0-
03	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1241	-0-	-49	-0-	1241	2			Y	-0-					-0-
05	1364	N	1307	-0-	-57	-0-	1307	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1239	-0-	-51	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
07	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					-0-
*08	1302	N	979	-0-	-323	-0-	48	1	931	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1078	-0-	-152	-0-	52	1	1026	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	55	1	1156	2	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: 12,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 9 RRCID -> 220132 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 6434 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	14	1	191	3	N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	22	1	307	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	20	1	283	3	N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	16	1	217	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	330	N	291	-0-	-39	-0-	17	1	274	3	N	-0-					-0-
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	17	1	271	3	N	4	1	1	2	8	1
							4	9									
*08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	18	1	273	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	300	N	265	-0-	-35	-0-	17	1	247	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	279	N	223	-0-	-56	-0-	14	1	207	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,511 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. "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	806	N	632	-0-	-174	-0-	44	1	588	3	N	-0-					-0-
02	700	N	600	-0-	-100	-0-	40	1	560	3	N	-0-					-0-
03	713	N	630	-0-	-83	-0-	41	1	589	3	N	-0-					-0-
04	600	N	527	-0-	-73	-0-	34	1	493	3	N	-0-					-0-
05	651	N	546	-0-	-105	-0-	37	1	509	3	N	-0-					-0-
06	600	N	531	-0-	-69	-0-	31	1	500	3	N	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	40	1	621	3	N	5	3	1			2
							6	9									
*08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	43	1	650	3	N	2	1	1			3
							2	9									
*09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	37	1	535	3	N	2	3	1			2
							2	9									
*10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	43	1	625	3	N	4	2	1			4
							4	9									
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: 6,074 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	620	N	358	-0-	-262	-0-	23	1	335	3	N	-0-					-0-
02	476	N	399	-0-	-77	-0-	21	1	378	3	N	-0-					-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	34	1	690	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	29	1	575	3	N	-0-					-0-
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	29	1	561	3	N	-0-					-0-
06	690	N	363	-0-	-327	-0-	17	1	346	3	N	-0-					-0-
07	620	N	501	-0-	-119	-0-	23	1	474	3	N	4	1	1			3
							4	9									
*08	589	N	486	-0-	-103	-0-	23	1	462	3	N	1					4
							1	9									
*09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	22	1	424	3	N	1	2	1	1	8	2
							1	9									
10	496	N	437	-0-	-59	-0-	22	1	414	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	713	N	639	-0-	-74	-0-	44	1	595	3	N	-0-					-0-
02	616	N	572	-0-	-44	-0-	38	1	534	3	N	-0-					-0-
03	651	N	579	-0-	-72	-0-	38	1	541	3	N	-0-					-0-
04	630	N	623	-0-	-7	-0-	40	1	583	3	N	-0-					-0-
05	620	N	590	-0-	-30	-0-	40	1	550	3	N	-0-					-0-
06	570	N	556	-0-	-14	-0-	33	1	523	3	N	-0-					-0-
07	651	N	580	-0-	-71	-0-	35	1	539	3	N	5	3	1			2
							6	9									
*08	589	N	519	-0-	-70	-0-	32	1	485	3	N	2	1	1			3
							2	9									
09	570	N	500	-0-	-70	-0-	33	1	466	3	N	1	2	1			2
							1	9									
10	589	N	496	-0-	-93	-0-	32	1	462	3	N	2	1	1			3
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

WHITEHEAD 8 WELL #: 4 RRCID -> 220149 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7372 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	506	-0-	-52	-0-	13	1	493	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	465	-0-	-11	-0-	465	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
05	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
*08	496	N	473	-0-	-23	-0-	23	1	450	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	447	-0-	-33	-0-	22	1	425	2	Y	-0-					-0-
*10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	23	1	477	2	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: 4,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 41 WELL #: 11 RRCID -> 220151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 6286 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	2697	-0-	-775	-0-	188	1	2502	3	Y	6	10	1			1
							7	9									
02	2968	X	2261	-0-	-707	-0-	147	1	2112	3	Y	2					3
							2	9									
03	3100	X	2398	-0-	-702	-0-	169	1	2226	3	Y	3					6
							3	9									
04	2850	X	2310	-0-	-540	-0-	130	1	2177	3	Y	3	8	1			1
							3	9									
05	2852	X	2369	-0-	-483	-0-	138	1	2229	3	Y	2					3
							2	9									
06	2610	X	2326	-0-	-284	-0-	129	1	2195	3	Y	2					5
							2	9									
07	2511	X	2228	-0-	-283	-0-	131	1	2097	3	Y	-0-	1	1			4
*08	2387	X	2004	-0-	-383	-0-	115	1	1888	3	Y	1					5
							1	9									
09	2340	X	2157	-0-	-183	-0-	116	1	2031	3	Y	9	9	8			5
							10	9									
10	2418	X	2338	-0-	-80	-0-	227	1	2110	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
11	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					Y	NO RPT					1
*12	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 23,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 33 WELL #: 11 RRCID -> 220163 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 629 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	959	-0-	-64	-0-		67	1 9	891	3	Y	1	3	1			-0-
02	896	N	848	-0-	-48	-0-		55	1 9	792	3	Y	1					1
03	1023	N	942	-0-	-81	-0-		66	1 9	875	3	Y	1					2
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-		53	1 9	883	3	Y	1	3	1			-0-
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-		57	1 9	927	3	Y	1					1
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-		54	1 9	922	3	Y	1					2
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-		57	1 9	917	3	Y	1	1	1			2
*08	992	N	913	-0-	-79	-0-		53	1	860	3	Y	-0-					2
09	990	N	921	-0-	-69	-0-		50	1 6 9	865	3	Y	5	5	8			2
*10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-		99	1	916	3	Y	-0-	2	1			-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: 9,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MAYFIELD 32 WELL #: 10 RRCID -> 220165 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-		22	1	300	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	448	N	290	-0-	-158	-0-		19	1	271	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	266	-0-	-199	-0-		19	1 9	246	3	Y	1					1
04	300	N	252	-0-	-48	-0-		14	1	238	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	310	N	275	-0-	-35	-0-		16	1	259	3	Y	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-		15	1 9	260	3	Y	1					1
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-		16	1	261	3	Y	-0-					1
*08	282	N	282	-0-	-0-	-0-		16	1	266	3	Y	-0-					1
09	270	N	224	-0-	-46	-0-		12	1	212	3	Y	-0-					1
*10	265	N	265	-0-	-0-	-0-		26	1	239	3	Y	-0-	1	1			-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: 2,729 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 #: 103 RRCID -> 220171 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6440 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	583	-0-	-68	-0-	40	1	543	3	N	-0-					-0-
02	532	N	522	-0-	-10	-0-	35	1	487	3	N	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	39	1	558	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	570	N	565	-0-	-5	-0-	37	1	528	3	N	-0-					-0-
05	589	N	492	-0-	-97	-0-	33	1	459	3	N	-0-					-0-
06	570	N	463	-0-	-107	-0-	27	1	436	3	N	-0-					-0-
07	589	N	466	-0-	-123	-0-	28	1	434	3	N	4	2	1			2
							4	9									
*08	496	N	442	-0-	-54	-0-	27	1	412	3	N	3	1	1	2	8	2
							3	9									
09	450	N	417	-0-	-33	-0-	27	1	388	3	N	2	2	1			2
							2	9									
10	465	N	418	-0-	-47	-0-	27	1	389	3	N	2	1	1			3
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SHURLEY 95 WELL #: 18 RRCID -> 220222 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5486 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	6	-0-	-273	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	19	1	380	3	N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	20	1	385	3	N	1					1
							1	9									
*08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	17	1	314	3	N	-0-	1	1			-0-
*09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	33	1	645	3	N	1					1
							1	9									
*10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	36	1	680	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,657 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	3596	X	3266	-0-	-330	-0-	160	1	3106	3	N	-0-					-0-
02	3248	X	2976	-0-	-272	-0-	148	1	2828	3	N	-0-					-0-
03	3472	X	2563	-0-	-909	-0-	122	1	2441	3	N	-0-					-0-
04	3360	X	2764	-0-	-596	-0-	133	1	2631	3	N	-0-					-0-
05	3379	X	1461	-0-	-1918	-0-	69	1	1392	3	N	-0-					-0-
06	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	150	1	3081	3	N	-0-					-0-
07	3286	X	3159	-0-	-127	-0-	147	1	2958	3	N	49	31	1			18
							54	9									
*08	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	157	1	2959	3	N	17	13	1			22
							19	9									
09	3240	X	3047	-0-	-193	-0-	151	1	2874	3	N	20	23	1			19
							22	9									
10	3348	X	3192	-0-	-156	-0-	158	1	3005	3	N	26	30	1	1	8	14
							29	9									
11	3240	X	NO RPT	-0-	-3240	-0-					N	NO RPT					14
*12	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 28,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

SAWYER-JONES WELL #: 1905 RRCID -> 220226 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 5848 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		40	-0-	40	40	40	3			N	-0-					-0-
06	41	X	1	-0-	-40	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	41	X	-0-	-0-	-41	-0-					N	-0-					-0-
*08	41	X	-0-	-0-	-41	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		12	-0-	12	-0-	12	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		33	-0-	33	33	33	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	33					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	33					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 88 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FRIEND WELL #: 2802 RRCID -> 220231 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8828 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	33	-0-	-29	-0-	4	1	29	2	Y	-0-					-0-
02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	327	1	1831	2	Y	-0-					-0-
03	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	231	1	1176	2	Y	-0-					-0-
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	297	1	1380	2	Y	-0-					-0-
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	314	1	1498	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	293	1	1498	2	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1229	-0-	-507	-0-	219	1	1010	2	Y	-0-					-0-
*08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	319	1	1527	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1592	-0-	-208	-0-	295	1	1297	2	Y	-0-					-0-
*10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	289	1	1303	2	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: 15,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	806	N	758	-0-	-48	-0-	100	1	656	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	89	1	591	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
03	744	N	621	-0-	-123	-0-	93	1	525	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
04	720	N	599	-0-	-121	-0-	89	1	507	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	744	N	653	-0-	-91	-0-	94	1	556	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	93	1	582	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	620	N	361	-0-	-259	-0-	50	1	310	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*08	651	N	135	-0-	-516	-0-	37	1	97	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-	1	1			-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: 4,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SHURLEY 98 WELL #: 20 RRCID -> 220240 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5244 - 6290

01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	23	1	382	3	N	-0-					-0-
02	532	N	352	-0-	-180	-0-	20	1	332	3	N	-0-					-0-
03	682	N	252	-0-	-430	-0-	12	1	240	3	N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	19	1	374	3	N	-0-					-0-
05	403	N	300	-0-	-103	-0-	14	1	286	3	N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	18	1	361	3	N	-0-					-0-
07	403	N	366	-0-	-37	-0-	18	1	347	3	N	1					1
							1	9									
*08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	19	1	352	3	N	-0-	1	1			-0-
09	390	N	208	-0-	-182	-0-	10	1	198	3	N	-0-					-0-
10	372	N	231	-0-	-141	-0-	12	1	219	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 36 WELL #: 14 RRCID -> 220258 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 5368 - 6610

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	620	N	271	-0-	-349	-0-	13	1	257	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	588	N	585	-0-	-3	-0-	32	1	549	3	Y	4	1	1			4
							4	9									
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	35	1	581	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	27	1	460	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
05	651	N	19	-0-	-632	-0-	1	1	18	3	Y	-0-	2	1			1
06	600	N	7	-0-	-593	-0-	7	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	496	N	281	-0-	-215	-0-	15	1	265	3	Y	1					1
							1	9									
*08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	31	1	521	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	232	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	27	1	438	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SHURLEY 123 WELL #: 22 RRCID -> 220263 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 5446 - 6224

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	413	-0-	-52	-0-	15	1	396	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	392	N	380	-0-	-12	-0-	15	1	362	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	434	N	428	-0-	-6	-0-	18	1	407	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	16	1	376	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	434	N	186	-0-	-248	-0-	8	1	177	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	420	N	53	-0-	-367	-0-	2	1	50	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	403	N	61	-0-	-342	-0-	2	1	59	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	186	N	24	-0-	-162	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-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: 1,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED 116 WELL #: 21 RRCID -> 220265 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5314 - 6386

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	274	N	274	-0-		-0-	-0-		14	1	259	3	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
02	651	N	651	-0-		-0-	-0-		33	1	615	3	Y	3	2	1			1
									3	9									
03	380	N	380	-0-		-0-	-0-		20	1	358	3	Y	2	2	1			1
									2	9									
04	405	N	405	-0-		-0-	-0-		21	1	381	3	Y	3	3	1			1
									3	9									
05	1280	N	1280	-0-		-0-	-0-		65	1	1207	3	Y	7	3	1			5
									8	9									
06	987	N	987	-0-		-0-	-0-		50	1	930	3	Y	6	8	1			3
									7	9									
07	915	N	915	-0-		-0-	-0-		47	1	865	3	Y	3	3	1			3
									3	9									
*08	832	N	832	-0-		-0-	-0-		45	1	784	3	Y	3	3	1			3
									3	9									
*09	762	N	762	-0-		-0-	-0-		40	1	719	3	Y	3	5	1			1
									3	9									
*10	690	N	690	-0-		-0-	-0-		52	1	635	3	Y	3	3	1			1
									3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

KELLY 124 WELL #: 26 RRCID -> 220347 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5122 - 6436

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	775	N	7	-0-		-768	-0-		7	3			Y	-0-	7	1			-0-
02	1064	N	21	-0-		-1043	-0-		1	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	-0-	-0-		-1085	-0-						Y	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-		-0-	-0-		1	1	22	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-		-28	-0-		3	3			Y	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-		-0-	-0-		6	1	134	3	Y	1					1
									1	9									
07	495	N	495	-0-		-0-	-0-		19	1	474	3	Y	2	1	1			2
									2	9									
*08	1097	N	1097	-0-		-0-	-0-		41	1	1053	3	Y	3	2	1			3
									3	9									
*09	1117	N	1117	-0-		-0-	-0-		44	1	1070	3	Y	3	3	1			3
									3	9									
*10	1057	N	1057	-0-		-0-	-0-		42	1	1013	3	Y	2	4	1			1
									2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,961 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	Y	-0-					4
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	9	1	100	3	Y	-0-					4
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	113	3	Y	2	2	8			4
							2	9									
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	6	1	104	3	Y	1	1	8			4
							1	9									
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	7	1	112	3	Y	-0-					4
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	7	1	106	3	Y	-0-					4
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	7	1	107	3	Y	-0-					4
*08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	Y	1	1	8			4
							1	9									
09	120	N	111	-0-	-9	-0-	7	1	104	3	Y	-0-					4
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	3	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: 1,147 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	186	N	170	-0-	-16	-0-	12	1	157	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	168	N	128	-0-	-40	-0-	8	1	120	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	136	-0-	-50	-0-	10	1	126	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	8	1	126	3	Y	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	13	1	211	3	Y	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	22	1	374	3	Y	1					1
							1	9									
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	76	1	1217	3	Y	-0-					1
*08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	77	1	1265	3	Y	-0-					1
09	210	N	160	-0-	-50	-0-	9	1	151	3	Y	-0-					1
*10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	14	1	128	3	Y	-0-	1	1			-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: 4,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	515	N	515	-0-	-0-	-0-	54	1	461	3	Y	-0-					1
02	476	N	452	-0-	-24	-0-	44	1	408	3	Y	-0-					1
03	527	N	454	-0-	-73	-0-	13	1	440	3	Y	1					2
							1	9									
04	510	N	421	-0-	-89	-0-	421	3			Y	-0-					2
05	496	N	417	-0-	-79	-0-	417	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	450	N	429	-0-	-21	-0-	428	3	1	9	Y	1					1
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					1
*08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	47	1	392	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	420	N	390	-0-	-30	-0-	41	1	349	3	Y	-0-					1
*10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	44	1	364	3	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: 4,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	186	N	106	-0-	-80	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	5	1	97	3	N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	80	3	N	1					1
							1	9									
*08	93	N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	3	N	-0-					1
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 945 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1426	N	1089	-0-	-337	-0-	40	1	1045	3	Y	4	8	1			4
							4	9									
02	1148	N	1007	-0-	-141	-0-	41	1	957	3	Y	8	5	1			7
							9	9									
03	1271	N	1188	-0-	-83	-0-	50	1	1129	3	Y	8	10	1			5
							9	9									
04	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	42	1	1004	3	Y	6	5	1			6
							7	9									
05	1116	N	997	-0-	-119	-0-	41	1	950	3	Y	5	5	1			6
							6	9									
06	1140	N	969	-0-	-171	-0-	40	1	923	3	Y	5	5	1			6
							6	9									
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	43	1	1046	3	Y	7	7	1			6
							8	9									
*08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	38	1	978	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
09	960	N	909	-0-	-51	-0-	35	1	871	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
*10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	36	1	864	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 10,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	322	-0-	-391	-0-	16	1 9	305	3	Y	1	4	1			1
02	616	N	394	-0-	-222	-0-	21	1 4 9	369	3	Y	4	2	1			3
03	651	N	554	-0-	-97	-0-	31	1 3 9	520	3	Y	3	4	1			2
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	26	1 4 9	453	3	Y	4	3	1			3
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	36	1 3 9	591	3	Y	3	2	1			4
06	540	N	500	-0-	-40	-0-	28	1 2 9	470	3	Y	2	3	1			3
07	496	N	459	-0-	-37	-0-	24	1 3 9	432	3	Y	3	4	1			2
*08	620	N	503	-0-	-117	-0-	28	1 2 9	473	3	Y	2	2	1			2
09	510	N	450	-0-	-60	-0-	25	1 2 9	423	3	Y	2	2	1			2
*10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	28	1 1 9	465	3	Y	1	2	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

MORRISS 64 WELL #: 13 RRCID -> 220523 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4824 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	33	1	156	3	Y	-0-					-0-
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	174	1 1 9	837	3	Y	1					1
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	117	1 1 9	820	3	Y	1					2
04	929	N	929	-0-	-0-	-0-	90	1 1 9	838	3	Y	1					3
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	93	1	675	3	Y	-0-	2	1			1
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	90	1 2 9	808	3	Y	2					3
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	90	1	574	3	Y	-0-					3
*08	660	N	660	-0-	-0-	-0-	133	1	527	3	Y	-0-	2	1			1
*09	967	N	967	-0-	-0-	-0-	145	1	822	3	Y	-0-					1
*10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	144	1	694	3	Y	-0-	1	1			-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: 7,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 21 WELL #: 15 RRCID -> 220526 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6354 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	34	1	532	2	Y	-0-					1
02	532	N	493	-0-	-39	-0-	28	1	465	2	Y	-0-					1
03	589	N	580	-0-	-9	-0-	33	1	546	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	31	1	534	2	Y	-0-					1
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	28	1	554	2	Y	-0-					1
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	28	1	542	2	Y	-0-					1
07	589	N	566	-0-	-23	-0-	27	1	539	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	33	1	662	2	Y	-0-					-0-
*09	626	N	626	-0-	-0-	-0-	30	1	596	2	Y	-0-					-0-
*10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	26	1	520	2	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: 5,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	13	1	335	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	13	1	314	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	15	1	342	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	11	1	260	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	10	1	221	3	Y	-0-	1	1			1
06	240	N	193	-0-	-47	-0-	8	1	184	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	18	1	450	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
*08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	17	1	445	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
*09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	17	1	406	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
*10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	18	1	430	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	736	-0-	-256	-0-	48	1	688	3	N	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	34	1	617	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	775	N	757	-0-	-18	-0-	36	1	721	3	N	-0-					-0-
04	720	N	693	-0-	-27	-0-	34	1	659	3	N	-0-					-0-
05	713	N	647	-0-	-66	-0-	32	1	614	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	39	1	783	3	N	-0-					-0-
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	40	1	843	3	N	7	2	1			5
							8	9									
*08	723	N	723	-0-	-0-	-0-	34	1	687	3	N	2	1	8			6
							2	9									
09	810	N	780	-0-	-30	-0-	38	1	740	3	N	2	3	1	1	8	4
							2	9									
10	868	N	856	-0-	-12	-0-	43	1	811	3	N	2	4	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 7,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	104	1	1697	2	Y	7	18	1			2
							8	9									
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	88	1	1447	2	Y	8					10
							9	9									
03	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	95	1	1686	2	Y	10	16	1			4
							11	9									
04	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	98	1	1585	2	Y	6					10
							7	9									
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	101	1	1631	2	Y	6	8	1			8
							7	9									
06	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	84	1	1450	2	Y	5	8	1			5
							6	9									
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	94	1	1586	2	Y	5					10
							6	9									
*08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	90	1	1507	2	Y	3	7	1			6
							3	9									
*09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	91	1	1476	2	Y	7	8	1	1	8	4
							8	9									
*10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	88	1	1458	2	Y	5					9
							6	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 16,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 46 WELL #: 23 RRCID -> 220534 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6298 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	42	1	566	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	37	1	526	3	Y	1					1
							1	9									
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	46	1	610	3	Y	1					2
							1	9									
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	38	1	637	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	44	1	703	3	Y	1					1
							1	9									
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	41	1	705	3	Y	1					2
							1	9									
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	45	1	715	3	Y	-0-					1
*08	744	N	720	-0-	-24	-0-	41	1	678	3	Y	1					2
							1	9									
09	750	N	698	-0-	-52	-0-	38	1	660	3	Y	-0-					2
*10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	77	1	716	3	Y	-0-	2	1			-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: 6,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SIMMONS RANCH WELL #: 105 RRCID -> 220536 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6242 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1616	-0-	-58	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1448	-0-	-36	-0-	1447	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1643	N	1611	-0-	-32	-0-	1609	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1610	-0-	-2	-0-	1609	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1599	-0-	-13	-0-	1598	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1695	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3			N	-0-					-0-
10	1612	N	1499	-0-	-113	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	868	N	814	-0-	-54	-0-	57	1	755	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	784	N	603	-0-	-181	-0-	39	1	561	3	Y	3	2	8			1
							3	9									
03	868	N	492	-0-	-376	-0-	35	1	456	3	Y	1					2
							1	9									
04	780	N	661	-0-	-119	-0-	37	1	624	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	682	N	646	-0-	-36	-0-	38	1	607	3	Y	1					1
							1	9									
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	48	1	825	3	Y	1					2
							1	9									
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	42	1	665	3	Y	-0-					1
*08	651	N	645	-0-	-6	-0-	37	1	607	3	Y	1					2
							1	9									
09	870	N	615	-0-	-255	-0-	33	1	582	3	Y	-0-					2
*10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	84	1	782	3	Y	-0-	2	1			-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: 6,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	899	N	809	-0-	-90	-0-	56	1	753	3	N	-0-					-0-
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	51	1	716	3	N	-0-					-0-
03	837	N	812	-0-	-25	-0-	53	1	759	3	N	-0-					-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	52	1	747	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	837	N	772	-0-	-65	-0-	52	1	720	3	N	-0-					-0-
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	46	1	742	3	N	-0-					-0-
07	837	N	807	-0-	-30	-0-	48	1	751	3	N	7	4	1			3
							8	9									
*08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	55	1	826	3	N	5	2	1	2	8	4
							6	9									
09	780	N	763	-0-	-17	-0-	50	1	710	3	N	3	4	1			3
							3	9									
10	806	N	637	-0-	-169	-0-	41	1	593	3	N	3	2	1			4
							3	9									
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: 7,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	372	N	337	-0-	-35	-0-	21	1	316	3	N	-0-					-0-
02	308	N	290	-0-	-18	-0-	18	1	272	3	N	-0-					-0-
03	341	N	213	-0-	-128	-0-	14	1	199	3	N	-0-					-0-
04	330	N	236	-0-	-94	-0-	16	1	220	3	N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	25	1	363	3	N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	26	1	387	3	N	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	26	1	398	3	N	1					1
							1	9									
*08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	26	1	401	3	N	-0-					-0-
09	420	N	417	-0-	-3	-0-	25	1	392	3	N	-0-					-0-
10	434	N	390	-0-	-44	-0-	23	1	367	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	112	1	954	3	N	1					3
							1	9									
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	105	1	980	3	N	-0-					3
03	1426	N	1136	-0-	-290	-0-	32	1	1102	3	N	2					5
							2	9									
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1124	3	1	9	N	1					6
05	1209	N	1057	-0-	-152	-0-	1057	3			N	-0-	5	1			1
06	1110	N	880	-0-	-230	-0-	878	3	2	9	N	2					3
07	1178	N	1032	-0-	-146	-0-	1032	3			N	-0-					3
*08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	68	1	1146	3	N	1	3	1			1
							1	9									
*09	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	60	1	1066	3	N	-0-					1
*10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	50	1	827	3	N	-0-	1	1			-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: 10,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

KELLY 126 WELL #: 19 RRCID -> 220681 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 5076 - 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	1209	N	734	-0-	-475	-0-	48	1	685	3	Y	1					3
							1	9									
02	868	N	608	-0-	-260	-0-	44	1	564	3	Y	-0-					3
03	775	N	660	-0-	-115	-0-	49	1	611	3	Y	-0-					3
04	720	N	646	-0-	-74	-0-	49	1	596	3	Y	1					4
							1	9									
05	682	N	673	-0-	-9	-0-	55	1	618	3	Y	-0-					4
06	630	N	613	-0-	-17	-0-	49	1	563	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
07	682	N	618	-0-	-64	-0-	50	1	567	3	Y	1					2
							1	9									
*08	682	N	623	-0-	-59	-0-	52	1	570	3	Y	1					3
							1	9									
*09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	51	1	587	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
*10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	38	1	461	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
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: 6,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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. GAS LIFT (I)	(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-	52	1	743	3	Y	1					3
								1	9									
02	728	N	706	-0-		-22	-0-	51	1	655	3	Y	-0-					3
03	806	N	749	-0-		-57	-0-	55	1	693	3	Y	1					4
								1	9									
04	780	N	707	-0-		-73	-0-	54	1	653	3	Y	-0-					4
05	775	N	745	-0-		-30	-0-	61	1	684	3	Y	-0-					4
06	720	N	696	-0-		-24	-0-	56	1	639	3	Y	1	4	1			1
								1	9									
07	744	N	691	-0-		-53	-0-	56	1	633	3	Y	2					3
								2	9									
*08	744	N	607	-0-		-137	-0-	51	1	555	3	Y	1					4
								1	9									
09	690	N	562	-0-		-128	-0-	45	1	515	3	Y	2	4	1			2
								2	9									
*10	556	N	556	-0-		-0-	-0-	43	1	511	3	Y	2	4	1			-0-
								2	9									
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: 6,815 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. GAS LIFT (I)	(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	786	-0-		-454	-0-	52	1	733	3	Y	1					3
								1	9									
02	1092	N	566	-0-		-526	-0-	41	1	525	3	Y	-0-					3
03	961	N	597	-0-		-364	-0-	44	1	552	3	Y	1					4
								1	9									
04	750	N	449	-0-		-301	-0-	33	1	403	3	Y	12	12	8			4
								13	9									
05	620	N	511	-0-		-109	-0-	42	1	469	3	Y	-0-					4
06	570	N	500	-0-		-70	-0-	40	1	459	3	Y	1	4	1			1
								1	9									
07	495	N	495	-0-		-0-	-0-	40	1	454	3	Y	1					2
								1	9									
*08	496	N	483	-0-		-13	-0-	40	1	442	3	Y	1					3
								1	9									
09	510	N	454	-0-		-56	-0-	36	1	417	3	Y	1	3	1			1
								1	9									
*10	434	N	434	-0-		-0-	-0-	33	1	399	3	Y	2	3	1			-0-
								2	9									
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: 5,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SHURLEY 165 WELL #: 10 RRCID -> 220709 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 5510 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(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			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	6	N	6	-0-		-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	2	-0-		-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	6	N	2	-0-		-4	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*08	3	N	2	-0-		-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	3	N	2	-0-		-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	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: 28 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	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
04	480	N	383	-0-	-97	-0-	383	3			N	-0-					-0-
05	465	N	384	-0-	-81	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	3			N	-0-					-0-
07	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					-0-
*08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
*09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
*10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,508 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	465	N	410	-0-	-55	-0-	20	1	389	3	Y	1					4
							1	9									
02	448	N	389	-0-	-59	-0-	21	1	367	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
03	465	N	423	-0-	-42	-0-	22	1	401	3	Y	-0-					1
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	24	1	397	3	Y	3					4
							3	9									
05	434	N	423	-0-	-11	-0-	20	1	399	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
06	420	N	393	-0-	-27	-0-	18	1	373	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
07	434	N	394	-0-	-40	-0-	17	1	375	3	Y	2					4
							2	9									
*08	434	N	409	-0-	-25	-0-	19	1	390	3	Y	-0-	3	1			1
*09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	383	3	Y	2					3
							2	9									
*10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	17	1	327	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	589	N	589	-0-	-0-	-0-	40	1	549	2	N	-0-					-0-
02	532	N	478	-0-	-54	-0-	31	1	447	2	N	-0-					-0-
03	558	N	538	-0-	-20	-0-	34	1	504	2	N	-0-					-0-
04	570	N	508	-0-	-62	-0-	33	1	475	2	N	-0-					-0-
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	36	1	501	2	N	-0-					-0-
06	510	N	495	-0-	-15	-0-	33	1	462	2	N	-0-					-0-
07	527	N	489	-0-	-38	-0-	32	1	456	2	N	1					1
							1	9									
*08	527	N	455	-0-	-72	-0-	29	1	426	2	N	-0-					1
*09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	38	1	523	2	N	-0-					1
*10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	37	1	493	2	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	43	1	308	3	N	-0-					-0-
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	88	1	643	3	N	-0-					-0-
04	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	172	1	1436	3	N	-0-					-0-
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	177	1	1394	3	N	-0-					-0-
06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	180	1	1513	3	N	-0-					-0-
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	162	1	1168	3	N	11					11
							12	9									
*08	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	168	1	1037	3	N	2					13
							2	9									
*09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	158	1	965	3	N	2					15
							2	9									
*10	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	274	1	898	3	N	3	10	1			8
							3	9									
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: 10,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED 100 WELL #: 19 RRCID -> 220761 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4492 - 6140

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	483	-0-	-75	-0-		108	1 9	374	3	Y	1	1	1			-0-
02	476	N	449	-0-	-27	-0-		97	1 3 9	349	3	Y	3	2	1			1
03	465	N	444	-0-	-21	-0-		106	1 1 9	337	3	Y	1	1	1			1
04	480	N	417	-0-	-63	-0-		101	1 2 9	314	3	Y	2	2	1			1
05	496	N	417	-0-	-79	-0-		104	1 1 9	312	3	Y	1	1	1			1
06	420	N	405	-0-	-15	-0-		100	1 2 9	303	3	Y	2	2	1			1
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-		119	1 1 9	326	3	Y	1	1	1			1
*08	403	N	316	-0-	-87	-0-		46	1 1 9	269	3	Y	1	1	1			1
09	420	N	296	-0-	-124	-0-		16	1 1 9	279	3	Y	1	2	1			-0-
*10	323	N	323	-0-	-0-	-0-		24	1 2 9	297	3	Y	2	1	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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 (I)(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	317	-0-	-55	-0-		16	1 1 9	300	3	Y	1	1	1			-0-
02	308	N	300	-0-	-8	-0-		15	1 2 9	283	3	Y	2	1	1			1
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-		16	1 1 9	289	3	Y	1	1	1			1
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-		17	1 2 9	317	3	Y	2	2	1			1
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-		19	1 2 9	361	3	Y	2	1	1			2
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-		19	1 2 9	359	3	Y	2	3	1			1
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-		19	1 1 9	356	3	Y	1	1	1			1
*08	372	N	370	-0-	-2	-0-		20	1 1 9	349	3	Y	1	1	1			1
09	390	N	349	-0-	-41	-0-		18	1 1 9	330	3	Y	1	2	1			-0-
*10	390	N	390	-0-	-0-	-0-		29	1 2 9	359	3	Y	2	1	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,506 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 123 WELL #: 26 RRCID -> 220764 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 5099 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-	5	1	127	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	130	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	136	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	5	1	131	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	155	N	129	-0-	-26	-0-	5	1	123	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	5	1	126	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	Y	-0-	1	1			-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: 1,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

WHITEHEAD 10 WELL #: 2 RRCID -> 220771 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 6306 - 7540

01	1054	N	906	-0-	-148	-0-	24	1	882	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	786	-0-	-166	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	849	-0-	-174	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
04	870	N	812	-0-	-58	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					-0-
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					-0-
*08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	47	1	913	2	Y	-0-					-0-
*09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	41	1	804	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	832	-0-	-5	-0-	38	1	794	2	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: 8,545 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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	319	-0-	-53	-0-		22	1	297	3	N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-		21	1	295	3	N	-0-					-0-
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-		22	1	316	3	N	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-		22	1	318	3	N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-		24	1	335	3	N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-		20	1	325	3	N	-0-					-0-
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-		21	1	334	3	N	5	2	1	2	8	1
								6	9									
*08	410	N	410	-0-	-0-	-0-		25	1	381	3	N	4	1	1	2	8	2
								4	9									
09	360	N	213	-0-	-147	-0-		14	1	199	3	N	-0-	1	1			1
10	372	N	114	-0-	-258	-0-		7	1	106	3	N	1	1	1			1
								1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,115 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-		14	1	116	3	Y	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-		11	1	103	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	119	-0-	-5	-0-		3	1	116	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-		107	3	1	9	Y	1					1
05	124	N	101	-0-	-23	-0-		101	3			Y	-0-					1
06	120	N	105	-0-	-15	-0-		105	3			Y	-0-					1
07	124	N	116	-0-	-8	-0-		114	3	2	9	Y	2					3
*08	115	N	115	-0-	-0-	-0-		6	1	102	3	Y	6	2	1			7
								7	9									
09	120	N	108	-0-	-12	-0-		6	1	98	3	Y	4					11
								4	9									
*10	123	N	123	-0-	-0-	-0-		6	1	105	3	Y	11	9	1			13
								12	9									
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: 1,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	1	N	-0-	-0-	-1	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	46	1	526	3	Y	-0-					-0-
*10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	55	1	656	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
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: 1,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					-0-
02	392	N	350	-0-	-42	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	420	N	343	-0-	-77	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	360	N	319	-0-	-41	-0-	319	3			N	-0-					-0-
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
*08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,512 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	403	N	336	-0-	-67	-0-	16	1	319	3	Y	1					3
							1	9									
02	392	N	352	-0-	-40	-0-	19	1	332	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	21	1	389	3	Y	-0-					1
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	23	1	375	3	Y	2					3
							2	9									
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	385	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
06	390	N	383	-0-	-7	-0-	17	1	364	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
07	403	N	400	-0-	-3	-0-	18	1	380	3	Y	2					4
							2	9									
*08	403	N	384	-0-	-19	-0-	18	1	366	3	Y	-0-	3	1			1
09	390	N	370	-0-	-20	-0-	16	1	352	3	Y	2					3
							2	9									
*10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	336	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	977	N	977	-0-	-0-	-0-	47	1	924	3	Y	5	7	1			4
							6	9									
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	67	1	1149	3	Y	9	5	1			8
							10	9									
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	74	1	1233	3	Y	9	12	1			5
							10	9									
04	960	N	781	-0-	-179	-0-	42	1	732	3	Y	6	6	1			5
							7	9									
05	1054	N	837	-0-	-217	-0-	48	1	785	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
06	1020	N	870	-0-	-150	-0-	49	1	817	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	45	1	816	3	Y	6	6	1			5
							7	9									
*08	837	N	768	-0-	-69	-0-	43	1	722	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
09	870	N	734	-0-	-136	-0-	41	1	691	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
*10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	37	1	610	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 9,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

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	558	N	518	-0-	-40	-0-	25	1	491	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	476	N	462	-0-	-14	-0-	25	1	434	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	527	N	512	-0-	-15	-0-	29	1	480	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	510	N	481	-0-	-29	-0-	26	1	452	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	527	N	501	-0-	-26	-0-	29	1	470	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	31	1	508	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	496	N	269	-0-	-227	-0-	14	1	253	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
*08	496	N	439	-0-	-57	-0-	25	1	412	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	540	N	464	-0-	-76	-0-	26	1	437	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	30	1	489	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,708 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	351	N	351	-0-	-0-	-0-	18	1	332	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	291	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	18	1	321	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	13	1	239	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	279	N	243	-0-	-36	-0-	12	1	229	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	270	N	243	-0-	-27	-0-	12	1	229	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	13	1	237	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	250	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	233	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	18	1	218	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	66	1	938	3	Y	1					3
							1	9									
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	73	1	949	3	Y	-0-					3
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	80	1	1004	3	Y	1					4
							1	9									
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	78	1	940	3	Y	1					5
							1	9									
05	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	87	1	974	3	Y	-0-					5
06	1050	N	1013	-0-	-37	-0-	81	1	930	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
07	1054	N	1031	-0-	-23	-0-	84	1	945	3	Y	2					4
							2	9									
*08	1054	N	925	-0-	-129	-0-	77	1	847	3	Y	1					5
							1	9									
09	1020	N	918	-0-	-102	-0-	73	1	842	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
*10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	74	1	890	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
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: 10,045 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUNT 24 WELL #: 6 RRCID -> 220797 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	36	1	281	2	Y	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	31	1	252	2	Y	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	35	1	281	2	Y	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	33	1	270	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	33	1	269	2	Y	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	31	1	281	2	Y	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	34	1	293	2	Y	-0-					-0-
*08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	32	1	278	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	31	1	261	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	329	-0-	-12	-0-	33	1	296	2	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: 3,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 118 WELL #: 25 RRCID -> 220832 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5014 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	413	-0-	-21	-0-	99	1	313	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	91	1	281	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	100	1	291	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	390	N	339	-0-	-51	-0-	94	1	243	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	403	N	347	-0-	-56	-0-	98	1	248	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	390	N	358	-0-	-32	-0-	96	1	261	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	111	1	247	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*08	341	N	248	-0-	-93	-0-	39	1	208	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	360	N	199	-0-	-161	-0-	8	1	190	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	10	1	250	3	Y	-0-	1	1			-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: 3,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CUSENBARY WELL #: 12 RRCID -> 220834 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4484 - 5426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	246	-0-	-374	-0-	246	3			Y	-0-					4
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			Y	-0-					4
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					4
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					4
05	682	N	343	-0-	-339	-0-	343	3			Y	-0-					4
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					4
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			Y	-0-					4
*08	341	N	32	-0-	-309	-0-	32	3			Y	-0-					4
*09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					4
*10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			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: 4,379 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. GAS LIFT	(I)(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	273	-0-		-6		-0-		14	1 1 9	258	3	Y	1	1	1			-0-
02	252	N	230	-0-		-22		-0-		12	1 2 9	216	3	Y	2	1	1			1
03	279	N	258	-0-		-21		-0-		13	1 1 9	244	3	Y	1	1	1			1
04	270	N	254	-0-		-16		-0-		13	1 1 9	240	3	Y	1	2	1			-0-
05	259	N	259	-0-		-0-		-0-		13	1 2 9	244	3	Y	2	1	1			1
06	244	N	244	-0-		-0-		-0-		12	1 2 9	230	3	Y	2	2	1			1
07	248	N	244	-0-		-4		-0-		12	1 1 9	231	3	Y	1	1	1			1
*08	248	N	238	-0-		-10		-0-		13	1 1 9	224	3	Y	1	1	1			1
09	240	N	229	-0-		-11		-0-		12	1 1 9	216	3	Y	1	2	1			-0-
*10	254	N	254	-0-		-0-		-0-		19	1 2 9	233	3	Y	2	1	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SHURLEY 165 WELL #: 12 RRCID -> 220859 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 5503 - 6902

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	468	-0-		-183		-0-		23	1 2 9	443	3	Y	2	3	1			2
02	616	N	459	-0-		-157		-0-		25	1 3 9	431	3	Y	3	2	1			3
03	549	N	549	-0-		-0-		-0-		31	1 4 9	514	3	Y	4	5	1			2
04	450	N	448	-0-		-2		-0-		24	1 3 9	421	3	Y	3	2	1			3
05	496	N	465	-0-		-31		-0-		27	1 2 9	436	3	Y	2	2	1			3
06	540	N	440	-0-		-100		-0-		25	1 2 9	413	3	Y	2	2	1			3
07	465	N	436	-0-		-29		-0-		23	1 2 9	411	3	Y	2	3	1			2
*08	465	N	83	-0-		-382		-0-		5	1	78	3	Y	-0-	1	1			1
*09	455	N	455	-0-		-0-		-0-		25	1 1 9	429	3	Y	1	1	1			1
*10	468	N	468	-0-		-0-		-0-		27	1 2 9	439	3	Y	2	2	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1550	N	899	-0-	-651	-0-	213	1	685	3	Y	1					2
							1	9									
02	1288	N	625	-0-	-663	-0-	168	1	456	3	Y	1					3
							1	9									
03	1209	N	948	-0-	-261	-0-	147	1	799	3	Y	2	1	8			4
							2	9									
04	870	N	812	-0-	-58	-0-	128	1	684	3	Y	-0-					4
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	132	1	658	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	128	1	933	3	Y	3					4
							3	9									
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	128	1	940	3	Y	-0-					4
*08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	211	1	1116	3	Y	3	3	1	3	8	1
							3	9									
*09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	202	1	1099	3	Y	-0-					1
*10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	203	1	964	3	Y	-0-	1	1			-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: 10,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	3			N	-0-					-0-
02	560	N	458	-0-	-102	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03	589	N	471	-0-	-118	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	570	N	444	-0-	-126	-0-	444	3			N	-0-					-0-
05	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	3			N	-0-					-0-
06	450	N	412	-0-	-38	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-					-0-
*08	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
*10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	229	1	822	3	Y	1					2
							1	9									
02	1092	N	624	-0-	-468	-0-	168	1	455	3	Y	1					3
							1	9									
03	1209	N	549	-0-	-660	-0-	140	1	409	3	Y	-0-					3
04	1020	N	515	-0-	-505	-0-	115	1	399	3	Y	1					4
							1	9									
05	682	N	458	-0-	-224	-0-	102	1	356	3	Y	-0-	3	1			1
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	102	1	440	3	Y	1					2
							1	9									
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	128	1	754	3	Y	3	3	8			2
							3	9									
*08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	177	1	537	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*09	716	N	716	-0-	-0-	-0-	171	1	545	3	Y	-0-					1
*10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	185	1	663	3	Y	-0-	1	1			-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: 6,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	3			N	-0-					-0-
02	560	N	524	-0-	-36	-0-	524	3			N	-0-					-0-
03	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-					-0-
04	570	N	550	-0-	-20	-0-	549	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	3			N	-0-					-0-
06	570	N	532	-0-	-38	-0-	532	3			N	-0-					-0-
07	558	N	556	-0-	-2	-0-	555	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					-0-
*09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
*10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	70	1	960	3	Y	3					9
							3	9									
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	64	1	885	3	Y	1	9	1			1
							1	9									
03	1023	N	980	-0-	-43	-0-	63	1	913	3	Y	4					5
							4	9									
04	990	N	926	-0-	-64	-0-	78	1	845	3	Y	3					8
							3	9									
05	1054	N	969	-0-	-85	-0-	74	1	894	3	Y	1					9
							1	9									
06	960	N	954	-0-	-6	-0-	70	1	884	3	Y	-0-	8	1			1
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	77	1	901	3	Y	3					4
							3	9									
*08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	76	1	895	2	Y	3					7
							3	9									
09	960	N	935	-0-	-25	-0-	81	1	850	2	Y	4					11
							4	9									
*10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	77	1	890	2	Y	-0-	8	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 9,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

RAY, MRS. MAY M. "F" WELL #: 3 RRCID -> 220896 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8314 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	733	-0-	-42	-0-	43	1	689	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	672	N	653	-0-	-19	-0-	41	1	608	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
03	775	N	737	-0-	-38	-0-	41	1	692	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	720	N	702	-0-	-18	-0-	46	1	655	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	713	N	674	-0-	-39	-0-	44	1	630	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	660	-0-	-60	-0-	43	1	617	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	710	-0-	-3	-0-	49	1	661	3	Y	-0-					-0-
*08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	51	1	730	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	660	N	599	-0-	-61	-0-	42	1	557	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	451	-0-	-262	-0-	41	1	410	3	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: 6,701 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1669	-0-	-129	-0-	96	1	1567	2	Y	5	16	1			1
							6	9									
02	1512	N	1464	-0-	-48	-0-	83	1	1371	2	Y	9					10
							10	9									
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	102	1	1811	2	Y	10	16	1			4
							11	9									
04	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	99	1	1597	2	Y	6					10
							7	9									
05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	102	1	1653	2	Y	7	9	1			8
							8	9									
06	1830	N	1623	-0-	-207	-0-	88	1	1528	2	Y	6	9	1			5
							7	9									
07	1767	N	1716	-0-	-51	-0-	96	1	1614	2	Y	5					10
							6	9									
*08	1767	N	1345	-0-	-422	-0-	76	1	1266	2	Y	3	8	1			5
							3	9									
09	1620	N	1308	-0-	-312	-0-	75	1	1229	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
*10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	75	1	1246	2	Y	4					7
							4	9									
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: 15,840 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

WHITEHEAD 1 WELL #: 2 RRCID -> 220916 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6228 - 8350

01	620	N	575	-0-	-45	-0-	15	1	560	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	530	-0-	-30	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
*08	589	N	562	-0-	-27	-0-	27	1	535	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	523	-0-	-47	-0-	25	1	498	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	561	-0-	-28	-0-	25	1	536	2	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: 5,666 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1984	-0-	-93	-0-		137	1	1847	3	N	-0-					-0-
02	1792	N	1761	-0-	-31	-0-		117	1	1643	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
03	1953	N	1903	-0-	-50	-0-		124	1	1771	3	N	7	7	8			-0-
								8	9									
04	1920	N	1875	-0-	-45	-0-		121	1	1750	3	N	4	4	8			-0-
								4	9									
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-		131	1	1825	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-		110	1	1765	3	N	-0-					-0-
07	1953	N	1949	-0-	-4	-0-		116	1	1812	3	N	19	9	1	3	8	7
								21	9									
*08	1953	N	1910	-0-	-43	-0-		118	1	1785	3	N	6	4	1			9
								7	9									
09	1890	N	1761	-0-	-129	-0-		114	1	1638	3	N	8	9	1	1	8	7
								9	9									
10	1922	N	1677	-0-	-245	-0-		108	1	1560	3	N	8	4	1			11
								9	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 18,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 54

MAYFIELD 45 WELL #: 18 RRCID -> 220930 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6166 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	567	-0-	-84	-0-		39	1	527	3	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
02	588	N	415	-0-	-173	-0-		27	1	387	3	Y	1					1
								1	9									
03	620	N	384	-0-	-236	-0-		27	1	357	3	Y	-0-					1
04	540	N	379	-0-	-161	-0-		21	1	358	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	465	N	355	-0-	-110	-0-		21	1	333	3	Y	1	1	8			-0-
								1	9									
06	360	N	331	-0-	-29	-0-		18	1	312	3	Y	1					1
								1	9									
07	403	N	333	-0-	-70	-0-		20	1	313	3	Y	-0-					1
*08	341	N	286	-0-	-55	-0-		16	1	270	3	Y	-0-					1
09	330	N	315	-0-	-15	-0-		17	1	298	3	Y	-0-					1
*10	356	N	356	-0-	-0-	-0-		35	1	321	3	Y	-0-	1	1			-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: 3,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	403	N	374	-0-	-29	-0-	26	1	348	3	N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	23	1	322	3	N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	348	3	N	-0-					-0-
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	23	1	336	3	N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	25	1	348	3	N	-0-					-0-
06	360	N	321	-0-	-39	-0-	19	1	302	3	N	-0-					-0-
07	372	N	219	-0-	-153	-0-	13	1	205	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	26	1	387	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	24	1	346	3	N	-0-	1	1			-0-
*10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	24	1	344	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAYER 20A WELL #: 4 RRCID -> 220945 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 6432 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	60	1	946	2	Y	-0-					1
02	952	N	898	-0-	-54	-0-	52	1	845	2	Y	1					2
							1	9									
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	56	1	943	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	53	1	916	2	Y	1					2
							1	9									
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	49	1	952	2	Y	-0-					2
06	960	N	956	-0-	-4	-0-	46	1	910	2	Y	-0-					2
07	992	N	959	-0-	-33	-0-	46	1	913	2	Y	-0-	2	1			-0-
*08	992	N	936	-0-	-56	-0-	45	1	891	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	831	-0-	-129	-0-	40	1	791	2	Y	-0-					-0-
*10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	43	1	857	2	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: 9,457 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. "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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	39	1	531	3	N	-0-					-0-
02	532	N	515	-0-	-17	-0-	34	1	481	3	N	-0-					-0-
03	589	N	556	-0-	-33	-0-	36	1	519	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	36	1	524	3	N	-0-					-0-
05	558	N	556	-0-	-2	-0-	37	1	519	3	N	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	35	1	563	3	N	-0-					-0-
07	589	N	487	-0-	-102	-0-	29	1	451	3	N	6	3	1	1	8	2
							7	9									
*08	558	N	551	-0-	-7	-0-	34	1	516	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	600	N	450	-0-	-150	-0-	29	1	418	3	N	3	2	1	1	8	2
							3	9									
*10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	38	1	550	3	N	2	1	1			3
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,433 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

KIRBY 1 WELL #: 14 RRCID -> 221109 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 6286 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	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-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
*08	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	22	3	Y	2					2
							2	9									
*10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	16	2	1			16
							18	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 269 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KIRBY 1 WELL #: 15 RRCID -> 221110 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6292 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	292	-0-	-266	-0-	24	1	267	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	392	N	251	-0-	-141	-0-	21	1	229	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	341	N	242	-0-	-99	-0-	21	1	221	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	270	N	226	-0-	-44	-0-	13	1	212	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	279	N	230	-0-	-49	-0-	14	1	215	3	Y	1					1
							1	9									
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	13	1	194	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	248	N	206	-0-	-42	-0-	13	1	193	3	Y	-0-					-0-
*08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	16	1	225	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	13	1	188	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	153	-0-	-64	-0-	10	1	143	3	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: 2,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

FIELDS 17 WELL #: 19 RRCID -> 221113 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5370 - 5912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	204	-0-	-44	-0-	18	1	186	3	N	-0-					-0-
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	21	1	229	3	N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	22	1	231	3	N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	19	1	216	3	N	-0-					-0-
05	279	N	227	-0-	-52	-0-	19	1	208	3	N	-0-					-0-
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	17	1	192	3	N	-0-					-0-
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	20	1	204	3	N	2					2
							2	9									
*08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	25	1	227	3	N	-0-					2
*09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	22	1	202	3	N	1					3
							1	9									
*10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	44	1	177	3	N	-0-	2	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 15 WELL #: 19 RRCID -> 221115 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5052 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	72	-0-	-83	-0-	18	1	54	3	N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	17	1	50	3	N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	24	1	70	3	N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	18	1	55	3	N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	18	1	54	3	N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	24	1	73	3	N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	18	1	55	3	N	1					1
							1	9									
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	149	1	43	3	N	-0-					1
*09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	145	1	45	3	N	-0-					1
*10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	160	1	63	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 221120 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6674 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
02	112	N	83	-0-	-29	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	29	1	582	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	32	1	677	3	N	8	1	1	5	8	2
							9	9									
*08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	28	1	552	3	N	3	2	8			3
							3	9									
*09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	38	1	754	3	N	1	2	1			2
							1	9									
*10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	258	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SIMMONS RANCH WELL #: 103 RRCID -> 221131 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 6238 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	3			Y	-0-					54
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					54
03	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			Y	-0-					54
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			Y	-0-					54
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					54
06	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3			Y	-0-					54
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					62
*08	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					62
*09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	79	3	1	9	Y	1					63
*10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					63
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

TOTAL GAS PROD: 597 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD WELL #: 66 RRCID -> 221147 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5710 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	771	-0-	-35	-0-	771	3			N	-0-					-0-
02	728	N	662	-0-	-66	-0-	662	3			N	-0-					-0-
03	775	N	735	-0-	-40	-0-	735	3			N	-0-					-0-
04	750	N	710	-0-	-40	-0-	710	3			N	-0-					-0-
05	744	N	722	-0-	-22	-0-	722	3			N	-0-					-0-
06	720	N	701	-0-	-19	-0-	701	3			N	-0-					-0-
07	744	N	728	-0-	-16	-0-	728	3			N	-0-					-0-
*08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
09	690	N	665	-0-	-25	-0-	665	3			N	-0-					-0-
10	713	N	679	-0-	-34	-0-	679	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR 'G' WELL #: 304 RRCID -> 221149 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6700 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	43	-0-	-50	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
*08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "S" WELL #: 6 RRCID -> 221151 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6456 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	705	-0-	-70	-0-	49	1	655	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	644	N	642	-0-	-2	-0-	43	1	599	3	N	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	46	1	653	3	N	-0-					-0-
04	717	N	717	-0-	-0-	-0-	46	1	669	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	50	1	689	3	N	-0-					-0-
06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	43	1	684	3	N	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	45	1	700	3	N	8	4	1	1	8	3
							9	9									
*08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	46	1	701	3	N	3	2	1			4
							3	9									
09	720	N	717	-0-	-3	-0-	47	1	668	3	N	2	3	1			3
							2	9									
10	744	N	715	-0-	-29	-0-	46	1	665	3	N	4	2	1			5
							4	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 7,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	589	N	468	-0-	-121	-0-	32	1	436	3	N	-0-					-0-
02	476	N	468	-0-	-8	-0-	31	1	437	3	N	-0-					-0-
03	496	N	494	-0-	-2	-0-	32	1	461	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	29	1	425	3	N	-0-					-0-
05	527	N	493	-0-	-34	-0-	33	1	460	3	N	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	29	1	463	3	N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	30	1	472	3	N	4	2	1			2
							4	9									
*08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	31	1	474	3	N	3	1	1	2	8	2
							3	9									
09	480	N	448	-0-	-32	-0-	29	1	417	3	N	2	2	1			2
							2	9									
10	496	N	410	-0-	-86	-0-	26	1	382	3	N	2	1	1			3
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MAYER 20A WELL #: 8 RRCID -> 221206 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6660 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	932	N	932	-0-	-0-	-0-	55	1	877	2	Y	-0-					1
02	840	N	808	-0-	-32	-0-	46	1	761	2	Y	1					2
							1	9									
03	961	N	905	-0-	-56	-0-	51	1	853	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	900	N	861	-0-	-39	-0-	47	1	814	2	Y	-0-					1
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	45	1	870	2	Y	1					2
							1	9									
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	42	1	831	2	Y	-0-					2
07	899	N	866	-0-	-33	-0-	42	1	824	2	Y	-0-	2	1			-0-
*08	930	N	880	-0-	-50	-0-	42	1	838	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	845	-0-	-25	-0-	41	1	804	2	Y	-0-					-0-
*10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	40	1	805	2	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: 8,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 20A WELL #: 7 RRCID -> 221214 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	968	N	968	-0-	-0-	-0-	58	1	910	2	N	-0-					1
02	868	N	800	-0-	-68	-0-	46	1	753	2	N	1					2
							1	9									
03	961	N	953	-0-	-8	-0-	54	1	898	2	N	1	2	1			1
							1	9									
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	55	1	956	2	N	-0-					1
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	48	1	938	2	N	2	1	8			2
							2	9									
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	46	1	912	2	N	-0-					2
07	961	N	950	-0-	-11	-0-	46	1	904	2	N	-0-	2	1			-0-
*08	961	N	880	-0-	-81	-0-	42	1	838	2	N	-0-					-0-
09	930	N	776	-0-	-154	-0-	37	1	738	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	33	1	656	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: 8,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MAYER RANCH "H" WELL #: 802 RRCID -> 221356 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	651	N	288	-0-	-363	-0-	19	1	269	3	N	-0-					-0-
02	364	N	229	-0-	-135	-0-	12	1	217	3	N	-0-					-0-
03	341	N	264	-0-	-77	-0-	12	1	252	3	N	-0-					-0-
04	270	N	243	-0-	-27	-0-	12	1	231	3	N	-0-					-0-
05	248	N	148	-0-	-100	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-
06	270	N	41	-0-	-229	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	24	1	497	3	N	3	1	8			2
							3	9									
*08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	24	1	487	3	N	2	1	8			3
							2	9									
*09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	22	1	432	3	N	2	2	1			3
							2	9									
10	527	N	432	-0-	-95	-0-	21	1	409	3	N	2	3	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,138 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	60	1	1159	3	N	-0-					-0-
02	1092	N	1040	-0-	-52	-0-	52	1	988	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	55	1	1092	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1113	-0-	-57	-0-	54	1	1059	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	52	1	1047	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1081	-0-	-29	-0-	50	1	1031	3	N	-0-					-0-
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	54	1	1079	3	N	17	11	1			6
							19	9									
*08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	55	1	1033	3	N	6	4	1			8
							7	9									
*09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	54	1	1023	3	N	7	8	1			7
							8	9									
*10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	58	1	1099	3	N	9	11	1			5
							10	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 11,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 27 RRCID -> 221951 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 6838 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	13	1	182	3	N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	3	N	-0-					-0-
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	3	N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	190	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	N	-0-					-0-
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	9	1	179	3	N	-0-					-0-
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	9	1	183	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	N	-0-					1
09	180	N	172	-0-	-8	-0-	8	1	163	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	9	1	167	3	N	-0-	1	1			-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: 1,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	854	-0-	-107	-0-	49	1	805	3	N	-0-					-0-
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	42	1	744	3	N	-0-					-0-
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	51	1	908	3	N	-0-					-0-
04	840	N	728	-0-	-112	-0-	39	1	689	3	N	-0-					-0-
05	868	N	665	-0-	-203	-0-	35	1	630	3	N	-0-					-0-
06	930	N	659	-0-	-271	-0-	35	1	624	3	N	-0-					-0-
07	744	N	613	-0-	-131	-0-	32	1	574	3	N	6	2	1			4
							7	9									
*08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	51	1	929	3	N	2	2	1			4
							2	9									
*09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	52	1	921	3	N	2	2	1			4
							2	9									
*10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	59	1	975	3	N	3	2	1			5
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 8,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

MORRISS 84 WELL #: 8 RRCID -> 222012 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5358 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	198	1	1685	3	N	2					4
							2	9									
02	1484	N	1402	-0-	-82	-0-	136	1	1265	3	N	1					5
							1	9									
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	60	1	2091	3	N	2					7
							2	9									
04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2146	3	2	9	N	2					9
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1989	3	1	9	N	1	8	1			2
06	2070	N	1764	-0-	-306	-0-	1758	3	6	9	N	5					7
07	2232	N	1959	-0-	-273	-0-	1959	3			N	-0-					7
*08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	132	1	2220	3	N	2	6	1			3
							2	9									
*09	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	120	1	2132	3	N	-0-					3
*10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	112	1	1853	3	N	-0-	2	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 19,872 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. "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	527	N	516	-0-	-11	-0-	23	1	493	3	N	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	22	1	457	3	N	-0-					-0-
03	527	N	519	-0-	-8	-0-	24	1	492	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	510	N	502	-0-	-8	-0-	24	1	478	3	N	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	24	1	510	3	N	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	23	1	491	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	527	N	516	-0-	-11	-0-	24	1	490	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	527	N	490	-0-	-37	-0-	23	1	466	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	27	1	531	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	26	1	498	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	558	N	421	-0-	-137	-0-	100	1	321	3	N	-0-					3
02	476	N	404	-0-	-72	-0-	101	1	302	3	N	1	3	1			1
							1	9									
03	496	N	479	-0-	-17	-0-	113	1	366	3	N	-0-					1
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	112	1	365	3	N	2					3
							2	9									
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	112	1	388	3	N	4	3	1			4
							4	9									
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	108	1	383	3	N	2	4	1			2
							2	9									
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	111	1	392	3	N	2					4
							2	9									
*08	496	N	407	-0-	-89	-0-	48	1	359	3	N	-0-	3	1			1
09	480	N	355	-0-	-125	-0-	16	1	338	3	N	1					2
							1	9									
*10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	17	1	320	3	N	2	3	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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 LIFT(L)	MONTHLY 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-	27	1	66	3	Y	-0-					1
02	112	N	44	-0-	-68	-0-	2	1	42	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	3	Y	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	50	1	324	3	Y	2					2
							2	9									
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	131	1	788	3	Y	13	2	1	5	8	8
							14	9									
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	126	1	780	3	Y	4	8	1			4
							4	9									
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	131	1	826	3	Y	4					8
							4	9									
*08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	62	1	650	3	Y	1	7	1			2
							1	9									
*09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	27	1	574	3	Y	3					5
							3	9									
*10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	26	1	497	3	Y	2	6	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

JEFFERS 18A WELL #: 3 RRCID -> 222031 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7412 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	15	1	277	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	13	1	249	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	16	1	276	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	14	1	245	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	267	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	275	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	17	1	278	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	301	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	296	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
*10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	17	1	294	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 LIFT(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	1153	-0-	-25	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					-0-
03	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1161	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1110	N	1108	-0-	-2	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
*08	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1048	-0-	-62	-0-	1048	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	952	-0-	-164	-0-	952	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

EPPS, H.C. #39 WELL #: 10 RRCID -> 222058 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4806 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	768	-0-	-38	-0-	52	1	714	3	Y	2					7
							2	9									
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	51	1	710	3	Y	1	7	1			1
							1	9									
03	806	N	763	-0-	-43	-0-	49	1	711	3	Y	3					4
							3	9									
04	750	N	741	-0-	-9	-0-	62	1	676	3	Y	3					7
							3	9									
05	837	N	747	-0-	-90	-0-	57	1	690	3	Y	-0-					7
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	56	1	707	3	Y	-0-	7	1			-0-
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	62	1	729	3	Y	3					3
							3	9									
*08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	63	1	744	2	Y	2					5
							2	9									
*09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	69	1	725	2	Y	3					8
							3	9									
*10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	65	1	750	2	Y	-0-	6	1			-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: 7,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1867 RRCID -> 222059 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5460 - 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	2077	N	1665	-0-	-412	-0-	104	1	1561	3	N	-0-					-0-
02	2072	N	1488	-0-	-584	-0-	94	1	1394	3	N	-0-					-0-
03	2077	N	1977	-0-	-100	-0-	129	1	1848	3	N	-0-					-0-
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	128	1	1813	3	N	-0-					-0-
05	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	131	1	1941	3	N	-0-					-0-
06	1920	N	1888	-0-	-32	-0-	117	1	1771	3	N	-0-					-0-
07	2015	N	1894	-0-	-121	-0-	114	1	1776	3	N	4	1	1			3
							4	9									
*08	2077	N	1766	-0-	-311	-0-	106	1	1660	3	N	-0-	1	1			2
09	1890	N	1696	-0-	-194	-0-	101	1	1595	3	N	-0-	1	1			1
10	1891	N	1133	-0-	-758	-0-	67	1	1065	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 17,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

KELLY 115 WELL #: 19 RRCID -> 222061 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 4862 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	55	-0-	-472	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	51	-0-	-453	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	31	-0-	-29	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	3	Y	-0-					-0-
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	35	1	622	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	44	1	540	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WHITEHEAD 10 WELL #: 4 RRCID -> 222063 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 6348 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	787	-0-	-50	-0-	21	1	766	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	749	-0-	-7	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	2			Y	-0-					-0-
04	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	540	-0-	-297	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	548	-0-	-232	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	546	-0-	-260	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
*08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	28	1	552	2	Y	-0-					-0-
*09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	26	1	519	2	Y	-0-					-0-
*10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	27	1	579	2	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: 6,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 16 WELL #: 11 RRCID -> 222068 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5586 - 5754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	433	-0-	-187	-0-	159	1	274	3	N	-0-					-0-
02	504	N	425	-0-	-79	-0-	145	1	280	3	N	-0-					-0-
03	465	N	424	-0-	-41	-0-	157	1	267	3	N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	154	1	303	3	N	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	164	1	342	3	N	-0-					-0-
06	420	N	403	-0-	-17	-0-	151	1	252	3	N	-0-					-0-
07	465	N	442	-0-	-23	-0-	159	1	279	3	N	4					4
							4	9									
*08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	185	1	368	3	N	1					5
							1	9									
*09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	187	1	432	3	N	2					7
							2	9									
*10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	247	1	417	3	N	2	5	1			4
							2	9									
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: 4,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

GALBREATH 66 WELL #: 12 RRCID -> 222070 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5226 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	5	1	82	3	Y	-0-					1
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	4	1	67	3	Y	-0-					1
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	4	1	64	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					1
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	3	Y	-0-					1
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	Y	-0-					1
*08	93	N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	3	Y	-0-					1
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					1
*10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	67	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 807 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JEFFERS 18 WELL #: 4 RRCID -> 222073 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7406 - 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	387	N	387	-0-	-0-	-0-	19	1 8 9	360	3	Y	7	7	1			4
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	17	1 7 9	320	3	Y	6	4	1			6
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	20	1 7 9	354	3	Y	6	6	1			6
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	20	1 8 9	341	3	Y	7	7	1			6
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	21	1 6 9	347	3	Y	5	7	1			4
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	19	1 7 9	327	3	Y	6	5	1			5
07	372	N	354	-0-	-18	-0-	20	1 6 9	328	3	Y	5	6	1			4
*08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	22	1 6 9	381	3	Y	5	5	1			4
*09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	21	1 7 9	369	3	Y	6	5	1			5
*10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	20	1 6 9	362	3	Y	5	5	1			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: 3,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

JEFFERS 28A WELL #: 2 RRCID -> 222075 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7362 - 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	496	N	477	-0-	-19	-0-	23	1 10 9	444	3	Y	9	9	1			5
02	476	N	407	-0-	-69	-0-	20	1 8 9	379	3	Y	7	5	1			7
03	496	N	418	-0-	-78	-0-	22	1 8 9	388	3	Y	7	7	1			7
04	450	N	393	-0-	-57	-0-	21	1 7 9	365	3	Y	6	7	1			6
05	465	N	383	-0-	-82	-0-	22	1 7 9	354	3	Y	6	8	1			4
06	390	N	359	-0-	-31	-0-	19	1 7 9	333	3	Y	6	5	1			5
07	403	N	355	-0-	-48	-0-	20	1 6 9	329	3	Y	5	6	1			4
*08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	21	1 7 9	373	3	Y	6	5	1			5
*09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	21	1 6 9	367	3	Y	5	5	1			5
*10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	17	1 8 9	297	3	Y	7	6	1			6
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 3,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
FIELDS 52 WELL #: 17 RRCID -> 222076 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5098 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	161	3	N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	20	1	215	3	N	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	56	1	596	3	N	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	57	1	658	3	N	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	49	1	534	3	N	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	42	1	467	3	N	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	44	1	455	3	N	5					5
							6	9									
*08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	45	1	408	3	N	1					6
							1	9									
*09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	43	1	392	3	N	1					7
							1	9									
*10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	91	1	371	3	N	2	5	1			4
							2	9									
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: 4,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	23	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	N	1					1
							1	9									
*09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-	1	1			-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: 538 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 148 WELL #: 9 RRCID -> 222093 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 5594 - 6930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	370	-0-	-33	-0-	18	1 2 9	350	3	Y	2	2	1			1
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	17	1 3 9	295	3	Y	3	2	1			2
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	19	1 4 9	322	3	Y	4	3	1	2	8	1
04	360	N	327	-0-	-33	-0-	18	1 3 9	306	3	Y	3	2	1			2
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	19	1 2 9	314	3	Y	2	2	1			2
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	18	1 2 9	294	3	Y	2	2	1			2
07	341	N	332	-0-	-9	-0-	17	1 2 9	313	3	Y	2	2	1			2
*08	341	N	332	-0-	-9	-0-	19	1	313	3	Y	-0-	1	1			1
*09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	19	1 1 9	317	3	Y	1	1	1			1
*10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	20	1 1 9	328	3	Y	1	1	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SIMMONS 71 WELL #: 10 RRCID -> 222100 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6286 - 6564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	600	-0-	-51	-0-	50	1 1 9	549	3	Y	1	2	1			1
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	50	1 1 9	541	3	Y	1	1	1			1
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	55	1 4 9	572	3	Y	4	2	1	2	8	1
04	570	N	564	-0-	-6	-0-	32	1	532	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	651	N	598	-0-	-53	-0-	36	1 1 9	561	3	Y	1					1
06	600	N	568	-0-	-32	-0-	35	1 1 9	532	3	Y	1	2	1			-0-
07	589	N	575	-0-	-14	-0-	37	1 1 9	537	3	Y	1					1
*08	589	N	571	-0-	-18	-0-	38	1	533	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	570	N	535	-0-	-35	-0-	35	1	500	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	568	-0-	-21	-0-	36	1	532	3	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: 5,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	775	N	768	-0-	-7	-0-	81	1	686	3	N	1					2
							1	9									
02	684	N	684	-0-	-0-	-0-	66	1	618	3	N	-0-					2
03	806	N	692	-0-	-114	-0-	19	1	672	3	N	1					3
							1	9									
04	750	N	675	-0-	-75	-0-	675	3			N	-0-					3
05	744	N	639	-0-	-105	-0-	638	3	1	9	N	1	3	1			1
06	660	N	657	-0-	-3	-0-	656	3	1	9	N	1					2
07	713	N	656	-0-	-57	-0-	656	3			N	-0-					2
*08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	38	1	633	3	N	1	2	1			1
							1	9									
09	660	N	659	-0-	-1	-0-	35	1	624	3	N	-0-					1
*10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	41	1	674	3	N	-0-	1	1			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	713	N	490	-0-	-223	-0-	123	1	365	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	588	N	416	-0-	-172	-0-	111	1	303	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	589	N	429	-0-	-160	-0-	122	1	305	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	480	N	376	-0-	-104	-0-	116	1	258	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	465	N	381	-0-	-84	-0-	120	1	260	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	420	N	357	-0-	-63	-0-	116	1	240	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
07	403	N	370	-0-	-33	-0-	136	1	233	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*08	372	N	265	-0-	-107	-0-	40	1	224	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	360	N	209	-0-	-151	-0-	8	1	200	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	8	1	202	3	Y	-0-	1	1			-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: 3,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	739	N	739	-0-	-0-	-0-	78	1	660	3	N	1					2
							1	9									
02	756	N	530	-0-	-226	-0-	51	1	479	3	N	-0-					2
03	837	N	680	-0-	-157	-0-	19	1	660	3	N	1					3
							1	9									
04	720	N	664	-0-	-56	-0-	664	3			N	-0-					3
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	598	3	1	9	N	1	3	1			1
06	660	N	475	-0-	-185	-0-	474	3	1	9	N	1					2
07	682	N	192	-0-	-490	-0-	192	3			N	-0-					2
*08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	68	1	549	3	N	-0-	1	1			1
*09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	52	1	431	3	N	-0-					1
*10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	58	1	485	3	N	-0-	1	1			-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: 5,522 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	744	N	687	-0-	-57	-0-	119	1	566	3	Y	2					5
							2	9									
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	121	1	655	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	120	1	503	3	Y	-0-					1
04	660	N	465	-0-	-195	-0-	112	1	350	3	Y	3					4
							3	9									
05	868	N	391	-0-	-477	-0-	107	1	281	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
06	600	N	342	-0-	-258	-0-	101	1	240	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	496	N	320	-0-	-176	-0-	103	1	216	3	Y	1					2
							1	9									
*08	403	N	213	-0-	-190	-0-	39	1	173	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	330	N	162	-0-	-168	-0-	7	1	155	3	Y	-0-					1
*10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	169	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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: 4,159 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	137	N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	3	Y	-0-					-0-
02	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	262	1	2440	3	Y	2					2
							2	9									
03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	55	1	1902	3	Y	2					4
							2	9									
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1189	3	1	9	Y	1					5
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-	4	1			1
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1099	3	3	9	Y	3					4
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			Y	-0-					4
*08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	105	1	870	3	Y	-0-	3	1			1
*09	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	124	1	1051	3	Y	-0-					1
*10	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	137	1	1144	3	Y	-0-	1	1			-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: 12,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	992	N	653	-0-	-339	-0-	44	1	608	3	Y	1					6
							1	9									
02	700	N	645	-0-	-55	-0-	43	1	601	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	54	1	786	3	Y	4					5
							4	9									
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	76	1	822	3	Y	2					7
							2	9									
05	713	N	570	-0-	-143	-0-	44	1	525	3	Y	1					8
							1	9									
06	810	N	755	-0-	-55	-0-	55	1	700	3	Y	-0-	7	1			1
07	930	N	740	-0-	-190	-0-	58	1	680	3	Y	2					3
							2	9									
*08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	55	1	651	2	Y	2					5
							2	9									
09	750	N	718	-0-	-32	-0-	62	1	653	2	Y	3					8
							3	9									
*10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	54	1	620	2	Y	-0-	6	1			-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: 7,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	491	N	491	-0-	-0-	-0-	31	1	460	3	N	-0-					-0-
02	392	N	344	-0-	-48	-0-	22	1	322	3	N	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	30	1	424	3	N	-0-					-0-
04	480	N	415	-0-	-65	-0-	27	1	388	3	N	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	27	1	402	3	N	-0-					-0-
06	450	N	394	-0-	-56	-0-	24	1	370	3	N	-0-					-0-
07	434	N	401	-0-	-33	-0-	24	1	376	3	N	1					1
							1	9									
*08	434	N	427	-0-	-7	-0-	26	1	401	3	N	-0-					1
09	390	N	373	-0-	-17	-0-	22	1	351	3	N	-0-					-0-
10	403	N	392	-0-	-11	-0-	23	1	369	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DUKE WILSON 173 WELL #: 16 RRCID -> 222229 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 5706 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1047	-0-	-162	-0-	66	1	981	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	988	-0-	-76	-0-	62	1	925	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	73	1	1040	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	69	1	981	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	67	1	991	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	785	-0-	-295	-0-	49	1	736	3	N	-0-					-0-
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	72	1	1128	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	66	1	1030	3	N	-0-	1	1			1
*09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	64	1	1017	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1209	N	1031	-0-	-178	-0-	61	1	969	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1745 RRCID -> 222235 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 5660 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	292	-0-	-297	-0-	18	1	274	3	N	-0-					-0-
02	532	N	461	-0-	-71	-0-	29	1	432	3	N	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	43	1	613	3	N	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	43	1	607	3	N	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	42	1	620	3	N	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	39	1	588	3	N	-0-					-0-
07	663	N	663	-0-	-0-	-0-	40	1	622	3	N	1					1
							1	9									
*08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	45	1	696	3	N	-0-					1
*09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	44	1	692	3	N	-0-					-0-
*10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	36	1	566	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	930	N	831	-0-	-99	-0-	178	1	652	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	784	N	763	-0-	-21	-0-	153	1	610	3	N	-0-					-0-
03	837	N	827	-0-	-10	-0-	165	1	662	3	N	-0-					-0-
04	810	N	783	-0-	-27	-0-	160	1	623	3	N	-0-					-0-
05	837	N	791	-0-	-46	-0-	165	1	626	3	N	-0-					-0-
06	810	N	734	-0-	-76	-0-	156	1	578	3	N	-0-					-0-
07	806	N	645	-0-	-161	-0-	155	1	483	3	N	6	2	1			4
							7	9									
*08	806	N	455	-0-	-351	-0-	51	1	404	3	N	-0-					4
09	720	N	403	-0-	-317	-0-	19	1	384	3	N	-0-	2	1			2
10	651	N	461	-0-	-190	-0-	23	1	437	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	1209	N	830	-0-	-379	-0-	58	1	770	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
02	1120	N	856	-0-	-264	-0-	56	1	797	3	Y	3	2	8			1
							3	9									
03	1240	N	176	-0-	-1064	-0-	12	1	164	3	Y	-0-					1
04	810	N	619	-0-	-191	-0-	35	1	583	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	961	N	630	-0-	-331	-0-	37	1	591	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	44	1	751	3	Y	1					2
							1	9									
07	651	N	506	-0-	-145	-0-	30	1	476	3	Y	-0-					1
*08	620	N	570	-0-	-50	-0-	33	1	537	3	Y	-0-					1
09	810	N	326	-0-	-484	-0-	18	1	308	3	Y	-0-					1
*10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	144	1	1338	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,792 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	155	N	133	-0-	-22	-0-	11	1	122	3	Y	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	3	Y	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	Y	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	7	1	105	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	7	1	105	3	Y	-0-					-0-
*08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	8	1	111	3	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: 1,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2071 S RRCID -> 222310 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6004 - 6076

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH "1017" WELL #: 3 RRCID -> 222317 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7508 - 8620

01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	78	1	1077	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	1013	-0-	-23	-0-	66	1	947	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	71	1	1034	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1059	-0-	-51	-0-	69	1	990	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	74	1	1037	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	71	1	994	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	70	1	1003	2	N	3					3
							3	9									
*08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	80	1	1165	2	N	-0-					3
*09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	82	1	1130	2	N	-0-					3
*10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	92	1	1244	2	N	-0-					3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 11,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE 173 WELL #: 15 RRCID -> 222329 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5866 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	803	-0-	-127	-0-	50	1	753	3	N	-0-					-0-
02	784	N	652	-0-	-132	-0-	41	1	611	3	N	-0-					-0-
03	837	N	500	-0-	-337	-0-	33	1	467	3	N	-0-					-0-
04	780	N	771	-0-	-9	-0-	51	1	720	3	N	-0-					-0-
05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	55	1	807	3	N	-0-					-0-
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	50	1	755	3	N	-0-					-0-
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	52	1	805	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	868	N	853	-0-	-15	-0-	51	1	801	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	810	N	658	-0-	-152	-0-	39	1	619	3	N	-0-					1
10	868	N	671	-0-	-197	-0-	40	1	631	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	713	N	667	-0-	-46	-0-	55	1	610	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	616	N	562	-0-	-54	-0-	48	1	513	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	682	N	611	-0-	-71	-0-	53	1	554	3	Y	4	2	1	2	8	1
							4	9									
04	660	N	603	-0-	-57	-0-	34	1	567	3	Y	2	2	1	1	8	-0-
							2	9									
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	38	1	591	3	Y	2					2
							2	9									
06	600	N	566	-0-	-34	-0-	35	1	530	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	620	N	566	-0-	-54	-0-	37	1	529	3	Y	-0-					1
*08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	45	1	636	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	638	N	638	-0-	-0-	-0-	41	1	596	3	Y	1					1
							1	9									
*10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	39	1	568	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	651	N	613	-0-	-38	-0-	36	1	577	2	Y	-0-					1
02	560	N	537	-0-	-23	-0-	31	1	506	2	Y	-0-					1
03	589	N	583	-0-	-6	-0-	33	1	549	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	600	N	552	-0-	-48	-0-	30	1	522	2	Y	-0-					1
05	589	N	575	-0-	-14	-0-	28	1	547	2	Y	-0-					1
06	570	N	540	-0-	-30	-0-	26	1	514	2	Y	-0-					1
07	558	N	544	-0-	-14	-0-	26	1	518	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	32	1	639	2	Y	-0-					-0-
*09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	32	1	639	2	Y	-0-					-0-
*10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	25	1	489	2	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: 5,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-
*08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	339	3	N	1					1
							1	9									
*09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	318	3	N	-0-					1
*10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	314	3	N	-0-	1	1			-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: 1,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER 20A WELL #: 5 RRCID -> 222406 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6400 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	608	-0-	-74	-0-	36	1	572	2	Y	-0-					1
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	36	1	593	2	Y	-0-					1
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	42	1	709	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	40	1	698	2	Y	-0-					1
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	38	1	742	2	Y	-0-					1
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	36	1	705	2	Y	1					2
							1	9									
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	36	1	708	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	45	1	894	2	Y	-0-					-0-
*09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	41	1	809	2	Y	-0-					-0-
*10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	32	1	637	2	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: 7,451 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. "D" WELL #: 807 RRCID -> 222411 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6496 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	227	-0-	-83	-0-	10	1	217	3	N	-0-					-0-
02	280	N	185	-0-	-95	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-
03	310	N	211	-0-	-99	-0-	10	1	199	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	10	1	196	3	N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	11	1	245	3	N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	212	3	N	1					1
							1	9									
*08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	14	1	274	3	N	-0-					1
*09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	3	N	-0-					1
*10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	15	1	290	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	54	1	978	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	48	1	906	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	42	1	761	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	47	1	876	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	48	1	890	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	39	1	739	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	38	1	697	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
*08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	33	1	583	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
*09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	31	1	546	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
*10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	45	1	550	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,991 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
*08	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	2			N	-0-					-0-
09	360	N	292	-0-	-68	-0-	292	2			N	-0-					-0-
10	434	N	231	-0-	-203	-0-	231	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: 3,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	609	N	609	-0-	-0-	-0-	36	1	573	3	Y	-0-					-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	33	1	494	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	581	-0-	-70	-0-	32	1	548	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	600	N	458	-0-	-142	-0-	30	1	428	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	382	-0-	-207	-0-	25	1	357	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	549	-0-	-21	-0-	36	1	513	3	Y	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	42	1	567	3	Y	-0-					-0-
*08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	44	1	633	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	496	-0-	-44	-0-	35	1	461	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	466	-0-	-154	-0-	43	1	423	3	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: 5,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
05	620	N	387	-0-	-233	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	600	N	477	-0-	-123	-0-	477	3			N	-0-					-0-
07	620	N	346	-0-	-274	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*08	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-
09	480	N	348	-0-	-132	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,669 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	359	N	359	-0-	-0-	-0-	13	1	345	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	448	N	402	-0-	-46	-0-	16	1	379	3	Y	6	2	1	2	8	3
							7	9									
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	24	1	543	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	20	1	492	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	22	1	506	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	29	1	676	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	27	1	669	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
*08	527	N	409	-0-	-118	-0-	15	1	392	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
09	510	N	331	-0-	-179	-0-	13	1	317	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
*10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	16	1	376	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,921 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	496	N	484	-0-	-12	-0-	106	1	375	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	448	N	430	-0-	-18	-0-	98	1	330	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	496	N	484	-0-	-12	-0-	109	1	372	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	480	N	467	-0-	-13	-0-	105	1	360	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	110	1	375	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	480	N	472	-0-	-8	-0-	106	1	364	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	496	N	487	-0-	-9	-0-	121	1	363	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
*08	496	N	370	-0-	-126	-0-	50	1	319	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	480	N	315	-0-	-165	-0-	17	1	298	3	Y	-0-	1	1			1
*10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	19	1	317	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	682	N	525	-0-	-157	-0-	525	3			N	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
05	744	N	666	-0-	-78	-0-	666	3			N	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
07	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	3			N	-0-					-0-
*08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					-0-
09	690	N	641	-0-	-49	-0-	641	3			N	-0-					-0-
10	713	N	576	-0-	-137	-0-	576	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,691 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	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1312	-0-	-32	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1254	-0-	-327	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	994	-0-	-446	-0-	994	3			N	-0-					-0-
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	916	-0-	-107	-0-	916	3			N	-0-					-0-
*08	1612	N	1098	-0-	-514	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
09	1230	N	1118	-0-	-112	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
*10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	72	1	1000	2	N	-0-					-0-
02	980	N	954	-0-	-26	-0-	62	1	892	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	1053	-0-	-156	-0-	67	1	986	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	1016	-0-	-34	-0-	66	1	950	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	70	1	982	2	N	-0-					-0-
06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	69	1	956	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	68	1	975	2	N	3					3
							3	9									
*08	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	66	1	960	2	N	-0-					3
*09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	75	1	1034	2	N	-0-					3
*10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	82	1	1101	2	N	-0-					3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 10,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	29	1	1047	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	825	-0-	-99	-0-	825	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	891	-0-	-132	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
04	1050	N	847	-0-	-203	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	729	-0-	-141	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	810	-0-	-58	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
*08	899	N	879	-0-	-20	-0-	43	1	836	2	Y	-0-					-0-
*09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	39	1	774	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	796	-0-	-10	-0-	36	1	760	2	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: 8,575 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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	168	3	N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	29	1	413	3	N	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	23	1	332	3	N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	38	1	562	3	N	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	34	1	515	3	N	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	26	1	404	3	N	1					1
							1	9									
*08	589	N	394	-0-	-195	-0-	24	1	370	3	N	-0-					1
09	540	N	374	-0-	-166	-0-	22	1	352	3	N	-0-					-0-
10	434	N	320	-0-	-114	-0-	19	1	301	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	26	1	957	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	889	-0-	-7	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
07	1054	N	979	-0-	-75	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
*08	1023	N	922	-0-	-101	-0-	45	1	877	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	861	-0-	-99	-0-	41	1	820	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	929	-0-	-63	-0-	42	1	887	2	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: 9,519 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 141 WELL #: 24 RRCID -> 223295 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 5232 - 6637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	791	-0-	-46	-0-	38	1	750	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
02	756	N	716	-0-	-40	-0-	39	1	670	3	Y	6	4	1			5
							7	9									
03	806	N	773	-0-	-33	-0-	43	1	724	3	Y	5	7	1			3
							6	9									
04	780	N	747	-0-	-33	-0-	40	1	701	3	Y	5	4	1			4
							6	9									
05	806	N	772	-0-	-34	-0-	44	1	722	3	Y	5	4	1			5
							6	9									
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	50	1	821	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	42	1	763	3	Y	5	6	1			4
							6	9									
*08	775	N	713	-0-	-62	-0-	40	1	670	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
09	870	N	676	-0-	-194	-0-	37	1	637	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
*10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	41	1	671	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 40 WELL #: 20 RRCID -> 223584 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 6214 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	233	-0-	-15	-0-	16	1	216	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	223	-0-	-25	-0-	16	1	206	3	Y	1					1
							1	9									
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	12	1	207	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	3	Y	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	212	3	Y	1					1
							1	9									
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	Y	-0-					-0-
*08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	204	-0-	-36	-0-	11	1	193	3	Y	-0-					-0-
*10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	22	1	202	3	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: 2,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	88	1	1697	3	N	-0-					-0-
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	67	1	1284	3	N	-0-					-0-
03	1798	N	1654	-0-	-144	-0-	79	1	1575	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1573	-0-	-167	-0-	76	1	1497	3	N	-0-					-0-
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	72	1	1455	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	1461	-0-	-129	-0-	68	1	1393	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	1539	-0-	-73	-0-	72	1	1443	3	N	22	14	1			8
							24	9									
*08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	85	1	1607	3	N	9	6	1			11
							10	9									
*09	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	83	1	1575	3	N	9	11	1			9
							10	9									
10	1519	N	1467	-0-	-52	-0-	73	1	1382	3	N	11	14	1			6
							12	9									
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: 15,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

CANYON RANCH WELL #: 1134 S RRCID -> 223595 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4658 - 4842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	622	-0-	-29	-0-	31	1	591	3	N	-0-					-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	31	1	584	3	N	-0-					-0-
03	589	N	546	-0-	-43	-0-	26	1	520	3	N	-0-					-0-
04	600	N	513	-0-	-87	-0-	25	1	488	3	N	-0-					-0-
05	682	N	666	-0-	-16	-0-	31	1	635	3	N	-0-					-0-
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	30	1	613	3	N	-0-					-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	30	1	607	3	N	10	6	1			4
							11	9									
*08	651	N	592	-0-	-59	-0-	30	1	560	3	N	2	2	1			4
							2	9									
09	630	N	542	-0-	-88	-0-	27	1	512	3	N	3	4	1			3
							3	9									
10	651	N	565	-0-	-86	-0-	28	1	533	3	N	4	5	1			2
							4	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

CANYON RANCH 115 WELL #: 19S RRCID -> 223827 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 4644 - 5124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	68	1	346	3	N	-0-					-0-
02	392	N	380	-0-	-12	-0-	64	1	316	3	N	-0-					-0-
03	434	N	387	-0-	-47	-0-	68	1	319	3	N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	68	1	349	3	N	-0-					-0-
05	434	N	415	-0-	-19	-0-	71	1	344	3	N	-0-					-0-
06	360	N	254	-0-	-106	-0-	68	1	186	3	N	-0-					-0-
07	434	N	322	-0-	-112	-0-	71	1	251	3	N	-0-					-0-
*08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	31	1	381	3	N	-0-					-0-
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	30	1	184	3	N	-0-					-0-
10	310	N	272	-0-	-38	-0-	31	1	241	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KARNES, W.H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 223830 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 4540 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1501	-0-	-18	-0-	286	1	1215	2	Y	-0-					-0-
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	255	1	1088	2	Y	-0-					-0-
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	283	1	1215	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1433	-0-	-7	-0-	271	1	1162	2	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1435	-0-	-53	-0-	273	1	1162	2	Y	-0-					-0-
06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	263	1	1221	2	Y	-0-					-0-
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	278	1	1260	2	Y	-0-					-0-
*08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	285	1	1229	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1437	-0-	-33	-0-	278	1	1159	2	Y	-0-					-0-
*10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	322	1	1601	2	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: 15,106 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	2	-0-	-2	-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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			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: 25 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	899	N	899	-0-	-0-	-0-	85	1	814	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	800	-0-	-68	-0-	67	1	733	3	Y	-0-					-0-
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	79	1	810	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	825	-0-	-45	-0-	68	1	757	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	851	-0-	-48	-0-	70	1	781	3	Y	-0-					-0-
06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	80	1	832	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	755	-0-	-113	-0-	63	1	691	3	Y	1					1
							1	9									
*08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	76	1	796	3	Y	-0-					1
09	900	N	751	-0-	-149	-0-	65	1	686	3	Y	-0-					1
10	744	N	736	-0-	-8	-0-	72	1	664	3	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	768	N	768	-0-	-0-	-0-	38	1	730	3	N	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	35	1	667	3	N	-0-					-0-
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	37	1	742	3	N	-0-					-0-
04	750	N	748	-0-	-2	-0-	36	1	712	3	N	-0-					-0-
05	775	N	750	-0-	-25	-0-	35	1	715	3	N	-0-					-0-
06	750	N	721	-0-	-29	-0-	33	1	688	3	N	-0-					-0-
07	775	N	730	-0-	-45	-0-	34	1	684	3	N	11	7	1			4
							12	9									
*08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	39	1	727	3	N	4	3	1			5
							4	9									
*09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	39	1	740	3	N	4	5	1			4
							4	9									
10	713	N	692	-0-	-21	-0-	34	1	651	3	N	6	7	1			3
							7	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 7,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	544	N	544	-0-	-0-	-0-	26	1	515	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	560	N	501	-0-	-59	-0-	27	1	471	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	558	N	554	-0-	-4	-0-	31	1	519	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
04	540	N	537	-0-	-3	-0-	29	1	504	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
05	558	N	551	-0-	-7	-0-	31	1	517	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
06	540	N	447	-0-	-93	-0-	25	1	419	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
07	558	N	143	-0-	-415	-0-	7	1	136	3	Y	-0-	2	1			1
*08	558	N	196	-0-	-362	-0-	11	1	184	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	450	N	163	-0-	-287	-0-	9	1	153	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	3	Y	-0-	1	1			-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: 3,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	589	N	576	-0-	-13	-0-	65	1	511	2	Y	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	57	1	455	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	62	1	496	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	541	-0-	-29	-0-	59	1	482	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	521	-0-	-37	-0-	56	1	465	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	530	-0-	-10	-0-	53	1	477	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	549	-0-	-9	-0-	57	1	492	2	Y	-0-					-0-
*08	554	N	554	-0-	-0-	-0-	57	1	497	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	431	-0-	-109	-0-	46	1	385	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	468	-0-	-90	-0-	47	1	421	2	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: 5,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	713	N	688	-0-	-25	-0-	205	1	483	2	Y	-0-					1
02	644	N	606	-0-	-38	-0-	183	1	423	2	Y	-0-					1
03	713	N	665	-0-	-48	-0-	202	1	462	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	660	N	644	-0-	-16	-0-	194	1	450	2	Y	-0-					1
05	682	N	677	-0-	-5	-0-	199	1	478	2	Y	-0-					1
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	192	1	460	2	Y	-0-					1
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	198	1	467	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	682	N	630	-0-	-52	-0-	212	1	418	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	621	-0-	-39	-0-	205	1	416	2	Y	-0-					-0-
*10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	213	1	453	2	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: 6,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 3 RRCID -> 224220 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	744	N	727	-0-	-17	-0-	36	1	691	3	N	-0-					-0-
02	644	N	616	-0-	-28	-0-	31	1	585	3	N	-0-					-0-
03	713	N	563	-0-	-150	-0-	27	1	535	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	690	N	662	-0-	-28	-0-	32	1	630	3	N	-0-					-0-
05	682	N	663	-0-	-19	-0-	31	1	632	3	N	-0-					-0-
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	29	1	596	3	N	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	32	1	654	3	N	10	6	1			4
							11	9									
*08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	34	1	639	3	N	4	3	1			5
							4	9									
*09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	33	1	637	3	N	4	5	1			4
							4	9									
10	682	N	654	-0-	-28	-0-	32	1	616	3	N	5	6	1			3
							6	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER EDWIN S. JR."G" WELL #: 102 RRCID -> 224367 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6614 - 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	217	N	171	-0-	-46	-0-	11	1	160	3	N	-0-					-0-
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	8	1	141	3	N	-0-					-0-
03	186	N	101	-0-	-85	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-					-0-
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	3	N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
07	217	N	179	-0-	-38	-0-	8	1	169	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	186	N	156	-0-	-30	-0-	7	1	149	3	N	-0-					1
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	8	1	159	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	186	N	157	-0-	-29	-0-	8	1	148	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	604	N	604	-0-	-0-	-0-	29	1	573	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	532	N	511	-0-	-21	-0-	28	1	479	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
03	589	N	547	-0-	-42	-0-	31	1	512	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
04	570	N	563	-0-	-7	-0-	31	1	528	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	33	1	547	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	31	1	508	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
07	589	N	545	-0-	-44	-0-	28	1	513	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
*08	589	N	514	-0-	-75	-0-	29	1	483	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	540	N	528	-0-	-12	-0-	29	1	498	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
*10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	33	1	544	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	174	1	1750	3	N	-0-					-0-
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	157	1	1441	3	N	-0-					-0-
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	174	1	1518	3	N	-0-					-0-
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	168	1	1423	3	N	-0-					-0-
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	174	1	1403	3	N	-0-					-0-
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	168	1	1292	3	N	-0-					-0-
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	174	1	1272	3	N	-0-					-0-
*08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	31	1	1289	3	N	-0-					-0-
*09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	30	1	1152	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	31	1	1164	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,985 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	341	N	302	-0-	-39	-0-	20	1	282	3	N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	19	1	261	3	N	-0-					-0-
03	341	N	277	-0-	-64	-0-	24	1	253	3	N	-0-					-0-
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	20	1	267	3	N	-0-					-0-
05	310	N	297	-0-	-13	-0-	21	1	276	3	N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	20	1	255	3	N	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	20	1	280	3	N	1					1
							1	9									
*08	310	N	288	-0-	-22	-0-	23	1	265	3	N	-0-					1
09	270	N	266	-0-	-4	-0-	23	1	243	3	N	-0-					1
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	24	1	260	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
03	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	420	N	354	-0-	-66	-0-	354	3			N	-0-					-0-
05	434	N	355	-0-	-79	-0-	355	3			N	-0-					-0-
06	390	N	345	-0-	-45	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
09	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,647 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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
*08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
*09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
*10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			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: 590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	64	1	1008	2	Y	-0-					8
02	980	N	966	-0-	-14	-0-	56	1	910	2	Y	-0-					8
03	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	59	1	994	2	Y	-0-					8
04	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	55	1	955	2	Y	-0-					8
05	1085	N	1023	-0-	-62	-0-	50	1	973	2	Y	-0-	8	5			-0-
06	1020	N	978	-0-	-42	-0-	47	1	931	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	975	-0-	-79	-0-	47	1	928	2	Y	-0-					-0-
*08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	55	1	1083	2	Y	-0-					-0-
*09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	52	1	1028	2	Y	-0-					-0-
*10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	46	1	926	2	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: 10,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	783	N	783	-0-	-0-	-0-	43	1	740	2	Y	-0-					-0-
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	35	1	713	2	Y	-0-					-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	33	1	663	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	637	-0-	-113	-0-	30	1	607	2	Y	-0-					-0-
05	837	N	638	-0-	-199	-0-	32	1	606	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	561	-0-	-99	-0-	27	1	534	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	536	-0-	-115	-0-	26	1	510	2	Y	-0-					-0-
*08	651	N	381	-0-	-270	-0-	19	1	362	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	553	-0-	-17	-0-	27	1	526	2	Y	-0-					-0-
*10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	40	1	836	2	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: 6,409 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	744	N	707	-0-	-37	-0-	19	1	688	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	658	-0-	-14	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	716	-0-	-28	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	689	-0-	-1	-0-	689	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
*08	713	N	597	-0-	-116	-0-	29	1	568	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	572	-0-	-118	-0-	28	1	544	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	672	-0-	-41	-0-	30	1	642	2	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: 6,748 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 #: 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	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	3			N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
06	720	N	657	-0-	-63	-0-	657	3			N	-0-					-0-
07	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	3			N	-0-					-0-
*08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
*09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
*10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,440 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	561	N	561	-0-	-0-	-0-	27	1	531	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	28	1	475	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	34	1	570	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	33	1	573	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	35	1	574	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
06	600	N	588	-0-	-12	-0-	33	1	552	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
07	620	N	611	-0-	-9	-0-	32	1	576	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
*08	620	N	548	-0-	-72	-0-	31	1	514	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	600	N	529	-0-	-71	-0-	29	1	498	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
*10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	32	1	532	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	15	N	9	-0-	-6	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
02	9	N	7	-0-	-2	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
03	15	N	7	-0-	-8	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
05	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
07	10	N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	4	-0-	-4	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 68 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
*08	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	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: 201 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 23 WELL #: 13 RRCID -> 224511 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6420 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	32	1	509	2	Y	-0-					5
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	26	1	433	2	Y	-0-					5
03	527	N	521	-0-	-6	-0-	29	1	492	2	Y	-0-					5
04	510	N	476	-0-	-34	-0-	26	1	450	2	Y	-0-					5
05	496	N	483	-0-	-13	-0-	24	1	459	2	Y	-0-	5	5			-0-
06	510	N	447	-0-	-63	-0-	22	1	425	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	452	-0-	-44	-0-	22	1	430	2	Y	-0-					-0-
*08	496	N	422	-0-	-74	-0-	20	1	402	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	411	-0-	-39	-0-	20	1	391	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	443	-0-	-22	-0-	21	1	422	2	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: 4,655 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1062E RRCID -> 224625 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6352 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
*08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
*09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
*10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 9215S RRCID -> 224631 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 4696 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	776	-0-	-30	-0-	71	1	705	3	N	-0-					-0-
02	728	N	696	-0-	-32	-0-	64	1	632	3	N	-0-					-0-
03	806	N	765	-0-	-41	-0-	71	1	694	3	N	-0-					-0-
04	795	N	795	-0-	-0-	-0-	68	1	727	3	N	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	71	1	750	3	N	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	68	1	684	3	N	-0-					-0-
07	837	N	797	-0-	-40	-0-	71	1	726	3	N	-0-					-0-
*08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	31	1	800	3	N	-0-					-0-
*09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	30	1	750	3	N	-0-					-0-
10	806	N	742	-0-	-64	-0-	31	1	711	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	155	N	74	-0-	-81	-0-	3	1	71	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	112	N	21	-0-	-91	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	28	-0-	-96	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
*08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			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: 236 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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
*08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
*09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
*10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			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: 1,713 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	335	-0-	-55	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	330	-0-	-42	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
*08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	260	-0-	-70	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	3			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: 3,494 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 144 WELL #: 15 RRCID -> 224687 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 5788 - 7142

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 #: 9214S RRCID -> 224691 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 4568 - 5076

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	3			N	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
04	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	3			N	-0-					-0-
05	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	540	N	438	-0-	-102	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	496	N	429	-0-	-67	-0-	429	3			N	-0-					-0-
*08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
*09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
*10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	899	N	794	-0-	-105	-0-	17	1	777	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	713	-0-	-71	-0-	15	1	698	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	799	-0-	-69	-0-	17	1	782	3	Y	-0-					-0-
04	780	N	778	-0-	-2	-0-	16	1	762	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	735	-0-	-40	-0-	15	1	720	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	763	-0-	-17	-0-	16	1	747	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	762	-0-	-44	-0-	17	1	745	3	Y	-0-					-0-
*08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	18	1	760	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	696	-0-	-54	-0-	16	1	680	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	769	-0-	-6	-0-	18	1	751	3	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: 7,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 105 WELL #: 13S RRCID -> 224725 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 4750 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KARNES, W. H. "C" WELL #: 13 RRCID -> 224798 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8480 - 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	4371	X	4036	-0-	-335	-0-	454	1	3582	2	Y	-0-					-0-
02	3948	X	3325	-0-	-623	-0-	369	1	2956	2	Y	-0-					-0-
03	4154	X	3810	-0-	-344	-0-	420	1	3390	2	Y	-0-					-0-
04	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	437	1	3561	2	Y	-0-					-0-
05	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	487	1	4019	2	Y	-0-					-0-
06	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	391	1	3539	2	Y	-0-					-0-
07	4123	X	3598	-0-	-525	-0-	373	1	3223	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*08	4495	X	3309	-0-	-1186	-0-	339	1	2970	2	Y	-0-					-0-
09	4350	X	3466	-0-	-884	-0-	369	1	3097	2	Y	-0-					-0-
10	4495	X	3641	-0-	-854	-0-	364	1	3277	2	Y	-0-					-0-
11	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 550 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	186	N	170	-0-	-16	-0-	10	1	159	3	Y	1					3
							1	9									
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	8	1	144	3	Y	-0-					3
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	3	Y	-0-					3
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	3	Y	-0-					3
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	Y	-0-					3
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	9	1	159	3	Y	-0-					3
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	Y	-0-					3
*08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	14	1	193	3	Y	-0-					2
*09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	42	1	597	3	Y	-0-					2
*10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	188	3	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: 2,235 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	713	N	493	-0-	-220	-0-	34	1 9	458	3	Y	1	2	1			-0-
02	644	N	573	-0-	-71	-0-	37	1 9	535	3	Y	1					1
03	713	N	202	-0-	-511	-0-	14	1 9	188	3	Y	-0-					1
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	41	1 9	678	3	Y	1	2	1			-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	37	1 9	602	3	Y	1					1
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	34	1 9	572	3	Y	-0-					1
07	744	N	401	-0-	-343	-0-	24	1 9	377	3	Y	-0-					1
*08	651	N	282	-0-	-369	-0-	16	1 9	266	3	Y	-0-					1
09	600	N	484	-0-	-116	-0-	26	1 9	458	3	Y	-0-					1
*10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	52	1 9	478	3	Y	-0-	1	1			-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: 4,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

REED 100 WELL #: 25 RRCID -> 224941 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 4904 - 6076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	889	-0-	-351	-0-	46	1 2 9	841	3	Y	2	3	1			-0-
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	40	1 6 9	752	3	Y	5	3	1			2
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	44	1 4 9	797	3	Y	4	3	1			3
04	870	N	821	-0-	-49	-0-	42	1 3 9	776	3	Y	3	5	1			1
05	899	N	818	-0-	-81	-0-	42	1 6 9	770	3	Y	5	3	1			3
06	810	N	799	-0-	-11	-0-	40	1 6 9	753	3	Y	5	6	1			2
07	837	N	778	-0-	-59	-0-	40	1 4 9	734	3	Y	4	3	1			3
*08	806	N	598	-0-	-208	-0-	32	1 2 9	564	3	Y	2	3	1			2
09	810	N	665	-0-	-145	-0-	35	1 3 9	627	3	Y	3	4	1			1
*10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	89	1 7 9	1090	3	Y	6	4	1			3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 8,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

HUNT 19 WELL #: 8 RRCID -> 224950 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 8814 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	109	1	859	2	Y	-0-					-0-
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	96	1	767	2	Y	-0-					-0-
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	106	1	858	2	Y	-0-					-0-
04	930	N	921	-0-	-9	-0-	101	1	820	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	921	-0-	-40	-0-	100	1	821	2	Y	-0-					-0-
06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	95	1	856	2	Y	-0-					-0-
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	101	1	874	2	Y	-0-					-0-
*08	930	N	916	-0-	-14	-0-	94	1	822	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	879	-0-	-81	-0-	94	1	785	2	Y	-0-					-0-
*10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	96	1	866	2	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: 9,320 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. (I) GAS LIFT(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-	46	1	845	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	40	1	750	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	46	1	831	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	42	1	787	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	44	1	810	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	43	1	800	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	44	1	819	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
*08	931	N	931	-0-	-0-	-0-	50	1	878	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
*09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	46	1	825	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
*10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	30	1	373	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

KELLY 102 WELL #: 25 RRCID -> 225058 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 4942 - 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	279	N	93	-0-	-186	-0-	9	1	84	3	Y	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	3	Y	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	67	1	125	3	Y	-0-					-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	26	1	92	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	94	-0-	-86	-0-	5	1	88	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	124	N	63	-0-	-61	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
*08	93	N	67	-0-	-26	-0-	33	1	34	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	20	-0-	-70	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	3	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: 840 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	258	-0-	-21	-0-	18	1	240	3	N	-0-					-0-
02	252	N	227	-0-	-25	-0-	15	1	212	3	N	-0-					-0-
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	17	1	238	3	N	-0-					-0-
04	240	N	126	-0-	-114	-0-	8	1	118	3	N	-0-					-0-
05	248	N	139	-0-	-109	-0-	9	1	130	3	N	-0-					-0-
06	240	N	227	-0-	-13	-0-	13	1	214	3	N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	14	1	212	3	N	7	6	1			1
							8	9									
*08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	227	3	N	1					2
							1	9									
*09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	247	3	N	2					4
							2	9									
*10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	232	3	N	2					6
							2	9									
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: 2,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1373	-0-	-239	-0-	71	1	1296	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
02	1344	N	1177	-0-	-167	-0-	59	1	1108	3	Y	9	5	1	2	8	3
							10	9									
03	1364	N	1308	-0-	-56	-0-	68	1	1232	3	Y	7	5	1	1	8	4
							8	9									
04	1320	N	930	-0-	-390	-0-	47	1	874	3	Y	8	7	1	3	8	2
							9	9									
05	1302	N	923	-0-	-379	-0-	47	1	870	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	64	1	1194	3	Y	7	7	1			4
							8	9									
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	75	1	1389	3	Y	6	5	1			5
							7	9									
*08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	82	1	1435	3	Y	6	5	1			6
							7	9									
*09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	75	1	1344	3	Y	4	9	1			1
							4	9									
*10	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	87	1	1067	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 12,556 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	682	N	653	-0-	-29	-0-	34	1	617	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	30	1	563	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	34	1	621	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	33	1	621	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	34	1	637	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	32	1	604	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
07	682	N	591	-0-	-91	-0-	30	1	559	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*08	682	N	607	-0-	-75	-0-	33	1	572	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	630	N	627	-0-	-3	-0-	33	1	591	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
*10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	49	1	596	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	1054	N	1023	-0-	-31	-0-	302	1	721	2	Y	-0-					-0-
02	924	N	911	-0-	-13	-0-	270	1	641	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	299	1	716	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	971	-0-	-19	-0-	288	1	683	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	977	-0-	-46	-0-	293	1	684	2	Y	-0-					-0-
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	283	1	719	2	Y	-0-					-0-
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	296	1	738	2	Y	-0-					-0-
*08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	314	1	729	2	Y	-0-					-0-
*09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	307	1	702	2	Y	-0-					-0-
*10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	318	1	787	2	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: 10,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 102 WELL #: 21 RRCID -> 225097 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5138 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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	328	-0-		-75	-0-		17	1 1 9	310	3	Y	1	1	1			-0-
02	346	N	346	-0-		-0-	-0-		17	1 2 9	327	3	Y	2	1	1			1
03	372	N	372	-0-		-0-	-0-		19	1 1 9	352	3	Y	1	1	1			1
04	358	N	358	-0-		-0-	-0-		18	1 2 9	338	3	Y	2	2	1			1
05	372	N	348	-0-		-24	-0-		18	1 1 9	329	3	Y	1	1	1			1
06	360	N	305	-0-		-55	-0-		15	1 2 9	288	3	Y	2	2	1			1
07	372	N	305	-0-		-67	-0-		16	1 1 9	288	3	Y	1	1	1			1
*08	341	N	289	-0-		-52	-0-		16	1 1 9	272	3	Y	1	1	1			1
09	300	N	29	-0-		-271	-0-		2	1	27	3	Y	-0-	1	1			-0-
*10	2	N	2	-0-		-0-	-0-		2	3			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: 2,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

KELLY 102 WELL #: 22 RRCID -> 225106 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 5148 - 6248

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	520	N	520	-0-		-0-	-0-		27	1 2 9	491	3	Y	2	2	1			-0-
02	375	N	375	-0-		-0-	-0-		19	1 3 9	353	3	Y	3	2	1			1
03	287	N	287	-0-		-0-	-0-		15	1 1 9	271	3	Y	1	1	1			1
04	280	N	280	-0-		-0-	-0-		14	1 2 9	264	3	Y	2	2	1			1
05	402	N	402	-0-		-0-	-0-		21	1 2 9	379	3	Y	2	1	1			2
06	309	N	309	-0-		-0-	-0-		16	1 1 9	292	3	Y	1	2	1			1
07	372	N	372	-0-		-0-	-0-		19	1 2 9	351	3	Y	2	1	1			2
*08	403	N	295	-0-		-108	-0-		16	1 1 9	278	3	Y	1	2	1			1
*09	430	N	430	-0-		-0-	-0-		23	1 2 9	405	3	Y	2	2	1			1
*10	329	N	329	-0-		-0-	-0-		25	1 1 9	303	3	Y	1	2	1			-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: 3,599 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	961	N	865	-0-	-96	-0-	45	1	818	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	40	1	741	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	46	1	834	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	45	1	828	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	47	1	877	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	48	1	902	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	50	1	934	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
*08	930	N	831	-0-	-99	-0-	45	1	784	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
09	960	N	944	-0-	-16	-0-	50	1	891	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
*10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	75	1	913	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 9,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

WILSON, DUKE 185 WELL #: 15 RRCID -> 225158 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7692 - 8694

01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	107	1	1605	3	N	-0-					-0-
02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	98	1	1465	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	1629	-0-	-45	-0-	107	1	1522	3	N	-0-					-0-
04	1650	N	1384	-0-	-266	-0-	91	1	1293	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	1464	-0-	-272	-0-	93	1	1371	3	N	-0-					-0-
06	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	113	1	1707	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	91	1	1424	3	N	4	1	1			3
							4	9									
*08	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	101	1	1585	3	N	-0-	1	1			2
09	1830	N	1460	-0-	-370	-0-	87	1	1373	3	N	-0-	1	1			1
10	1519	N	1222	-0-	-297	-0-	72	1	1149	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 15,459 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CANYON RANCH WELL #: 506E RRCID -> 225159 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5460 - 5578

01	1426	X	1189	-0-	-237	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
02	1288	X	1030	-0-	-258	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
03	1240	X	1057	-0-	-183	-0-	1055	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
05	1178	X	864	-0-	-314	-0-	864	3			N	-0-					-0-
06	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	1325	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1240	X	916	-0-	-324	-0-	916	3			N	-0-					-0-
*08	1240	X	1066	-0-	-174	-0-	1066	3			N	-0-					-0-
09	1320	X	982	-0-	-338	-0-	982	3			N	-0-					-0-
10	1364	X	1147	-0-	-217	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
11	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	310	N	272	-0-	-38	-0-	13	1	258	3	Y	1					3
							1	9									
02	308	N	253	-0-	-55	-0-	13	1	240	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	341	N	302	-0-	-39	-0-	15	1	286	3	Y	1					1
							1	9									
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	265	3	Y	1					2
							1	9									
05	279	N	268	-0-	-11	-0-	12	1	254	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	12	1	248	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	11	1	245	3	Y	1					2
							1	9									
*08	279	N	244	-0-	-35	-0-	11	1	232	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	270	N	227	-0-	-43	-0-	10	1	216	3	Y	1					2
							1	9									
*10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	Y	-0-	2	1			-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: 2,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
02	448	N	374	-0-	-74	-0-	374	3			N	-0-					-0-
03	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	3			N	-0-					-0-
04	510	N	414	-0-	-96	-0-	414	3			N	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					-0-
*08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
*09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	105	-0-	-143	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	196	N	76	-0-	-120	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	90	N	23	-0-	-67	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*08	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	63 92	1 9	133	3	Y	84	170	1	1	8	63
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9 84	1 9	75	3	Y	76	1	8			138
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	18 44	1 9	74	3	Y	40	168	1			10
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	30 125	1 9	135	3	Y	114	1	8			123
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	6 8	1 9	31	3	Y	7	3	8			127
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					127
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	17	3	1	9	Y	1					128
*08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			Y	-0-					128
*09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					128
*10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					128
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					128

TOTAL GAS PROD: 1,071 TOTAL CONDENSATE PROD: 322

CANYON RANCH WELL #: 2093 E RRCID -> 225481 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 4072 - 6140

01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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			NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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 * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	388	-0-	-170	-0-	20	1 9	367	3	Y	1	2	1			-0-
02	700	N	620	-0-	-80	-0-	31	1 3 9	586	3	Y	3	2	1			1
03	713	N	444	-0-	-269	-0-	23	1 2 9	419	3	Y	2	2	1			1
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	33	1 9 9	615	3	Y	8	4	1	4	8	1
05	682	N	651	-0-	-31	-0-	33	1 4 9	614	3	Y	4	2	1			3
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	31	1 3 9	582	3	Y	3	4	1			2
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	35	1 3 9	647	3	Y	3	2	1	1	8	2
*08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	47	1 4 9	826	3	Y	4	2	1	1	8	3
*09	694	N	694	-0-	-0-	-0-	37	1 1 9	656	3	Y	1	4	1			-0-
*10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	19	1 1 9	233	3	Y	1	1	1			-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: 5,885 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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 * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	22	1	470	3	N	-0-					-0-
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	458	3	N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	3	N	-0-					-0-
05	496	N	461	-0-	-35	-0-	21	1	440	3	N	-0-					-0-
06	450	N	446	-0-	-4	-0-	20	1	426	3	N	-0-					-0-
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	20	1 2 9	419	3	N	2	1	1			1
*08	465	N	440	-0-	-25	-0-	21	1 1 9	418	3	N	1	1	1			1
09	450	N	424	-0-	-26	-0-	20	1 1 9	403	3	N	1	1	1			1
*10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	22	1 1 9	418	3	N	1	1	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	63	1	943	3	N	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	52	1	780	3	N	-0-					-0-
03	868	N	830	-0-	-38	-0-	54	1	776	3	N	-0-					-0-
04	960	N	822	-0-	-138	-0-	54	1	768	3	N	-0-					-0-
05	930	N	848	-0-	-82	-0-	54	1	794	3	N	-0-					-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	51	1	766	3	N	-0-					-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	51	1	792	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	837	N	803	-0-	-34	-0-	48	1	754	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	810	N	793	-0-	-17	-0-	47	1	746	3	N	-0-					1
10	837	N	824	-0-	-13	-0-	49	1	775	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

KELLY 102 WELL #: 20 RRCID -> 225489 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 4922 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	58	-0-	-66	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	155	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	281	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	204	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	300	N	191	-0-	-109	-0-	10	1	180	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	217	N	77	-0-	-140	-0-	4	1	73	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	8	-0-	-172	-0-	8	3			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: 1,223 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	837	N	688	-0-	-149	-0-	124	1 9	563	3	Y	1	2	1			-0-
02	700	N	577	-0-	-123	-0-	109	1 3 9	465	3	Y	3	2	1			1
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	123	1 6 9	595	3	Y	5	2	1	2	8	2
04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	108	1 7 9	559	3	Y	6	4	1	3	8	1
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	124	1 4 9	575	3	Y	4	2	1			3
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	122	1 3 9	590	3	Y	3	4	1			2
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	139	1 2 9	580	3	Y	2	2	1			2
*08	713	N	529	-0-	-184	-0-	58	1 2 9	469	3	Y	2	2	1			2
09	720	N	458	-0-	-262	-0-	24	1 1 9	433	3	Y	1	3	1			-0-
*10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	41	1 3 9	507	3	Y	3	2	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

CANYON RANCH WELL #: 1074E RRCID -> 225497 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4600 - 5524

01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-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	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 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	589	N	541	-0-	-48	-0-	97	1	444	3	N	-0-					-0-
02	504	N	478	-0-	-26	-0-	88	1	390	3	N	-0-					-0-
03	558	N	530	-0-	-28	-0-	99	1	431	3	N	-0-					-0-
04	510	N	502	-0-	-8	-0-	90	1	412	3	N	-0-					-0-
05	527	N	514	-0-	-13	-0-	92	1	422	3	N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	90	1	422	3	N	-0-					-0-
07	527	N	504	-0-	-23	-0-	92	1	410	3	N	2					2
							2	9									
*08	527	N	401	-0-	-126	-0-	49	1	352	3	N	-0-					2
09	510	N	383	-0-	-127	-0-	18	1	365	3	N	-0-					2
10	496	N	406	-0-	-90	-0-	20	1	385	3	N	1					3
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 141 WELL #: 23 RRCID -> 225530 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5212 - 6689

01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	263	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	7	1	114	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	140	3	Y	1					1
							1	9									
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	195	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	237	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	202	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	167	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	Y	-0-	1	1			-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: 1,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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 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-	31	1	421	3	Y	1					4
							1	9									
02	448	N	414	-0-	-34	-0-	28	1	386	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	28	1	411	3	Y	2					2
							2	9									
04	450	N	348	-0-	-102	-0-	29	1	317	3	Y	2					4
							2	9									
05	465	N	304	-0-	-161	-0-	23	1	281	3	Y	-0-					4
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	35	1	445	3	Y	-0-	4	1			-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	43	1	498	3	Y	3					3
							3	9									
*08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	39	1	455	2	Y	1					4
							1	9									
09	480	N	450	-0-	-30	-0-	39	1	409	2	Y	2					6
							2	9									
10	527	N	427	-0-	-100	-0-	34	1	393	2	Y	-0-	5	1			-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: 4,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HUNT 24 WELL #: 9 RRCID -> 225555 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 8970 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	207	-0-	-10	-0-	23	1	184	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	20	1	164	2	Y	-0-					-0-
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	23	1	182	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	194	-0-	-16	-0-	21	1	173	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	21	1	172	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	20	1	178	2	Y	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	21	1	180	2	Y	-0-					-0-
*08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	26	1	230	2	Y	-0-					-0-
*09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	27	1	227	2	Y	-0-					-0-
*10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	28	1	252	2	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: 2,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 102 WELL #: 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	558	N	488	-0-	-70	-0-	151	1 1 9	336	3	Y	1	1	1			-0-
02	476	N	428	-0-	-48	-0-	135	1 2 9	291	3	Y	2	1	1			1
03	496	N	465	-0-	-31	-0-	150	1 1 9	314	3	Y	1	1	1			1
04	480	N	446	-0-	-34	-0-	144	1 2 9	300	3	Y	2	2	1			1
05	465	N	449	-0-	-16	-0-	148	1 1 9	300	3	Y	1	1	1			1
06	450	N	431	-0-	-19	-0-	143	1 2 9	286	3	Y	2	2	1			1
07	465	N	457	-0-	-8	-0-	169	1 1 9	287	3	Y	1	1	1			1
*08	434	N	358	-0-	-76	-0-	49	1 1 9	308	3	Y	1	1	1			1
09	420	N	282	-0-	-138	-0-	15	1	267	3	Y	-0-	1	1			-0-
*10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	21	1 2 9	260	3	Y	2	1	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	52	1 4 9	949	3	Y	4	4	1			1
02	896	N	886	-0-	-10	-0-	45	1 6 9	835	3	Y	5	4	1			2
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	50	1 6 9	914	3	Y	5	4	1			3
04	960	N	910	-0-	-50	-0-	46	1 7 9	857	3	Y	6	6	1	1	8	2
05	992	N	901	-0-	-91	-0-	46	1 6 9	849	3	Y	5	3	1			4
06	930	N	908	-0-	-22	-0-	46	1 6 9	856	3	Y	5	6	1			3
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	48	1 4 9	884	3	Y	4	3	1			4
*08	899	N	619	-0-	-280	-0-	33	1 2 9	584	3	Y	2	3	1			3
09	900	N	792	-0-	-108	-0-	42	1 3 9	747	3	Y	3	5	1			1
*10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	67	1 4 9	818	3	Y	4	3	1			2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 8,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1110	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	956	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	975	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	954	N	954	-0-	-0-	-0-	953	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	962	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
07	961	N	725	-0-	-236	-0-	724	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	961	N	517	-0-	-444	-0-	517	3			N	-0-					-0-
*09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
*10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	651	N	593	-0-	-58	-0-	33	1	558	3	Y	2					8
							2	9									
02	560	N	513	-0-	-47	-0-	28	1	483	3	Y	2	7	1	2	8	1
							2	9									
03	589	N	557	-0-	-32	-0-	32	1	524	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
04	570	N	503	-0-	-67	-0-	29	1	474	3	Y	-0-					1
05	558	N	526	-0-	-32	-0-	30	1	486	3	Y	9	9	8			1
							10	9									
06	540	N	477	-0-	-63	-0-	28	1	446	3	Y	3					4
							3	9									
07	527	N	474	-0-	-53	-0-	32	1	441	3	Y	1	4	1	1	8	-0-
							1	9									
*08	527	N	513	-0-	-14	-0-	36	1	477	3	Y	-0-					-0-
*09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	39	1	485	3	Y	-0-					-0-
*10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	37	1	459	3	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: 5,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 4 RRCID -> 225585 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6454 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	688	-0-	-56	-0-	31	1	657	3	N	-0-					-0-
02	644	N	614	-0-	-30	-0-	28	1	586	3	N	-0-					-0-
03	713	N	612	-0-	-101	-0-	28	1	584	3	N	-0-					-0-
04	660	N	624	-0-	-36	-0-	29	1	595	3	N	-0-					-0-
05	682	N	648	-0-	-34	-0-	30	1	618	3	N	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	28	1	605	3	N	-0-					-0-
07	651	N	616	-0-	-35	-0-	29	1	585	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	651	N	597	-0-	-54	-0-	28	1	568	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	31	1	612	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	36	1	706	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,420 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	1612	N	1006	-0-	-606	-0-	70	1	934	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
02	1456	N	583	-0-	-873	-0-	38	1	544	3	Y	1					1
							1	9									
03	1767	N	1096	-0-	-671	-0-	77	1	1013	3	Y	5	4	8			2
							6	9									
04	960	N	130	-0-	-830	-0-	7	1	122	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	59	1	955	3	Y	1					1
							1	9									
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	65	1	1099	3	Y	1					2
							1	9									
07	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	107	1	1716	3	Y	4	1	1	3	8	2
							4	9									
*08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	94	1	1542	3	Y	2	2	8			2
							2	9									
*09	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	80	1	1405	3	Y	3	2	8			3
							3	9									
*10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	169	1	1572	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 11,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	873	N	873	-0-	-0-	-0-	52	1	821	2	Y	-0-					4
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	45	1	729	2	Y	-0-					4
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	48	1	803	2	Y	-0-					4
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	44	1	765	2	Y	-0-					4
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	40	1	769	2	Y	-0-	4	5			-0-
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	37	1	736	2	Y	-0-					-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	39	1	776	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	35	1	686	2	Y	-0-					-0-
*09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	34	1	665	2	Y	-0-					-0-
*10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	39	1	784	2	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: 7,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	403	N	390	-0-	-13	-0-	23	1	367	2	Y	-0-					3
02	364	N	342	-0-	-22	-0-	20	1	322	2	Y	-0-					3
03	403	N	379	-0-	-24	-0-	21	1	358	2	Y	-0-					3
04	390	N	364	-0-	-26	-0-	20	1	344	2	Y	-0-					3
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	18	1	351	2	Y	-0-	3	5			-0-
06	360	N	354	-0-	-6	-0-	17	1	337	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	353	-0-	-19	-0-	17	1	336	2	Y	-0-					-0-
*08	372	N	328	-0-	-44	-0-	16	1	312	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	320	-0-	-40	-0-	15	1	305	2	Y	-0-					-0-
*10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	2	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: 3,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 15 WELL #: 18 RRCID -> 225637 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6478 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	645	-0-	-37	-0-	36	1	608	3	Y	1					6
							1	9									
02	588	N	562	-0-	-26	-0-	31	1	530	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
03	651	N	620	-0-	-31	-0-	36	1	584	3	Y	-0-					1
04	630	N	556	-0-	-74	-0-	32	1	524	3	Y	-0-					1
05	620	N	590	-0-	-30	-0-	34	1	556	3	Y	-0-					1
06	600	N	578	-0-	-22	-0-	34	1	540	3	Y	4					5
							4	9									
07	589	N	579	-0-	-10	-0-	39	1	540	3	Y	-0-	4	1			-0-
*08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	46	1	604	3	Y	-0-					-0-
*09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	48	1	601	3	Y	-0-					-0-
*10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	53	1	652	3	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: 6,134 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 15 WELL #: 17 RRCID -> 225642 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 6418 - 7794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	430	-0-	-35	-0-	24	1	405	3	Y	1					4
							1	9									
02	392	N	378	-0-	-14	-0-	21	1	357	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	25	1	416	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	377	-0-	-43	-0-	22	1	354	3	Y	1					1
							1	9									
05	434	N	395	-0-	-39	-0-	23	1	372	3	Y	-0-					1
06	420	N	364	-0-	-56	-0-	21	1	341	3	Y	2					3
							2	9									
07	403	N	312	-0-	-91	-0-	21	1	291	3	Y	-0-	3	1			-0-
*08	403	N	309	-0-	-94	-0-	22	1	287	3	Y	-0-					-0-
*09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	29	1	364	3	Y	-0-					-0-
*10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	36	1	443	3	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: 3,878 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MAYER 36 WELL #: 13 RRCID -> 225652 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6292 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	249	-0-	-402	-0-	14	1	234	3	Y	1					6
							1	9									
02	504	N	77	-0-	-427	-0-	4	1	73	3	Y	-0-	6	1			-0-
03	465	N	111	-0-	-354	-0-	6	1	105	3	Y	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	28	1	456	3	Y	1					1
							1	9									
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	36	1	583	3	Y	-0-					1
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	36	1	571	3	Y	4					5
							4	9									
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	41	1	566	3	Y	-0-	4	1			-0-
*08	620	N	242	-0-	-378	-0-	17	1	225	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	253	-0-	-347	-0-	19	1	234	3	Y	-0-					-0-
*10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	209	3	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: 3,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 10 RRCID -> 225670 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	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	64	1	955	3	N	-0-					-0-
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	63	1	943	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1064	-0-	-21	-0-	70	1	994	3	N	-0-					-0-
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	67	1	957	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	65	1	965	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	990	-0-	-30	-0-	61	1	929	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	62	1	972	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	68	1	1070	3	N	-0-	1	1			1
09	990	N	952	-0-	-38	-0-	57	1	894	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1023	N	978	-0-	-45	-0-	58	1	919	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	620	X	598	-0-	-22	-0-	42	1	555	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	560	X	362	-0-	-198	-0-	24	1	337	3	Y	1					1
							1	9									
03	726	X	726	-0-	-0-	-0-	51	1	674	3	Y	1					2
							1	9									
04	769	X	769	-0-	-0-	-0-	43	1	724	3	Y	2	2	1	2	8	-0-
							2	9									
05	786	X	786	-0-	-0-	-0-	46	1	739	3	Y	1					1
							1	9									
06	755	X	755	-0-	-0-	-0-	42	1	712	3	Y	1					2
							1	9									
07	806	X	735	-0-	-71	-0-	43	1	692	3	Y	-0-					1
*08	806	X	621	-0-	-185	-0-	36	1	582	3	Y	3	2	8			2
							3	9									
09	780	X	658	-0-	-122	-0-	36	1	621	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
10	775	X	722	-0-	-53	-0-	70	1	652	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,732 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	790	N	790	-0-	-0-	-0-	164	1 3 9	623	3	Y	3	4	1			3
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	151	1 4 9	546	3	Y	4	3	1			4
03	806	N	802	-0-	-4	-0-	170	1 6 9	626	3	Y	5	6	1			3
04	767	N	767	-0-	-0-	-0-	163	1 4 9	600	3	Y	4	3	1			4
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	169	1 3 9	604	3	Y	3	3	1			4
06	780	N	735	-0-	-45	-0-	162	1 3 9	570	3	Y	3	3	1			4
07	806	N	731	-0-	-75	-0-	183	1 3 9	545	3	Y	3	4	1			3
*08	775	N	582	-0-	-193	-0-	62	1 2 9	518	3	Y	2	2	1			3
09	750	N	553	-0-	-197	-0-	31	1 1 9	521	3	Y	1	2	1			2
*10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	33	1 1 9	547	3	Y	1	2	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,018 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	638	N	638	-0-	-0-	-0-	31	1 3 9	604	3	Y	3	4	1			3
02	560	N	542	-0-	-18	-0-	30	1 4 9	508	3	Y	4	3	1			4
03	651	N	575	-0-	-76	-0-	32	1 3 9	540	3	Y	3	5	1			2
04	630	N	626	-0-	-4	-0-	34	1 6 9	586	3	Y	5	3	1			4
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	36	1 3 9	595	3	Y	3	3	1			4
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	35	1 3 9	576	3	Y	3	3	1			4
07	651	N	618	-0-	-33	-0-	32	1 3 9	583	3	Y	3	4	1			3
*08	620	N	564	-0-	-56	-0-	32	1 3 9	529	3	Y	3	3	1			3
*09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	34	1 2 9	581	3	Y	2	3	1			2
*10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	45	1 2 9	739	3	Y	2	3	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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. GAS LIFT	(I)(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	332	-0-		-40		-0-		105	1 2 9	225	3	Y	2	2	1			1
02	308	N	295	-0-		-13		-0-		96	1 1 9	198	3	Y	1	1	1			1
03	341	N	317	-0-		-24		-0-		106	1 2 9	209	3	Y	2	2	1			1
04	330	N	303	-0-		-27		-0-		102	1 1 9	200	3	Y	1	1	1			1
05	341	N	307	-0-		-34		-0-		105	1 1 9	201	3	Y	1	1	1			1
06	368	N	368	-0-		-0-		-0-		100	1 2 9	266	3	Y	2	1	1			2
07	1654	N	1654	-0-		-0-		-0-		187	1 24 9	1443	3	Y	22	5	1	12	8	7
*08	1327	N	1327	-0-		-0-		-0-		104	1 7 9	1216	3	Y	6	6	1			7
*09	1116	N	1116	-0-		-0-		-0-		62	1 3 9	1051	3	Y	3	5	1			5
*10	1111	N	1111	-0-		-0-		-0-		63	1 3 9	1045	3	Y	3	6	1			2
11	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 7,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

SHURLEY 147 WELL #: 26 RRCID -> 225788 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6584 - 6974

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	670	-0-		-43		-0-		121	1 3 9	546	3	Y	3	4	1			2
02	616	N	586	-0-		-30		-0-		111	1 4 9	471	3	Y	4	3	1			3
03	658	N	658	-0-		-0-		-0-		125	1 4 9	529	3	Y	4	5	1			2
04	660	N	628	-0-		-32		-0-		119	1 4 9	505	3	Y	4	3	1			3
05	651	N	643	-0-		-8		-0-		124	1 3 9	516	3	Y	3	3	1			3
06	831	N	831	-0-		-0-		-0-		129	1 4 9	698	3	Y	4	3	1			4
07	1091	N	1091	-0-		-0-		-0-		159	1 6 9	926	3	Y	5	5	1			4
*08	779	N	779	-0-		-0-		-0-		73	1 3 9	703	3	Y	3	3	1			4
09	840	N	662	-0-		-178		-0-		37	1 2 9	623	3	Y	2	3	1			3
*10	686	N	686	-0-		-0-		-0-		39	1 1 9	646	3	Y	1	3	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,234 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
05	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					-0-
06	510	N	444	-0-	-66	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	527	N	433	-0-	-94	-0-	433	3			N	-0-					-0-
*08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
09	450	N	412	-0-	-38	-0-	412	3			N	-0-					-0-
*10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,735 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1066X RRCID -> 225805 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6372 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
02	1260	N	1094	-0-	-166	-0-	1094	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1158	-0-	-175	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1117	-0-	-113	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1081	-0-	-29	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	1142	3	1	9	N	1					1
*08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3			N	-0-					1
*09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					1
10	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	1069	3			N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 11,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CANYON RANCH WELL #: 1065X RRCID -> 225810 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4795 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	3			N	-0-					-0-
02	504	N	458	-0-	-46	-0-	458	3			N	-0-					-0-
03	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	3			N	-0-					-0-
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	3			N	-0-					-0-
*08	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-					-0-
09	480	N	354	-0-	-126	-0-	354	3			N	-0-					-0-
*10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,879 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 #: 9 RRCID -> 225812 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 6974 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	31	1	499	3	N	-0-					-0-
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	N	7	6	1			1
							8	9									
*08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9	1	129	3	N	1					2
							1	9									
09	240	N	124	-0-	-116	-0-	8	1	115	3	N	1					3
							1	9									
10	186	N	122	-0-	-64	-0-	8	1	113	3	N	1					4
							1	9									
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: 1,100 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	403	N	95	-0-	-308	-0-	6	1	89	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	5	1	76	2	Y	1					1
							1	9									
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	5	1	92	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	Y	1					1
							1	9									
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	16	1	282	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	21	1	349	2	Y	1					2
							1	9									
*08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	351	2	Y	-0-	1	1			1
*09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	22	1	356	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	350	2	Y	1					2
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	253	2	Y	2					2
							2	9									
03	372	N	311	-0-	-61	-0-	16	1	293	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	270	N	200	-0-	-70	-0-	12	1	188	2	Y	-0-					1
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	21	1	346	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	18	1	315	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	20	1	338	2	Y	1					2
							1	9									
*08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	22	1	370	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*09	340	N	340	-0-	-0-	-0-	20	1	319	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	19	1	310	2	Y	1					2
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,198 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	945	-0-	-78	-0-	945	3			N	-0-					-0-
06	960	N	891	-0-	-69	-0-	891	3			N	-0-					-0-
07	992	N	906	-0-	-86	-0-	906	3			N	-0-					-0-
*08	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	3			N	-0-					-0-
09	900	N	836	-0-	-64	-0-	836	3			N	-0-					-0-
10	899	N	862	-0-	-37	-0-	862	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,208 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUNT 24 WELL #: 10 RRCID -> 225948 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8626 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	142	1	1122	2	Y	-0-					-0-
02	1148	N	1119	-0-	-29	-0-	124	1	995	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1233	-0-	-38	-0-	136	1	1097	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1163	-0-	-67	-0-	127	1	1036	2	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1162	-0-	-78	-0-	126	1	1036	2	Y	-0-					-0-
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	121	1	1095	2	Y	-0-					-0-
07	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	131	1	1130	2	Y	-0-					-0-
*08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	127	1	1109	2	Y	-0-					-0-
*09	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	132	1	1108	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	123	1	1108	2	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: 12,125 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 #: 3115 RRCID -> 226003 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 6990 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	972	-0-		-82		-0-		56	1 4 9	912	2	Y	4	10	1			1
02	952	N	752	-0-		-200		-0-		43	1 4 9	705	2	Y	4					5
03	1023	N	875	-0-		-148		-0-		46	1 8 9	821	2	Y	7	8	1	2	8	2
04	930	N	807	-0-		-123		-0-		47	1 3 9	757	2	Y	3					5
05	837	N	814	-0-		-23		-0-		47	1 4 9	763	2	Y	4	4	1	1	8	4
06	840	N	747	-0-		-93		-0-		41	1 2 9	704	2	Y	2	4	1			2
07	837	N	763	-0-		-74		-0-		43	1 3 9	717	2	Y	3					5
*08	806	N	774	-0-		-32		-0-		43	1 4 9	727	2	Y	4	4	1	2	8	3
*09	830	N	830	-0-		-0-		-0-		48	1 2 9	780	2	Y	2	3	1			2
*10	634	N	634	-0-		-0-		-0-		36	1 2 9	596	2	Y	2					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: 7,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

REED 100 WELL #: 22 RRCID -> 226005 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5227 - 6132

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	372	-0-		-62		-0-		19	1 1 9	352	3	Y	1	1	1			-0-
02	364	N	344	-0-		-20		-0-		17	1 2 9	325	3	Y	2	1	1			1
03	372	N	351	-0-		-21		-0-		18	1 1 9	332	3	Y	1	1	1			1
04	360	N	345	-0-		-15		-0-		18	1 2 9	325	3	Y	2	2	1			1
05	372	N	308	-0-		-64		-0-		16	1 1 9	291	3	Y	1	1	1			1
06	330	N	292	-0-		-38		-0-		15	1 2 9	275	3	Y	2	2	1			1
07	372	N	283	-0-		-89		-0-		14	1 1 9	268	3	Y	1	1	1			1
*08	310	N	268	-0-		-42		-0-		14	1 1 9	253	3	Y	1	1	1			1
09	300	N	253	-0-		-47		-0-		13	1 1 9	239	3	Y	1	2	1			-0-
*10	264	N	264	-0-		-0-		-0-		20	1 2 9	242	3	Y	2	1	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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-	6	1	263	3	Y	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	5	1	229	3	Y	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	6	1	259	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	5	1	246	3	Y	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	5	1	250	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	5	1	249	3	Y	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	6	1	255	3	Y	-0-					-0-
*08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	6	1	257	3	Y	-0-					-0-
*09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	6	1	255	3	Y	-0-					-0-
*10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	6	1	255	3	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: 2,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	70	-0-	-23	-0-	6	1	64	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	39	-0-	-45	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	Y	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	3	1	42	3	Y	32					32
							35	9									
*08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	20	38	1			14
							22	9									
*09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	Y	16					30
							18	9									
*10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	Y	15	32	1			13
							17	9									
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: 758 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

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	870	N	870	-0-	-0-	-0-	55	1	815	2	N	-0-					-0-
02	840	N	770	-0-	-70	-0-	47	1	723	2	N	-0-					-0-
03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	50	1	829	2	N	-0-					-0-
04	840	N	813	-0-	-27	-0-	39	1	774	2	N	-0-					-0-
05	868	N	814	-0-	-54	-0-	41	1	773	2	N	-0-					-0-
06	840	N	790	-0-	-50	-0-	38	1	752	2	N	-0-					-0-
07	837	N	811	-0-	-26	-0-	39	1	772	2	N	-0-					-0-
*08	806	N	685	-0-	-121	-0-	31	1	654	2	N	-0-					-0-
*09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	40	1	830	2	N	-0-					-0-
10	806	N	804	-0-	-2	-0-	36	1	768	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: 8,106 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	3	N	-0-			-0-
02	504	N	471	-0-	-33	-0-	471	3	N	-0-			-0-
03	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3	N	-0-			-0-
04	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	3	N	-0-			-0-
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3	N	-0-			-0-
06	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	3	N	-0-			-0-
07	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3	N	-0-			-0-
*08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3	N	-0-			-0-
*09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3	N	-0-			-0-
*10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,718 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 124 WELL #: 24 RRCID -> 226589 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 5141 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	49 6	1 9	Y	5	9	1	5
02	1288	N	1211	-0-	-77	-0-	49 10	1 9	Y	9	6	1	8
03	1395	N	1283	-0-	-112	-0-	54 10	1 9	Y	9	12	1	5
04	1290	N	1246	-0-	-44	-0-	49 9	1 9	Y	8	6	1	7
05	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	53 8	1 9	Y	7	6	1	8
06	1230	N	1215	-0-	-15	-0-	50 6	1 9	Y	5	6	1	7
07	1302	N	1267	-0-	-35	-0-	49 10	1 9	Y	9	9	1	7
*08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	48 6	1 9	Y	5	6	1	6
*09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	50 4	1 9	Y	4	5	1	5
*10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	47 3	1 9	Y	3	6	1	2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			2

TOTAL GAS PROD: 12,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 124 WELL #: 25 RRCID -> 226594 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5104 - 6611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	900	-0-	-30	-0-	33	1	863	3	Y	4	6	1			4
							4	9									
02	840	N	820	-0-	-20	-0-	33	1	780	3	Y	6	4	1			6
							7	9									
03	930	N	866	-0-	-64	-0-	36	1	824	3	Y	5	8	1			3
							6	9									
04	870	N	801	-0-	-69	-0-	32	1	762	3	Y	6	4	1			5
							7	9									
05	899	N	815	-0-	-84	-0-	34	1	777	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
06	840	N	781	-0-	-59	-0-	32	1	745	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
07	837	N	817	-0-	-20	-0-	32	1	778	3	Y	6	6	1			5
							7	9									
*08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	35	1	894	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
*09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	34	1	846	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
*10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	34	1	812	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 8,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

HILL-RIP, WARD "D" WELL #: 5 RRCID -> 227018 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 5712 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	226	-0-	-53	-0-	13	1	213	3	N	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	13	1	201	3	N	-0-					-0-
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	14	1	210	3	N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-					-0-
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	11	1	223	3	N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	3	N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	1					1
							1	9									
*08	248	N	241	-0-	-7	-0-	11	1	230	3	N	-0-					1
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	11	1	220	3	N	1					2
							1	9									
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	12	1	228	3	N	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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		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
VALLANT, L. R. WELL #: 18 RRCID -> 227065 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 6322 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1215	-0-	-56	-0-	77	1	1138	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	995	-0-	-601	-0-	61	1	934	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	978	-0-	-448	-0-	55	1	923	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	890	-0-	-280	-0-	43	1	847	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	859	-0-	-257	-0-	43	1	816	2	N	-0-					-0-
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	59	1	1174	2	N	-0-					-0-
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	58	1	1156	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
*08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	52	1	1090	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1013	-0-	-217	-0-	46	1	967	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	1090	-0-	-119	-0-	113	1	977	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: 10,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SHURLEY WELL #: 131 RRCID -> 227077 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 5694 - 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	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					-0-
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					-0-
*08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 10 WELL #: 5 RRCID -> 227221 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	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	32	1	1159	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1108	-0-	-96	-0-	1108	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1205	-0-	-66	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-
04	1140	N	1053	-0-	-87	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
05	1240	N	971	-0-	-269	-0-	971	2			Y	-0-					-0-
06	1170	N	1110	-0-	-60	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
07	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
*08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	53	1	1037	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1016	-0-	-94	-0-	49	1	967	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	979	-0-	-106	-0-	44	1	935	2	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: 10,819 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WHITEHEAD 2 WELL #: 5 RRCID -> 227231 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	1674	N	1584	-0-	-90	-0-	42	1	1542	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1477	-0-	-35	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1477	-0-	-53	-0-	1477	2			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1583	-0-	-60	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
06	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
07	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					-0-
*08	1581	N	1467	-0-	-114	-0-	72	1	1395	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1351	-0-	-209	-0-	65	1	1286	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1420	-0-	-161	-0-	64	1	1356	2	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: 15,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 7 RRCID -> 227235 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	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	34	1	1258	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1185	-0-	-383	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
04	1260	N	1246	-0-	-14	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
06	1230	N	1217	-0-	-13	-0-	1217	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
*08	1271	N	1143	-0-	-128	-0-	56	1	1087	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1074	-0-	-156	-0-	52	1	1022	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1190	-0-	-81	-0-	54	1	1136	2	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: 12,163 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	43	1	1560	2	Y	-0-					-0-
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-
03	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					-0-
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1693	-0-	-12	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			Y	-0-					-0-
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-					-0-
*08	1705	N	1682	-0-	-23	-0-	82	1	1599	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1770	N	1468	-0-	-302	-0-	71	1	1397	2	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1471	-0-	-389	-0-	66	1	1405	2	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: 16,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	936	N	936	-0-	-0-	-0-	43	1	893	2	Y	-0-					-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	39	1	812	2	Y	-0-					-0-
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	41	1	890	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	894	-0-	-6	-0-	37	1	857	2	Y	-0-					-0-
05	930	N	541	-0-	-389	-0-	24	1	517	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	402	-0-	-498	-0-	18	1	384	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	653	-0-	-277	-0-	34	1	619	2	Y	-0-					-0-
*08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	141	1	823	2	Y	-0-					-0-
*09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	32	1	672	2	Y	-0-					-0-
*10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	35	1	733	2	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: 7,644 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	806	N	697	-0-	-109	-0-	58	1	637	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	700	N	590	-0-	-110	-0-	50	1	539	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	744	N	692	-0-	-52	-0-	60	1	630	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	660	N	604	-0-	-56	-0-	34	1	569	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	42	1	651	3	Y	3	1	8			2
							3	9									
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	46	1	685	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	49	1	698	3	Y	-0-					1
*08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	48	1	685	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	720	N	616	-0-	-104	-0-	40	1	575	3	Y	1					1
							1	9									
*10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	50	1	734	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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. GAS LIFT (I)(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	419	-0-	-77	-0-		100	1	318	3	Y	1					3
								1	9									
02	448	N	410	-0-	-38	-0-		101	1	308	3	Y	1	3	1			1
								1	9									
03	496	N	463	-0-	-33	-0-		112	1	351	3	Y	-0-					1
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-		111	1	342	3	Y	2					3
								2	9									
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-		110	1	355	3	Y	3	3	1			3
								3	9									
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-		106	1	346	3	Y	2	3	1			2
								2	9									
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-		110	1	361	3	Y	1					3
								1	9									
*08	465	N	393	-0-	-72	-0-		48	1	344	3	Y	1	3	1			1
								1	9									
09	450	N	338	-0-	-112	-0-		15	1	322	3	Y	1					2
								1	9									
*10	340	N	340	-0-	-0-	-0-		17	1	321	3	Y	2	3	1			1
								2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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. GAS LIFT (I)(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	700	-0-	-137	-0-		34	1	666	3	N	-0-					-0-
02	756	N	707	-0-	-49	-0-		35	1	672	3	N	-0-					-0-
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-		41	1	812	3	N	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-		39	1	776	3	N	-0-					-0-
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-		39	1	796	3	N	-0-					-0-
06	840	N	818	-0-	-22	-0-		38	1	780	3	N	-0-					-0-
07	837	N	832	-0-	-5	-0-		39	1	779	3	N	13	8	1	1	8	4
								14	9									
*08	837	N	802	-0-	-35	-0-		40	1	756	3	N	5	3	1			6
								6	9									
09	810	N	762	-0-	-48	-0-		38	1	718	3	N	5	6	1			5
								6	9									
10	806	N	671	-0-	-135	-0-		33	1	632	3	N	5	7	1			3
								6	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 7,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1209	N	985	-0-	-224	-0-	111	1	874	2	Y	-0-					-0-
02	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	183	1	1461	2	Y	-0-					-0-
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	183	1	1472	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	160	1	1302	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1302	N	1073	-0-	-229	-0-	116	1	957	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1173	-0-	-87	-0-	117	1	1056	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1230	-0-	-72	-0-	128	1	1102	2	Y	-0-					-0-
*08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	132	1	1154	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	130	1	1086	2	Y	-0-					-0-
*10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	132	1	1187	2	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: 13,046 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CANYON RANCH WELL #: 2092E RRCID -> 227530 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4172 - 5370

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SAWYER 128 WELL #: 12 RRCID -> 227533 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 5546 - 6496

01	620	N	497	-0-	-123	-0-	186	1	310	3	Y	1					3
							1	9									
02	588	N	543	-0-	-45	-0-	209	1	333	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	651	N	610	-0-	-41	-0-	231	1	379	3	Y	-0-					1
04	605	N	605	-0-	-0-	-0-	227	1	376	3	Y	2					3
							2	9									
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	230	1	390	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	221	1	377	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	229	1	393	3	Y	1					3
							1	9									
*08	620	N	423	-0-	-197	-0-	49	1	373	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
09	600	N	384	-0-	-216	-0-	17	1	366	3	Y	1					2
							1	9									
*10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	19	1	357	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,287 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 115 WELL #: 21 RRCID -> 227534 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 4866 - 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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	111	1	154	3	Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	125	-0-	-145	-0-	6	1	118	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	1					1
							1	9									
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	6	1	118	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	1					1
							1	9									
*08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	38	1	122	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	-0-	1	1			-0-
*10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	117	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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: 1,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	930	N	871	-0-	-59	-0-	55	1	816	3	N	-0-					-0-
02	784	N	779	-0-	-5	-0-	49	1	730	3	N	-0-					-0-
03	837	N	800	-0-	-37	-0-	52	1	748	3	N	-0-					-0-
04	840	N	833	-0-	-7	-0-	55	1	778	3	N	-0-					-0-
05	868	N	842	-0-	-26	-0-	53	1	789	3	N	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	50	1	762	3	N	-0-					-0-
07	868	N	836	-0-	-32	-0-	50	1	784	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	837	N	803	-0-	-34	-0-	48	1	754	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	810	N	707	-0-	-103	-0-	42	1	664	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	837	N	777	-0-	-60	-0-	46	1	730	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,060 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	24	1	314	3	N	-0-	1	1			-0-
02	252	N	175	-0-	-77	-0-	11	1	164	3	N	-0-					-0-
03	372	N	365	-0-	-7	-0-	26	1	338	3	N	1					1
							1	9									
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	18	1	303	3	N	-0-	1	1			-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	17	1	279	3	N	-0-					-0-
06	360	N	288	-0-	-72	-0-	16	1	271	3	N	1					1
							1	9									
07	341	N	273	-0-	-68	-0-	16	1	257	3	N	-0-					1
*08	310	N	285	-0-	-25	-0-	16	1	269	3	N	-0-					1
09	300	N	52	-0-	-248	-0-	3	1	49	3	N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-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: 2,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	762	-0-	-168	-0-	117	1	641	3	N	4	5	1			3
							4	9									
02	756	N	703	-0-	-53	-0-	109	1	590	3	N	4	3	1			4
							4	9									
03	806	N	767	-0-	-39	-0-	121	1	640	3	N	5	6	1			3
							6	9									
04	750	N	743	-0-	-7	-0-	116	1	623	3	N	4	3	1			4
							4	9									
05	775	N	767	-0-	-8	-0-	121	1	643	3	N	3	3	1			4
							3	9									
06	750	N	746	-0-	-4	-0-	117	1	626	3	N	3	3	1			4
							3	9									
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	134	1	644	3	N	4	5	1			3
							4	9									
*08	775	N	681	-0-	-94	-0-	55	1	623	3	N	3	3	1			3
							3	9									
09	750	N	619	-0-	-131	-0-	24	1	593	3	N	2	3	1			2
							2	9									
*10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	24	1	588	3	N	2	3	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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. GAS LIFT	(I) (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	1064	-0-		-145		-0-	70	1	993	3	Y	1					4
									1	9									
02	1036	N	864	-0-		-172		-0-	62	1	802	3	Y	-0-					4
03	1178	N	935	-0-		-243		-0-	69	1	865	3	Y	1					5
									1	9									
04	1020	N	861	-0-		-159		-0-	66	1	795	3	Y	-0-					5
05	961	N	887	-0-		-74		-0-	72	1	814	3	Y	1					6
									1	9									
06	1161	N	1161	-0-		-0-		-0-	93	1	1066	3	Y	2	6	1			2
									2	9									
07	1174	N	1174	-0-		-0-		-0-	96	1	1076	3	Y	2					4
									2	9									
*08	920	N	920	-0-		-0-		-0-	77	1	842	3	Y	1					5
									1	9									
*09	1171	N	1171	-0-		-0-		-0-	93	1	1075	3	Y	3	5	1			3
									3	9									
*10	1243	N	1243	-0-		-0-		-0-	95	1	1142	3	Y	5	7	1			1
									6	9									
11	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,280 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

GALBREATH 66 WELL #: 18 RRCID -> 227699 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 5292 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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	922	-0-		-8		-0-	53	1	866	3	Y	3					10
									3	9									
02	840	N	824	-0-		-16		-0-	46	1	771	3	Y	6					16
									7	9									
03	930	N	860	-0-		-70		-0-	48	1	809	3	Y	3	11	1			8
									3	9									
04	900	N	796	-0-		-104		-0-	41	1	752	3	Y	3					11
									3	9									
05	899	N	815	-0-		-84		-0-	46	1	763	3	Y	5					16
									6	9									
06	840	N	734	-0-		-106		-0-	42	1	691	3	Y	1	11	1			6
									1	9									
07	837	N	755	-0-		-82		-0-	45	1	710	3	Y	-0-					6
*08	903	N	903	-0-		-0-		-0-	56	1	847	3	Y	-0-					6
*09	902	N	902	-0-		-0-		-0-	52	1	850	3	Y	-0-					6
*10	912	N	912	-0-		-0-		-0-	53	1	859	3	Y	-0-	4	1			2
11	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 8,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	93	N	66	-0-	-27	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	N	4	1	1			3
							4	9									
*08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	1	1	1			3
							1	9									
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	4	1	60	3	N	-0-	1	1			1
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	3	1	49	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 712 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SHURLEY 110 WELL #: 24 RRCID -> 227713 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 5522 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	89	1	1455	3	N	-0-					-0-
02	1400	N	1309	-0-	-91	-0-	73	1	1236	3	N	-0-					-0-
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	73	1	1441	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1500	N	1421	-0-	-79	-0-	67	1	1354	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1311	-0-	-146	-0-	61	1	1250	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1159	-0-	-311	-0-	55	1	1104	3	N	-0-					-0-
07	1457	N	976	-0-	-481	-0-	48	1	924	3	N	4					4
							4	9									
*08	1302	N	1074	-0-	-228	-0-	54	1	1020	3	N	-0-	3	1			1
*09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	71	1	1413	3	N	1					2
							1	9									
*10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	74	1	1388	3	N	1					3
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 13,257 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	132	1	787	3	N	-0-					-0-
02	868	N	793	-0-	-75	-0-	119	1	674	3	N	-0-					-0-
03	899	N	876	-0-	-23	-0-	125	1	751	3	N	-0-					-0-
04	900	N	811	-0-	-89	-0-	119	1	692	3	N	-0-					-0-
05	868	N	781	-0-	-87	-0-	119	1	662	3	N	-0-					-0-
06	840	N	718	-0-	-122	-0-	114	1	604	3	N	-0-					-0-
07	837	N	733	-0-	-104	-0-	119	1	612	3	N	2					2
							2	9									
*08	775	N	679	-0-	-96	-0-	34	1	645	3	N	-0-	2	1			-0-
09	720	N	564	-0-	-156	-0-	27	1	536	3	N	1					1
							1	9									
10	744	N	582	-0-	-162	-0-	29	1	553	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,456 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HILL-ROUSSELOT "G" WELL #: 4 RRCID -> 227722 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7300 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	136	1	162	3	N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	127	1	154	3	N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	141	1	174	3	N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	136	1	165	3	N	-0-					-0-
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	140	1	154	3	N	-0-					-0-
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	135	1	153	3	N	-0-					-0-
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	136	1	155	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	279	N	165	-0-	-114	-0-	8	1	156	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	300	N	145	-0-	-155	-0-	7	1	137	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	279	N	148	-0-	-131	-0-	7	1	141	3	N	-0-	1	1			-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: 2,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SIMMONS 72 WELL #: 7 RRCID -> 227726 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6264 - 6506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	7	-0-	-49	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
04	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
*08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	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: 358 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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	83	1	1141	3	Y	3					11
							3	9									
02	1204	N	1068	-0-	-136	-0-	72	1	995	3	Y	1	11	1			1
							1	9									
03	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	80	1	1165	3	Y	6					7
							7	9									
04	1200	N	1131	-0-	-69	-0-	95	1	1033	3	Y	3					10
							3	9									
05	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	86	1	1038	3	Y	1					11
							1	9									
06	1200	N	982	-0-	-218	-0-	72	1	910	3	Y	-0-	10	1			1
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	93	1	1088	3	Y	4					5
							4	9									
*08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	89	1	1057	2	Y	3					8
							3	9									
*09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	94	1	990	2	Y	4					12
							4	9									
*10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	93	1	1070	2	Y	-0-	9	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 11,370 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

REED 101 WELL #: 30 RRCID -> 227731 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 4908 - 6092

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	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
*08	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	41	-0-	-19	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	3	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: 587 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	512	-0-	-46	-0-	35	1	477	2	N	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	29	1	418	2	N	-0-					-0-
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	37	1	547	2	N	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	43	1	626	2	N	-0-					-0-
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	43	1	600	2	N	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	38	1	534	2	N	-0-					-0-
07	682	N	615	-0-	-67	-0-	40	1	573	2	N	2					2
							2	9									
*08	651	N	554	-0-	-97	-0-	36	1	518	2	N	-0-					2
09	570	N	492	-0-	-78	-0-	33	1	459	2	N	-0-					2
10	620	N	536	-0-	-84	-0-	37	1	499	2	N	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,624 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CANYON RANCH WELL #: 504S RRCID -> 227759 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3244 - 3716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

JEFFERS 28A WELL #: 3 RRCID -> 227761 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 7340 - 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	3007	X	2317	-0-	-690	-0-	114	1	2153	3	Y	45	43	1			26
							50	9									
02	2716	X	2148	-0-	-568	-0-	108	1	1998	3	Y	38	26	1			38
							42	9									
03	2635	X	2287	-0-	-348	-0-	121	1	2127	3	Y	35	37	1			36
							39	9									
04	2370	X	2187	-0-	-183	-0-	116	1	2028	3	Y	39	40	1			35
							43	9									
05	2387	X	2130	-0-	-257	-0-	120	1	1975	3	Y	32	43	1			24
							35	9									
06	2310	X	2304	-0-	-6	-0-	123	1	2139	3	Y	38	30	1			32
							42	9									
07	2263	N	2216	-0-	-47	-0-	122	1	2040	3	Y	49	49	1			32
							54	9									
*08	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	115	1	2020	3	Y	40	37	1			35
							44	9									
09	2310	N	2103	-0-	-207	-0-	110	1	1956	3	Y	34	34	1			35
							37	9									
*10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	113	1	2011	3	Y	50	41	1	2	8	42
							55	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

TOTAL GAS PROD: 22,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 400

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	160	1	589	2	Y	-0-					-0-
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	144	1	506	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	160	1	616	2	Y	-0-					-0-
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	151	1	528	2	Y	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	154	1	467	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	539	-0-	-61	-0-	147	1	392	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	531	-0-	-182	-0-	153	1	378	2	Y	-0-					-0-
*08	620	N	484	-0-	-136	-0-	194	1	290	2	Y	-0-					-0-
*09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	166	1	543	2	Y	-0-					-0-
*10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	174	1	605	2	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: 6,519 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER WELL #: 56 RRCID -> 227795 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7054 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	38	1	799	3	N	-0-					-0-
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	34	1	714	3	N	-0-					-0-
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	38	1	783	3	N	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	36	1	722	3	N	-0-					-0-
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	37	1	782	3	N	-0-					-0-
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	37	1	782	3	N	-0-					-0-
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	37	1	751	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	35	1	719	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	35	1	696	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	35	1	684	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 7,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	903	N	903	-0-	-0-	-0-	41	1	862	3	N	-0-					-0-
02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	37	1	774	3	N	-0-					-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	33	1	693	3	N	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	33	1	672	3	N	-0-					-0-
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	34	1	708	3	N	-0-					-0-
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	32	1	682	3	N	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	34	1	692	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	42	1	842	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*09	892	N	892	-0-	-0-	-0-	43	1	848	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	44	1	857	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 8,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SHURLEY 141 WELL #: 20 RRCID -> 227802 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 5426 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	337	-0-	-531	-0-	16	1	320	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	33	1	566	3	Y	5	2	1			4
							6	9									
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	39	1	645	3	Y	7	6	1	2	8	3
							8	9									
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	20	1	340	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
05	682	N	262	-0-	-420	-0-	15	1	245	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	660	N	195	-0-	-465	-0-	11	1	184	3	Y	-0-	1	1			1
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	24	1	442	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	15	1	259	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	210	N	99	-0-	-111	-0-	5	1	93	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	303	3	Y	-0-	1	1			-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: 3,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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 * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	162	-0-	-24	-0-	8	1	154	3	N	-0-					-0-
02	168	N	138	-0-	-30	-0-	7	1	131	3	N	-0-					-0-
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	3	N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	N	-0-					-0-
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	8	1	155	3	N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	157	3	N	3	2	1			1
							3	9									
*08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	7	1	140	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	146	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SHURLEY 141 WELL #: 21 RRCID -> 227807 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 5170 - 6546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	211	-0-	-192	-0-	10	1	200	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	364	N	60	-0-	-304	-0-	3	1	57	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	36	-0-	-174	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	Y	-0-					-0-
*08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	27	1	443	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	24	1	406	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	23	1	385	3	Y	-0-	1	1			-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: 1,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 49 WELL #: 8 RRCID -> 227810 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 6358 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	29	1	127	3	Y	-0-					1
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	24	1	111	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	59	1	125	3	Y	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	7	1	115	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	7	1	108	3	Y	1					1
							1	9									
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	17	1	114	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	9	1	108	3	Y	-0-					-0-
*10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	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: 1,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	578	N	578	-0-	-0-	-0-	31	1	547	2	Y	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	26	1	537	2	Y	-0-					-0-
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	33	1	667	2	Y	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	30	1	606	2	Y	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	34	1	655	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	32	1	631	2	Y	-0-					-0-
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	33	1	643	2	Y	-0-					-0-
*08	558	N	497	-0-	-61	-0-	24	1	473	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	452	-0-	-88	-0-	22	1	430	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	452	-0-	-106	-0-	20	1	432	2	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: 5,907 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

KELLY 125 WELL #: 24 RRCID -> 227836 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 5148 - 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	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	152	1	1187	3	Y	2					5
							2	9									
02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	153	1	1149	3	Y	-0-					5
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	172	1	1276	3	Y	2	1	8			6
							2	9									
04	1290	N	1281	-0-	-9	-0-	161	1	1114	3	Y	5	4	8			7
							6	9									
05	1457	N	1296	-0-	-161	-0-	171	1	1125	3	Y	-0-					7
06	1410	N	1245	-0-	-165	-0-	163	1	1080	3	Y	2	7	1			2
							2	9									
07	1333	N	1250	-0-	-83	-0-	167	1	1081	3	Y	2					4
							2	9									
*08	1302	N	1160	-0-	-142	-0-	125	1	1033	3	Y	2					6
							2	9									
09	1260	N	1083	-0-	-177	-0-	114	1	966	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
*10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	114	1	1000	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 12,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	986	-0-	-37	-0-		139	1 2 9	845	3	Y	2	3	1			-0-
02	896	N	870	-0-	-26	-0-		124	1 6 9	740	3	Y	5	3	1			2
03	961	N	949	-0-	-12	-0-		138	1 4 9	807	3	Y	4	3	1			3
04	960	N	925	-0-	-35	-0-		132	1 8 9	785	3	Y	7	6	1	2	8	2
05	961	N	935	-0-	-26	-0-		136	1 6 9	793	3	Y	5	3	1			4
06	930	N	906	-0-	-24	-0-		131	1 4 9	771	3	Y	4	6	1			2
07	961	N	930	-0-	-31	-0-		150	1 4 9	776	3	Y	4	3	1			3
*08	930	N	921	-0-	-9	-0-		79	1 3 9	839	3	Y	3	3	1			3
09	900	N	856	-0-	-44	-0-		45	1 3 9	808	3	Y	3	5	1			1
*10	844	N	844	-0-	-0-	-0-		63	1 4 9	777	3	Y	4	3	1			2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 9,122 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

REED 100 WELL #: 27 RRCID -> 227882 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 4877 - 6057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	185	-0-	-1	-0-		10	1 1 9	174	3	Y	1	1	1			-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-		10	1 1 9	189	3	Y	1	1	1			-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-		12	1 2 9	208	3	Y	2	1	1			1
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-		11	1	200	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-		11	1 2 9	206	3	Y	2	1	1			1
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-		11	1 1 9	202	3	Y	1	1	1			1
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-		11	1 1 9	207	3	Y	1	1	1			1
*08	216	N	216	-0-	-0-	-0-		12	1 1 9	203	3	Y	1	1	1			1
*09	208	N	208	-0-	-0-	-0-		11	1 1 9	196	3	Y	1	2	1			-0-
*10	221	N	221	-0-	-0-	-0-		17	1 2 9	202	3	Y	2	1	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1107	-0-	-71	-0-	29	1	1078	2	Y	-0-					-0-
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	1028	-0-	-52	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1126	-0-	-14	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
*08	1116	N	1026	-0-	-90	-0-	50	1	976	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	955	-0-	-185	-0-	46	1	909	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	47	1	993	2	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: 10,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 33 WELL #: 22 RRCID -> 228027 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 6436 - 8374

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	445	-0-	-113	-0-	31	1	413	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	504	N	496	-0-	-8	-0-	32	1	463	3	Y	1					1
							1	9									
03	558	N	510	-0-	-48	-0-	36	1	474	3	Y	-0-					1
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	29	1	482	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	558	N	523	-0-	-35	-0-	30	1	492	3	Y	1					1
							1	9									
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	30	1	505	3	Y	-0-					1
07	530	N	530	-0-	-0-	-0-	31	1	499	3	Y	-0-					1
*08	527	N	499	-0-	-28	-0-	29	1	470	3	Y	-0-					1
09	540	N	504	-0-	-36	-0-	27	1	474	3	Y	3	3	8			1
							3	9									
*10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	52	1	486	3	Y	-0-	1	1			-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: 5,092 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MAYER, EDWIN S. JR WELL #: 26 RRCID -> 228040 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 6770 - 8026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
*08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 536 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	899	N	819	-0-	-80	-0-	52	1	767	2	N	-0-					-0-
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	48	1	732	2	N	-0-					-0-
03	837	N	823	-0-	-14	-0-	46	1	777	2	N	-0-					-0-
04	780	N	742	-0-	-38	-0-	35	1	707	2	N	-0-					-0-
05	868	N	788	-0-	-80	-0-	39	1	749	2	N	-0-					-0-
06	810	N	746	-0-	-64	-0-	36	1	710	2	N	-0-					-0-
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	43	1	870	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	39	1	825	2	N	-0-					-0-
*09	828	N	828	-0-	-0-	-0-	38	1	790	2	N	-0-					-0-
*10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	100	1	867	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: 8,273 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

EPPS, H.C. 49 WELL #: 3 RRCID -> 228095 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3925 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	423	-0-	-228	-0-	29	1	393	3	Y	1					5
							1	9									
02	644	N	546	-0-	-98	-0-	37	1	509	3	Y	-0-	5	1			-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	43	1	629	3	Y	6	2	8			4
							7	9									
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	53	1	572	3	Y	2					6
							2	9									
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	51	1	610	3	Y	-0-					6
06	660	N	638	-0-	-22	-0-	47	1	591	3	Y	-0-	6	1			-0-
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	52	1	607	3	Y	3					3
							3	9									
*08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	54	1	643	2	Y	2					5
							2	9									
*09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	59	1	619	2	Y	3					8
							3	9									
*10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	54	1	619	2	Y	-0-	6	1			-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: 6,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	527	N	449	-0-	-78	-0-	217	1	232	3	N	-0-					-0-
02	448	N	264	-0-	-184	-0-	73	1	191	3	N	-0-					-0-
03	465	N	200	-0-	-265	-0-	12	1	188	3	N	-0-					-0-
04	420	N	167	-0-	-253	-0-	8	1	159	3	N	-0-					-0-
05	279	N	166	-0-	-113	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	8	1	154	3	N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	8	1	163	3	N	1					1
							1	9									
*08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	38	1	142	3	N	-0-					1
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	7	1	132	3	N	-0-					1
10	186	N	139	-0-	-47	-0-	7	1	132	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1674	N	1421	-0-	-253	-0-	79	1	1342	3	N	-0-					-0-
02	1428	N	1306	-0-	-122	-0-	77	1	1229	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1398	-0-	-59	-0-	85	1	1312	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	72	1	1380	3	N	-0-					-0-
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	74	1	1438	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	76	1	1491	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	80	1	1543	3	N	6					6
							7	9									
*08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	74	1	1488	3	N	1					7
							1	9									
*09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	76	1	1518	3	N	2					9
							2	9									
10	1612	N	1604	-0-	-8	-0-	81	1	1520	3	N	3	1	8			11
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 15,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	1178	N	1136	-0-	-42	-0-	147	1	985	3	Y	4					12
							4	9									
02	1036	N	1034	-0-	-2	-0-	131	1	895	3	Y	7					19
							8	9									
03	1147	N	948	-0-	-199	-0-	135	1	811	3	Y	2	13	1			8
							2	9									
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	138	1	990	3	Y	5					13
							6	9									
05	1147	N	746	-0-	-401	-0-	124	1	618	3	Y	4					17
							4	9									
06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	155	1	1167	3	Y	1	11	1			7
							1	9									
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	160	1	1138	3	Y	-0-					7
*08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	95	1	960	3	Y	-0-					7
09	1320	N	952	-0-	-368	-0-	54	1	898	3	Y	-0-					7
*10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	55	1	891	3	Y	-0-	5	1			2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 10,572 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

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	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	15	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	90	N	30	-0-	-60	-0-	30	3			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
09	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 311 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 269 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	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	27	1	1221	3	Y	-0-					-0-
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	24	1	1097	3	Y	-0-					-0-
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	25	1	1149	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	1094	-0-	-106	-0-	23	1	1071	3	Y	-0-					-0-
05	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	24	1	1120	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1131	-0-	-9	-0-	23	1	1108	3	Y	-0-					-0-
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	26	1	1114	3	Y	1					1
							1	9									
*08	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	27	1	1129	3	Y	-0-					1
09	1140	N	1102	-0-	-38	-0-	26	1	1076	3	Y	-0-					1
10	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	25	1	1036	3	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 11,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1612	N	1195	-0-	-417	-0-	113	1	1082	3	Y	-0-					1
02	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	117	1	1281	3	Y	-0-					1
03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	135	1	1393	3	Y	-0-					1
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	119	1	1328	3	Y	-0-					1
05	1550	N	1368	-0-	-182	-0-	113	1	1255	3	Y	-0-					1
06	1470	N	1124	-0-	-346	-0-	98	1	1026	3	Y	-0-					1
07	1488	N	741	-0-	-747	-0-	62	1	679	3	Y	-0-					1
*08	1364	N	708	-0-	-656	-0-	62	1	646	3	Y	-0-					1
09	1110	N	792	-0-	-318	-0-	68	1	724	3	Y	-0-					1
*10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	68	1	629	3	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,998 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	715	N	715	-0-	-0-	-0-	26	1	685	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	27	1	643	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	32	1	724	3	Y	5	7	1			3
							6	9									
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	28	1	672	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	29	1	669	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	27	1	613	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
07	651	N	629	-0-	-22	-0-	24	1	599	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
*08	651	N	565	-0-	-86	-0-	21	1	542	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
09	630	N	517	-0-	-113	-0-	20	1	495	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
*10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	20	1	483	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	39	1	748	3	Y	4	2	1			5
							4	9									
02	728	N	674	-0-	-54	-0-	34	1	636	3	Y	4	2	1			7
							4	9									
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	40	1	709	3	Y	4	6	1			5
							4	9									
04	780	N	698	-0-	-82	-0-	38	1	654	3	Y	5	4	1			6
							6	9									
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	44	1	720	3	Y	6	8	1			4
							7	9									
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	40	1	688	3	Y	6	4	1			6
							7	9									
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	41	1	691	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
*08	775	N	764	-0-	-11	-0-	41	1	720	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	750	N	748	-0-	-2	-0-	40	1	704	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
*10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	39	1	690	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
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: 7,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

HUDSPETH 54 WELL #: 10 RRCID -> 228550 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 6634 - 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	1829	N	1552	-0-	-277	-0-	105	1	1447	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	1377	-0-	-51	-0-	90	1	1287	2	N	-0-					-0-
03	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	98	1	1438	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1471	-0-	-29	-0-	95	1	1376	2	N	-0-					-0-
05	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	127	1	1769	2	N	-0-					-0-
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	126	1	1749	2	N	-0-					-0-
07	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	120	1	1729	2	N	5					5
							6	9									
*08	1891	N	1685	-0-	-206	-0-	109	1	1576	2	N	-0-					5
09	1890	N	1711	-0-	-179	-0-	116	1	1595	2	N	-0-					5
10	1860	N	1553	-0-	-307	-0-	107	1	1446	2	N	-0-					5
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 16,511 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RIMEL WELL #: 3 RRCID -> 228555 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	155	N	148	-0-	-7	-0-	10	1	138	2	N	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	9	1	127	2	N	-0-					-0-
03	155	N	134	-0-	-21	-0-	9	1	125	2	N	-0-					-0-
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	8	1	117	2	N	-0-					-0-
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	9	1	119	2	N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	8	1	108	2	N	1					1
							1	9									
*08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	N	-0-					1
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	8	1	110	2	N	-0-					1
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	8	1	113	2	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

REED 116 WELL #: 23 RRCID -> 228569 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 5022 - 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	856	N	856	-0-	-0-	-0-	44	1	810	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	39	1	740	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	45	1	818	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
04	840	N	831	-0-	-9	-0-	42	1	783	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
05	868	N	765	-0-	-103	-0-	39	1	722	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	43	1	806	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	45	1	839	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
*08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	48	1	837	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
*09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	46	1	814	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
*10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	73	1	888	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 8,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 123 WELL #: 21 RRCID -> 228571 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5296 - 6216

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	868	N	831	-0-	-37	-0-		30	1 4 9	797	3	N	4	6	1			3
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-		32	1 7 9	747	3	N	6	4	1			5
03	868	N	866	-0-	-2	-0-		36	1 7 9	823	3	N	6	8	1			3
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-		34	1 7 9	816	3	N	6	4	1			5
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-		37	1 6 9	849	3	N	5	4	1			6
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-		36	1 3 9	820	3	N	3	4	1			5
07	899	N	830	-0-	-69	-0-		32	1 7 9	791	3	N	6	6	1			5
*08	899	N	813	-0-	-86	-0-		30	1 3 9	780	3	N	3	4	1			4
09	870	N	729	-0-	-141	-0-		28	1 2 9	699	3	N	2	3	1			3
*10	710	N	710	-0-	-0-	-0-		28	1 2 9	680	3	N	2	4	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1008	-0-	-46	-0-		37	1 6 9	965	3	N	5	7	1			4
02	924	N	905	-0-	-19	-0-		37	1 8 9	860	3	N	7	5	1			6
03	1023	N	987	-0-	-36	-0-		41	1 8 9	938	3	N	7	9	1			4
04	990	N	935	-0-	-55	-0-		37	1 7 9	891	3	N	6	4	1			6
05	992	N	968	-0-	-24	-0-		40	1 4 9	924	3	N	4	4	1			6
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-		42	1 6 9	959	3	N	5	5	1			6
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-		40	1 8 9	976	3	N	7	7	1			6
*08	996	N	996	-0-	-0-	-0-		37	1 3 9	956	3	N	3	4	1			5
09	1020	N	947	-0-	-73	-0-		37	1 3 9	907	3	N	3	4	1			4
*10	945	N	945	-0-	-0-	-0-		37	1 3 9	905	3	N	3	5	1			2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 9,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHANNON 52 WELL #: 18 RRCID -> 228637 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6520 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD 7 WELL #: 1 RRCID -> 228705 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7136 - 8286

	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	176	-0-	-382	-0-	10	1	166	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	252	N	130	-0-	-122	-0-	7	1	122	2	Y	1					1
							1	9									
03	186	N	166	-0-	-20	-0-	9	1	157	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	48	1	769	2	Y	3					3
							3	9									
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	36	1	578	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	35	1	614	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	837	N	683	-0-	-154	-0-	38	1	642	2	Y	3	2	8			3
							3	9									
*08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	40	1	662	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
*09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	40	1	650	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	39	1	644	2	Y	2					3
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 165 WELL #: 11 RRCID -> 228716 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5624 - 6940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	788	-0-	-18	-0-	38	1	747	3	N	3	5	1			3
							3	9									
02	728	N	704	-0-	-24	-0-	38	1	659	3	N	6	4	1			5
							7	9									
03	775	N	748	-0-	-27	-0-	42	1	700	3	N	5	7	1			3
							6	9									
04	750	N	738	-0-	-12	-0-	40	1	694	3	N	4	3	1			4
							4	9									
05	775	N	746	-0-	-29	-0-	42	1	698	3	N	5	4	1			5
							6	9									
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	41	1	676	3	N	3	4	1			4
							3	9									
07	775	N	757	-0-	-18	-0-	39	1	712	3	N	5	5	1			4
							6	9									
*08	744	N	683	-0-	-61	-0-	38	1	642	3	N	3	3	1			4
							3	9									
09	720	N	676	-0-	-44	-0-	37	1	637	3	N	2	3	1			3
							2	9									
*10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	46	1	755	3	N	3	4	1			2
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 7,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	961	N	713	-0-	-248	-0-	114	1	597	3	Y	2					7
							2	9									
02	868	N	743	-0-	-125	-0-	119	1	624	3	Y	-0-	6	1			1
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	138	1	825	3	Y	1					2
							1	9									
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	136	1	751	3	Y	5					7
							6	9									
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	129	1	743	3	Y	7	7	1			7
							8	9									
06	930	N	779	-0-	-151	-0-	121	1	655	3	Y	3	7	1			3
							3	9									
07	930	N	822	-0-	-108	-0-	125	1	693	3	Y	4					7
							4	9									
*08	868	N	653	-0-	-215	-0-	59	1	593	3	Y	1	6	1			2
							1	9									
09	780	N	662	-0-	-118	-0-	29	1	630	3	Y	3					5
							3	9									
*10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	28	1	542	3	Y	2	6	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	775	N	114	-0-	-661	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	672	N	1	-0-	-671	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
06	780	N	682	-0-	-98	-0-	682	3			N	-0-					-0-
07	806	N	617	-0-	-189	-0-	617	3			N	-0-					-0-
*08	744	N	423	-0-	-321	-0-	423	3			N	-0-					-0-
09	690	N	653	-0-	-37	-0-	653	3			N	-0-					-0-
*10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,850 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	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3720	X	3576	-0-	-144	-0-	194	1	3382	2	N	-0-					-0-
02	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	178	1	3628	2	N	-0-					-0-
03	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	188	1	3796	2	N	-0-					-0-
04	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	181	1	3633	2	N	-0-					-0-
05	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	227	1	4363	2	N	-0-					-0-
06	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	204	1	3982	2	N	-0-					-0-
07	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	213	1	4197	2	N	-0-					-0-
*08	4588	X	2915	-0-	-1673	-0-	142	1	2773	2	N	-0-					-0-
09	4440	X	2834	-0-	-1606	-0-	136	1	2698	2	N	-0-					-0-
10	4588	X	3004	-0-	-1584	-0-	136	1	2868	2	N	-0-					-0-
11	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37,119 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	21	1	355	3	N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	20	1	326	3	N	-0-					-0-
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	23	1	348	3	N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	18	1	351	3	N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	19	1	360	3	N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	18	1	352	3	N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	19	1	359	3	N	1					1
							1	9									
*08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	20	1	407	3	N	1					2
							1	9									
*09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	21	1	412	3	N	-0-					2
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	19	1	351	3	N	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,821 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	496	N	404	-0-	-92	-0-	111	1	293	3	N	-0-					-0-
02	392	N	333	-0-	-59	-0-	98	1	235	3	N	-0-					-0-
03	403	N	396	-0-	-7	-0-	108	1	288	3	N	-0-					-0-
04	390	N	322	-0-	-68	-0-	61	1	261	3	N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	109	1	330	3	N	-0-					-0-
06	390	N	370	-0-	-20	-0-	103	1	267	3	N	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	107	1	279	3	N	1					1
							1	9									
*08	434	N	382	-0-	-52	-0-	19	1	363	3	N	-0-	1	1			-0-
*09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	21	1	409	3	N	1					1
							1	9									
*10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	27	1	515	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	310	N	119	-0-	-191	-0-	4	1	115	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	168	N	109	-0-	-59	-0-	8	1	99	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	40	1	133	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	26	1	124	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	31	1	126	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	135	1	155	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	143	1	157	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	37	1	149	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	300	N	137	-0-	-163	-0-	5	1	132	3	Y	-0-					-0-
*10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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: 1,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1209	N	1144	-0-	-65	-0-	91	1	1053	3	N	-0-					-0-
02	952	N	923	-0-	-29	-0-	80	1	843	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	223	-0-	-955	-0-	20	1	200	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	1110	N	903	-0-	-207	-0-	73	1	830	3	N	-0-					-0-
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	84	1	944	3	N	-0-					-0-
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	80	1	806	3	N	-0-					-0-
07	930	N	815	-0-	-115	-0-	70	1	730	3	N	14	6	1			8
							15	9									
*08	1023	N	250	-0-	-773	-0-	22	1	228	3	N	-0-					8
*09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	97	1	1013	3	N	4					12
							4	9									
*10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	110	1	1124	3	N	-0-					12
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 8,520 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	310	N	285	-0-	-25	-0-	19	1	266	3	N	-0-					-0-
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	18	1	244	3	N	-0-					-0-
03	310	N	259	-0-	-51	-0-	22	1	237	3	N	-0-					-0-
04	271	N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	252	3	N	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	20	1	257	3	N	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	239	3	N	-0-					-0-
07	279	N	272	-0-	-7	-0-	18	1	253	3	N	1					1
							1	9									
*08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	23	1	260	3	N	-0-					1
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	22	1	235	3	N	-0-					1
10	279	N	240	-0-	-39	-0-	21	1	219	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	517	N	517	-0-	-0-	-0-	29	1	485	3	Y	3					6
							3	9									
02	448	N	441	-0-	-7	-0-	24	1	414	3	Y	3					9
							3	9									
03	496	N	435	-0-	-61	-0-	24	1	410	3	Y	1	6	1			4
							1	9									
04	510	N	456	-0-	-54	-0-	23	1	431	3	Y	2					6
							2	9									
05	496	N	491	-0-	-5	-0-	27	1	461	3	Y	3					9
							3	9									
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	26	1	427	3	Y	1	6	1			4
							1	9									
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	28	1	443	3	Y	-0-					4
*08	496	N	455	-0-	-41	-0-	28	1	427	3	Y	-0-					4
09	450	N	406	-0-	-44	-0-	23	1	383	3	Y	-0-					4
*10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	25	1	401	3	Y	-0-	3	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	744	N	693	-0-	-51	-0-	47	1	644	3	Y	2					6
							2	9									
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	46	1	641	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	48	1	704	3	Y	3					4
							3	9									
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	58	1	631	3	Y	2					6
							2	9									
05	775	N	729	-0-	-46	-0-	56	1	672	3	Y	1					7
							1	9									
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	53	1	667	3	Y	-0-	7	1			-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	59	1	688	3	Y	3					3
							3	9									
*08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	63	1	744	2	Y	2					5
							2	9									
*09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	67	1	701	2	Y	3					8
							3	9									
10	744	N	739	-0-	-5	-0-	59	1	680	2	Y	-0-	6	1			-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: 7,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	3			N	-0-					-0-
02	840	N	837	-0-	-3	-0-	837	3			N	-0-					-0-
03	930	N	918	-0-	-12	-0-	918	3			N	-0-					-0-
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
07	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	3			N	-0-					-0-
*08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
09	900	N	839	-0-	-61	-0-	839	3			N	-0-					-0-
10	899	N	843	-0-	-56	-0-	843	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	571	-0-	-18	-0-	571	3			N	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
03	589	N	533	-0-	-56	-0-	533	3			N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
05	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	3			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
*08	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	3			N	-0-					-0-
*09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
10	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 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	608	N	608	-0-	-0-	-0-	13	1	595	3	Y	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	12	1	530	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	461	-0-	-128	-0-	10	1	451	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	532	-0-	-38	-0-	11	1	521	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	557	-0-	-32	-0-	12	1	545	3	Y	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	11	1	507	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	548	-0-	-10	-0-	12	1	535	3	Y	1					1
							1	9									
*08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	15	1	608	3	Y	-0-					1
*09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	12	1	509	3	Y	-0-					1
10	558	N	537	-0-	-21	-0-	13	1	524	3	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,447 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1178	N	818	-0-	-360	-0-	86	1	731	3	Y	1					2
							1	9									
02	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	115	1	1073	3	Y	1					3
							1	9									
03	1178	N	895	-0-	-283	-0-	25	1	869	3	Y	1					4
							1	9									
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1093	3	1	9	Y	1					5
05	1302	N	1026	-0-	-276	-0-	1026	3			Y	-0-	4	1			1
06	870	N	698	-0-	-172	-0-	696	3	2	9	Y	2					3
07	1116	N	1000	-0-	-116	-0-	1000	3			Y	-0-					3
*08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	115	1	928	3	Y	-0-	2	1			1
*09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	107	1	885	3	Y	-0-					1
*10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	120	1	1007	3	Y	-0-	1	1			-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: 9,882 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
*10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	3	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: 450 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 #: 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	372	N	259	-0-	-113	-0-	12	1	247	3	N	-0-					-0-
02	420	N	118	-0-	-302	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	50	1	1024	3	N	-0-					-0-
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	46	1	936	3	N	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	40	1	775	3	N	-0-					-0-
06	900	N	745	-0-	-155	-0-	37	1	708	3	N	-0-					-0-
07	930	N	628	-0-	-302	-0-	30	1	586	3	N	11	3	1			8
							12	9									
*08	806	N	710	-0-	-96	-0-	32	1	670	3	N	7	3	1			12
							8	9									
09	750	N	634	-0-	-116	-0-	29	1	601	3	N	4	8	1			8
							4	9									
*10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	31	1	614	3	N	6	8	1			6
							7	9									
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: 6,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	11	1	195	3	N	-0-					-0-
06	T. A.		214	-0-	214	214	11	1	203	3	N	-0-					-0-
07	T. A.		228	-0-	228	442	12	1	214	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	T. A.		253	-0-	253	695	13	1	239	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	959	X	264	-0-	-695	-0-	14	1	249	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	236	X	236	-0-	-0-	-0-	13	1	222	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,553 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	324	N	324	-0-	-0-	-0-	16	1	306	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	15	1	256	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	268	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	247	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	254	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	232	3	Y	-0-	1	1			1
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	244	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*08	248	N	241	-0-	-7	-0-	14	1	226	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	240	N	234	-0-	-6	-0-	13	1	220	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	222	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	713	N	628	-0-	-85	-0-	39	1	589	3	N	-0-					-0-
02	616	N	561	-0-	-55	-0-	35	1	526	3	N	-0-					-0-
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	42	1	602	3	N	-0-					-0-
04	600	N	92	-0-	-508	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-
05	620	N	483	-0-	-137	-0-	31	1	452	3	N	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	41	1	615	3	N	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	38	1	592	3	N	1					1
							1	9									
*08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	38	1	600	3	N	-0-					1
09	660	N	539	-0-	-121	-0-	32	1	507	3	N	-0-					-0-
10	620	N	500	-0-	-120	-0-	30	1	470	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,372 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	310	X	126	-0-	-184	-0-	7	1	119	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	336	X	113	-0-	-223	-0-	6	1	106	2	Y	1					1
							1	9									
03	372	X	102	-0-	-270	-0-	5	1	97	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	360	X	259	-0-	-101	-0-	15	1	243	2	Y	1					1
							1	9									
05	217	X	217	-0-	-0-	-0-	13	1	203	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	189	X	189	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	279	X	193	-0-	-86	-0-	11	1	182	2	Y	-0-					1
*08	279	X	191	-0-	-88	-0-	11	1	179	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	270	X	178	-0-	-92	-0-	10	1	167	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	217	X	171	-0-	-46	-0-	10	1	161	2	Y	-0-					1
11	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					1
*12	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,739 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	3			N	-0-					-0-
02	588	N	545	-0-	-43	-0-	545	3			N	-0-					-0-
03	651	N	582	-0-	-69	-0-	582	3			N	-0-					-0-
04	600	N	566	-0-	-34	-0-	566	3			N	-0-					-0-
05	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-					-0-
06	570	N	535	-0-	-35	-0-	535	3			N	-0-					-0-
07	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	3			N	-0-					-0-
*08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
*09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
*10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,915 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	217	N	174	-0-	-43	-0-	66	1	108	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	34	1	120	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	186	N	153	-0-	-33	-0-	31	1	121	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	180	N	136	-0-	-44	-0-	19	1	116	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	186	N	90	-0-	-96	-0-	5	1	84	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	19	1	110	3	Y	-0-					1
07	155	N	120	-0-	-35	-0-	15	1	104	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	36	1	87	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	120	N	75	-0-	-45	-0-	4	1	71	3	Y	-0-	1	1			-0-
*10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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: 1,238 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
*08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	27	3	N	1					1
							1	9									
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	2					3
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 344 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1984	N	1962	-0-	-22	-0-	1962	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1763	-0-	-1	-0-	1763	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1924	-0-	-29	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
04	1890	N	1863	-0-	-27	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
05	1953	N	1896	-0-	-57	-0-	1896	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
07	1922	N	1856	-0-	-66	-0-	1854	3	2	9	N	2					2
*08	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			N	-0-					2
09	1830	N	1726	-0-	-104	-0-	1726	3			N	-0-					2
10	1860	N	1826	-0-	-34	-0-	1826	3			N	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 18,653 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	18	1	256	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	17	1	230	3	Y	1					1
							1	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	3	2	9	Y	2					2
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-	2	1			-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: 536 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	337	N	337	-0-	-0-	-0-	18	1	319	2	N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	341	2	N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	18	1	367	2	N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	18	1	363	2	N	-0-					-0-
05	403	N	400	-0-	-3	-0-	20	1	380	2	N	-0-					-0-
06	360	N	253	-0-	-107	-0-	12	1	241	2	N	-0-					-0-
07	403	N	253	-0-	-150	-0-	12	1	241	2	N	-0-					-0-
*08	403	N	204	-0-	-199	-0-	10	1	194	2	N	-0-					-0-
09	240	N	207	-0-	-33	-0-	10	1	197	2	N	-0-					-0-
10	248	N	159	-0-	-89	-0-	7	1	152	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: 2,937 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	786	N	786	-0-	-0-	-0-	45	1	741	3	N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	37	1	664	3	N	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	38	1	680	3	N	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	26	1	453	3	N	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	31	1	571	3	N	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	27	1	493	3	N	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	24	1	434	3	N	4	1	1			3
							4	9									
*08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	20	1	361	3	N	-0-	1	1			2
09	360	N	214	-0-	-146	-0-	11	1	202	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	21	1	340	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,225 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	1271	N	1232	-0-	-39	-0-	60	1	1165	3	Y	6	8	1			5
							7	9									
02	1148	N	1116	-0-	-32	-0-	61	1	1043	3	Y	11	6	1	2	8	8
							12	9									
03	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	66	1	1105	3	Y	8	11	1			5
							9	9									
04	1200	N	1144	-0-	-56	-0-	62	1	1074	3	Y	7	5	1			7
							8	9									
05	1240	N	1179	-0-	-61	-0-	67	1	1106	3	Y	5	5	1			7
							6	9									
06	1140	N	1070	-0-	-70	-0-	61	1	1002	3	Y	6	6	1			7
							7	9									
07	1178	N	1076	-0-	-102	-0-	56	1	1012	3	Y	7	8	1			6
							8	9									
*08	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	60	1	1009	3	Y	5	5	1			6
							6	9									
09	1080	N	986	-0-	-94	-0-	54	1	929	3	Y	3	5	1			4
							3	9									
*10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	70	1	1145	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 11,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

WILSON, DUKE WELL #: 3415 RRCID -> 230478 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5052 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	652	-0-	-123	-0-	41	1	611	3	N	-0-					-0-
02	672	N	567	-0-	-105	-0-	36	1	531	3	N	-0-					-0-
03	713	N	652	-0-	-61	-0-	43	1	609	3	N	-0-					-0-
04	630	N	510	-0-	-120	-0-	34	1	476	3	N	-0-					-0-
05	620	N	497	-0-	-123	-0-	31	1	466	3	N	-0-					-0-
06	630	N	503	-0-	-127	-0-	31	1	472	3	N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	35	1	549	3	N	1					1
							1	9									
*08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	36	1	569	3	N	-0-					1
*09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	36	1	560	3	N	-0-					-0-
*10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	42	1	676	3	N	1					1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES 118 WELL #: 24 RRCID -> 230481 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5176 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	557	-0-	-94	-0-	20	1	535	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	532	N	491	-0-	-41	-0-	20	1	467	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
03	589	N	512	-0-	-77	-0-	21	1	487	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
04	540	N	495	-0-	-45	-0-	20	1	472	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	558	N	515	-0-	-43	-0-	21	1	492	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
06	510	N	482	-0-	-28	-0-	20	1	459	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
07	527	N	490	-0-	-37	-0-	19	1	467	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
*08	527	N	466	-0-	-61	-0-	17	1	447	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	480	N	437	-0-	-43	-0-	17	1	419	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
*10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	18	1	426	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	743	N	743	-0-	-0-	-0-	50	1	693	2	N	-0-					-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	47	1	670	2	N	-0-					-0-
03	775	N	701	-0-	-74	-0-	45	1	656	2	N	-0-					-0-
04	720	N	644	-0-	-76	-0-	42	1	602	2	N	-0-					-0-
05	806	N	648	-0-	-158	-0-	43	1	605	2	N	-0-					-0-
06	690	N	655	-0-	-35	-0-	44	1	611	2	N	-0-					-0-
07	651	N	609	-0-	-42	-0-	39	1	568	2	N	2					2
							2	9									
*08	651	N	473	-0-	-178	-0-	30	1	443	2	N	-0-					2
09	660	N	615	-0-	-45	-0-	42	1	573	2	N	-0-					2
10	620	N	619	-0-	-1	-0-	43	1	576	2	N	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	620	N	578	-0-	-42	-0-	61	1	517	3	N	-0-					1
02	532	N	516	-0-	-16	-0-	50	1	465	3	N	1					2
							1	9									
03	589	N	544	-0-	-45	-0-	15	1	529	3	N	-0-					2
04	570	N	520	-0-	-50	-0-	519	3	1	9	N	1					3
05	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	3			N	-0-	2	1			1
06	540	N	513	-0-	-27	-0-	512	3	1	9	N	1					2
07	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	3			N	-0-					2
*08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	32	1	539	3	N	1	2	1			1
							1	9									
*09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	29	1	517	3	N	-0-					1
*10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	32	1	527	3	N	-0-	1	1			-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: 5,366 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	323	N	323	-0-	-0-	-0-	63	1	259	3	N	1					3
							1	9									
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	56	1	207	3	N	2					5
							2	9									
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	63	1	241	3	N	-0-	3	1			2
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	60	1	240	3	N	1					3
							1	9									
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	64	1	260	3	N	2					5
							2	9									
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	62	1	241	3	N	-0-	3	1			2
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	66	1	268	3	N	-0-					2
*08	341	N	283	-0-	-58	-0-	47	1	236	3	N	-0-					2
09	300	N	219	-0-	-81	-0-	12	1	206	3	N	1					3
							1	9									
*10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	221	3	N	3	4	1			2
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,896 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	8	1	80	3	N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	3	N	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-
*08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	3	N	-0-					-0-
*09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	N	-0-					-0-
10	93	N	53	-0-	-40	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 936 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 #: 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	806	N	793	-0-	-13	-0-	50	1	743	2	N	-0-			-0-
02	728	N	703	-0-	-25	-0-	43	1	660	2	N	-0-			-0-
03	806	N	770	-0-	-36	-0-	43	1	727	2	N	-0-			-0-
04	780	N	748	-0-	-32	-0-	36	1	712	2	N	-0-			-0-
05	775	N	756	-0-	-19	-0-	38	1	718	2	N	-0-			-0-
06	750	N	726	-0-	-24	-0-	35	1	691	2	N	-0-			-0-
07	775	N	742	-0-	-33	-0-	35	1	707	2	N	-0-			-0-
*08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	36	1	755	2	N	-0-			-0-
*09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	34	1	705	2	N	-0-			-0-
10	744	N	733	-0-	-11	-0-	33	1	700	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: 7,501 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	899	N	856	-0-	-43	-0-	19	1	837	3	Y	-0-			-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	15	1	671	3	Y	-0-			-0-
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	18	1	797	3	Y	-0-			-0-
04	840	N	715	-0-	-125	-0-	15	1	700	3	Y	-0-			-0-
05	775	N	736	-0-	-39	-0-	15	1	721	3	Y	-0-			-0-
06	780	N	757	-0-	-23	-0-	16	1	741	3	Y	-0-			-0-
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	17	1	749	3	Y	1			1
							1	9							
*08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	18	1	758	3	Y	-0-			1
09	750	N	741	-0-	-9	-0-	17	1	724	3	Y	-0-			1
10	775	N	724	-0-	-51	-0-	17	1	707	3	Y	-0-			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 7,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD, RIP K 48 WELL #: 3 RRCID -> 231387 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 5670 - 6707

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	6	N	-0-	-0-	-6	-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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	355	3	N	1					1
							1	9									
*08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	326	3	N	1					2
							1	9									
*09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	3	N	-0-					2
10	310	N	211	-0-	-99	-0-	11	1	200	3	N	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,160 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

REED 101 WELL #: 28 RRCID -> 231396 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 4958 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	399	-0-	-66	-0-	21	1	377	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	392	N	348	-0-	-44	-0-	18	1	328	3	N	2	1	1			1
							2	9									
03	403	N	369	-0-	-34	-0-	19	1	349	3	N	1	1	1			1
							1	9									
04	390	N	337	-0-	-53	-0-	17	1	318	3	N	2	2	1			1
							2	9									
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	19	1	343	3	N	2	1	1			2
							2	9									
06	360	N	359	-0-	-1	-0-	18	1	340	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	19	1	345	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	372	N	320	-0-	-52	-0-	17	1	302	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	360	N	302	-0-	-58	-0-	16	1	285	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	24	1	296	3	N	2	1	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	535	-0-	-54	-0-	153	1 9	381	3	Y	1	1	1			-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	139	1 3 9	368	3	Y	3	2	1			1
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	156	1 2 9	431	3	Y	2	2	1			1
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	153	1 3 9	464	3	Y	3	3	1			1
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	159	1 3 9	487	3	Y	3	2	1			2
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	154	1 3 9	485	3	Y	3	4	1			1
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	180	1 3 9	494	3	Y	3	2	1			2
*08	620	N	513	-0-	-107	-0-	57	1 1 9	455	3	Y	1	1	1			2
09	600	N	489	-0-	-111	-0-	26	1 2 9	463	3	Y	-0-	2	1			-0-
*10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	38	1 2 9	465	3	Y	2	1	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,729 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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 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-	20	1 1 9	371	3	Y	1	1	1			-0-
02	392	N	339	-0-	-53	-0-	17	1 2 9	320	3	Y	2	1	1			1
03	403	N	362	-0-	-41	-0-	19	1 1 9	342	3	Y	1	1	1			1
04	390	N	364	-0-	-26	-0-	19	1 2 9	343	3	Y	2	2	1			1
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	20	1 2 9	362	3	Y	2	1	1			2
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	22	1 2 9	411	3	Y	2	3	1			1
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	20	1 1 9	364	3	Y	1	1	1			1
*08	372	N	346	-0-	-26	-0-	19	1 1 9	326	3	Y	1	1	1			1
09	450	N	357	-0-	-93	-0-	19	1 1 9	337	3	Y	1	2	1			-0-
*10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	27	1 2 9	326	3	Y	2	1	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	341	N	305	-0-	-36	-0-	18	1	287	3	N	-0-					-0-
02	280	N	254	-0-	-26	-0-	14	1	240	3	N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	311	3	N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	N	-0-					-0-
06	330	N	291	-0-	-39	-0-	14	1	277	3	N	-0-					-0-
07	341	N	303	-0-	-38	-0-	15	1	287	3	N	1					1
							1	9									
*08	310	N	283	-0-	-27	-0-	14	1	269	3	N	-0-	1	1			-0-
09	300	N	233	-0-	-67	-0-	11	1	222	3	N	-0-					-0-
10	310	N	229	-0-	-81	-0-	12	1	217	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1023	N	836	-0-	-187	-0-	48	1	785	3	N	3					9
							3	9									
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	39	1	664	3	N	5					14
							6	9									
03	837	N	668	-0-	-169	-0-	37	1	629	3	N	2	10	1			6
							2	9									
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	46	1	850	3	N	4					10
							4	9									
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	52	1	872	3	N	5					15
							6	9									
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	50	1	813	3	N	2	11	1			6
							2	9									
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	60	1	935	3	N	-0-					6
*08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	61	1	926	3	N	-0-					6
*09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	54	1	891	3	N	-0-					6
*10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	60	1	958	3	N	-0-	4	1			2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 8,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	5053	X	4391	-0-	-662	-0-	611	1	3780	2	Y	-0-					-0-
02	4368	X	2172	-0-	-2196	-0-	325	1	1847	2	Y	-0-					-0-
03	4836	X	3593	-0-	-1243	-0-	514	1	3078	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	4680	X	3632	-0-	-1048	-0-	511	1	3120	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
05	4557	X	3666	-0-	-891	-0-	514	1	3151	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	4260	X	3553	-0-	-707	-0-	469	1	3084	2	Y	-0-					-0-
07	3751	X	3431	-0-	-320	-0-	475	1	2956	2	Y	-0-					-0-
*08	3751	X	3233	-0-	-518	-0-	461	1	2772	2	Y	-0-					-0-
09	3630	X	3138	-0-	-492	-0-	459	1	2679	2	Y	-0-					-0-
10	3658	X	3493	-0-	-165	-0-	479	1	3014	2	Y	-0-					-0-
11	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	653	N	653	-0-	-0-	-0-	44	1	609	2	N	-0-					-0-
02	588	N	585	-0-	-3	-0-	38	1	547	2	N	-0-					-0-
03	682	N	649	-0-	-33	-0-	41	1	608	2	N	-0-					-0-
04	630	N	625	-0-	-5	-0-	41	1	584	2	N	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	44	1	617	2	N	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	43	1	594	2	N	-0-					-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	42	1	611	2	N	2					2
							2	9									
*08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	55	1	799	2	N	-0-					2
09	630	N	541	-0-	-89	-0-	37	1	504	2	N	-0-					2
*10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	64	1	857	2	N	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1271	N	1148	-0-	-123	-0-	64	1	1081	3	Y	3					12
							3	9									
02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	80	1	1374	3	Y	-0-	11	1			1
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	81	1	1330	3	Y	2	2	8			1
							2	9									
04	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	77	1	1246	3	Y	1					2
							1	9									
05	1550	N	1313	-0-	-237	-0-	75	1	1228	3	Y	9	9	8			2
							10	9									
06	1380	N	1199	-0-	-181	-0-	70	1	1120	3	Y	8					10
							9	9									
07	1364	N	1011	-0-	-353	-0-	68	1	943	3	Y	-0-	9	1			-0-
*08	1302	N	1113	-0-	-189	-0-	78	1	1033	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
*09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	108	1	1352	3	Y	-0-					1
*10	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	123	1	1525	3	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 13,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	372	N	245	-0-	-127	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	237	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	264	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
09	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					-0-
10	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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. (I) GAS LIFT(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	262	-0-	-203	-0-	15	1	246	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
02	392	N	357	-0-	-35	-0-	20	1	335	2	N	2					2
							2	9									
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	35	1	629	2	N	4	5	1			1
							4	9									
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	26	1	414	2	N	2					3
							2	9									
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	25	1	400	2	N	2	3	1			2
							2	9									
06	450	N	383	-0-	-67	-0-	21	1	361	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	465	N	405	-0-	-60	-0-	23	1	381	2	N	1					2
							1	9									
*08	434	N	349	-0-	-85	-0-	20	1	328	2	N	1	2	1			1
							1	9									
09	390	N	350	-0-	-40	-0-	20	1	328	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	19	1	320	2	N	1					2
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
REED 100 WELL #: 30 RRCID -> 231438 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4998 - 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	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	142	1 3 9	898	3	Y	3	4	1			-0-
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	122	1 6 9	706	3	Y	5	3	1			2
03	1147	N	830	-0-	-317	-0-	131	1 3 9	696	3	Y	3	3	1			2
04	1020	N	871	-0-	-149	-0-	130	1 4 9	737	3	Y	4	5	1			1
05	930	N	775	-0-	-155	-0-	128	1 6 9	641	3	Y	5	3	1			3
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	128	1 4 9	718	3	Y	4	5	1			2
07	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	169	1 6 9	1130	3	Y	5	3	1			4
*08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	78	1 3 9	830	3	Y	3	4	1			3
*09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	50	1 3 9	889	3	Y	3	5	1			1
*10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	75	1 4 9	912	3	Y	4	3	1			2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 9,352 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

CANYON RANCH WELL #: 1063E RRCID -> 231440 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 4720 - 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	713	N	712	-0-	-1	-0-	712	3			N	-0-					-0-
02	644	N	634	-0-	-10	-0-	634	3			N	-0-					-0-
03	713	N	686	-0-	-27	-0-	686	3			N	-0-					-0-
04	690	N	641	-0-	-49	-0-	641	3			N	-0-					-0-
05	713	N	645	-0-	-68	-0-	645	3			N	-0-					-0-
06	660	N	614	-0-	-46	-0-	614	3			N	-0-					-0-
07	651	N	620	-0-	-31	-0-	620	3			N	-0-					-0-
*08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
09	600	N	596	-0-	-4	-0-	596	3			N	-0-					-0-
10	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH 2 WELL #: 3S RRCID -> 231450 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2778 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	5	1	206	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	4	1	175	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	5	1	212	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	4	1	200	3	Y	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	4	1	204	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	4	1	199	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	5	1	199	3	Y	-0-					-0-
*08	217	N	214	-0-	-3	-0-	5	1	209	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	5	1	190	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	199	-0-	-18	-0-	5	1	194	3	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: 2,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 17S RRCID -> 231453 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 4261 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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 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	961	N	948	-0-	-13	-0-	948	3			N	-0-					-0-
02	1008	N	877	-0-	-131	-0-	877	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	908	-0-	-115	-0-	908	3			N	-0-					-0-
04	930	N	911	-0-	-19	-0-	911	3			N	-0-					-0-
05	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	3			N	-0-					-0-
06	870	N	865	-0-	-5	-0-	865	3			N	-0-					-0-
07	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	3			N	-0-					-0-
*08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
09	870	N	767	-0-	-103	-0-	767	3			N	-0-					-0-
10	899	N	880	-0-	-19	-0-	880	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,926 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	128	1	2222	2	N	-0-					-0-
02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	103	1	2090	2	N	-0-					-0-
03	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	118	1	2376	2	N	-0-					-0-
04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	111	1	2224	2	N	-0-					-0-
05	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	117	1	2255	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	112	1	2192	2	N	-0-					-0-
07	2356	N	2283	-0-	-73	-0-	110	1	2173	2	N	-0-					-0-
*08	2356	N	1614	-0-	-742	-0-	79	1	1535	2	N	-0-					-0-
09	2280	N	1514	-0-	-766	-0-	73	1	1441	2	N	-0-					-0-
10	2294	N	1650	-0-	-644	-0-	75	1	1575	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: 21,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	651	N	615	-0-	-36	-0-	32	1	581	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	560	N	551	-0-	-9	-0-	28	1	520	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	31	1	567	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
04	600	N	591	-0-	-9	-0-	30	1	558	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	620	N	604	-0-	-16	-0-	31	1	569	3	Y	4	2	1			3
							4	9									
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	30	1	558	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
07	620	N	601	-0-	-19	-0-	31	1	568	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*08	589	N	583	-0-	-6	-0-	31	1	550	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	600	N	559	-0-	-41	-0-	29	1	527	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
*10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	46	1	564	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	713	N	651	-0-	-62	-0-	44	1	607	2	N	-0-					-0-
02	588	N	572	-0-	-16	-0-	37	1	535	2	N	-0-					-0-
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	57	1	832	2	N	-0-					-0-
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	55	1	791	2	N	-0-					-0-
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	53	1	747	2	N	-0-					-0-
06	870	N	679	-0-	-191	-0-	46	1	633	2	N	-0-					-0-
07	868	N	763	-0-	-105	-0-	49	1	712	2	N	2					2
							2	9									
*08	806	N	536	-0-	-270	-0-	35	1	501	2	N	-0-					2
*09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	50	1	686	2	N	-0-					2
*10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	54	1	727	2	N	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 7,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	589	N	482	-0-	-107	-0-	51	1	431	3	Y	-0-					1
02	504	N	489	-0-	-15	-0-	47	1	442	3	Y	-0-					1
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	17	1	582	3	Y	1					2
							1	9									
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	654	3	1	9	Y	1					3
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			Y	-0-	2	1			1
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	718	3	1	9	Y	1					2
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					2
*08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	37	1	620	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	36	1	633	3	Y	-0-					1
*10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	40	1	670	3	Y	-0-	1	1			-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: 6,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1209	N	1157	-0-	-52	-0-	60	1	1093	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	1064	N	1032	-0-	-32	-0-	52	1	974	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	58	1	1054	3	Y	5	4	1			3
							6	9									
04	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	54	1	1010	3	Y	8	7	1	2	8	2
							9	9									
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	64	1	1191	3	Y	7	4	1			5
							8	9									
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	61	1	1134	3	Y	6	8	1			3
							7	9									
07	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	61	1	1131	3	Y	6	4	1			5
							7	9									
*08	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	62	1	1085	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
09	1200	N	1102	-0-	-98	-0-	58	1	1040	3	Y	4	8	1			1
							4	9									
*10	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	89	1	1092	3	Y	6	4	1			3
							7	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 11,485 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	Y	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	Y	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	Y	1					1
							1	9									
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
*09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
*10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	13	1	157	3	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: 997 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	806	N	690	-0-	-116	-0-	36	1	652	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	35	1	658	3	Y	7	3	1	2	8	2
							8	9									
03	806	N	706	-0-	-100	-0-	37	1	666	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	41	1	765	3	Y	7	5	1	3	8	1
							8	9									
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	41	1	753	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	36	1	674	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
07	837	N	612	-0-	-225	-0-	31	1	579	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*08	806	N	550	-0-	-256	-0-	30	1	518	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	720	N	478	-0-	-242	-0-	25	1	452	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	36	1	440	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,544 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1364	N	1225	-0-	-139	-0-	129	1	1095	3	Y	1					2
							1	9									
02	1148	N	1100	-0-	-48	-0-	106	1	993	3	Y	1					3
							1	9									
03	1240	N	1050	-0-	-190	-0-	29	1	1019	3	Y	2	1	8			4
							2	9									
04	1200	N	983	-0-	-217	-0-	982	3	1	9	Y	1					5
05	1209	N	912	-0-	-297	-0-	911	3	1	9	Y	1	5	1			1
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1040	3	3	9	Y	3					4
07	1023	N	963	-0-	-60	-0-	963	3			Y	-0-	2	8			4
*08	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	134	1	1080	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
*09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	119	1	984	3	Y	1					2
							1	9									
*10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	121	1	1020	3	Y	-0-	1	1			-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: 10,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CANYON RANCH WELL #: 1064E RRCID -> 234389 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 4134 - 5468

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
KELLY 115 WELL #: 23 RRCID -> 234390 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 6240 - 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	992	N	988	-0-	-4	-0-	51	1	933	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	44	1	826	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	50	1	900	3	Y	6	4	1	1	8	3
							7	9									
04	960	N	911	-0-	-49	-0-	46	1	859	3	Y	5	6	1			2
							6	9									
05	961	N	953	-0-	-8	-0-	49	1	898	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
06	930	N	925	-0-	-5	-0-	47	1	872	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
07	930	N	836	-0-	-94	-0-	43	1	790	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
*08	961	N	888	-0-	-73	-0-	48	1	837	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
09	930	N	875	-0-	-55	-0-	46	1	825	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
*10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	71	1	869	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 9,153 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

CUSENBARY 58 WELL #: 11 RRCID -> 234391 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5087 - 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	589	N	517	-0-	-72	-0-	41	1	476	3	N	-0-					-0-
02	532	N	129	-0-	-403	-0-	11	1	118	3	N	-0-					-0-
03	589	N	215	-0-	-374	-0-	20	1	195	3	N	-0-					-0-
04	510	N	210	-0-	-300	-0-	17	1	193	3	N	-0-					-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	12	1	140	3	N	-0-					-0-
06	210	N	31	-0-	-179	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
07	217	N	6	-0-	-211	-0-	4	3	2	9	N	2	1	1			1
*08	155	N	6	-0-	-149	-0-	1	1	5	3	N	-0-					1
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	9	3	N	1					2
							1	9									
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-					-0-
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	N	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	11	1	218	3	N	-0-					-0-
07	248	N	242	-0-	-6	-0-	11	1	228	3	N	3	2	1			1
							3	9									
*08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	235	3	N	2	1	1			2
							2	9									
09	240	N	222	-0-	-18	-0-	11	1	210	3	N	1	2	1			1
							1	9									
10	248	N	229	-0-	-19	-0-	11	1	216	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

GENINI WELL #: 3120 RRCID -> 234394 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 6985 PERF. 5388 - 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	589	N	423	-0-	-166	-0-	40	1	383	3	Y	-0-					1
02	504	N	413	-0-	-91	-0-	35	1	378	3	Y	-0-					1
03	558	N	522	-0-	-36	-0-	46	1	476	3	Y	-0-					1
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	45	1	505	3	Y	-0-					1
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	42	1	462	3	Y	-0-					1
06	510	N	405	-0-	-105	-0-	35	1	370	3	Y	-0-					1
07	558	N	387	-0-	-171	-0-	32	1	355	3	Y	-0-					1
*08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	52	1	549	3	Y	-0-					1
*09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	38	1	404	3	Y	-0-					1
*10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	49	1	453	3	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1012S RRCID -> 234397 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3166 - 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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
*08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					-0-
*09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-
*10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	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: 287 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	190	N	190	-0-	-0-	-0-	18	1	172	3	Y	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	3	Y	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	161	3	Y	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	14	1	153	3	Y	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	14	1	155	3	Y	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	17	1	177	3	Y	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	15	1	167	3	Y	-0-					-0-
*08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	16	1	169	3	Y	-0-					-0-
*09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	3	Y	-0-					-0-
*10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	16	1	151	3	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: 1,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 115 WELL #: 26 RRCID -> 234399 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 4889 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	470	-0-	-26	-0-	24 2	1 9	444	3	Y	2	2	1			-0-
02	420	N	417	-0-	-3	-0-	21 3	1 9	393	3	Y	3	2	1			1
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	24 2	1 9	431	3	Y	2	2	1			1
04	450	N	431	-0-	-19	-0-	22 4	1 9	405	3	Y	4	3	1	1	8	1
05	465	N	393	-0-	-72	-0-	20 3	1 9	370	3	Y	3	2	1			2
06	450	N	345	-0-	-105	-0-	17 2	1 9	326	3	Y	2	3	1			1
07	434	N	236	-0-	-198	-0-	12	1	224	3	Y	-0-	1	1	1	8	1
*08	403	N	305	-0-	-98	-0-	16 1	1 9	288	3	Y	1	1	1			1
09	360	N	276	-0-	-84	-0-	15 1	1 9	260	3	Y	1	2	1			-0-
*10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	28 2	1 9	337	3	Y	2	1	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	186	N	166	-0-	-20	-0-	26	1	140	3	N	-0-					-0-
02	196	N	143	-0-	-53	-0-	17	1	126	3	N	-0-					-0-
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	4	1	136	3	N	-0-					-0-
04	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	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	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	31	1	117	3	N	-0-					-0-
*09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	30	1	120	3	N	-0-					-0-
*10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	31	1	115	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,391 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	39	1	673	2	Y	-0-					-0-
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	35	1	703	2	Y	-0-					-0-
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	36	1	726	2	Y	-0-					-0-
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	36	1	726	2	Y	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	39	1	742	2	Y	-0-					-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	37	1	716	2	Y	-0-					-0-
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	38	1	745	2	Y	-0-					-0-
*08	775	N	542	-0-	-233	-0-	26	1	516	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	498	-0-	-252	-0-	24	1	474	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	533	-0-	-242	-0-	24	1	509	2	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: 6,864 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 113 RRCID -> 234656 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6250 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*08	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	3			N	-0-					-0-
10	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,533 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 112 RRCID -> 234658 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6312 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	455	-0-	-72	-0-	455	3			N	-0-					-0-
02	448	N	401	-0-	-47	-0-	399	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	434	N	407	-0-	-27	-0-	406	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	450	N	340	-0-	-110	-0-	340	3			N	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
06	390	N	380	-0-	-10	-0-	380	3			N	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	456	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
*09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
10	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	589	N	508	-0-	-81	-0-	154	1	354	3	Y	-0-					4
02	476	N	458	-0-	-18	-0-	138	1	320	3	Y	-0-	1	1			3
03	527	N	515	-0-	-12	-0-	154	1	360	3	Y	1					4
							1	9									
04	480	N	471	-0-	-9	-0-	148	1	322	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	154	1	360	3	Y	-0-	1	1			3
06	510	N	479	-0-	-31	-0-	148	1	330	3	Y	1					4
							1	9									
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	177	1	337	3	Y	-0-					4
*08	527	N	422	-0-	-105	-0-	57	1	365	3	Y	-0-	1	1			3
09	480	N	358	-0-	-122	-0-	24	1	333	3	Y	1					4
							1	9									
*10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	22	1	314	3	Y	-0-	1	1			-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: 4,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	21	1	331	3	Y	1					4
							1	9									
02	336	N	298	-0-	-38	-0-	16	1	282	3	Y	-0-	1	1			3
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	311	3	Y	1					4
							1	9									
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	19	1	298	3	Y	-0-	1	1			3
05	341	N	321	-0-	-20	-0-	18	1	302	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	20	1	334	3	Y	-0-					3
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	21	1	306	3	Y	-0-					3
*08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	22	1	303	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	360	N	298	-0-	-62	-0-	20	1	278	3	Y	-0-					3
*10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	23	1	336	3	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: 3,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2852	N	2678	-0-	-174	-0-	168	1	2510	3	N	-0-					-0-
02	2548	N	2395	-0-	-153	-0-	151	1	2244	3	N	-0-					-0-
03	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	170	1	2427	3	N	-0-					-0-
04	2580	N	2474	-0-	-106	-0-	163	1	2311	3	N	-0-					-0-
05	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	177	1	2617	3	N	-0-					-0-
06	T. A.		2661	-0-	2661	2661	165	1	2496	3	N	-0-					-0-
07	T. A.		2763	-0-	2763	5424	166	1	2590	3	N	6	2	1			4
							7	9									
*08	T. A.		2577	-0-	2577	8001	155	1	2421	3	N	1	2	1			3
							1	9									
*09	10255	X	2254	-0-	-8001	-0-	134	1	2119	3	N	1	2	1			2
							1	9									
*10	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	146	1	2326	3	N	2	2	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 25,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	99	1	1481	3	N	-0-					-0-
02	1596	N	1458	-0-	-138	-0-	92	1	1366	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	1617	-0-	-57	-0-	106	1	1511	3	N	-0-					-0-
04	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	103	1	1463	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	1577	-0-	-35	-0-	100	1	1477	3	N	-0-					-0-
06	1560	N	1533	-0-	-27	-0-	95	1	1438	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	1609	-0-	-3	-0-	97	1	1508	3	N	4	1	1			3
							4	9									
*08	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	99	1	1555	3	N	-0-	1	1			2
09	1530	N	1523	-0-	-7	-0-	91	1	1432	3	N	-0-	1	1			1
10	1612	N	1552	-0-	-60	-0-	92	1	1459	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 15,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 19 WELL #: 10 RRCID -> 234691 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	1364	N	1256	-0-	-108	-0-	75	1	1180	2	Y	1					2
							1	9									
02	1204	N	1097	-0-	-107	-0-	63	1	1032	2	Y	2	2	8			2
							2	9									
03	1271	N	1176	-0-	-95	-0-	66	1	1109	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	1230	N	1162	-0-	-68	-0-	63	1	1098	2	Y	1					2
							1	9									
05	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	58	1	1135	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
06	1140	N	1131	-0-	-9	-0-	55	1	1075	2	Y	1					3
							1	9									
07	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	53	1	1057	2	Y	4	2	1	5	8	-0-
							4	9									
*08	1209	N	1151	-0-	-58	-0-	55	1	1096	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1117	-0-	-23	-0-	54	1	1063	2	Y	-0-					-0-
*10	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	55	1	1088	2	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: 11,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	961	N	915	-0-	-46	-0-	57	1	858	3	N	-0-					-0-
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	53	1	790	3	N	-0-					-0-
03	930	N	919	-0-	-11	-0-	60	1	859	3	N	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	60	1	847	3	N	-0-					-0-
05	930	N	918	-0-	-12	-0-	58	1	860	3	N	-0-					-0-
06	900	N	841	-0-	-59	-0-	52	1	789	3	N	-0-					-0-
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	56	1	874	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	930	N	893	-0-	-37	-0-	54	1	839	3	N	-0-	1	1			1
*09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	52	1	823	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	930	N	868	-0-	-62	-0-	51	1	816	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,913 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. "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	527	N	515	-0-	-12	-0-	23	1	492	3	N	-0-					-0-
02	476	N	468	-0-	-8	-0-	21	1	447	3	N	-0-					-0-
03	527	N	506	-0-	-21	-0-	23	1	483	3	N	-0-					-0-
04	510	N	480	-0-	-30	-0-	23	1	457	3	N	-0-					-0-
05	527	N	498	-0-	-29	-0-	23	1	475	3	N	-0-					-0-
06	T. A.		486	-0-	486	486	22	1	464	3	N	-0-					-0-
07	T. A.		484	-0-	484	970	22	1	460	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	T. A.		474	-0-	474	1444	22	1	451	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	2007	X	563	-0-	-1444	-0-	27	1	535	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	559	X	559	-0-	-0-	-0-	27	1	530	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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		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 126 WELL #: 17S RRCID -> 234950 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4712 - 6062

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	1	-0-	-3	-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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-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: 11 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 115 WELL #: 25 RRCID -> 234951 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 5116 - 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	341	N	309	-0-	-32	-0-	99	1	209	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	308	N	268	-0-	-40	-0-	88	1	179	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	98	1	198	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	95	1	204	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	98	1	210	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	96	1	214	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	113	1	226	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	310	N	264	-0-	-46	-0-	44	1	219	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	300	N	218	-0-	-82	-0-	12	1	206	3	Y	-0-	1	1			-0-
*10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	18	1	225	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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: 2,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

CANYON RANCH WELL #: 1139E RRCID -> 234952 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6116 - 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	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*08	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
*08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			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: 331 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 #: 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	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
*08	558	N	486	-0-	-72	-0-	486	3			N	-0-					-0-
*09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
*10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1010S RRCID -> 234962 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 5221 PERF. 3663 - 3760

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 #: 1125E RRCID -> 234963 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 4395 - 6276

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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
09	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 58 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 #: 18S RRCID -> 234964 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4832 - 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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 578 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 13S RRCID -> 234965 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4360 - 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	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
02	560	N	541	-0-	-19	-0-	541	3			N	-0-					-0-
03	775	N	577	-0-	-198	-0-	577	3			N	-0-					-0-
04	750	N	562	-0-	-188	-0-	562	3			N	-0-					-0-
05	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	3			N	-0-					-0-
06	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	3			N	-0-					-0-
07	589	N	572	-0-	-17	-0-	572	3			N	-0-					-0-
*08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
09	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	3			N	-0-					-0-
10	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	362	N	362	-0-	-0-	-0-	34	1	328	3	N	-0-					-0-
02	588	N	286	-0-	-302	-0-	24	1	262	3	N	-0-					-0-
03	527	N	263	-0-	-264	-0-	23	1	240	3	N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	32	1	361	3	N	-0-					-0-
05	310	N	280	-0-	-30	-0-	23	1	257	3	N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	21	1	220	3	N	-0-					-0-
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	62	1	673	3	N	1					1
							1	9									
*08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	47	1	489	3	N	-0-					1
*09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	34	1	357	3	N	-0-					1
10	744	N	451	-0-	-293	-0-	44	1	407	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	527	N	490	-0-	-37	-0-	46	1	444	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	479	-0-	-81	-0-	40	1	439	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	517	-0-	-10	-0-	46	1	471	3	Y	-0-					-0-
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	45	1	507	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	469	-0-	-58	-0-	39	1	430	3	Y	-0-					-0-
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	68	1	706	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	474	-0-	-84	-0-	40	1	434	3	Y	-0-					-0-
*08	465	N	436	-0-	-29	-0-	38	1	398	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	418	-0-	-362	-0-	36	1	382	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	345	-0-	-120	-0-	34	1	311	3	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: 4,954 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	724	N	724	-0-	-0-	-0-	68	1	656	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	596	-0-	-20	-0-	50	1	546	3	Y	-0-					-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	62	1	634	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	621	-0-	-69	-0-	51	1	570	3	Y	-0-					-0-
05	651	N	631	-0-	-20	-0-	52	1	579	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	642	-0-	-18	-0-	56	1	586	3	Y	-0-					-0-
07	651	N	623	-0-	-28	-0-	52	1	570	3	Y	1					1
							1	9									
*08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	55	1	580	3	Y	-0-					1
09	630	N	537	-0-	-93	-0-	46	1	491	3	Y	-0-					1
10	620	N	586	-0-	-34	-0-	57	1	529	3	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,291 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	682	N	514	-0-	-168	-0-	103	1	409	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	532	N	487	-0-	-45	-0-	95	1	389	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	558	N	515	-0-	-43	-0-	105	1	407	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	510	N	496	-0-	-14	-0-	101	1	393	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	527	N	516	-0-	-11	-0-	105	1	408	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
06	510	N	492	-0-	-18	-0-	101	1	390	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
07	527	N	522	-0-	-5	-0-	117	1	402	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
*08	527	N	452	-0-	-75	-0-	47	1	403	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	480	N	390	-0-	-90	-0-	15	1	373	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	16	1	376	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	248	N	231	-0-	-17	-0-	15	1	216	3	Y	-0-					1
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	15	1	194	3	Y	-0-					1
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	17	1	217	3	Y	-0-					1
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	3	Y	-0-					1
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	19	1	219	3	Y	-0-					1
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	19	1	213	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	19	1	217	3	Y	1					1
							1	9									
*08	248	N	240	-0-	-8	-0-	20	1	220	3	Y	-0-					1
*09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	19	1	221	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	248	N	217	-0-	-31	-0-	17	1	200	3	Y	-0-	1	1			-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: 2,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	217	N	207	-0-	-10	-0-	14	1	193	3	Y	-0-					1
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	3	Y	-0-					1
03	217	N	199	-0-	-18	-0-	15	1	184	3	Y	-0-					1
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	15	1	183	3	Y	-0-					1
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	18	1	197	3	Y	-0-					1
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	16	1	189	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	17	1	193	3	Y	1					1
							1	9									
*08	217	N	205	-0-	-12	-0-	17	1	188	3	Y	-0-					1
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	16	1	179	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	15	1	178	3	Y	-0-	1	1			-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: 2,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	589	N	589	-0-	-0-	-0-	39	1	549	3	Y	1					2
							1	9									
02	560	N	504	-0-	-56	-0-	36	1	468	3	Y	-0-					2
03	589	N	579	-0-	-10	-0-	43	1	535	3	Y	1					3
							1	9									
04	570	N	536	-0-	-34	-0-	41	1	495	3	Y	-0-					3
05	558	N	557	-0-	-1	-0-	45	1	512	3	Y	-0-					3
06	570	N	179	-0-	-391	-0-	14	1	165	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	558	N	75	-0-	-483	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
*08	558	N	2	-0-	-556	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
*10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	3	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: 3,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	790	-0-	-140	-0-		52	1	737	3	Y	1					3
								1	9									
02	840	N	686	-0-	-154	-0-		49	1	635	3	Y	2	2	8			3
								2	9									
03	899	N	602	-0-	-297	-0-		44	1	555	3	Y	3	2	8			4
								3	9									
04	750	N	549	-0-	-201	-0-		42	1	507	3	Y	-0-					4
05	775	N	747	-0-	-28	-0-		61	1	686	3	Y	-0-					4
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-		51	1	589	3	Y	1	4	1			1
								1	9									
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-		50	1	562	3	Y	1					2
								1	9									
*08	744	N	600	-0-	-144	-0-		50	1	549	3	Y	1					3
								1	9									
09	630	N	558	-0-	-72	-0-		44	1	512	3	Y	2	3	1			2
								2	9									
*10	578	N	578	-0-	-0-	-0-		44	1	533	3	Y	1	3	1			-0-
								1	9									
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: 6,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	91	-0-	-2	-0-		6	1	85	3	N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-		5	1	71	3	N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-		4	1	62	3	N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-		5	1	78	3	N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-		7	1	99	3	N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-		5	1	79	3	N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-		5	1	85	3	N	-0-					-0-
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-		6	1	86	3	N	3	1	1			2
								3	9									
09	90	N	55	-0-	-35	-0-		3	1	46	3	N	5	3	1			4
								6	9									
*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-		6	1	88	3	N	-0-	1	1			3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 840 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	626	N	626	-0-	-0-	-0-	119	1 2 9	505	3	Y	2	3	1			2
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	109	1 3 9	432	3	Y	3	2	1			3
03	589	N	573	-0-	-16	-0-	120	1 3 9	450	3	Y	3	4	1			2
04	600	N	575	-0-	-25	-0-	116	1 3 9	456	3	Y	3	2	1			3
05	589	N	568	-0-	-21	-0-	120	1 2 9	446	3	Y	2	2	1			3
06	540	N	536	-0-	-4	-0-	115	1 2 9	419	3	Y	2	2	1			3
07	589	N	579	-0-	-10	-0-	132	1 2 9	445	3	Y	2	3	1			2
*08	558	N	446	-0-	-112	-0-	54	1 2 9	390	3	Y	2	2	1			2
09	540	N	422	-0-	-118	-0-	23	1 2 9	397	3	Y	2	2	1			2
*10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	24	1 1 9	400	3	Y	1	2	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,294 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

VANDERSTUCKEN 65 WELL #: 9 RRCID -> 235013 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 2866 - 3741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	44	1	414	3	Y	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	39	1	350	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	424	-0-	-103	-0-	43	1	381	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	390	-0-	-60	-0-	41	1	349	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	402	-0-	-32	-0-	43	1	359	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	387	-0-	-33	-0-	42	1	345	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	42	1	348	3	Y	-0-					-0-
*08	403	N	383	-0-	-20	-0-	43	1	340	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	379	-0-	-11	-0-	42	1	337	3	Y	-0-					-0-
*10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	43	1	385	3	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: 4,030 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUKE WILSON 172 WELL #: 17 RRCID -> 235014 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 5751 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	24	1	362	3	N	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	25	1	366	3	N	-0-					-0-
03	376	N	376	-0-	-0-	-0-	25	1	351	3	N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	22	1	315	3	N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	20	1	298	3	N	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	18	1	272	3	N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	273	3	N	1					1
							1	9									
*08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	21	1	331	3	N	-0-					-0-
*09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	15	1	242	3	N	-0-					-0-
*10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	239	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DUKE WILSON 189 WELL #: 20 RRCID -> 235015 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5820 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	543	-0-	-46	-0-	34	1	509	3	N	-0-					-0-
02	504	N	79	-0-	-425	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
03	558	N	30	-0-	-528	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	39	1	575	3	N	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	34	1	514	3	N	-0-					-0-
07	539	N	539	-0-	-0-	-0-	32	1	506	3	N	1					1
							1	9									
*08	620	N	526	-0-	-94	-0-	32	1	494	3	N	-0-					1
09	540	N	486	-0-	-54	-0-	29	1	457	3	N	-0-					-0-
*10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	32	1	504	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	21	1	309	3	N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
04	90	N	13	-0-	-77	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
*08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
09	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
10	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	708	N	708	-0-	-0-	-0-	32	1	676	2	Y	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	30	1	613	2	Y	-0-					-0-
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	30	1	664	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	672	-0-	-18	-0-	28	1	644	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	679	-0-	-34	-0-	30	1	649	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	640	-0-	-20	-0-	29	1	611	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	644	-0-	-38	-0-	33	1	611	2	Y	-0-					-0-
*08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	110	1	644	2	Y	-0-					-0-
*09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	32	1	667	2	Y	-0-					-0-
*10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	30	1	623	2	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: 6,786 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	496	N	456	-0-	-40	-0-	29	1	427	2	N	-0-					-0-
02	420	N	405	-0-	-15	-0-	25	1	380	2	N	-0-					-0-
03	465	N	439	-0-	-26	-0-	25	1	414	2	N	-0-					-0-
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	20	1	405	2	N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	22	1	412	2	N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	20	1	401	2	N	-0-					-0-
07	434	N	430	-0-	-4	-0-	20	1	408	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	23	1	475	2	N	-0-					-0-
*09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	21	1	445	2	N	-0-					-0-
*10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	54	1	468	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: 4,496 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	3			N	-0-					-0-
02	532	N	490	-0-	-42	-0-	488	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	540	N	509	-0-	-31	-0-	508	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	3			N	-0-					-0-
06	510	N	453	-0-	-57	-0-	453	3			N	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
*08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
*09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
*10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	837	N	804	-0-	-33	-0-	48	1	756	2	Y	-0-					5
02	728	N	716	-0-	-12	-0-	41	1	675	2	Y	-0-					5
03	806	N	788	-0-	-18	-0-	44	1	744	2	Y	-0-					5
04	780	N	750	-0-	-30	-0-	41	1	709	2	Y	-0-					5
05	806	N	762	-0-	-44	-0-	37	1	725	2	Y	-0-	5	5			-0-
06	750	N	730	-0-	-20	-0-	35	1	695	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	730	-0-	-45	-0-	35	1	695	2	Y	-0-					-0-
*08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	42	1	838	2	Y	-0-					-0-
*09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	40	1	792	2	Y	-0-					-0-
*10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	36	1	713	2	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: 7,741 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			Y	-0-					3
03	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					3
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	79	1	1324	3	Y	4	2	8			5
							4	9									
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	69	1	1003	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
*08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	65	1	909	3	Y	1	1	1	1	8	4
							1	9									
*09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	57	1	804	3	Y	1					5
							1	9									
*10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	43	1	631	3	Y	-0-	1	1	1	8	1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

RICHARDSON 6 WELL #: 7 RRCID -> 235082 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6176 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	895	-0-	-221	-0-	53	1	840	3	Y	2					8
							2	9									
02	924	N	798	-0-	-126	-0-	44	1	754	3	Y	-0-	2	1			6
03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	55	1	923	3	Y	3					9
							3	9									
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	53	1	842	3	Y	1	3	1			7
							1	9									
05	899	N	859	-0-	-40	-0-	48	1	810	3	Y	1	2	1			6
							1	9									
06	960	N	293	-0-	-667	-0-	16	1	276	3	Y	1					7
							1	9									
07	930	N	382	-0-	-548	-0-	25	1	356	3	Y	1	1	8			7
							1	9									
*08	868	N	773	-0-	-95	-0-	52	1	721	3	Y	-0-	1	1	1	8	5
*09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	61	1	858	3	Y	2	1	8			6
							2	9									
*10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	76	1	1109	3	Y	-0-	1	1	1	8	1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RIMEL WELL #: 8 RRCID -> 235137 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 7530 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	32	1	447	2	N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	27	1	385	2	N	-0-					-0-
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	29	1	423	2	N	-0-					-0-
04	450	N	429	-0-	-21	-0-	28	1	401	2	N	-0-					-0-
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	30	1	417	2	N	-0-					-0-
06	450	N	420	-0-	-30	-0-	28	1	392	2	N	-0-					-0-
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	28	1	400	2	N	1					1
							1	9									
*08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	34	1	491	2	N	-0-					1
*09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	38	1	526	2	N	-0-					1
*10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	41	1	553	2	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CANYON RANCH 115 WELL #: 21S RRCID -> 235138 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4718 - 5157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
03	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					-0-
04	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	465	N	398	-0-	-67	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	450	N	401	-0-	-49	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
09	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	3			N	-0-					-0-
*10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 111 RRCID -> 235140 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 6840 - 6883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	460	-0-	-98	-0-	460	3			N	-0-					-0-
02	504	N	422	-0-	-82	-0-	422	3			N	-0-					-0-
03	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
06	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	3			N	-0-					-0-
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					-0-
*08	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	3			N	-0-					-0-
09	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	3			N	-0-					-0-
10	496	N	244	-0-	-252	-0-	244	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	629	N	629	-0-	-0-	-0-	41	1	587	3	N	1					2
							1	9									
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	45	1	575	3	N	-0-					2
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	51	1	636	3	N	1					3
							1	9									
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	49	1	594	3	N	-0-					3
05	682	N	622	-0-	-60	-0-	51	1	570	3	N	1					4
							1	9									
06	660	N	350	-0-	-310	-0-	28	1	321	3	N	1	4	1			1
							1	9									
07	651	N	374	-0-	-277	-0-	30	1	344	3	N	-0-					1
*08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	61	1	667	3	N	2					3
							2	9									
*09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	49	1	564	3	N	2	3	1			2
							2	9									
*10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	48	1	576	3	N	2	4	1			-0-
							2	9									
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: 5,897 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	310	N	32	-0-	-278	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	27	-0-	-225	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	28	-0-	-65	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	17	1	190	3	Y	-0-					-0-
*09	577	N	577	-0-	-0-	-0-	46	1	531	3	Y	-0-					-0-
*10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	47	1	559	3	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: 1,544 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1139S RRCID -> 235145 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 4434 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
*08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
*09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
*10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	627	N	627	-0-	-0-	-0-	41	1	585	3	Y	1					2
							1	9									
02	532	N	490	-0-	-42	-0-	35	1	455	3	Y	-0-					2
03	589	N	519	-0-	-70	-0-	38	1	480	3	Y	1					3
							1	9									
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	45	1	538	3	Y	-0-					3
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	56	1	633	3	Y	-0-					3
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	54	1	620	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	589	N	561	-0-	-28	-0-	46	1	514	3	Y	1					2
							1	9									
*08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	56	1	612	3	Y	2					4
							2	9									
*09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	51	1	590	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
*10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	49	1	593	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
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: 6,101 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	589	N	529	-0-	-60	-0-	50	1	479	3	N	-0-					-0-
02	476	N	446	-0-	-30	-0-	37	1	409	3	N	-0-					-0-
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	53	1	545	3	N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	45	1	498	3	N	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	45	1	496	3	N	-0-					-0-
06	570	N	550	-0-	-20	-0-	48	1	502	3	N	-0-					-0-
07	558	N	546	-0-	-12	-0-	46	1	499	3	N	1					1
							1	9									
*08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	46	1	487	3	N	-0-					1
09	540	N	486	-0-	-54	-0-	42	1	444	3	N	-0-					1
10	558	N	530	-0-	-28	-0-	52	1	478	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,302 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CANYON RANCH WELL #: 913S RRCID -> 235165 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 4506 - 5714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
MAYER, MINNIE H. D. 38 WELL #: 3 RRCID -> 235197 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	248	N	217	-0-	-31	-0-	10	1	207	3	N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	N	-0-					-0-
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	34	1	702	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	27	1	541	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	28	1	580	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	23	1	496	3	N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	23	1	472	3	N	4	1	1	2	8	1
							4	9									
*08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	30	1	607	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	31	1	615	3	N	2	1	1	1	8	1
							2	9									
*10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	32	1	626	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,413 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	48	1	998	3	N	-0-					-0-
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	48	1	1011	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	51	1	1053	3	N	-0-					-0-
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	45	1	905	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	44	1	923	3	N	-0-					-0-
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	41	1	882	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	43	1	881	3	N	4	2	1			2
							4	9									
*08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	41	1	835	3	N	4	2	1	2	8	2
							4	9									
*09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	39	1	781	3	N	3	2	1	1	8	2
							3	9									
*10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	40	1	779	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 9,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	961	N	929	-0-	-32	-0-	105	1	824	2	Y	-0-					-0-
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	95	1	762	2	Y	-0-					-0-
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	102	1	825	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	810	-0-	-90	-0-	89	1	721	2	Y	-0-					-0-
05	961	N	752	-0-	-209	-0-	81	1	671	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	895	-0-	-5	-0-	89	1	806	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	807	-0-	-30	-0-	84	1	723	2	Y	-0-					-0-
*08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	183	1	1601	2	Y	-0-					-0-
*09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	140	1	1172	2	Y	-0-					-0-
*10	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	152	1	1370	2	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: 10,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
*08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 110 RRCID -> 235220 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 6858 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	305	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	296	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	341	N	295	-0-	-46	-0-	294	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	300	N	222	-0-	-78	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	310	N	190	-0-	-120	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*08	310	N	281	-0-	-29	-0-	280	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	373	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	388	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	380	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-					-0-
07	403	N	375	-0-	-28	-0-	374	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
*09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
*10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2	Y	-0-			-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
05	5	N	2	-0-	-3	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
*08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-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: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REINHARDT 6 WELL #: 14 RRCID -> 235333 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6196 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	107	-0-	-17	-0-	6 1	101 3	Y	-0-			-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	6 1	94 3	Y	-0-			-0-
03	124	N	110	-0-	-14	-0-	6 1	104 3	Y	-0-			-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6 1	100 3	Y	-0-			-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11 1	178 3	Y	-0-			-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	7 1	116 3	Y	-0-			-0-
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	7 1 8 9	97 3	Y	7			7
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9 1 3 9	124 3	Y	3	6 1		4
09	120	N	81	-0-	-39	-0-	5 1 3 9	73 3	Y	3			7
*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6 1 6 9	89 3	Y	5	9 1	2 8	1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

TOTAL GAS PROD: 1,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	3			N	-0-					-0-
02	504	N	498	-0-	-6	-0-	498	3			N	-0-					-0-
03	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	3			N	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					-0-
06	540	N	498	-0-	-42	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	527	N	509	-0-	-18	-0-	508	3	1	9	N	1					1
*08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					1
09	510	N	485	-0-	-25	-0-	485	3			N	-0-					1
10	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	3			N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HICKS 22 WELL #: 20 RRCID -> 235341 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6354 - 7472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	669	-0-	-75	-0-	40	1	629	2	Y	-0-					6
02	616	N	593	-0-	-23	-0-	34	1	559	2	Y	-0-					6
03	651	N	642	-0-	-9	-0-	36	1	606	2	Y	-0-					6
04	660	N	612	-0-	-48	-0-	33	1	579	2	Y	-0-					6
05	651	N	631	-0-	-20	-0-	31	1	600	2	Y	-0-	6	5			-0-
06	630	N	622	-0-	-8	-0-	30	1	592	2	Y	-0-					-0-
07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	98	1	1935	2	Y	-0-					-0-
*08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	69	1	1367	2	Y	-0-					-0-
*09	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	58	1	1155	2	Y	-0-					-0-
*10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	60	1	1197	2	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: 9,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 35 WELL #: 14 RRCID -> 235343 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5411 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	43	1	611	3	Y	-0-					2
02	588	N	576	-0-	-12	-0-	41	1	534	3	Y	1					3
							1	9									
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	49	1	615	3	Y	-0-					3
04	630	N	626	-0-	-4	-0-	48	1	578	3	Y	-0-					3
05	651	N	650	-0-	-1	-0-	53	1	596	3	Y	1					4
							1	9									
06	630	N	626	-0-	-4	-0-	50	1	575	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
07	651	N	602	-0-	-49	-0-	49	1	551	3	Y	2					3
							2	9									
*08	651	N	123	-0-	-528	-0-	10	1	113	3	Y	-0-					3
09	630	N	628	-0-	-2	-0-	50	1	576	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
*10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	52	1	627	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
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: 5,830 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. WELL #: 29 RRCID -> 235345 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 6661 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
*08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	32	1	19	3	N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 231 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 4D WELL #: 4 RRCID -> 235378 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 5273 - 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	837	N	308	-0-	-529	-0-	18	1	290	3	N	-0-					-0-
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	44	1	782	3	N	-0-					-0-
03	744	N	630	-0-	-114	-0-	34	1	596	3	N	-0-					-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	45	1	803	3	N	-0-					-0-
05	930	N	839	-0-	-91	-0-	44	1	795	3	N	-0-					-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	44	1	789	3	N	-0-					-0-
07	868	N	848	-0-	-20	-0-	44	1	796	3	N	7	2	1			5
							8	9									
*08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	46	1	838	3	N	1	2	1			4
							1	9									
*09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	45	1	806	3	N	2	2	1			4
							2	9									
*10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	52	1	863	3	N	3	2	1			5
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 7,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SHURLEY 142 WELL #: 30 RRCID -> 235379 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5343 - 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	877	N	877	-0-	-0-	-0-	43	1	830	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	38	1	655	3	Y	6	4	1			5
							7	9									
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	41	1	679	3	Y	5	7	1			3
							6	9									
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	39	1	676	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	37	1	614	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	37	1	615	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	35	1	639	3	Y	5	5	1			4
							6	9									
*08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	35	1	582	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
*09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	33	1	556	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
*10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	36	1	587	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 142 WELL #: 27 RRCID -> 235381 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5346 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	20	1 2 9	394	3	Y	2	2	1			2
02	252	N	142	-0-	-110	-0-	8	1 1 9	133	3	Y	1	2	1			1
03	341	N	207	-0-	-134	-0-	12	1 2 9	193	3	Y	2	1	1	1	8	1
04	360	N	127	-0-	-233	-0-	7	1 1 9	119	3	Y	1	1	1			1
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1 1 9	194	3	Y	1	1	1			1
06	210	N	110	-0-	-100	-0-	6	1 1 9	103	3	Y	1	1	1			1
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	14	1 1 9	254	3	Y	1	1	1			1
*08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	21	1 1 9	355	3	Y	1	1	1			1
*09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	19	1 1 9	323	3	Y	1	1	1			1
*10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	20	1	322	3	Y	-0-	1	1			-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: 2,540 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	338	N	338	-0-	-0-	-0-	16	1 1 9	321	3	N	1	2	1			1
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	17	1 3 9	285	3	N	3	2	1			2
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	19	1 2 9	311	3	N	2	3	1			1
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	17	1 3 9	300	3	N	3	2	1			2
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	19	1 2 9	319	3	N	2	2	1			2
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	19	1 2 9	313	3	N	2	2	1			2
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	18	1 2 9	325	3	N	2	2	1			2
*08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	21	1 1 9	353	3	N	1	1	1			2
*09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	20	1	335	3	N	-0-	1	1			1
*10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	21	1 2 9	354	3	N	2	2	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	651	N	548	-0-	-103	-0-	94	1	452	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	560	N	505	-0-	-55	-0-	88	1	414	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	101	1	505	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	95	1	468	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	558	N	530	-0-	-28	-0-	97	1	431	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
06	600	N	538	-0-	-62	-0-	95	1	441	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	589	N	576	-0-	-13	-0-	108	1	465	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
*08	527	N	489	-0-	-38	-0-	57	1	431	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	540	N	428	-0-	-112	-0-	24	1	402	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	24	1	400	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,214 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL, WINNIE R. TRUST WELL #: 20 RRCID -> 235595 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 5322 - 7857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	N	-0-					-0-
02	336	N	215	-0-	-121	-0-	10	1	205	2	N	-0-					-0-
03	310	N	256	-0-	-54	-0-	11	1	245	2	N	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	10	1	228	2	N	-0-					-0-
05	248	N	167	-0-	-81	-0-	7	1	160	2	N	-0-					-0-
06	240	N	166	-0-	-74	-0-	8	1	158	2	N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	2	N	-0-					-0-
*08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	33	1	194	2	N	-0-					-0-
09	180	N	150	-0-	-30	-0-	7	1	143	2	N	-0-					-0-
10	279	N	90	-0-	-189	-0-	4	1	86	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: 2,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	488	N	488	-0-		-0-	-0-	32	1	455	3	Y	1					2
								1	9									
02	476	N	440	-0-		-36	-0-	32	1	408	3	Y	-0-					2
03	498	N	498	-0-		-0-	-0-	37	1	461	3	Y	-0-					2
04	480	N	458	-0-		-22	-0-	35	1	423	3	Y	-0-					2
05	496	N	469	-0-		-27	-0-	38	1	430	3	Y	1					3
								1	9									
06	480	N	450	-0-		-30	-0-	36	1	413	3	Y	1	3	1			1
								1	9									
07	465	N	460	-0-		-5	-0-	37	1	422	3	Y	1					2
								1	9									
*08	465	N	446	-0-		-19	-0-	37	1	408	3	Y	1					3
								1	9									
09	450	N	405	-0-		-45	-0-	32	1	373	3	Y	-0-	2	1			1
*10	431	N	431	-0-		-0-	-0-	33	1	396	3	Y	2	3	1			-0-
								2	9									
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: 4,545 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	589	N	521	-0-		-68	-0-	19	1	499	3	Y	3	4	1			2
								3	9									
02	532	N	455	-0-		-77	-0-	18	1	434	3	Y	3	2	1			3
								3	9									
03	558	N	474	-0-		-84	-0-	20	1	451	3	Y	3	4	1			2
								3	9									
04	510	N	426	-0-		-84	-0-	17	1	406	3	Y	3	2	1			3
								3	9									
05	496	N	455	-0-		-41	-0-	19	1	434	3	Y	2	2	1			3
								2	9									
06	464	N	464	-0-		-0-	-0-	19	1	443	3	Y	2	2	1			3
								2	9									
07	434	N	401	-0-		-33	-0-	16	1	383	3	Y	2	3	1			2
								2	9									
*08	465	N	228	-0-		-237	-0-	8	1	218	3	Y	2	2	1			2
								2	9									
09	450	N	225	-0-		-225	-0-	9	1	216	3	Y	-0-	1	1			1
*10	10	N	10	-0-		-0-	-0-	10	3			Y	-0-	1	1			-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: 3,659 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	558	N	394	-0-		-164	-0-	18	1	376	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	353	-0-		-39	-0-	16	1	337	2	Y	-0-					-0-
03	379	N	379	-0-		-0-	-0-	17	1	362	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	358	-0-		-32	-0-	15	1	343	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	349	-0-		-54	-0-	15	1	334	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	323	-0-		-37	-0-	15	1	308	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	319	-0-		-53	-0-	16	1	303	2	Y	-0-					-0-
*08	358	N	358	-0-		-0-	-0-	52	1	306	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	325	-0-		-5	-0-	15	1	310	2	Y	-0-					-0-
*10	503	N	503	-0-		-0-	-0-	23	1	480	2	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: 3,661 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 142 WELL #: 28 RRCID -> 235600 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 5426 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY 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-	11	1	220	3	N	2	2	1			1
								2	9									
02	225	N	225	-0-		-0-	-0-	12	1	211	3	N	2	1	1			2
								2	9									
03	249	N	249	-0-		-0-	-0-	14	1	234	3	N	1	2	1			1
								1	9									
04	240	N	220	-0-		-20	-0-	12	1	207	3	N	1	1	1			1
								1	9									
05	248	N	214	-0-		-34	-0-	12	1	201	3	N	1	1	1			1
								1	9									
06	258	N	258	-0-		-0-	-0-	15	1	242	3	N	1	1	1			1
								1	9									
07	265	N	265	-0-		-0-	-0-	14	1	249	3	N	2	2	1			1
								2	9									
*08	235	N	235	-0-		-0-	-0-	13	1	221	3	N	1	1	1			1
								1	9									
09	270	N	228	-0-		-42	-0-	13	1	214	3	N	1	1	1			1
								1	9									
*10	248	N	248	-0-		-0-	-0-	14	1	234	3	N	-0-	1	1			-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: 2,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1160	N	1160	-0-		-0-	-0-	80	1	1080	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	1058	-0-		-6	-0-	70	1	986	3	N	2	2	8			-0-
								2	9									
03	1121	N	1121	-0-		-0-	-0-	73	1	1048	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1091	-0-		-19	-0-	70	1	1017	3	N	4	4	8			-0-
								4	9									
05	1178	N	1051	-0-		-127	-0-	71	1	980	3	N	-0-					-0-
06	1123	N	1123	-0-		-0-	-0-	66	1	1057	3	N	-0-					-0-
07	1189	N	1189	-0-		-0-	-0-	71	1	1104	3	N	13	6	1	2	8	5
								14	9									
*08	1121	N	1121	-0-		-0-	-0-	69	1	1045	3	N	6	3	1	2	8	6
								7	9									
09	1110	N	937	-0-		-173	-0-	61	1	873	3	N	3	5	1			4
								3	9									
10	1178	N	1051	-0-		-127	-0-	67	1	977	3	N	6	3	1			7
								7	9									
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: 10,902 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	188	-0-	-91	-0-	12	1	176	3	N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	19	1	349	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	21	1	427	3	N	11	11	8			-0-
							12	9									
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	18	1	345	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
05	434	N	415	-0-	-19	-0-	20	1	380	3	N	14	14	8			-0-
							15	9									
06	450	N	363	-0-	-87	-0-	17	1	346	3	N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	354	3	N	5	1	1	2	8	2
							6	9									
*08	403	N	360	-0-	-43	-0-	17	1	339	3	N	4	3	8			3
							4	9									
09	360	N	328	-0-	-32	-0-	16	1	310	3	N	2	2	1	1	8	2
							2	9									
10	372	N	325	-0-	-47	-0-	16	1	308	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,565 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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 (-)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-	452	3			N	-0-					-0-
02	420	N	395	-0-	-25	-0-	395	3			N	-0-					-0-
03	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			N	-0-					-0-
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	421	3			N	-0-					-0-
05	434	N	332	-0-	-102	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	450	N	347	-0-	-103	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					-0-
*08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
*09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
10	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,004 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	388	N	388	-0-	-0-	-0-	22	1	365	3	Y	1					3
							1	9									
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	305	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	403	N	357	-0-	-46	-0-	21	1	336	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	324	-0-	-66	-0-	19	1	305	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	345	-0-	-27	-0-	20	1	324	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	360	N	349	-0-	-11	-0-	20	1	326	3	Y	3					3
							3	9									
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	23	1	321	3	Y	1	3	1	1	8	-0-
							1	9									
*08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	27	1	354	3	Y	-0-					-0-
*09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	31	1	385	3	Y	-0-					-0-
*10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	35	1	431	3	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: 3,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	1178	N	968	-0-	-210	-0-	968	3			N	-0-					-0-
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1132	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1333	N	1166	-0-	-167	-0-	1163	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1177	-0-	-94	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1092	-0-	-48	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1078	-0-	-131	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
*08	1178	N	1108	-0-	-70	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1016	-0-	-64	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
*10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	189	3	Y	1					1
							1	9									
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	229	3	Y	1					1
							1	9									
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	11	1	185	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	285	3	Y	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	17	1	251	3	Y	-0-					-0-
*08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	23	1	320	3	Y	-0-					-0-
*09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	264	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	14	1	210	3	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: 2,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	465	N	400	-0-	-65	-0-	24	1	376	2	Y	-0-					4
02	392	N	350	-0-	-42	-0-	20	1	330	2	Y	-0-					4
03	434	N	401	-0-	-33	-0-	23	1	378	2	Y	-0-					4
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	21	1	360	2	Y	-0-					4
05	403	N	391	-0-	-12	-0-	19	1	372	2	Y	-0-	4	5			-0-
06	390	N	333	-0-	-57	-0-	16	1	317	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	262	-0-	-141	-0-	13	1	249	2	Y	-0-					-0-
*08	403	N	323	-0-	-80	-0-	15	1	308	2	Y	-0-					-0-
*09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	440	2	Y	-0-					-0-
*10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	22	1	443	2	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: 3,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON 52 WELL #: 20 RRCID -> 235795 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6502 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1066	-0-	-205	-0-	89	1	974	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	99	1	1060	3	Y	4	3	1	2	8	2
							4	9									
03	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	103	1	1079	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	63	1	1038	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	1302	N	1123	-0-	-179	-0-	67	1	1054	3	Y	2					3
							2	9									
06	1140	N	1009	-0-	-131	-0-	63	1	945	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	65	1	937	3	Y	-0-					1
*08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	78	1	1104	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	72	1	1040	3	Y	-0-					1
*10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	68	1	996	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 11,011 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1457	N	1332	-0-	-125	-0-	111	1	1218	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	1260	N	1182	-0-	-78	-0-	101	1	1079	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	112	1	1171	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	1290	N	1165	-0-	-125	-0-	66	1	1095	3	Y	4	3	1	2	8	1
							4	9									
05	1302	N	1281	-0-	-21	-0-	77	1	1202	3	Y	2					3
							2	9									
06	1230	N	1174	-0-	-56	-0-	73	1	1100	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	77	1	1108	3	Y	-0-					1
*08	1271	N	1126	-0-	-145	-0-	74	1	1052	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	1170	N	1055	-0-	-115	-0-	68	1	985	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
*10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	64	1	944	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 11,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	47	1	988	3	N	-0-					-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	45	1	949	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	47	1	985	3	N	-0-					-0-
04	990	N	962	-0-	-28	-0-	45	1	917	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	46	1	957	3	N	-0-					-0-
06	990	N	969	-0-	-21	-0-	43	1	926	3	N	-0-					-0-
07	992	N	913	-0-	-79	-0-	42	1	867	3	N	4	2	1			2
							4	9									
*08	992	N	923	-0-	-69	-0-	43	1	878	3	N	2	2	1			2
							2	9									
09	960	N	688	-0-	-272	-0-	33	1	654	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	899	N	853	-0-	-46	-0-	42	1	810	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 9,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 142 WELL #: 32 RRCID -> 235805 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5422 - 6933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	17	1	328	3	N	1	2	1			1
							1	9									
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	290	3	N	3	2	1			2
							3	9									
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	321	3	N	2	3	1			1
							2	9									
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	310	3	N	3	2	1			2
							3	9									
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	20	1	322	3	N	2	2	1			2
							2	9									
06	330	N	16	-0-	-314	-0-	1	1	14	3	N	1	2	1			1
							1	9									
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	18	1	325	3	N	2	1	1			2
							2	9									
*08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	25	1	412	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	21	1	363	3	N	1	2	1			1
							1	9									
*10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	23	1	374	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

HILL-WINNIE R. ALDWELL "G" WELL #: 3 RRCID -> 235806 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7224 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	Y	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	2	Y	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	2	Y	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	10	1	206	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	9	1	197	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	11	1	197	2	Y	-0-					-0-
*08	217	N	128	-0-	-89	-0-	19	1	109	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-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: 1,616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	528	N	528	-0-	-0-	-0-	177	1	351	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	470	-0-	-6	-0-	158	1	312	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	510	-0-	-17	-0-	174	1	336	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	489	-0-	-21	-0-	167	1	322	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	515	-0-	-12	-0-	174	1	341	2	Y	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	171	1	390	2	Y	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	181	1	425	2	Y	-0-					-0-
*08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	194	1	435	2	Y	-0-					-0-
*09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	186	1	390	2	Y	-0-					-0-
*10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	189	1	404	2	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: 5,477 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	496	N	488	-0-	-8	-0-	29	1	459	2	Y	-0-					4
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	25	1	412	2	Y	-0-					4
03	496	N	484	-0-	-12	-0-	27	1	457	2	Y	-0-					4
04	480	N	463	-0-	-17	-0-	25	1	438	2	Y	-0-					4
05	496	N	468	-0-	-28	-0-	23	1	445	2	Y	-0-	4	5			-0-
06	480	N	415	-0-	-65	-0-	20	1	395	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	448	-0-	-17	-0-	22	1	426	2	Y	-0-					-0-
*08	465	N	403	-0-	-62	-0-	19	1	384	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	404	-0-	-16	-0-	19	1	385	2	Y	-0-					-0-
*10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	23	1	464	2	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: 4,497 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	961	N	878	-0-	-83	-0-	57	1	821	3	N	-0-					-0-
02	812	N	769	-0-	-43	-0-	40	1	727	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	43	1	868	3	N	-0-					-0-
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	42	1	831	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	44	1	835	3	N	-0-					-0-
06	870	N	827	-0-	-43	-0-	39	1	788	3	N	-0-					-0-
07	899	N	847	-0-	-52	-0-	38	1	800	3	N	8	2	1	1	8	5
							9	9									
*08	868	N	844	-0-	-24	-0-	40	1	803	3	N	1					6
							1	9									
09	840	N	827	-0-	-13	-0-	40	1	784	3	N	3	4	1	1	8	4
							3	9									
10	837	N	809	-0-	-28	-0-	40	1	767	3	N	2	4	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 8,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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 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-	23	1	328	3	N	-0-					-0-
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	289	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	19	1	382	3	N	-0-					-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	21	1	403	3	N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	18	1	340	3	N	-0-					-0-
06	360	N	306	-0-	-54	-0-	14	1	292	3	N	-0-					-0-
07	372	N	310	-0-	-62	-0-	14	1	293	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	372	N	334	-0-	-38	-0-	16	1	317	3	N	1					3
							1	9									
*09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	18	1	345	3	N	1	2	1			2
							1	9									
*10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	21	1	393	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "D" WELL #: 7 RRCID -> 235821 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6578 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1673	-0-	-466	-0-	116	1	1557	3	N	-0-					-0-
02	1932	X	1499	-0-	-433	-0-	99	1	1399	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1829	X	1612	-0-	-217	-0-	106	1	1506	3	N	-0-					-0-
04	1680	X	1620	-0-	-60	-0-	105	1	1515	3	N	-0-					-0-
05	1674	X	1652	-0-	-22	-0-	111	1	1538	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	1620	X	1607	-0-	-13	-0-	94	1	1513	3	N	-0-					-0-
07	1674	X	1661	-0-	-13	-0-	99	1	1544	3	N	16	8	1	2	8	6
							18	9									
*08	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	104	1	1573	3	N	5	3	1			8
							6	9									
*09	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	111	1	1587	3	N	7	7	1	2	8	6
							8	9									
*10	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	110	1	1591	3	N	8	4	1			10
							9	9									
11	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					10
*12	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 16,423 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	465	N	463	-0-	-2	-0-	26	1	436	3	Y	1					4
							1	9									
02	420	N	414	-0-	-6	-0-	23	1	391	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	465	N	451	-0-	-14	-0-	26	1	424	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	24	1	396	3	Y	1					1
							1	9									
05	465	N	432	-0-	-33	-0-	25	1	407	3	Y	-0-					1
06	450	N	407	-0-	-43	-0-	24	1	380	3	Y	3	1	8			3
							3	9									
07	434	N	415	-0-	-19	-0-	28	1	387	3	Y	-0-	3	1			-0-
*08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	33	1	435	3	Y	-0-					-0-
*09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	34	1	429	3	Y	-0-					-0-
*10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	36	1	441	3	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: 4,411 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	496	N	445	-0-	-51	-0-	26	1	418	3	Y	1					3
							1	9									
02	420	N	343	-0-	-77	-0-	19	1	324	3	Y	-0-	1	1			2
03	465	N	393	-0-	-72	-0-	22	1	370	3	Y	1					3
							1	9									
04	420	N	363	-0-	-57	-0-	21	1	342	3	Y	-0-	1	1			2
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	23	1	391	3	Y	9	1	1	8	8	2
							10	9									
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	22	1	376	3	Y	1					3
							1	9									
07	372	N	323	-0-	-49	-0-	21	1	302	3	Y	-0-					3
*08	434	N	432	-0-	-2	-0-	29	1	403	3	Y	-0-					2
09	390	N	376	-0-	-14	-0-	25	1	350	3	Y	1					3
							1	9									
*10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	24	1	350	3	Y	-0-	1	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	775	N	712	-0-	-63	-0-	45	1	667	2	N	-0-					-0-
02	672	N	647	-0-	-25	-0-	40	1	607	2	N	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	39	1	646	2	N	-0-					-0-
04	690	N	647	-0-	-43	-0-	31	1	616	2	N	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	36	1	685	2	N	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	33	1	658	2	N	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	33	1	665	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	36	1	760	2	N	-0-					-0-
*09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	35	1	736	2	N	-0-					-0-
*10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	89	1	768	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: 7,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 192 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	13	N	-0-	-0-	-13	-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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	20	1	301	3	N	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	30	1	464	3	N	-0-					-0-
*08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	29	1	451	3	N	-0-					-0-
*09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	22	1	351	3	N	-0-					-0-
*10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	25	1	402	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	403	N	8	-0-	-395	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
02	196	N	31	-0-	-165	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
04	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
*08	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	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	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: 169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 35 WELL #: 12 RRCID -> 236167 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 5682 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	20	1	277	3	Y	-0-					1
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	19	1	246	3	Y	-0-					1
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	21	1	268	3	Y	-0-					1
04	300	N	273	-0-	-27	-0-	21	1	252	3	Y	-0-					1
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	24	1	266	3	Y	1					2
							1	9									
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	22	1	255	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	23	1	259	3	Y	-0-					1
*08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	24	1	262	3	Y	-0-					1
09	270	N	246	-0-	-24	-0-	20	1	225	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	20	1	244	3	Y	-0-	1	1			-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: 2,771 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SHURLEY 141 WELL #: 26 RRCID -> 236168 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5302 - 6829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	118	-0-	-6	-0-	6	1	112	3	N	-0-	1	1			-0-
02	112	N	38	-0-	-74	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
03	124	N	8	-0-	-116	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	120	N	11	-0-	-109	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
06	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	163	3	N	1					1
							1	9									
*08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	N	-0-					1
*09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	160	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	10	1	168	3	N	-0-	1	1			-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: 924 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 839X RRCID -> 236169 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 4820 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 126 WELL #: 15 RRCID -> 236170 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 5010 - 6546

	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	682	N	27	-0-	-655	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					1
02	868	N	3	-0-	-865	-0-	3	3			Y	-0-					1
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					1
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	-0-	-0-	-2	-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: 34 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1138S RRCID -> 236172 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 4618 - 6296

	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	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 778 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	355	N	355	-0-	-0-	-0-	20	1	334	3	Y	1					2
							1	9									
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	315	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	21	1	348	3	Y	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	3	Y	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	303	3	Y	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	17	1	276	3	Y	2					2
							2	9									
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	22	1	307	3	Y	-0-	2	1			-0-
*08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	35	1	466	3	Y	-0-					-0-
*09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	37	1	463	3	Y	-0-					-0-
*10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	40	1	497	3	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: 3,832 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "H" WELL #: 3 RRCID -> 236179 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	930	N	869	-0-	-61	-0-	60	1	809	3	N	-0-					-0-
02	812	N	808	-0-	-4	-0-	54	1	753	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	57	1	820	3	N	-0-					-0-
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	60	1	863	3	N	-0-					-0-
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	64	1	891	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	54	1	871	3	N	-0-					-0-
07	961	N	949	-0-	-12	-0-	57	1	882	3	N	9	5	1			4
							10	9									
*08	961	N	954	-0-	-7	-0-	59	1	892	3	N	3	2	1			5
							3	9									
09	930	N	868	-0-	-62	-0-	56	1	809	3	N	3	4	1			4
							3	9									
*10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	61	1	880	3	N	3	2	1			5
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 9,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JEFFERS 28A WELL #: 4 RRCID -> 236281 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 7324 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	86	1	1631	3	Y	34	30	1			19
							37	9									
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	70	1	1293	3	Y	24	18	1			25
							26	9									
03	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	80	1	1405	3	Y	22	24	1			23
							24	9									
04	1710	N	1303	-0-	-407	-0-	69	1	1206	3	Y	25	26	1	1	8	21
							28	9									
05	1550	N	1315	-0-	-235	-0-	74	1	1219	3	Y	20	26	1			15
							22	9									
06	1470	N	1259	-0-	-211	-0-	67	1	1169	3	Y	21	18	1			18
							23	9									
07	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	73	1	1226	3	Y	23	24	1			17
							25	9									
*08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	71	1	1253	3	Y	24	21	1			20
							26	9									
*09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	76	1	1352	3	Y	26	22	1			24
							29	9									
*10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	59	1	1053	3	Y	24	26	1	1	8	21
							26	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 13,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

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	93	N	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
03	93	N	71	-0-	-22	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	4	1	55	3	N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	55	3	N	1					1
							1	9									
*08	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	N	-0-					1
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	3	1	44	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	46	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 622 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CANYON RANCH WELL #: 9217S RRCID -> 236284 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 4744 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		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		NO RPT	-0-	-0-	116					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	116					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	116					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	116					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	116					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	116					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	116					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	116					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	116					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 4D WELL #: 3 RRCID -> 236285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 5422 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	393	-0-	-227	-0-	22	1	371	3	N	-0-					-0-
02	504	N	316	-0-	-188	-0-	17	1	299	3	N	-0-					-0-
03	465	N	285	-0-	-180	-0-	15	1	270	3	N	-0-					-0-
04	390	N	233	-0-	-157	-0-	12	1	221	3	N	-0-					-0-
05	341	N	216	-0-	-125	-0-	11	1	205	3	N	-0-					-0-
06	270	N	213	-0-	-57	-0-	11	1	202	3	N	-0-					-0-
07	248	N	247	-0-	-1	-0-	13	1	232	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	217	N	216	-0-	-1	-0-	11	1	204	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	210	N	185	-0-	-25	-0-	10	1	174	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	248	N	194	-0-	-54	-0-	11	1	183	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	489	N	489	-0-	-0-	-0-	31	1	458	3	N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	27	1	400	3	N	-0-					-0-
03	527	N	404	-0-	-123	-0-	26	1	378	3	N	-0-					-0-
04	480	N	400	-0-	-80	-0-	26	1	374	3	N	-0-					-0-
05	465	N	417	-0-	-48	-0-	26	1	391	3	N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	25	1	383	3	N	-0-					-0-
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	25	1	394	3	N	1					1
							1	9									
*08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	36	1	569	3	N	-0-					1
09	420	N	386	-0-	-34	-0-	23	1	363	3	N	-0-					-0-
10	434	N	246	-0-	-188	-0-	15	1	231	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,202 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HICKS 22 WELL #: 19 RRCID -> 236350 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	651	N	600	-0-	-51	-0-	36	1	564	2	Y	-0-					5
02	560	N	522	-0-	-38	-0-	30	1	492	2	Y	-0-					5
03	620	N	592	-0-	-28	-0-	33	1	559	2	Y	-0-					5
04	570	N	568	-0-	-2	-0-	31	1	537	2	Y	-0-					5
05	589	N	575	-0-	-14	-0-	28	1	547	2	Y	-0-	5	5			-0-
06	570	N	556	-0-	-14	-0-	27	1	529	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	543	-0-	-46	-0-	26	1	517	2	Y	-0-					-0-
*08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	29	1	571	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	563	-0-	-7	-0-	27	1	536	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	535	-0-	-23	-0-	26	1	509	2	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: 5,654 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 #: 304 RRCID -> 236354 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6882 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	25	1	438	2	Y	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	438	2	Y	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	23	1	464	2	Y	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	22	1	441	2	Y	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	24	1	459	2	Y	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	23	1	447	2	Y	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	23	1	451	2	Y	-0-					-0-
*08	434	N	394	-0-	-40	-0-	19	1	375	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	365	-0-	-55	-0-	18	1	347	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	423	-0-	-11	-0-	19	1	404	2	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: 4,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 6 WELL #: 10 RRCID -> 236407 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 5472 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	388	-0-	-77	-0-	22	1	366	3	N	-0-					-0-
02	420	N	333	-0-	-87	-0-	18	1	315	3	N	-0-					-0-
03	465	N	298	-0-	-167	-0-	16	1	282	3	N	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	25	1	451	3	N	-0-					-0-
05	372	N	321	-0-	-51	-0-	17	1	304	3	N	-0-					-0-
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	15	1	263	3	N	-0-					-0-
07	496	N	321	-0-	-175	-0-	17	1	301	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	17	1	299	3	N	-0-	1	1			1
*09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	24	1	428	3	N	2	1	1			2
							2	9									
*10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	19	1	308	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,513 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	558	N	505	-0-	-53	-0-	29	1	476	3	N	-0-					-0-
02	476	N	442	-0-	-34	-0-	23	1	419	3	N	-0-					-0-
03	527	N	507	-0-	-20	-0-	27	1	480	3	N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	26	1	461	3	N	-0-					-0-
05	496	N	482	-0-	-14	-0-	25	1	457	3	N	-0-					-0-
06	480	N	472	-0-	-8	-0-	25	1	447	3	N	-0-					-0-
07	496	N	462	-0-	-34	-0-	24	1	434	3	N	4	1	1			3
							4	9									
*08	496	N	491	-0-	-5	-0-	26	1	464	3	N	1	1	1			3
							1	9									
09	480	N	392	-0-	-88	-0-	21	1	371	3	N	-0-	1	1			2
*10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	28	1	457	3	N	3	1	1	1	8	3
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	802	-0-	-66	-0-	46	1	756	3	N	-0-					-0-
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	38	1	681	3	N	-0-					-0-
03	837	N	648	-0-	-189	-0-	35	1	613	3	N	-0-					-0-
04	780	N	654	-0-	-126	-0-	35	1	619	3	N	-0-					-0-
05	806	N	800	-0-	-6	-0-	42	1	758	3	N	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	39	1	694	3	N	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	39	1	700	3	N	7	2	1			5
							8	9									
*08	806	N	753	-0-	-53	-0-	39	1	713	3	N	1	2	1			4
							1	9									
09	720	N	706	-0-	-14	-0-	37	1	667	3	N	2	2	1			4
							2	9									
*10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	45	1	748	3	N	3	2	1			5
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 7,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CANYON RANCH WELL #: 1011S RRCID -> 236411 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2720 - 3608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	3	Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	3	Y	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	64	3	Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	3	Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	3	Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	Y	-0-					-0-
*08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	Y	-0-					-0-
*09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	3	Y	-0-					-0-
*10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	3	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: 666 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 9216S RRCID -> 236421 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 4802 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	3			N	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
04	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
05	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	3			N	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
*08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
*09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
10	558	N	131	-0-	-427	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,659 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	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
*08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	3			N	-0-					-0-
10	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,440 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	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			N	-0-					-0-
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	3			N	-0-					-0-
03	744	N	654	-0-	-90	-0-	654	3			N	-0-					-0-
04	930	N	814	-0-	-116	-0-	814	3			N	-0-					-0-
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
*08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
09	870	N	595	-0-	-275	-0-	595	3			N	-0-					-0-
10	868	N	681	-0-	-187	-0-	681	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,100 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	217	N	161	-0-	-56	-0-	56	1	105	3	N	-0-	1	1			-0-
02	196	N	129	-0-	-67	-0-	38	1	89	3	N	2	1	1			1
							2	9									
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	33	1	96	3	N	-0-	1	1			-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	38	1	92	3	N	1					1
							1	9									
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	30	1	95	3	N	-0-					1
06	120	N	101	-0-	-19	-0-	11	1	89	3	N	1	1	1			1
							1	9									
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	8	1	89	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*08	124	N	118	-0-	-6	-0-	36	1	81	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	90	N	80	-0-	-10	-0-	4	1	75	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	N	-0-	1	1			-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: 1,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,068 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	155	N	127	-0-	-28	-0-	8	1	119	2	Y	-0-					1
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	Y	-0-					1
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					1
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					1
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	6	1	114	2	Y	1	1	5	1	8	-0-
							1	9									
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
*08	124	N	93	-0-	-31	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	84	-0-	-36	-0-	4	1	80	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	5	1	99	2	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: 1,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	48	3			N	-0-					-0-
03	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 485 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	Y	-0-					3
02	392	N	354	-0-	-38	-0-	20	1	334	2	Y	-0-					3
03	403	N	379	-0-	-24	-0-	21	1	358	2	Y	-0-					3
04	390	N	372	-0-	-18	-0-	20	1	352	2	Y	-0-					3
05	403	N	364	-0-	-39	-0-	18	1	346	2	Y	-0-	3	5			-0-
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	17	1	334	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	17	1	342	2	Y	-0-					-0-
*08	372	N	316	-0-	-56	-0-	15	1	301	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	324	-0-	-36	-0-	16	1	308	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	368	-0-	-4	-0-	18	1	350	2	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: 3,585 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWDEN WELL #: 4 RRCID -> 236516 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7174 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1138	-0-	-195	-0-	66	1	1068	2	N	4	11	1			1
							4	9									
02	1148	N	596	-0-	-552	-0-	34	1	559	2	N	3					4
							3	9									
03	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	62	1	1104	2	N	7	8	1			3
							8	9									
04	1110	N	1008	-0-	-102	-0-	59	1	946	2	N	3					6
							3	9									
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	61	1	991	2	N	4	5	1			5
							4	9									
06	1140	N	1093	-0-	-47	-0-	59	1	1030	2	N	4	5	1			4
							4	9									
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	63	1	1058	2	N	2					6
							2	9									
*08	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	58	1	966	2	N	3	5	1			4
							3	9									
*09	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	64	1	1039	2	N	4	5	1			3
							4	9									
*10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	63	1	1052	2	N	3					6
							3	9									
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: 10,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

LANCASTER 155 WELL #: 1 RRCID -> 236517 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6250 - 7178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		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 #: 29 RRCID -> 236518 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5530 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	523	-0-	-97	-0-	25	1 2 9	496	3	N	2	4	1			2
02	644	N	397	-0-	-247	-0-	22	1 3 9	372	3	N	3	2	1			3
03	651	N	461	-0-	-190	-0-	26	1 3 9	432	3	N	3	4	1			2
04	510	N	447	-0-	-63	-0-	24	1 3 9	420	3	N	3	2	1			3
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	45	1 4 9	739	3	N	4	2	1			5
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	46	1 4 9	756	3	N	4	4	1			5
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	29	1 4 9	529	3	N	4	5	1			4
*08	775	N	583	-0-	-192	-0-	33	1 2 9	548	3	N	2	3	1			3
09	810	N	522	-0-	-288	-0-	29	1 2 9	491	3	N	2	3	1			2
*10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	32	1 2 9	534	3	N	2	3	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SHURLEY 166 WELL #: 23 RRCID -> 236529 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5484 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	290	-0-	-82	-0-	81	1 2 9	207	3	N	2	2	1			1
02	308	N	253	-0-	-55	-0-	74	1 1 9	178	3	N	1	1	1			1
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	83	1 2 9	203	3	N	2	2	1			1
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	80	1 1 9	192	3	N	1	1	1			1
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	82	1 1 9	192	3	N	1	1	1			1
06	270	N	251	-0-	-19	-0-	79	1 1 9	171	3	N	1	1	1			1
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	91	1 1 9	155	3	N	1	1	1			1
*08	279	N	178	-0-	-101	-0-	39	1 1 9	138	3	N	1	1	1			1
09	240	N	123	-0-	-117	-0-	7	1 1 9	116	3	N	-0-	1	1			-0-
*10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1 1 9	126	3	N	1	1	1			-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: 2,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	372	N	293	-0-	-79	-0-	19	1	274	3	N	-0-					-0-
02	308	N	253	-0-	-55	-0-	13	1	240	3	N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	3	N	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	3	N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	18	1	334	3	N	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	16	1	318	3	N	-0-					-0-
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	15	1	315	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	31	1	625	3	N	1					3
							1	9									
*09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	24	1	480	3	N	1	2	1			2
							1	9									
*10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	20	1	390	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	455	N	455	-0-	-0-	-0-	22	1	433	3	N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	384	3	N	-0-					-0-
03	496	N	406	-0-	-90	-0-	19	1	387	3	N	-0-					-0-
04	450	N	352	-0-	-98	-0-	17	1	335	3	N	-0-					-0-
05	434	N	314	-0-	-120	-0-	15	1	299	3	N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	20	1	405	3	N	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	451	3	N	6	4	1			2
							7	9									
*08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	23	1	442	3	N	3	2	1			3
							3	9									
09	420	N	416	-0-	-4	-0-	21	1	392	3	N	3	3	1			3
							3	9									
10	465	N	367	-0-	-98	-0-	18	1	346	3	N	3	4	1			2
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	332	N	332	-0-	-0-	-0-	16	1	315	3	N	1	2	1			1
							1	9									
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	17	1	286	3	N	3	2	1			2
							3	9									
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	19	1	312	3	N	2	3	1			1
							2	9									
04	330	N	297	-0-	-33	-0-	16	1	278	3	N	3	2	1			2
							3	9									
05	341	N	297	-0-	-44	-0-	17	1	279	3	N	1	1	1			2
							1	9									
06	330	N	293	-0-	-37	-0-	17	1	275	3	N	1	1	1			2
							1	9									
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	15	1	273	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*08	310	N	216	-0-	-94	-0-	12	1	204	3	N	-0-	1	1			1
09	300	N	185	-0-	-115	-0-	10	1	174	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	3	N	-0-	1	1			-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: 2,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	311	N	311	-0-	-0-	-0-	115	1	196	3	N	-0-					-0-
02	280	N	255	-0-	-25	-0-	102	1	153	3	N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	115	1	199	3	N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	111	1	189	3	N	-0-					-0-
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	112	1	163	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	300	N	266	-0-	-34	-0-	106	1	160	3	N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	130	1	186	3	N	1					1
							1	9									
*08	279	N	175	-0-	-104	-0-	39	1	136	3	N	-0-					1
09	270	N	144	-0-	-126	-0-	8	1	136	3	N	-0-					1
10	310	N	131	-0-	-179	-0-	7	1	124	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	682	N	637	-0-	-45	-0-	36	1	601	3	N	-0-					-0-
02	644	N	365	-0-	-279	-0-	19	1	346	3	N	-0-					-0-
03	775	N	573	-0-	-202	-0-	31	1	542	3	N	-0-					-0-
04	630	N	585	-0-	-45	-0-	31	1	554	3	N	-0-					-0-
05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	31	1	570	3	N	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	31	1	548	3	N	-0-					-0-
07	620	N	600	-0-	-20	-0-	31	1	563	3	N	5	2	1			3
							6	9									
*08	589	N	576	-0-	-13	-0-	30	1	544	3	N	2	2	1			3
							2	9									
09	570	N	163	-0-	-407	-0-	9	1	154	3	N	-0-	1	1			2
*10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	61	1	1010	3	N	5	1	1	2	8	4
							6	9									
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: 5,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	9	1	161	3	N	-0-					-0-
*08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
*09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
10	155	N	78	-0-	-77	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 600 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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	1					1
							1	9									
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	241	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	21	1	362	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	20	1	336	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	15	1	256	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	18	1	330	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	19	1	309	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*09	297	N	297	-0-	-0-	-0-	16	1	281	3	Y	-0-	1	1			1
*10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	284	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,765 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	402	N	402	-0-	-0-	-0-	19	1	380	3	N	3	3	1			2
							3	9									
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	269	3	N	2	2	1			2
							2	9									
03	279	N	142	-0-	-137	-0-	8	1	133	3	N	1	2	1			1
							1	9									
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	14	1	245	3	N	2	1	1			2
							2	9									
05	279	N	100	-0-	-179	-0-	6	1	94	3	N	-0-	1	1			1
06	150	N	21	-0-	-129	-0-	1	1	20	3	N	-0-	1	1			-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	28	1	517	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	31	1	524	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	28	1	486	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	30	1	486	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	465	N	398	-0-	-67	-0-	23	1	375	3	N	-0-					-0-
02	588	N	517	-0-	-71	-0-	27	1	490	3	N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	25	1	442	3	N	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	29	1	517	3	N	-0-					-0-
05	558	N	471	-0-	-87	-0-	25	1	446	3	N	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	29	1	517	3	N	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	31	1	566	3	N	5	2	1			3
							6	9									
*08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	26	1	477	3	N	2	2	1			3
							2	9									
*09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	31	1	558	3	N	1	1	1			3
							1	9									
*10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	36	1	602	3	N	2	1	1			4
							2	9									
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: 5,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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		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 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	248	N	3	-0-	-245	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	40	1	675	3	N	5	2	1			3
							6	9									
04	440	N	440	-0-	-0-	-0-	24	1	413	3	N	3	3	1			3
							3	9									
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	32	1	524	3	N	2	2	1			3
							2	9									
06	600	N	533	-0-	-67	-0-	30	1	500	3	N	3	3	1			3
							3	9									
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	27	1	484	3	N	4	4	1			3
							4	9									
*08	558	N	511	-0-	-47	-0-	29	1	481	3	N	1	2	1			2
							1	9									
09	540	N	463	-0-	-77	-0-	26	1	435	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	29	1	483	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,292 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	651	N	610	-0-	-41	-0-	35	1	575	3	N	-0-					-0-
02	616	N	508	-0-	-108	-0-	27	1	481	3	N	-0-					-0-
03	651	N	387	-0-	-264	-0-	21	1	366	3	N	-0-					-0-
04	600	N	578	-0-	-22	-0-	31	1	547	3	N	-0-					-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	49	1	897	3	N	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	49	1	874	3	N	-0-					-0-
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	48	1	871	3	N	7	2	1			5
							8	9									
*08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	44	1	802	3	N	2	2	1			5
							2	9									
*09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	41	1	730	3	N	1	2	1			4
							1	9									
*10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	46	1	755	3	N	3	2	1			5
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 7,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	31	N	3	-0-	-28	-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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
*10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 125 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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	295	3	N	-0-					-0-
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	14	1	248	3	N	-0-					-0-
03	310	N	255	-0-	-55	-0-	14	1	241	3	N	-0-					-0-
04	300	N	279	-0-	-21	-0-	15	1	264	3	N	-0-					-0-
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	14	1	252	3	N	-0-					-0-
06	240	N	200	-0-	-40	-0-	11	1	189	3	N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	316	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	19	1	344	3	N	-0-	1	1			1
*09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	18	1	320	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	18	1	303	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 706 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 101 WELL #: 25 RRCID -> 236674 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 4867 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	478	-0-	-452	-0-	113	1	364	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	119	1	704	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	145	1	937	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	144	1	999	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	147	1	995	3	Y	6	4	1			4
							7	9									
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	139	1	926	3	Y	6	7	1			3
							7	9									
07	1178	N	1060	-0-	-118	-0-	157	1	900	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
*08	1147	N	949	-0-	-198	-0-	80	1	865	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
09	1080	N	874	-0-	-206	-0-	46	1	825	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
*10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	66	1	811	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 9,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	372	N	263	-0-	-109	-0-	18	1	245	2	N	-0-					-0-
02	349	N	349	-0-	-0-	-0-	23	1	326	2	N	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	23	1	333	2	N	-0-					-0-
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	21	1	308	2	N	-0-					-0-
05	372	N	346	-0-	-26	-0-	23	1	323	2	N	-0-					-0-
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	22	1	306	2	N	-0-					-0-
07	341	N	336	-0-	-5	-0-	22	1	313	2	N	1					1
							1	9									
*08	341	N	311	-0-	-30	-0-	20	1	291	2	N	-0-					1
09	330	N	315	-0-	-15	-0-	21	1	294	2	N	-0-					1
10	341	N	298	-0-	-43	-0-	21	1	277	2	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,231 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	278	N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	262	3	Y	-0-					2
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	3	Y	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	265	3	Y	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	41	-0-	-139	-0-	2	1	38	3	Y	1					1
							1	9									
07	279	N	14	-0-	-265	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	217	N	15	-0-	-202	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,184 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*08	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-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: 196 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 #: 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	651	N	175	-0-	-476	-0-	12	1	162	3	Y	1					3
							1	9									
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	36	1	499	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	38	1	549	3	Y	4	1	8			3
							4	9									
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	38	1	416	3	Y	2					5
							2	9									
05	589	N	459	-0-	-130	-0-	35	1	424	3	Y	-0-					5
06	570	N	480	-0-	-90	-0-	35	1	445	3	Y	-0-	5	1			-0-
07	465	N	401	-0-	-64	-0-	32	1	368	3	Y	1					1
							1	9									
*08	465	N	447	-0-	-18	-0-	35	1	412	2	Y	-0-					1
09	480	N	466	-0-	-14	-0-	40	1	425	2	Y	1					2
							1	9									
10	403	N	343	-0-	-60	-0-	27	1	316	2	Y	-0-	2	1			-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: 4,353 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	620	N	337	-0-	-283	-0-	90	1	247	3	N	-0-					-0-
02	476	N	407	-0-	-69	-0-	83	1	324	3	N	-0-					-0-
03	465	N	452	-0-	-13	-0-	95	1	357	3	N	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	91	1	322	3	N	-0-					-0-
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	87	1	371	3	N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	94	1	448	3	N	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	98	1	358	3	N	-0-					-0-
*08	465	N	316	-0-	-149	-0-	38	1	278	3	N	-0-					-0-
09	540	N	340	-0-	-200	-0-	8	1	332	3	N	-0-					-0-
10	465	N	322	-0-	-143	-0-	8	1	314	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,043 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	14	1	222	2	Y	7	6	8			1
							8	9									
03	279	N	241	-0-	-38	-0-	14	1	227	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	270	N	226	-0-	-44	-0-	12	1	208	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	12	1	239	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	11	1	223	2	Y	1					1
							1	9									
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	11	1	226	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	248	N	228	-0-	-20	-0-	11	1	217	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	11	1	216	2	Y	-0-					-0-
*10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	196	2	Y	2					2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SHURLEY RR 1E WELL #: 7 RRCID -> 236721 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 6596 - 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	744	N	709	-0-	-35	-0-	40	1	669	3	N	-0-					-0-
02	672	N	638	-0-	-34	-0-	34	1	604	3	N	-0-					-0-
03	744	N	679	-0-	-65	-0-	36	1	643	3	N	-0-					-0-
04	690	N	675	-0-	-15	-0-	36	1	639	3	N	-0-					-0-
05	713	N	663	-0-	-50	-0-	35	1	628	3	N	-0-					-0-
06	660	N	656	-0-	-4	-0-	35	1	621	3	N	-0-					-0-
07	713	N	684	-0-	-29	-0-	35	1	642	3	N	6	2	1			4
							7	9									
*08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	36	1	646	3	N	2	2	1			4
							2	9									
09	660	N	649	-0-	-11	-0-	34	1	613	3	N	2	2	1			4
							2	9									
*10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	40	1	661	3	N	2	2	1			4
							2	9									
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: 6,740 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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		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
CANYON RANCH WELL #: 9218S RRCID -> 236723 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4785 - 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	12	N	-0-	-0-	-12	-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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 903 RRCID -> 236724 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6590 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	306	-0-	-97	-0-	120	1	186	3	N	-0-					-0-
02	336	N	200	-0-	-136	-0-	42	1	158	3	N	-0-					-0-
03	372	N	249	-0-	-123	-0-	60	1	189	3	N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	179	1	202	3	N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	156	1	199	3	N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	178	1	201	3	N	-0-					-0-
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	179	1	212	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	341	N	248	-0-	-93	-0-	41	1	207	3	N	-0-					1
09	390	N	206	-0-	-184	-0-	10	1	195	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	403	N	201	-0-	-202	-0-	10	1	191	3	N	-0-	1	1			-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: 2,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	744	N	626	-0-	-118	-0-	164	1	462	3	N	-0-					-0-
02	616	N	552	-0-	-64	-0-	142	1	407	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	651	N	647	-0-	-4	-0-	156	1	489	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	151	1	456	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	620	N	616	-0-	-4	-0-	156	1	459	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	630	N	561	-0-	-69	-0-	148	1	413	3	N	-0-					-0-
07	620	N	427	-0-	-193	-0-	146	1	277	3	N	4	1	1			3
							4	9									
*08	620	N	360	-0-	-260	-0-	47	1	313	3	N	-0-					3
09	570	N	269	-0-	-301	-0-	13	1	255	3	N	1	2	1			2
							1	9									
10	434	N	264	-0-	-170	-0-	13	1	251	3	N	-0-	1	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	155	N	1	-0-	-154	-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	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 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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-	20	1	436	3	N	-0-					-0-
02	448	N	427	-0-	-21	-0-	19	1	408	3	N	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	23	1	474	3	N	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	22	1	457	3	N	-0-					-0-
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	23	1	435	3	N	-0-					-0-
06	480	N	457	-0-	-23	-0-	23	1	434	3	N	-0-					-0-
07	496	N	459	-0-	-37	-0-	22	1	429	3	N	7	2	1			5
							8	9									
*08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	21	1	440	3	N	5	2	1			8
							6	9									
09	450	N	281	-0-	-169	-0-	13	1	267	3	N	1	5	1			4
							1	9									
*10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	30	1	610	3	N	6	5	1			5
							7	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 4,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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. (I) GAS LIFT(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	793	-0-	-292	-0-	45	1	748	3	N	-0-					-0-
02	896	N	778	-0-	-118	-0-	41	1	737	3	N	-0-					-0-
03	930	N	811	-0-	-119	-0-	43	1	768	3	N	-0-					-0-
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	45	1	801	3	N	-0-					-0-
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	49	1	894	3	N	-0-					-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	48	1	871	3	N	-0-					-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	49	1	895	3	N	8	3	1			5
							9	9									
*08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	49	1	884	3	N	3	3	1			5
							3	9									
09	930	N	892	-0-	-38	-0-	47	1	843	3	N	2	2	1			5
							2	9									
10	930	N	802	-0-	-128	-0-	46	1	753	3	N	3	2	1	1	8	5
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 8,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-
02	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					-0-
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
05	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					-0-
06	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	3			N	-0-					-0-
*08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
09	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	3			N	-0-					-0-
10	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,475 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	502	N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	476	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	448	N	444	-0-	-4	-0-	24	1	417	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	28	1	473	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	26	1	452	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	29	1	479	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	28	1	462	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	496	N	476	-0-	-20	-0-	25	1	449	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
*08	496	N	323	-0-	-173	-0-	18	1	304	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	28	1	469	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	30	1	494	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,756 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	589	N	444	-0-	-145	-0-	26	1	418	2	Y	-0-					1
02	420	N	403	-0-	-17	-0-	23	1	380	2	Y	-0-					1
03	465	N	448	-0-	-17	-0-	25	1	423	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	24	1	412	2	Y	1					1
							1	9									
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	22	1	434	2	Y	-0-					1
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	21	1	409	2	Y	-0-					1
07	465	N	434	-0-	-31	-0-	21	1	413	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	465	N	461	-0-	-4	-0-	22	1	439	2	Y	-0-					-0-
*09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	21	1	408	2	Y	-0-					-0-
*10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	19	1	371	2	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: 4,332 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER 3C WELL #: 16 RRCID -> 236785 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6354 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	104	1	1653	2	Y	-0-					2
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	86	1	1405	2	Y	1					3
							1	9									
03	1767	N	1632	-0-	-135	-0-	92	1	1538	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	1710	N	1536	-0-	-174	-0-	83	1	1453	2	Y	-0-					2
05	1643	N	1589	-0-	-54	-0-	78	1	1510	2	Y	1					3
							1	9									
06	1590	N	1507	-0-	-83	-0-	73	1	1434	2	Y	-0-					3
07	1581	N	1512	-0-	-69	-0-	73	1	1438	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
*08	1581	N	1392	-0-	-189	-0-	67	1	1325	2	Y	-0-					1
09	1500	N	1365	-0-	-135	-0-	66	1	1299	2	Y	-0-					1
*10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	70	1	1405	2	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 15,257 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 #: 9 RRCID -> 236791 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7157 - 8434

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	837	N	834	-0-		-3	-0-	48	1 4 9	782	2	Y	4	8	1			1
02	700	N	615	-0-		-85	-0-	35	1 3 9	577	2	Y	3					4
03	806	N	716	-0-		-90	-0-	38	1 9 9	669	2	Y	8	7	1	3	8	2
04	810	N	733	-0-		-77	-0-	43	1 2 9	688	2	Y	2					4
05	736	N	736	-0-		-0-	-0-	43	1 3 9	690	2	Y	3	3	1			4
06	841	N	841	-0-		-0-	-0-	46	1 4 9	791	2	Y	4	4	1	1	8	3
07	1243	N	1243	-0-		-0-	-0-	70	1 4 9	1169	2	Y	4					7
*08	1432	N	1432	-0-		-0-	-0-	81	1 3 9	1348	2	Y	3	5	1			5
*09	1150	N	1150	-0-		-0-	-0-	66	1 3 9	1081	2	Y	3	5	1			3
*10	694	N	694	-0-		-0-	-0-	39	1 2 9	653	2	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: 8,994 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

NIXON 177 WELL #: 10 RRCID -> 236804 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 5812 - 6910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					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-

CANYON RANCH 114 WELL #: 17S RRCID -> 236828 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 4650 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1581	N	1542	-0-		-39	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1330	-0-		-70	-0-	1330	3			N	-0-					-0-
03	1527	N	1527	-0-		-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
04	1529	N	1529	-0-		-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
05	1559	N	1559	-0-		-0-	-0-	1559	3			N	-0-					-0-
06	1503	N	1503	-0-		-0-	-0-	1503	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1538	-0-		-43	-0-	1537	3	1	9	N	1					1
*08	1640	N	1640	-0-		-0-	-0-	1640	3			N	-0-					1
09	1500	N	1410	-0-		-90	-0-	1410	3			N	-0-					1
10	1550	N	1472	-0-		-78	-0-	1472	3			N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 15,050 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEWART 78 1/2 WELL #: 6 RRCID -> 236829 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2644 - 4526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	167	-0-	-50	-0-	52	1	115	3	N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	46	1	142	3	N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	52	1	134	3	N	-0-					-0-
04	171	N	171	-0-	-0-	-0-	50	1	121	3	N	-0-					-0-
05	217	N	177	-0-	-40	-0-	50	1	127	3	N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	50	1	129	3	N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	54	1	132	3	N	-0-					-0-
*08	186	N	157	-0-	-29	-0-	34	1	123	3	N	-0-					-0-
09	180	N	113	-0-	-67	-0-	3	1	110	3	N	-0-					-0-
10	186	N	113	-0-	-73	-0-	3	1	110	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,637 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN, A. D. 26 WELL #: 2 RRCID -> 236830 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6656 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	472	-0-	-427	-0-	29	1	443	3	N	-0-					-0-
02	476	N	395	-0-	-81	-0-	44	1	351	3	N	-0-					-0-
03	620	N	404	-0-	-216	-0-	29	1	374	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	31	1	447	3	N	-0-					-0-
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	31	1	420	3	N	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	23	1	386	3	N	-0-					-0-
07	496	N	349	-0-	-147	-0-	19	1	326	3	N	4					4
							4	9									
*08	465	N	402	-0-	-63	-0-	22	1	379	3	N	1					5
							1	9									
09	420	N	319	-0-	-101	-0-	17	1	302	3	N	-0-					5
10	341	N	129	-0-	-212	-0-	7	1	122	3	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: 3,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CANYON RANCH 207 WELL #: 14S RRCID -> 236831 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 4366 - 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	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-					-0-
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1104	-0-	-74	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
04	1080	N	810	-0-	-270	-0-	810	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	574	-0-	-573	-0-	574	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	468	-0-	-612	-0-	468	3			N	-0-					-0-
07	837	N	366	-0-	-471	-0-	366	3			N	-0-					-0-
*08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
09	480	N	347	-0-	-133	-0-	347	3			N	-0-					-0-
*10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,074 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 #: 3 RRCID -> 236835 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	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	63	1	1034	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	1007	-0-	-1	-0-	53	1	952	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1116	N	899	-0-	-217	-0-	48	1	851	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	765	-0-	-285	-0-	41	1	724	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1001	-0-	-115	-0-	52	1	949	3	N	-0-					-0-
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	50	1	893	3	N	-0-					-0-
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	53	1	965	3	N	9	3	1			6
							10	9									
*08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	56	1	1007	3	N	2	3	1			5
							2	9									
*09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	54	1	972	3	N	3	3	1			5
							3	9									
*10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	60	1	989	3	N	4	3	1			6
							4	9									
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: 9,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	Y	-0-					3
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	9	1	91	3	Y	-0-					3
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	10	1	102	3	Y	-0-					3
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	6	1	100	3	Y	-0-					3
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	7	1	104	3	Y	1					4
							1	9									
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	7	1	99	3	Y	-0-					4
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	7	1	102	3	Y	-0-					4
*08	124	N	120	-0-	-4	-0-	8	1	112	3	Y	-0-					4
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	7	1	96	3	Y	-0-					4
*10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	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: 1,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SHURLEY 166 WELL #: 29 RRCID -> 236890 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 5546 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	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: 108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	535	N	535	-0-	-0-	-0-	32	1	503	2	Y	-0-					1
02	476	N	462	-0-	-14	-0-	27	1	435	2	Y	-0-					1
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	30	1	498	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	28	1	483	2	Y	-0-					1
05	527	N	491	-0-	-36	-0-	24	1	466	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
06	510	N	462	-0-	-48	-0-	22	1	440	2	Y	-0-					1
07	527	N	481	-0-	-46	-0-	23	1	458	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	25	1	488	2	Y	-0-					-0-
*09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	24	1	479	2	Y	-0-					-0-
*10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	22	1	434	2	Y	2					2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,945 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	76	1	1198	2	Y	1					2
							1	9									
02	1204	N	1092	-0-	-112	-0-	63	1	1029	2	Y	-0-					2
03	1302	N	1209	-0-	-93	-0-	68	1	1139	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	1230	N	1159	-0-	-71	-0-	63	1	1092	2	Y	4	3	8			2
							4	9									
05	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	59	1	1143	2	Y	-0-					2
06	1170	N	1158	-0-	-12	-0-	56	1	1101	2	Y	1					3
							1	9									
07	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	55	1	1082	2	Y	-0-	2	1			-0-
*08	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	55	1	1082	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1165	-0-	-5	-0-	56	1	1109	2	Y	-0-					-0-
*10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	57	1	1137	2	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: 11,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	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	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			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: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	639	N	639	-0-	-0-	-0-	31	1 3 9	605	3	N	3	4	1			3
02	616	N	561	-0-	-55	-0-	31	1 4 9	526	3	N	4	3	1			4
03	682	N	580	-0-	-102	-0-	33	1 3 9	544	3	N	3	5	1			2
04	630	N	518	-0-	-112	-0-	28	1 4 9	486	3	N	4	3	1			3
05	620	N	583	-0-	-37	-0-	33	1 3 9	547	3	N	3	2	1			4
06	570	N	563	-0-	-7	-0-	32	1 2 9	529	3	N	2	3	1			3
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	30	1 4 9	540	3	N	4	4	1			3
*08	589	N	562	-0-	-27	-0-	32	1 2 9	528	3	N	2	2	1			3
09	570	N	531	-0-	-39	-0-	29	1 1 9	501	3	N	1	2	1			2
*10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	30	1 2 9	487	3	N	2	3	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	775	N	714	-0-	-61	-0-	41	1	673	3	N	-0-					-0-
02	672	N	642	-0-	-30	-0-	34	1	608	3	N	-0-					-0-
03	682	N	656	-0-	-26	-0-	35	1	621	3	N	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	39	1	688	3	N	-0-					-0-
05	713	N	697	-0-	-16	-0-	36	1	661	3	N	-0-					-0-
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	36	1	640	3	N	-0-					-0-
07	744	N	699	-0-	-45	-0-	36	1 7 9	656	3	N	6	2	1			4
*08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	40	1 2 9	722	3	N	2	2	1			4
*09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	39	1 2 9	689	3	N	2	2	1			4
10	682	N	679	-0-	-3	-0-	39	1 3 9	637	3	N	3	2	1	1	8	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: 6,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 147 WELL #: 31 RRCID -> 237201 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 5396 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	129	-0-	-26	-0-	6	1 9	122	3	Y	1	1	1			1
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	6	1 9	112	3	Y	1	1	1			1
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1 9	123	3	Y	1	1	1			1
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1 9	116	3	Y	1	1	1			1
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1 9	119	3	Y	1	1	1			1
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	7	1 9	110	3	Y	1	1	1			1
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	6	1 9	102	3	Y	1	1	1			1
*08	124	N	103	-0-	-21	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					1
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	6	1	94	3	Y	-0-					-0-
*10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1 9	99	3	Y	1	1	1			-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: 1,166 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SHURLEY 148 WELL #: 15 RRCID -> 237208 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 5496 - 6904

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	427	N	427	-0-	-0-	-0-	21	1 2 9	404	3	Y	2	3	1			2
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	22	1 3 9	386	3	Y	3	2	1			3
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	38	1 6 9	639	3	Y	5	5	1			3
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	38	1 4 9	650	3	Y	4	3	1			4
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	41	1 3 9	679	3	Y	3	3	1			4
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	38	1 4 9	627	3	Y	4	4	1			4
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	34	1 4 9	616	3	Y	4	5	1			3
*08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	35	1 3 9	590	3	Y	3	3	1			3
*09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	28	1 1 9	476	3	Y	1	2	1			2
*10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	29	1 1 9	483	3	Y	1	2	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	429	N	429	-0-	-0-	-0-	26	1	403	3	N	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	43	1	341	3	N	-0-					-0-
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	31	1	393	3	N	-0-					-0-
04	420	N	384	-0-	-36	-0-	25	1	359	3	N	-0-					-0-
05	434	N	347	-0-	-87	-0-	24	1	323	3	N	-0-					-0-
06	420	N	345	-0-	-75	-0-	20	1	325	3	N	-0-					-0-
07	403	N	357	-0-	-46	-0-	20	1	334	3	N	3					3
							3	9									
*08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	22	1	373	3	N	1					4
							1	9									
*09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	20	1	354	3	N	1					5
							1	9									
*10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	20	1	341	3	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: 3,802 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	496	N	492	-0-	-4	-0-	24	1	466	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	24	1	417	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	527	N	478	-0-	-49	-0-	27	1	445	3	Y	5	4	1	2	8	2
							6	9									
04	480	N	461	-0-	-19	-0-	25	1	433	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	496	N	476	-0-	-20	-0-	27	1	447	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	26	1	435	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	25	1	458	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
*08	465	N	447	-0-	-18	-0-	25	1	420	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	450	N	256	-0-	-194	-0-	14	1	241	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
*10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	19	1	305	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,328 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					-0-
*09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	3	Y	-0-					-0-
*10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	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: 333 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. (I) GAS LIFT(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-	49	1	810	3	N	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	39	1	691	3	N	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	39	1	691	3	N	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	36	1	634	3	N	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	33	1	602	3	N	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	31	1	560	3	N	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	28	1	503	3	N	5	2	1			3
							6	9									
*08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	19	1	337	3	N	-0-	1	1			2
*09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	30	1	537	3	N	2	1	1			3
							2	9									
*10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	36	1	591	3	N	1	1	1			3
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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. (I) GAS LIFT(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	932	-0-	-91	-0-	53	1	879	3	N	-0-					-0-
02	840	N	823	-0-	-17	-0-	44	1	778	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	930	N	891	-0-	-39	-0-	48	1	843	3	N	-0-					-0-
04	900	N	834	-0-	-66	-0-	44	1	790	3	N	-0-					-0-
05	899	N	859	-0-	-40	-0-	45	1	814	3	N	-0-					-0-
06	870	N	651	-0-	-219	-0-	34	1	617	3	N	-0-					-0-
07	868	N	821	-0-	-47	-0-	43	1	770	3	N	7	2	1			5
							8	9									
*08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	46	1	840	3	N	1	2	1			4
							1	9									
*09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	46	1	814	3	N	2	2	1			4
							2	9									
*10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	53	1	878	3	N	4	2	1	1	8	5
							4	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 8,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	22	1	364	3	N	-0-					-0-
02	364	N	338	-0-	-26	-0-	18	1	320	3	N	-0-					-0-
03	372	N	370	-0-	-2	-0-	20	1	350	3	N	-0-					-0-
04	360	N	358	-0-	-2	-0-	19	1	339	3	N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	19	1	354	3	N	-0-					-0-
06	360	N	285	-0-	-75	-0-	15	1	270	3	N	-0-					-0-
07	372	N	245	-0-	-127	-0-	13	1	229	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	1	1			1
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	1	1	1			1
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,355 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

GALBREATH 65 WELL #: 9 RRCID -> 237303 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 4762 - 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	651	N	550	-0-	-101	-0-	116	1	433	3	Y	1					5
							1	9									
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	106	1	367	3	Y	3					8
							3	9									
03	620	N	563	-0-	-57	-0-	119	1	442	3	Y	2	6	1			4
							2	9									
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	115	1	457	3	Y	2					6
							2	9									
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	127	1	574	3	Y	3					9
							3	9									
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	126	1	590	3	Y	1	6	1			4
							1	9									
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	123	1	469	3	Y	-0-					4
*08	713	N	371	-0-	-342	-0-	52	1	319	3	Y	-0-					4
09	720	N	296	-0-	-424	-0-	17	1	279	3	Y	-0-					4
*10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	259	3	Y	-0-	3	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	24	1	506	3	N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	462	3	N	-0-					-0-
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	23	1	488	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	24	1	482	3	N	-0-					-0-
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	23	1	482	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	24	1	505	3	N	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	24	1	498	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	24	1	492	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	24	1	483	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	26	1	513	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
02	56	N	12	-0-	-44	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	3	N	-0-					-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	4	1	85	3	N	-0-					-0-
*08	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 786 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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. GAS LIFT	(I) (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	549	-0-		-164	-0-		28	1 2 9	519	3	Y	2	2	1			-0-
02	448	N	337	-0-		-111	-0-		17	1 2 9	318	3	Y	2	1	1			1
03	558	N	403	-0-		-155	-0-		21	1 1 9	381	3	Y	1	1	1			1
04	540	N	399	-0-		-141	-0-		20	1 3 9	376	3	Y	3	3	1			1
05	433	N	433	-0-		-0-	-0-		22	1 3 9	408	3	Y	3	2	1			2
06	582	N	582	-0-		-0-	-0-		29	1 3 9	550	3	Y	3	3	1			2
07	544	N	544	-0-		-0-	-0-		28	1 2 9	514	3	Y	2	2	1			2
*08	590	N	590	-0-		-0-	-0-		32	1 2 9	556	3	Y	2	2	1			2
*09	600	N	600	-0-		-0-	-0-		32	1 3 9	565	3	Y	3	4	1			1
*10	618	N	618	-0-		-0-	-0-		47	1 2 9	569	3	Y	2	2	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,055 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

REED 116 WELL #: 28 RRCID -> 237387 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 5101 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	369	-0-		-96	-0-		19	1 1 9	349	3	N	1	1	1			-0-
02	364	N	310	-0-		-54	-0-		16	1 2 9	292	3	N	2	1	1			1
03	372	N	328	-0-		-44	-0-		17	1 1 9	310	3	N	1	1	1			1
04	360	N	349	-0-		-11	-0-		18	1 3 9	328	3	N	3	2	1	1	8	1
05	341	N	333	-0-		-8	-0-		17	1 1 9	315	3	N	1	1	1			1
06	330	N	322	-0-		-8	-0-		16	1 2 9	304	3	N	2	2	1			1
07	372	N	322	-0-		-50	-0-		16	1 1 9	305	3	N	1	1	1			1
*08	341	N	319	-0-		-22	-0-		17	1	302	3	N	-0-	1	1			-0-
09	330	N	308	-0-		-22	-0-		16	1	292	3	N	-0-					-0-
*10	336	N	336	-0-		-0-	-0-		25	1	311	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,296 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	878	-0-	-52	-0-	59	1	816	3	Y	3					8
							3	9									
02	812	N	789	-0-	-23	-0-	53	1	735	3	Y	1	8	1			1
							1	9									
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	58	1	845	3	Y	5	1	8			5
							6	9									
04	840	N	833	-0-	-7	-0-	70	1	760	3	Y	3					8
							3	9									
05	868	N	794	-0-	-74	-0-	61	1	733	3	Y	-0-					8
06	870	N	704	-0-	-166	-0-	51	1	653	3	Y	-0-	7	1			1
07	868	N	716	-0-	-152	-0-	56	1	658	3	Y	2					3
							2	9									
*08	806	N	743	-0-	-63	-0-	58	1	683	2	Y	2					5
							2	9									
*09	815	N	815	-0-	-0-	-0-	70	1	741	2	Y	4					9
							4	9									
*10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	67	1	779	2	Y	-0-	7	1	1	8	1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,027 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CANYON RANCH WELL #: 1066E RRCID -> 237395 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 4366 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	756	N	704	-0-	-52	-0-	704	3			N	-0-					-0-
03	806	N	749	-0-	-57	-0-	749	3			N	-0-					-0-
04	750	N	692	-0-	-58	-0-	692	3			N	-0-					-0-
05	775	N	712	-0-	-63	-0-	712	3			N	-0-					-0-
06	720	N	670	-0-	-50	-0-	670	3			N	-0-					-0-
07	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	3			N	-0-					-0-
*08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-					-0-
09	660	N	631	-0-	-29	-0-	631	3			N	-0-					-0-
*10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,059 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	403	N	348	-0-	-55	-0-	20	1	328	3	Y	-0-	4	1			-0-
02	336	N	320	-0-	-16	-0-	17	1	302	3	Y	1					1
							1	9									
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	20	1	340	3	Y	1					2
							1	9									
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	19	1	329	3	Y	2					4
							2	9									
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	345	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
06	360	N	333	-0-	-27	-0-	18	1	313	3	Y	2					3
							2	9									
07	372	N	332	-0-	-40	-0-	20	1	312	3	Y	-0-					2
*08	372	N	368	-0-	-4	-0-	28	1	340	3	Y	-0-	2	1			-0-
*09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	35	1	422	3	Y	-0-					-0-
*10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	25	1	283	3	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: 3,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	217	N	171	-0-	-46	-0-	69	1	102	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	70	1	103	3	Y	1					1
							1	9									
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	79	1	138	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	76	1	132	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	82	1	182	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	89	1	447	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	132	1	903	3	Y	6	4	1			4
							7	9									
*08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	78	1	791	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
*09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	28	1	473	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
*10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	23	1	387	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	651	N	545	-0-	-106	-0-	49	1	496	3	N	-0-					-0-
02	532	N	506	-0-	-26	-0-	44	1	462	3	N	-0-					-0-
03	589	N	542	-0-	-47	-0-	49	1	493	3	N	-0-					-0-
04	540	N	517	-0-	-23	-0-	47	1	470	3	N	-0-					-0-
05	558	N	521	-0-	-37	-0-	49	1	472	3	N	-0-					-0-
06	510	N	507	-0-	-3	-0-	47	1	460	3	N	-0-					-0-
07	527	N	492	-0-	-35	-0-	49	1	443	3	N	-0-					-0-
*08	527	N	478	-0-	-49	-0-	31	1	447	3	N	-0-					-0-
09	510	N	458	-0-	-52	-0-	30	1	428	3	N	-0-					-0-
10	496	N	460	-0-	-36	-0-	31	1	429	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,026 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	3	Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	21	1	49	3	Y	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	22	1	65	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	24	1	50	3	Y	1					1
							1	9									
07	62	N	36	-0-	-26	-0-	11	1	25	3	Y	-0-					1
*08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	104	1	27	3	Y	-0-					-0-
*09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	101	1	26	3	Y	-0-					-0-
*10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	102	1	2	3	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: 666 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1884	3	3	9	N	3	3	8			-0-
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
*08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					-0-
*09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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. GAS LIFT	(I) (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-	13	1	231	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
02	215	N	215	-0-		-0-	-0-	11	1	203	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
03	237	N	237	-0-		-0-	-0-	12	1	223	3	Y	2	1	1			1
								2	9									
04	227	N	227	-0-		-0-	-0-	12	1	214	3	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
05	236	N	236	-0-		-0-	-0-	12	1	222	3	Y	2	1	1			1
								2	9									
06	226	N	226	-0-		-0-	-0-	11	1	213	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
07	237	N	237	-0-		-0-	-0-	12	1	224	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
*08	246	N	246	-0-		-0-	-0-	13	1	232	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
*09	241	N	241	-0-		-0-	-0-	13	1	227	3	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
*10	226	N	226	-0-		-0-	-0-	17	1	207	3	Y	2	1	1			1
								2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

LANCASTER 155 WELL #: 3 RRCID -> 237455 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6080 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (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-	18	1	203	3	Y	-0-					9
02	203	N	203	-0-		-0-	-0-	17	1	182	3	Y	4	4	8			9
								4	9									
03	169	N	169	-0-		-0-	-0-	15	1	154	3	Y	-0-					9
04	144	N	144	-0-		-0-	-0-	8	1	135	3	Y	1	1	8			9
								1	9									
05	112	N	112	-0-		-0-	-0-	7	1	103	3	Y	2	1	8			10
								2	9									
06	118	N	118	-0-		-0-	-0-	7	1	111	3	Y	-0-					10
07	183	N	183	-0-		-0-	-0-	12	1	170	3	Y	1	1	8			10
								1	9									
*08	91	N	91	-0-		-0-	-0-	6	1	85	3	Y	-0-					10
*09	152	N	152	-0-		-0-	-0-	10	1	142	3	Y	-0-					10
*10	6	N	6	-0-		-0-	-0-	6	3			Y	-0-					10
11	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					10
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 1,399 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1676	N	1676	-0-		-0-	-0-	91	1	1585	2	Y	-0-					-0-
02	1645	N	1645	-0-		-0-	-0-	77	1	1568	2	Y	-0-					-0-
03	1797	N	1797	-0-		-0-	-0-	85	1	1712	2	Y	-0-					-0-
04	1745	N	1745	-0-		-0-	-0-	83	1	1662	2	Y	-0-					-0-
05	1801	N	1801	-0-		-0-	-0-	89	1	1712	2	Y	-0-					-0-
06	1719	N	1719	-0-		-0-	-0-	84	1	1635	2	Y	-0-					-0-
07	1773	N	1773	-0-		-0-	-0-	86	1	1687	2	Y	-0-					-0-
*08	1457	N	1238	-0-		-219	-0-	60	1	1178	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1172	-0-		-238	-0-	56	1	1116	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1157	-0-		-300	-0-	52	1	1105	2	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: 15,723 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	598	N	598	-0-	-0-	-0-	36	1	562	2	Y	-0-					5
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	31	1	499	2	Y	-0-					5
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	34	1	563	2	Y	-0-					5
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	31	1	536	2	Y	-0-					5
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	28	1	539	2	Y	-0-	5	5			-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	26	1	519	2	Y	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	26	1	519	2	Y	-0-					-0-
*08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	27	1	535	2	Y	-0-					-0-
*09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	26	1	516	2	Y	-0-					-0-
*10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	26	1	523	2	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: 5,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "P" WELL #: 7 RRCID -> 237493 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6676 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	1					1
							1	9									
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-					1
*09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	N	-0-	1	1			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "U" WELL #: 6 RRCID -> 237502 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6648 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	584	-0-	-36	-0-	38	1	546	3	N	-0-					-0-
02	532	N	529	-0-	-3	-0-	28	1	501	3	N	-0-					-0-
03	589	N	529	-0-	-60	-0-	25	1	504	3	N	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	28	1	554	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	589	N	586	-0-	-3	-0-	29	1	557	3	N	-0-					-0-
06	T. A.		541	-0-	541	541	25	1	516	3	N	-0-					-0-
07	T. A.		549	-0-	549	1090	25	1	518	3	N	5	2	1			3
							6	9									
*08	T. A.		459	-0-	459	1549	22	1	436	3	N	1					4
							1	9									
*09	1968	X	419	-0-	-1549	-0-	20	1	399	3	N	-0-	2	1			2
*10	535	X	535	-0-	-0-	-0-	27	1	507	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,314 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. "U" WELL #: 7 RRCID -> 237516 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 1816 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	N	-0-					-0-
06	71	X	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
07	73	X	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
*08	T. A.		77	-0-	77	77	4	1	72	3	N	1					1
							1	9									
09	T. A.		71	-0-	71	148	3	1	68	3	N	-0-					-0-
10	T. A.		78	-0-	78	226	4	1	74	3	N	-0-					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	226					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	226					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 733 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CANYON RANCH 115 WELL #: 23S RRCID -> 237886 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 4462 - 6138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-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: 206 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 9012EX RRCID -> 237887 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4402 - 5983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,582 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 20 WELL #: 9 RRCID -> 237889 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 6414 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
*09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
*10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	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: 449 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 30 RRCID -> 237891 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 6306 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	27	1	396	2	N	-0-					-0-
02	392	N	369	-0-	-23	-0-	23	1	346	2	N	-0-					-0-
03	403	N	398	-0-	-5	-0-	22	1	376	2	N	-0-					-0-
04	420	N	389	-0-	-31	-0-	19	1	370	2	N	-0-					-0-
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	20	1	381	2	N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	19	1	371	2	N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	19	1	384	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	403	N	388	-0-	-15	-0-	18	1	370	2	N	-0-					-0-
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	18	1	368	2	N	-0-					-0-
*10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	43	1	377	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: 3,968 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	468	N	468	-0-	-0-	-0-	24	1	442	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	420	N	413	-0-	-7	-0-	21	1	389	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	23	1	419	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	450	N	445	-0-	-5	-0-	23	1	419	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	465	N	446	-0-	-19	-0-	23	1	420	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	22	1	410	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	465	N	445	-0-	-20	-0-	23	1	419	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
*08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	24	1	412	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	420	N	418	-0-	-2	-0-	22	1	395	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
*10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	34	1	411	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH 115 WELL #: 22S RRCID -> 237911 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6101 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	365					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	365					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	365					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	365					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	365					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	365					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	365					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	365					N	NO RPT					-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

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	3			N	-0-					-0-
02	364	N		352	-0-	-12	-0-	352	3			N	-0-					-0-
03	403	N		371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	390	N		361	-0-	-29	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	403	N		376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
06	362	N		362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	372	N		351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*08	450	N		450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
09	360	N		358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					-0-
*10	354	N		354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL MAYER MINNIE HC WELL #: 5 RRCID -> 238062 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6342 - 8030

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	30	1	621	3	N	-0-					-0-
02	589	N		589	-0-	-0-	-0-	27	1	562	3	N	-0-					-0-
03	651	N		634	-0-	-17	-0-	29	1	602	3	N	3	3	8			-0-
								3	9									
04	630	N		609	-0-	-21	-0-	29	1	580	3	N	-0-					-0-
05	651	N		636	-0-	-15	-0-	29	1	606	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
06	612	N		612	-0-	-0-	-0-	27	1	585	3	N	-0-					-0-
07	630	N		630	-0-	-0-	-0-	29	1	597	3	N	4	1	1	2	8	1
								4	9									
*08	651	N		637	-0-	-14	-0-	30	1	606	3	N	1	1	1			1
								1	9									
09	600	N		571	-0-	-29	-0-	27	1	542	3	N	2	1	1	1	8	1
								2	9									
10	620	N		595	-0-	-25	-0-	29	1	564	3	N	2	1	1			2
								2	9									
11	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	493	N	493	-0-	-0-	-0-	32	1	461	3	N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	24	1	425	3	N	-0-					-0-
03	527	N	437	-0-	-90	-0-	21	1	416	3	N	-0-					-0-
04	480	N	449	-0-	-31	-0-	22	1	426	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	496	N	453	-0-	-43	-0-	23	1	430	3	N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	423	3	N	-0-					-0-
07	465	N	452	-0-	-13	-0-	21	1	427	3	N	4	1	1			3
							4	9									
*08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	23	1	453	3	N	1	1	8			3
							1	9									
09	450	N	394	-0-	-56	-0-	19	1	374	3	N	1	2	1			2
							1	9									
10	434	N	407	-0-	-27	-0-	20	1	386	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	558	N	516	-0-	-42	-0-	33	1	483	2	N	-0-					-0-
02	476	N	413	-0-	-63	-0-	25	1	388	2	N	-0-					-0-
03	558	N	429	-0-	-129	-0-	24	1	405	2	N	-0-					-0-
04	510	N	388	-0-	-122	-0-	19	1	369	2	N	-0-					-0-
05	465	N	388	-0-	-77	-0-	19	1	369	2	N	-0-					-0-
06	420	N	349	-0-	-71	-0-	17	1	332	2	N	-0-					-0-
07	403	N	297	-0-	-106	-0-	14	1	282	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	403	N	316	-0-	-87	-0-	14	1	302	2	N	-0-					-0-
09	360	N	299	-0-	-61	-0-	14	1	285	2	N	-0-					-0-
10	310	N	278	-0-	-32	-0-	29	1	249	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: 3,673 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	899	N	806	-0-	-93	-0-	47	1	756	2	Y	3	8	1			1
							3	9									
02	784	N	674	-0-	-110	-0-	38	1	633	2	Y	3					4
							3	9									
03	806	N	778	-0-	-28	-0-	41	1	731	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
04	780	N	641	-0-	-139	-0-	37	1	602	2	Y	2					4
							2	9									
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	43	1	699	2	Y	6	3	1	3	8	4
							7	9									
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	42	1	720	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	48	1	806	2	Y	3					5
							3	9									
*08	744	N	703	-0-	-41	-0-	40	1	661	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
*09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	44	1	710	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
*10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	48	1	800	2	Y	3					5
							3	9									
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: 7,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	66	1	1151	2	Y	-0-					-0-
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	56	1	1147	2	Y	-0-					-0-
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	61	1	1229	2	Y	-0-					-0-
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	59	1	1180	2	Y	-0-					-0-
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	64	1	1221	2	Y	-0-					-0-
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	60	1	1182	2	Y	-0-					-0-
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	80	1	1566	2	Y	-0-					-0-
*08	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	86	1	1675	2	Y	-0-					-0-
*09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	81	1	1595	2	Y	-0-					-0-
*10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	84	1	1773	2	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: 14,416 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	992	N	964	-0-	-28	-0-	43	1	921	3	N	-0-					-0-
02	924	N	871	-0-	-53	-0-	39	1	832	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	49	1	1004	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	47	1	958	3	N	-0-					-0-
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	48	1	927	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	960	-0-	-60	-0-	48	1	912	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	979	-0-	-75	-0-	47	1	915	3	N	15	4	1			11
							17	9									
*08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	47	1	972	3	N	11	4	1			18
							12	9									
*09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	48	1	993	3	N	7	12	1			13
							8	9									
*10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	51	1	1034	3	N	9	12	1			10
							10	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 9,983 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

MAYER RANCH "Q" WELL #: 1503 RRCID -> 238105 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6702 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	655	-0-	-182	-0-	168	1	487	3	N	-0-					-0-
02	700	N	550	-0-	-150	-0-	148	1	402	3	N	-0-					-0-
03	713	N	561	-0-	-152	-0-	160	1	401	3	N	-0-					-0-
04	630	N	537	-0-	-93	-0-	154	1	383	3	N	-0-					-0-
05	620	N	498	-0-	-122	-0-	157	1	341	3	N	-0-					-0-
06	540	N	482	-0-	-58	-0-	149	1	333	3	N	-0-					-0-
07	558	N	496	-0-	-62	-0-	154	1	339	3	N	3	2	1			1
							3	9									
*08	496	N	345	-0-	-151	-0-	21	1	323	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	480	N	343	-0-	-137	-0-	22	1	320	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	496	N	313	-0-	-183	-0-	20	1	291	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,780 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" 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	744	N	655	-0-	-89	-0-	30	1	625	3	N	-0-					-0-
02	644	N	613	-0-	-31	-0-	28	1	584	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	713	N	656	-0-	-57	-0-	30	1	626	3	N	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	30	1	618	3	N	-0-					-0-
05	682	N	664	-0-	-18	-0-	30	1	634	3	N	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	29	1	619	3	N	-0-					-0-
07	682	N	669	-0-	-13	-0-	31	1	636	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	651	N	623	-0-	-28	-0-	29	1	593	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	660	N	658	-0-	-2	-0-	32	1	625	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	682	N	655	-0-	-27	-0-	32	1	621	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,489 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	3968	X	3833	-0-	-135	-0-	259	1	3562	3	Y	11					33
							12	9									
02	3584	X	3444	-0-	-140	-0-	232	1	3211	3	Y	1	31	1			3
							1	9									
03	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	260	1	3803	3	Y	19					22
							21	9									
04	3840	X	3753	-0-	-87	-0-	316	1	3424	3	Y	12					34
							13	9									
05	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	301	1	3632	3	Y	1					35
							1	9									
06	3960	X	3584	-0-	-376	-0-	262	1	3321	3	Y	1	33	1			3
							1	9									
07	4092	X	3672	-0-	-420	-0-	288	1	3367	3	Y	15	1	8			17
							17	9									
*08	4092	X	3344	-0-	-748	-0-	260	1	3067	2	Y	15	5	8			27
							17	9									
09	3810	X	2409	-0-	-1401	-0-	208	1	2191	2	Y	9					36
							10	9									
*10	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	325	1	3758	2	Y	-0-	29	1			2
11	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					Y	NO RPT					2
*12	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 36,140 TOTAL CONDENSATE PROD: 84

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	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	389	-0-	-199	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
03	713	N	105	-0-	-608	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	555	-0-	-65	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
*08	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
*09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			Y	-0-					-0-
*10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			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: 5,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	143	3	Y	-0-					4
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	131	3	Y	-0-					4
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	145	3	Y	-0-					4
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	Y	-0-					4
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	150	3	Y	1					5
							1	9									
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	3	Y	-0-					5
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	Y	-0-					5
*08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	Y	-0-					5
*09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	Y	-0-					5
*10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	9	1	128	3	Y	-0-					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: 1,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	620	N	565	-0-	-55	-0-	27	1	536	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	560	N	496	-0-	-64	-0-	27	1	465	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
03	589	N	528	-0-	-61	-0-	30	1	494	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
04	540	N	370	-0-	-170	-0-	20	1	348	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	558	N	18	-0-	-540	-0-	1	1	16	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	510	N	2	-0-	-508	-0-	2	3			Y	-0-					1
07	372	N	302	-0-	-70	-0-	16	1	286	3	Y	-0-					1
*08	623	N	623	-0-	-0-	-0-	35	1	587	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	29	1	500	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	28	1	462	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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. (I) GAS LIFT(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	406	-0-	-90	-0-	25	1	381	3	N	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	49	1	384	3	N	-0-					-0-
03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	35	1	450	3	N	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	28	1	411	3	N	-0-					-0-
05	465	N	426	-0-	-39	-0-	29	1	397	3	N	-0-					-0-
06	480	N	345	-0-	-135	-0-	20	1	325	3	N	-0-					-0-
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	26	1	434	3	N	3					3
							3	9									
*08	434	N	399	-0-	-35	-0-	22	1	377	3	N	-0-					2
*09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	23	1	421	3	N	-0-					2
10	465	N	306	-0-	-159	-0-	17	1	289	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SHURLEY 36 WELL #: 16 RRCID -> 238590 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5374 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	403	-0-	-155	-0-	26	1	376	3	Y	1					3
							1	9									
02	924	N	721	-0-	-203	-0-	52	1	669	3	Y	-0-					3
03	899	N	15	-0-	-884	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					3
04	390	N	122	-0-	-268	-0-	9	1	113	3	Y	-0-					3
05	806	N	412	-0-	-394	-0-	34	1	378	3	Y	-0-					3
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	32	1	364	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	32	1	355	3	Y	-0-					1
*08	403	N	113	-0-	-290	-0-	9	1	103	3	Y	1					2
							1	9									
*09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	47	1	546	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	46	1	552	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
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: 3,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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. GAS LIFT(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	831	-0-	-37	-0-	135	1	694	3	Y	2	9	1			1
							2	9									
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	119	1	639	3	Y	2					3
							2	9									
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	130	1	642	3	Y	2					5
							2	9									
04	810	N	389	-0-	-421	-0-	107	1	281	3	Y	1					6
							1	9									
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	133	1	752	3	Y	4	7	1			3
							4	9									
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	132	1	729	3	Y	4					7
							4	9									
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	137	1	697	3	Y	-0-					6
*08	899	N	809	-0-	-90	-0-	156	1	652	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
*09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	163	1	774	3	Y	-0-					1
*10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	168	1	757	3	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SHANNON 52 WELL #: 19 RRCID -> 238593 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6535 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	32	3	Y	6					6
							7	9									
*08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-	5	1			1
*09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					1
*10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	9	3	1			7
							10	9									
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: 453 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 #: 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	527	N	145	-0-	-382	-0-	10	1	134	2	Y	1					3
							1	9									
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	48	1	667	2	Y	-0-	3	1			-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	40	1	581	2	Y	3					3
							3	9									
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	47	1	506	2	Y	2					5
							2	9									
05	589	N	578	-0-	-11	-0-	44	1	534	2	Y	-0-					5
06	570	N	560	-0-	-10	-0-	41	1	519	2	Y	-0-	5	1			-0-
07	589	N	578	-0-	-11	-0-	45	1	531	2	Y	2					2
							2	9									
*08	589	N	569	-0-	-20	-0-	44	1	523	2	Y	2					4
							2	9									
09	570	N	543	-0-	-27	-0-	47	1	494	2	Y	2					6
							2	9									
10	589	N	550	-0-	-39	-0-	44	1	506	2	Y	-0-	4	1			-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: 5,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	434	N	349	-0-	-85	-0-	20	1	328	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
02	392	N	359	-0-	-33	-0-	19	1	339	3	Y	1					1
							1	9									
03	434	N	399	-0-	-35	-0-	22	1	374	3	Y	3	2	8			2
							3	9									
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	349	3	Y	2					4
							2	9									
05	403	N	346	-0-	-57	-0-	19	1	326	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
06	390	N	331	-0-	-59	-0-	18	1	309	3	Y	4	2	8			3
							4	9									
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	21	1	338	3	Y	-0-					2
*08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	29	1	354	3	Y	-0-	2	1			-0-
*09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	31	1	376	3	Y	-0-					-0-
*10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	28	1	326	3	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: 3,659 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 #: 12 RRCID -> 238597 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 4514 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	64	1	884	3	Y	2					8
							2	9									
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	59	1	820	3	Y	1	8	1			1
							1	9									
03	961	N	872	-0-	-89	-0-	56	1	812	3	Y	4					5
							4	9									
04	930	N	785	-0-	-145	-0-	66	1	717	3	Y	2					7
							2	9									
05	961	N	743	-0-	-218	-0-	57	1	685	3	Y	1					8
							1	9									
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	63	1	797	3	Y	-0-	7	1			1
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	67	1	789	3	Y	3					4
							3	9									
*08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	70	1	823	2	Y	2					6
							2	9									
09	870	N	638	-0-	-232	-0-	55	1	580	2	Y	3					9
							3	9									
*10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	55	1	631	2	Y	-0-	7	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

POWELL 23 WELL #: 7 RRCID -> 238624 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7378 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1731	-0-	-36	-0-	85	1	1609	3	Y	34	33	1			19
							37	9									
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	79	1	1471	3	Y	28	19	1			28
							31	9									
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	93	1	1639	3	Y	26	27	1			27
							29	9									
04	1680	N	1658	-0-	-22	-0-	88	1	1537	3	Y	30	30	1			27
							33	9									
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	100	1	1644	3	Y	26	33	1			20
							29	9									
06	1710	N	1700	-0-	-10	-0-	91	1	1578	3	Y	28	24	1			24
							31	9									
07	1767	X	1701	-0-	-66	-0-	94	1	1577	3	Y	27	31	1			20
							30	9									
*08	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	103	1	1817	3	Y	30	26	1			24
							33	9									
*09	1765	X	1765	-0-	-0-	-0-	93	1	1640	3	Y	29	26	1			27
							32	9									
10	1767	X	1748	-0-	-19	-0-	91	1	1620	3	Y	34	31	1			30
							37	9									
11	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					Y	NO RPT					30
*12	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					30

TOTAL GAS PROD: 17,371 TOTAL CONDENSATE PROD: 292

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	86	1	734	3	Y	1					2
							1	9									
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	65	1	602	3	Y	-0-					2
03	1054	N	862	-0-	-192	-0-	24	1	837	3	Y	1					3
							1	9									
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	827	3	1	9	Y	1					4
05	744	N	623	-0-	-121	-0-	622	3	1	9	Y	1	4	1			1
06	840	N	817	-0-	-23	-0-	815	3	2	9	Y	2					3
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	3			Y	-0-					3
*08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	59	1	992	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
*09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	49	1	866	3	Y	-0-					1
*10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	49	1	806	3	Y	-0-	1	1			-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: 8,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

WILSON DUKE 174 WELL #: 9 RRCID -> 238628 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 5667 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	271	-0-	-39	-0-	17	1	254	3	N	-0-					-0-
02	280	N	92	-0-	-188	-0-	6	1	86	3	N	-0-					-0-
03	248	N	151	-0-	-97	-0-	10	1	140	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	22	1	317	3	N	-0-					-0-
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	21	1	309	3	N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	243	3	N	-0-					-0-
07	341	N	46	-0-	-295	-0-	2	1	31	3	N	12	4	1			8
							13	9									
*08	422	N	422	-0-	-0-	-0-	25	1	389	3	N	7	3	1			12
							8	9									
09	270	N	96	-0-	-174	-0-	6	1	90	3	N	-0-	6	1			5
*10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	113	3	N	2	4	1			3
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 2,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	X	503	-0-	-24	-0-	32	1	471	2	N	-0-					-0-
02	459	X	459	-0-	-0-	-0-	28	1	431	2	N	-0-					-0-
03	496	X	479	-0-	-17	-0-	27	1	452	2	N	-0-					-0-
04	480	X	468	-0-	-12	-0-	22	1	446	2	N	-0-					-0-
05	496	X	486	-0-	-10	-0-	24	1	462	2	N	-0-					-0-
06	480	X	461	-0-	-19	-0-	22	1	439	2	N	-0-					-0-
07	496	X	472	-0-	-24	-0-	22	1	448	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	496	X	455	-0-	-41	-0-	21	1	434	2	N	-0-					-0-
09	480	X	422	-0-	-58	-0-	19	1	403	2	N	-0-					-0-
10	496	X	476	-0-	-20	-0-	49	1	427	2	N	-0-					-0-
11	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SIMMONS 73 WELL #: 10 RRCID -> 238635 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6304 - 7782

01	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	98	1	1079	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	1092	N	1065	-0-	-27	-0-	91	1	972	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	101	1	1054	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	1140	N	1045	-0-	-95	-0-	59	1	984	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	71	1	1111	3	Y	2					3
							2	9									
06	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	70	1	1053	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	75	1	1071	3	Y	-0-					1
*08	1178	N	1073	-0-	-105	-0-	71	1	1002	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	1110	N	1024	-0-	-86	-0-	66	1	957	3	Y	1					1
							1	9									
*10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	69	1	1012	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 11,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	620	N	591	-0-	-29	-0-	49	1	541	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	560	N	554	-0-	-6	-0-	47	1	506	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	589	N	587	-0-	-2	-0-	51	1	534	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	570	N	556	-0-	-14	-0-	32	1	523	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	620	N	551	-0-	-69	-0-	33	1	517	3	Y	1					1
							1	9									
06	570	N	480	-0-	-90	-0-	30	1	449	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	589	N	478	-0-	-111	-0-	31	1	446	3	Y	1					1
							1	9									
*08	558	N	352	-0-	-206	-0-	23	1	328	3	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
*09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	32	1	457	3	Y	-0-					-0-
*10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	34	1	502	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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: 5,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	217	N	183	-0-	-34	-0-	15	1	168	3	Y	-0-					1
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	14	1	145	3	Y	-0-					1
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	14	1	150	3	Y	-0-					1
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	9	1	154	3	Y	-0-					1
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	9	1	148	3	Y	-0-					1
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	9	1	131	3	Y	-0-					1
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	9	1	128	3	Y	-0-					-0-
*08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	3	Y	-0-					-0-
*09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	Y	-0-					-0-
*10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	3	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: 1,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
POWELL 23 WELL #: 6 RRCID -> 238826 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7190 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1662	N	1662	-0-		-0-	-0-	82	1	1545	3	Y	32	31	1			19
								35	9									
02	1512	N	1499	-0-		-13	-0-	75	1	1395	3	Y	26	19	1			26
								29	9									
03	1654	N	1654	-0-		-0-	-0-	88	1	1537	3	Y	26	26	1			26
								29	9									
04	1620	N	1559	-0-		-61	-0-	83	1	1445	3	Y	28	29	1			25
								31	9									
05	1674	N	1674	-0-		-0-	-0-	94	1	1552	3	Y	25	31	1			19
								28	9									
06	1590	N	1558	-0-		-32	-0-	83	1	1446	3	Y	26	23	1			22
								29	9									
07	1612	N	1495	-0-		-117	-0-	83	1	1387	3	Y	23	28	1			17
								25	9									
*08	1674	N	1584	-0-		-90	-0-	84	1	1470	3	Y	27	23	1			21
								30	9									
09	1560	N	1527	-0-		-33	-0-	80	1	1421	3	Y	24	22	1			23
								26	9									
*10	1588	N	1588	-0-		-0-	-0-	83	1	1471	3	Y	31	27	1			27
								34	9									
11	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					27
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 15,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

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. GAS	(I) LIFT(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	86	N	86	-0-		-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-		-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-		-0-	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-		-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-		-0-	-0-	5	1	110	3	N	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-		-0-	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
*08	111	N	111	-0-		-0-	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
*09	106	N	106	-0-		-0-	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
*10	107	N	107	-0-		-0-	-0-	5	1	102	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	837	N	827	-0-	-10	-0-	47	1	780	3	N	-0-					-0-
02	756	N	751	-0-	-5	-0-	40	1	711	3	N	-0-					-0-
03	837	N	820	-0-	-17	-0-	44	1	776	3	N	-0-					-0-
04	810	N	801	-0-	-9	-0-	43	1	758	3	N	-0-					-0-
05	837	N	801	-0-	-36	-0-	42	1	759	3	N	-0-					-0-
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	42	1	752	3	N	-0-					-0-
07	837	N	832	-0-	-5	-0-	43	1	781	3	N	7	2	1			5
							8	9									
*08	806	N	799	-0-	-7	-0-	42	1	755	3	N	2	2	1	1	8	4
							2	9									
09	780	N	657	-0-	-123	-0-	35	1	620	3	N	2	2	1			4
							2	9									
10	837	N	705	-0-	-132	-0-	40	1	662	3	N	3	2	1			5
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 7,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	1023	N	918	-0-	-105	-0-	52	1	866	3	N	-0-					-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	42	1	753	3	N	-0-					-0-
03	930	N	876	-0-	-54	-0-	47	1	829	3	N	-0-					-0-
04	900	N	855	-0-	-45	-0-	46	1	809	3	N	-0-					-0-
05	868	N	854	-0-	-14	-0-	45	1	809	3	N	-0-					-0-
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	45	1	804	3	N	-0-					-0-
07	899	N	885	-0-	-14	-0-	46	1	831	3	N	7	2	1			5
							8	9									
*08	868	N	858	-0-	-10	-0-	45	1	811	3	N	2	2	1			5
							2	9									
*09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	45	1	800	3	N	2	2	1			5
							2	9									
*10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	51	1	844	3	N	2	2	1			5
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 8,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	1					1
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	1	1			1
09	8	N	-0-	-0-	-8	-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: 111 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	153	1	2052	3	N	-0-					-0-
02	1988	N	1942	-0-	-46	-0-	129	1	1813	3	N	-0-					-0-
03	2139	N	2097	-0-	-42	-0-	137	1	1960	3	N	-0-					-0-
04	2130	N	2083	-0-	-47	-0-	135	1	1948	3	N	-0-					-0-
05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	144	1	2001	3	N	-0-					-0-
06	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	122	1	1949	3	N	-0-					-0-
07	2139	N	2099	-0-	-40	-0-	125	1	1954	3	N	18	10	1			8
							20	9									
*08	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	135	1	2041	3	N	6	4	1			10
							7	9									
*09	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	146	1	2094	3	N	8	10	1			8
							9	9									
*10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	140	1	2029	3	N	10	5	1			13
							11	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 21,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

CANYON RANCH WELL #: 9011E RRCID -> 238892 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 4176 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3021	-0-	-420	-0-	93	1	2928	3	N	-0-					-0-
02	3108	X	2837	-0-	-271	-0-	84	1	2753	3	N	-0-					-0-
03	3348	X	3113	-0-	-235	-0-	93	1	3020	3	N	-0-					-0-
04	3180	X	2917	-0-	-263	-0-	90	1	2827	3	N	-0-					-0-
05	3255	X	2899	-0-	-356	-0-	93	1	2806	3	N	-0-					-0-
06	3030	X	2776	-0-	-254	-0-	90	1	2686	3	N	-0-					-0-
07	3131	X	2838	-0-	-293	-0-	93	1	2744	3	N	1					1
							1	9									
*08	3100	X	2896	-0-	-204	-0-	31	1	2865	3	N	-0-					1
09	2910	X	2609	-0-	-301	-0-	30	1	2579	3	N	-0-					1
10	2914	X	2690	-0-	-224	-0-	31	1	2659	3	N	-0-					1
11	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					1
*12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 28,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	746	-0-	-60	-0-	43	1	703	3	N	-0-					-0-
02	728	N	640	-0-	-88	-0-	34	1	606	3	N	-0-					-0-
03	744	N	690	-0-	-54	-0-	37	1	653	3	N	-0-					-0-
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	41	1	725	3	N	-0-					-0-
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	40	1	729	3	N	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	40	1	719	3	N	-0-					-0-
07	806	N	803	-0-	-3	-0-	42	1	753	3	N	7	2	1			5
							8	9									
*08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	42	1	768	3	N	1	2	1			4
							1	9									
09	750	N	741	-0-	-9	-0-	39	1	700	3	N	2	2	1			4
							2	9									
10	806	N	790	-0-	-16	-0-	45	1	742	3	N	3	2	1			5
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 7,515 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	31	1	507	3	N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	25	1	453	3	N	-0-					-0-
03	496	N	416	-0-	-80	-0-	22	1	394	3	N	-0-					-0-
04	510	N	481	-0-	-29	-0-	26	1	455	3	N	-0-					-0-
05	527	N	506	-0-	-21	-0-	26	1	480	3	N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	21	1	386	3	N	-0-					-0-
07	496	N	303	-0-	-193	-0-	16	1	284	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	496	N	455	-0-	-41	-0-	24	1	430	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	420	N	397	-0-	-23	-0-	21	1	375	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	19	1	321	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,322 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	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	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	4					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	3	1			2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 77 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH 114 WELL #: 15S RRCID -> 238962 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 4664 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
02	924	N	906	-0-	-18	-0-	906	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	951	-0-	-72	-0-	951	3			N	-0-					-0-
04	990	N	963	-0-	-27	-0-	963	3			N	-0-					-0-
05	992	N	985	-0-	-7	-0-	985	3			N	-0-					-0-
06	930	N	899	-0-	-31	-0-	899	3			N	-0-					-0-
07	992	N	940	-0-	-52	-0-	940	3			N	-0-					-0-
*08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
09	900	N	887	-0-	-13	-0-	887	3			N	-0-					-0-
10	930	N	902	-0-	-28	-0-	902	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. DD WELL #: 4 RRCID -> 238966 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 6474 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	32	1	681	3	N	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	28	1	580	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	29	1	596	3	N	-0-					-0-
04	690	N	592	-0-	-98	-0-	28	1	564	3	N	-0-					-0-
05	682	N	628	-0-	-54	-0-	29	1	599	3	N	-0-					-0-
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	27	1	583	3	N	-0-					-0-
07	620	N	527	-0-	-93	-0-	24	1	501	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	620	N	601	-0-	-19	-0-	28	1	572	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	600	N	550	-0-	-50	-0-	26	1	523	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	527	N	492	-0-	-35	-0-	24	1	468	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,948 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SHURLEY RR 8 WELL #: 4 RRCID -> 239515 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5418 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	577	-0-	-43	-0-	33	1	544	3	N	-0-					-0-
02	532	N	492	-0-	-40	-0-	26	1	466	3	N	-0-					-0-
03	589	N	584	-0-	-5	-0-	31	1	553	3	N	-0-					-0-
04	570	N	558	-0-	-12	-0-	30	1	528	3	N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	29	1	535	3	N	-0-					-0-
06	570	N	566	-0-	-4	-0-	30	1	536	3	N	-0-					-0-
07	589	N	583	-0-	-6	-0-	30	1	547	3	N	5	2	1			3
							6	9									
*08	558	N	514	-0-	-44	-0-	27	1	485	3	N	2	2	1			3
							2	9									
09	570	N	492	-0-	-78	-0-	26	1	464	3	N	2	2	1			3
							2	9									
10	589	N	512	-0-	-77	-0-	29	1	482	3	N	1	1	1			3
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,442 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GLASSCOCK 30 WELL #: 1 RRCID -> 239518 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7183 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	822	-0-	-170	-0-	48	1	771	2	Y	3	8	1			1
							3	9									
02	812	N	346	-0-	-466	-0-	20	1	324	2	Y	2					3
							2	9									
03	868	N	535	-0-	-333	-0-	28	1	505	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
04	810	N	634	-0-	-176	-0-	37	1	595	2	Y	2					3
							2	9									
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	37	1	604	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	33	1	579	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	39	1	651	2	Y	2					4
							2	9									
*08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	37	1	612	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
*09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	40	1	658	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
*10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	39	1	638	2	Y	2					4
							2	9									
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: 6,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	664	N	664	-0-	-0-	-0-	38	1	626	3	N	-0-					-0-
02	616	N	600	-0-	-16	-0-	32	1	568	3	N	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	35	1	615	3	N	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	34	1	612	3	N	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	34	1	617	3	N	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	34	1	605	3	N	-0-					-0-
07	682	N	675	-0-	-7	-0-	35	1	632	3	N	7	2	1	1	8	4
							8	9									
*08	651	N	620	-0-	-31	-0-	32	1	586	3	N	2	2	1			4
							2	9									
09	630	N	575	-0-	-55	-0-	30	1	543	3	N	2	2	1			4
							2	9									
10	682	N	470	-0-	-212	-0-	27	1	441	3	N	2	2	1			4
							2	9									
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: 6,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

CANYON RANCH 114 WELL #: 16S RRCID -> 239525 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 4444 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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	403	N	348	-0-	-55	-0-	22	1	326	3	N	-0-			-0-
02	364	N	358	-0-	-6	-0-	23	1	335	3	N	-0-			-0-
03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	33	1	469	3	N	-0-			-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	29	1	418	3	N	-0-			-0-
05	403	N	400	-0-	-3	-0-	25	1	375	3	N	-0-			-0-
06	480	N	260	-0-	-220	-0-	16	1	244	3	N	-0-			-0-
07	465	N	271	-0-	-194	-0-	16	1	254	3	N	1			1
							1	9							
*08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	25	1	384	3	N	-0-			-0-
*09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	21	1	338	3	N	-0-			-0-
*10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	28	1	441	3	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,823 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	589	N	589	-0-	-0-	-0-	37	1	552	3	N	-0-			-0-
02	560	N	430	-0-	-130	-0-	27	1	403	3	N	-0-			-0-
03	558	N	244	-0-	-314	-0-	16	1	228	3	N	-0-			-0-
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	54	1	769	3	N	-0-			-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	41	1	610	3	N	-0-			-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	38	1	570	3	N	-0-			-0-
07	682	N	587	-0-	-95	-0-	35	1	551	3	N	1			1
							1	9							
*08	651	N	647	-0-	-4	-0-	39	1	608	3	N	-0-			1
09	600	N	524	-0-	-76	-0-	31	1	493	3	N	-0-			-0-
10	589	N	516	-0-	-73	-0-	31	1	485	3	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	279	N	169	-0-	-110	-0-	11	1	158	3	N	-0-			-0-
02	224	N	161	-0-	-63	-0-	10	1	151	3	N	-0-			-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	14	1	195	3	N	-0-			-0-
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	36	1	513	3	N	-0-			-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	31	1	459	3	N	-0-			-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	29	1	431	3	N	-0-			-0-
07	558	N	454	-0-	-104	-0-	27	1	426	3	N	1			1
							1	9							
*08	496	N	325	-0-	-171	-0-	20	1	305	3	N	-0-			1
09	450	N	303	-0-	-147	-0-	18	1	285	3	N	-0-			-0-
10	465	N	361	-0-	-104	-0-	21	1	340	3	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,481 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
02	420	N	235	-0-	-185	-0-	235	3			N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	343	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	356	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					-0-
07	372	N	251	-0-	-121	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*08	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,080 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	525	N	525	-0-	-0-	-0-	29	1	496	2	Y	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	24	1	499	2	Y	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	27	1	547	2	Y	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	26	1	512	2	Y	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	28	1	536	2	Y	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	26	1	512	2	Y	-0-					-0-
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	26	1	519	2	Y	-0-					-0-
*08	465	N	402	-0-	-63	-0-	20	1	382	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	389	-0-	-61	-0-	19	1	370	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	324	-0-	-141	-0-	15	1	309	2	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: 4,922 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	543	N	543	-0-	-0-	-0-	31	1	511	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
02	504	N	456	-0-	-48	-0-	26	1	427	2	Y	3					3
							3	9									
03	589	N	536	-0-	-53	-0-	28	1	505	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
04	540	N	358	-0-	-182	-0-	21	1	336	2	Y	1					2
							1	9									
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	31	1	510	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	32	1	552	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	35	1	587	2	Y	2					4
							2	9									
*08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	41	1	689	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
*09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	35	1	578	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	33	1	550	2	Y	1					3
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,578 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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 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	2	Y	-0-					2
02	420	N	343	-0-	-77	-0-	20	1	321	2	Y	2	2	8			2
							2	9									
03	403	N	276	-0-	-127	-0-	16	1	260	2	Y	-0-					2
04	360	N	158	-0-	-202	-0-	9	1	149	2	Y	-0-					2
05	372	N	141	-0-	-231	-0-	7	1	134	2	Y	-0-	2	5			-0-
06	270	N	130	-0-	-140	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	Y	-0-					-0-
*08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	2	Y	-0-					-0-
*09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	Y	-0-					-0-
*10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	2	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: 2,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CANYON RANCH 114 WELL #: 5S RRCID -> 239577 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 4278 - 4890

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2015 - PLUGGED 05/28/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 914S RRCID -> 239582 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 4848 - 5640

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*08	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 130 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 #: 6 RRCID -> 239585 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6572 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	617	-0-	-65	-0-	40	1	577	3	N	-0-					-0-
02	560	N	536	-0-	-24	-0-	28	1	506	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	651	N	118	-0-	-533	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
04	600	N	166	-0-	-434	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
05	589	N	168	-0-	-421	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	18	1	367	3	N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	21	1	427	3	N	4	1	1	1	8	2
							4	9									
*08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	19	1	384	3	N	1					3
							1	9									
*09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	21	1	414	3	N	1	2	1			2
							1	9									
*10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	24	1	454	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,761 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	606	N	606	-0-	-0-	-0-	11	1	595	3	Y	-0-					34
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	11	1	560	3	Y	1	1	8			34
							1	9									
03	651	N	619	-0-	-32	-0-	13	1	605	3	Y	1	1	8			34
							1	9									
04	600	N	473	-0-	-127	-0-	9	1	464	3	Y	-0-					34
05	620	N	584	-0-	-36	-0-	13	1	570	3	Y	1	1	8			34
							1	9									
06	600	N	567	-0-	-33	-0-	14	1	553	3	Y	-0-					34
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	12	1	560	3	Y	-0-					33
*08	589	N	510	-0-	-79	-0-	14	1	496	3	Y	-0-					33
09	570	N	309	-0-	-261	-0-	8	1	301	3	Y	-0-					33
*10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	26	1	282	3	Y	-0-					33
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 5,120 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	62	N	55	-0-	-7	-0-	4	1	51	3	N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	4	1	53	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	57	3	N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
*08	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 549 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	541	N	541	-0-	-0-	-0-	10	1	531	3	Y	-0-					30
02	476	N	471	-0-	-5	-0-	9	1	462	3	Y	-0-					30
03	558	N	522	-0-	-36	-0-	11	1	511	3	Y	-0-					30
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	10	1	490	3	Y	-0-					30
05	527	N	515	-0-	-12	-0-	12	1	503	3	Y	-0-					30
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	13	1	526	3	Y	-0-					30
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	12	1	543	3	Y	-0-					29
*08	527	N	480	-0-	-47	-0-	13	1	467	3	Y	-0-					29
09	540	N	448	-0-	-92	-0-	12	1	436	3	Y	-0-					29
*10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	39	1	419	3	Y	-0-					29
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

TOTAL GAS PROD: 5,029 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	961	N	919	-0-	-42	-0-	58	1	861	3	N	-0-					-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	50	1	738	3	N	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	49	1	706	3	N	-0-					-0-
04	900	N	688	-0-	-212	-0-	45	1	643	3	N	-0-					-0-
05	868	N	624	-0-	-244	-0-	39	1	585	3	N	-0-					-0-
06	720	N	528	-0-	-192	-0-	33	1	495	3	N	-0-					-0-
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	46	1	724	3	N	1					1
							1	9									
*08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	52	1	809	3	N	-0-					1
*09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	48	1	751	3	N	-0-					-0-
*10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	48	1	758	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	3	1			6
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-	2	1			4
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	2	1			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	1054	N	719	-0-	-335	-0-	45	1	674	3	N	-0-					-0-
02	924	N	597	-0-	-327	-0-	38	1	559	3	N	-0-					-0-
03	806	N	575	-0-	-231	-0-	38	1	537	3	N	-0-					-0-
04	690	N	521	-0-	-169	-0-	34	1	487	3	N	-0-					-0-
05	651	N	483	-0-	-168	-0-	31	1	452	3	N	-0-					-0-
06	570	N	425	-0-	-145	-0-	26	1	399	3	N	-0-					-0-
07	527	N	385	-0-	-142	-0-	23	1	361	3	N	1					1
							1	9									
*08	496	N	357	-0-	-139	-0-	21	1	336	3	N	-0-					-0-
*09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	37	1	591	3	N	-0-					-0-
*10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	71	1	1125	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,886 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DIEBITSCH 70 WELL #: 13 RRCID -> 239630 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6442 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	134	1	1475	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	121	1	1301	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	126	1	1325	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	59	1	976	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	67	1	1045	3	Y	2					3
							2	9									
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	86	1	1294	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	75	1	1081	3	Y	1					2
							1	9									
*08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	69	1	979	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	63	1	909	3	Y	1					1
							1	9									
*10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	67	1	993	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 12,263 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	682	N	600	-0-	-82	-0-	38	1	562	3	N	-0-					-0-
02	588	N	536	-0-	-52	-0-	34	1	502	3	N	-0-					-0-
03	620	N	588	-0-	-32	-0-	39	1	549	3	N	-0-					-0-
04	570	N	504	-0-	-66	-0-	33	1	471	3	N	-0-					-0-
05	589	N	560	-0-	-29	-0-	35	1	525	3	N	-0-					-0-
06	570	N	432	-0-	-138	-0-	27	1	405	3	N	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	37	1	575	3	N	1					1
							1	9									
*08	558	N	478	-0-	-80	-0-	29	1	449	3	N	-0-					1
*09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	28	1	446	3	N	-0-					-0-
10	620	N	564	-0-	-56	-0-	33	1	531	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1426	N	48	-0-	-1378	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	60	1	888	3	N	-0-					-0-
03	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	70	1	1000	3	N	-0-					-0-
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	72	1	1019	3	N	-0-					-0-
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	73	1	1079	3	N	-0-					-0-
06	T. A.		1112	-0-	1112	1112	69	1	1043	3	N	-0-					-0-
07	T. A.		1126	-0-	1126	2238	68	1	1055	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	T. A.		1075	-0-	1075	3313	65	1	1010	3	N	-0-	1	1			1
*09	4338	X	1025	-0-	-3313	-0-	61	1	963	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	63	1	1004	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 9,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	932	-0-	-246	-0-	58	1	874	3	N	-0-					-0-
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	76	1	1133	3	N	-0-					-0-
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	84	1	1197	3	N	-0-					-0-
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	81	1	1154	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	1149	-0-	-184	-0-	73	1	1076	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1167	-0-	-63	-0-	72	1	1095	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	76	1	1190	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	78	1	1225	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	1170	N	1118	-0-	-52	-0-	67	1	1051	3	N	-0-	1	1			1
10	1271	N	1088	-0-	-183	-0-	64	1	1023	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 11,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	248	-0-	-310	-0-	5 2	1 9	241	3	Y	2					2
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	26 7	1 9	1271	3	Y	6	1	1			7
03	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	27 13	1 9	1282	3	Y	12	13	1			6
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	21 6	1 9	1019	3	Y	5					11
05	1147	N	1031	-0-	-116	-0-	24 11	1 9	996	3	Y	10					21
06	1110	N	878	-0-	-232	-0-	22	1	856	3	Y	-0-					21
07	1085	N	579	-0-	-506	-0-	12	1	567	3	Y	-0-					19
*08	1023	N	938	-0-	-85	-0-	23	1	915	3	Y	-0-					19
09	870	N	819	-0-	-51	-0-	19 4	1 9	796	3	Y	4					23
*10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	12 2	1 9	687	3	Y	2					25
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 8,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	454	N	454	-0-	-0-	-0-	21	1	433	3	N	-0-					-0-
02	420	N	394	-0-	-26	-0-	18	1	376	3	N	-0-					-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	20	1	413	3	N	-0-					-0-
04	450	N	405	-0-	-45	-0-	19	1	386	3	N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	20	1	427	3	N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	19	1	407	3	N	-0-					-0-
07	434	N	408	-0-	-26	-0-	19 4	1 9	385	3	N	4	1	1	2	8	1
*08	434	N	409	-0-	-25	-0-	19 1	1 9	389	3	N	1	1	1			1
*09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	21 1	1 9	419	3	N	1	1	1			1
*10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	21 1	1 9	411	3	N	1	1	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CANYON RANCH 114 WELL #: 13S RRCID -> 239671 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 4458 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	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	93	N	-0-	-0-	-93	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 100 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	844	N	844	-0-	-0-	-0-	53	1	791	3	N	-0-					-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	48	1	708	3	N	-0-					-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	55	1	787	3	N	-0-					-0-
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	54	1	767	3	N	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	53	1	784	3	N	-0-					-0-
06	810	N	807	-0-	-3	-0-	50	1	757	3	N	-0-					-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	51	1	792	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	837	N	810	-0-	-27	-0-	49	1	760	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	810	N	750	-0-	-60	-0-	45	1	705	3	N	-0-					1
10	837	N	769	-0-	-68	-0-	45	1	723	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	3	N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	56	3	N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	1	1	56	3	N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	3	N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	1	1	59	3	N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	1	1	58	3	N	-0-					-0-
07	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*08	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	1	1	56	3	N	-0-					-0-
*10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 486 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	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
*09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,438 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	616	N	616	-0-	-0-	-0-	39	1	577	3	N	-0-					-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	35	1	521	3	N	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	39	1	554	3	N	-0-					-0-
04	600	N	557	-0-	-43	-0-	37	1	520	3	N	-0-					-0-
05	620	N	566	-0-	-54	-0-	36	1	530	3	N	-0-					-0-
06	570	N	541	-0-	-29	-0-	34	1	507	3	N	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	36	1	569	3	N	1					1
							1	9									
*08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	37	1	573	3	N	-0-					1
*09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	35	1	549	3	N	-0-					-0-
*10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	39	1	619	3	N	1					1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,888 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	1271	N	1157	-0-	-114	-0-	66	1	1091	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	1024	-0-	-96	-0-	54	1	970	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1099	-0-	-79	-0-	59	1	1040	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	1069	-0-	-41	-0-	57	1	1012	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1048	-0-	-99	-0-	55	1	993	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	54	1	966	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1055	-0-	-61	-0-	55	1	990	3	N	9	3	1			6
							10	9									
*08	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	53	1	962	3	N	3	3	1			6
							3	9									
09	1020	N	819	-0-	-201	-0-	43	1	774	3	N	2	3	1			5
							2	9									
10	1054	N	900	-0-	-154	-0-	51	1	845	3	N	4	3	1			6
							4	9									
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: 10,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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. (I) GAS LIFT(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-	47	1	781	3	N	-0-					-0-
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	40	1	707	3	N	-0-					-0-
03	775	N	773	-0-	-2	-0-	41	1	732	3	N	-0-					-0-
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	44	1	783	3	N	-0-					-0-
05	837	N	812	-0-	-25	-0-	42	1	770	3	N	-0-					-0-
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	42	1	763	3	N	-0-					-0-
07	868	N	836	-0-	-32	-0-	43	1	785	3	N	7	2	1			5
							8	9									
*08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	42	1	764	3	N	2	2	1			5
							2	9									
09	810	N	767	-0-	-43	-0-	41	1	725	3	N	1	2	1			4
							1	9									
10	837	N	832	-0-	-5	-0-	47	1	782	3	N	3	2	1			5
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 8,035 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					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	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
*08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 187 WELL #: 18 RRCID -> 239696 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8102 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1182	-0-	-616	-0-	74	1	1108	3	N	-0-					-0-
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	88	1	1314	3	N	-0-					-0-
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	89	1	1272	3	N	-0-					-0-
04	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	136	1	1929	3	N	-0-					-0-
05	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	126	1	1864	3	N	-0-					-0-
06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	105	1	1583	3	N	-0-					-0-
07	2139	N	1770	-0-	-369	-0-	106	1	1660	3	N	4	1	1			3
							4	9									
*08	1984	N	1519	-0-	-465	-0-	91	1	1428	3	N	-0-	1	1			2
09	1680	N	1234	-0-	-446	-0-	74	1	1160	3	N	-0-	1	1			1
10	1767	N	1002	-0-	-765	-0-	59	1	942	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 15,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LANCASTER 155 WELL #: 7 RRCID -> 239698 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6222 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	714	-0-	-185	-0-		59	1	652	3	Y	3	2	1	1	8	2
								3	9									
02	812	N	681	-0-	-131	-0-		58	1	617	3	Y	5	2	1	4	8	1
								6	9									
03	744	N	702	-0-	-42	-0-		61	1	637	3	Y	4	2	1	2	8	1
								4	9									
04	690	N	667	-0-	-23	-0-		38	1	625	3	Y	4	2	1	3	8	-0-
								4	9									
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-		45	1	702	3	Y	6	4	8			2
								7	9									
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-		45	1	678	3	Y	1	2	1			1
								1	9									
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-		46	1	662	3	Y	1	1	8			1
								1	9									
*08	781	N	781	-0-	-0-	-0-		51	1	730	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	755	N	755	-0-	-0-	-0-		49	1	705	3	Y	1					1
								1	9									
*10	544	N	544	-0-	-0-	-0-		35	1	509	3	Y	-0-	1	1			-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: 7,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	75	-0-	-18	-0-		3	1	72	3	N	-0-					-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-		3	1	64	3	N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-		3	1	69	3	N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-		4	1	72	3	N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-		4	1	83	3	N	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-		4	1	83	3	N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-		4	1	89	3	N	-0-					-0-
*08	93	N	91	-0-	-2	-0-		4	1	87	3	N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-		4	1	84	3	N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-		4	1	85	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 825 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 125 WELL #: 36 RRCID -> 239722 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5304 - 6568

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	859	N	859	-0-	-0-		-0-		56	1	802	3	Y	1					3
									1	9									
02	705	N	705	-0-	-0-		-0-		51	1	654	3	Y	-0-					3
03	930	N	774	-0-	-156		-0-		57	1	716	3	Y	1					4
									1	9									
04	840	N	723	-0-	-117		-0-		55	1	668	3	Y	-0-					4
05	775	N	735	-0-	-40		-0-		60	1	674	3	Y	1					5
									1	9									
06	750	N	690	-0-	-60		-0-		55	1	634	3	Y	1	5	1			1
									1	9									
07	744	N	673	-0-	-71		-0-		55	1	616	3	Y	2					3
									2	9									
*08	744	N	630	-0-	-114		-0-		53	1	576	3	Y	1					4
									1	9									
09	690	N	629	-0-	-61		-0-		50	1	577	3	Y	2	4	1			2
									2	9									
*10	634	N	634	-0-	-0-		-0-		49	1	583	3	Y	2	4	1			-0-
									2	9									
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: 7,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SIMMONS 71 WELL #: 13 RRCID -> 239777 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6424 - 7016

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	1457	N	1378	-0-	-79		-0-		115	1	1261	3	Y	2	3	1			3
									2	9									
02	1288	N	1260	-0-	-28		-0-		107	1	1150	3	Y	3	3	1			3
									3	9									
03	1395	N	1381	-0-	-14		-0-		120	1	1257	3	Y	4	3	1	2	8	2
									4	9									
04	1320	N	1264	-0-	-56		-0-		72	1	1190	3	Y	2	3	1			1
									2	9									
05	1395	N	1349	-0-	-46		-0-		81	1	1266	3	Y	2					3
									2	9									
06	1350	N	1267	-0-	-83		-0-		79	1	1187	3	Y	1	3	1			1
									1	9									
07	1302	N	1226	-0-	-76		-0-		80	1	1146	3	Y	-0-					1
*08	1364	N	1204	-0-	-160		-0-		79	1	1122	3	Y	3	2	1	1	8	1
									3	9									
09	1260	N	1241	-0-	-19		-0-		80	1	1161	3	Y	-0-					1
*10	1203	N	1203	-0-	-0-		-0-		76	1	1126	3	Y	1	1	1			1
									1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 12,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	837	N	569	-0-	-268	-0-	47	1	521	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	69	1	734	3	Y	3	1	1	1	8	2
							3	9									
03	806	N	722	-0-	-84	-0-	63	1	656	3	Y	3	2	1	2	8	1
							3	9									
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	39	1	645	3	Y	3	2	1	2	8	-0-
							3	9									
05	899	N	726	-0-	-173	-0-	43	1	679	3	Y	4	2	8			2
							4	9									
06	690	N	682	-0-	-8	-0-	43	1	638	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	713	N	695	-0-	-18	-0-	45	1	648	3	Y	2	2	8			1
							2	9									
*08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	48	1	686	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	45	1	652	3	Y	1					1
							1	9									
*10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	38	1	557	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

WILSON, DUKE WELL #: 2111 RRCID -> 239801 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5336 - 8872

01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	114	1	1699	3	N	-0-					-0-
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	104	1	1541	3	N	-0-					-0-
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	117	1	1664	3	N	-0-					-0-
04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	116	1	1651	3	N	-0-					-0-
05	1829	N	1692	-0-	-137	-0-	107	1	1585	3	N	-0-					-0-
06	1710	N	1690	-0-	-20	-0-	105	1	1585	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	1749	-0-	-80	-0-	105	1	1640	3	N	4	1	1			3
							4	9									
*08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	103	1	1607	3	N	-0-	1	1			2
09	1680	N	1579	-0-	-101	-0-	94	1	1485	3	N	-0-	1	1			1
10	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	100	1	1588	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 17,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	92	1	1382	3	N	-0-					-0-
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	81	1	1204	3	N	-0-					-0-
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	89	1	1267	3	N	-0-					-0-
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	96	1	1362	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1411	-0-	-15	-0-	89	1	1322	3	N	-0-					-0-
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	86	1	1298	3	N	-0-					-0-
07	1519	N	1319	-0-	-200	-0-	79	1	1237	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	1426	N	1155	-0-	-271	-0-	69	1	1085	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	1380	N	1279	-0-	-101	-0-	76	1	1203	3	N	-0-	1	1			1
10	1302	N	1144	-0-	-158	-0-	68	1	1075	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 13,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1643	N	1614	-0-	-29	-0-	101	1	1513	3	N	-0-					-0-
02	1904	N	1651	-0-	-253	-0-	104	1	1547	3	N	-0-					-0-
03	1705	N	1682	-0-	-23	-0-	110	1	1572	3	N	-0-					-0-
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	113	1	1604	3	N	-0-					-0-
05	1829	N	1568	-0-	-261	-0-	99	1	1469	3	N	-0-					-0-
06	1620	N	1493	-0-	-127	-0-	93	1	1400	3	N	-0-					-0-
07	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	104	1	1624	3	N	4	1	1			3
							4	9									
*08	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	116	1	1807	3	N	-0-	1	1			2
*09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	102	1	1608	3	N	-0-	1	1			1
10	1736	N	1674	-0-	-62	-0-	99	1	1573	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 16,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DUKE WILSON 188 WELL #: 18 RRCID -> 239838 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5712 - 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	806	N	449	-0-	-357	-0-	28	1	421	3	N	-0-					-0-
02	672	N	428	-0-	-244	-0-	27	1	401	3	N	-0-					-0-
03	713	N	462	-0-	-251	-0-	30	1	432	3	N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	28	1	399	3	N	-0-					-0-
05	465	N	420	-0-	-45	-0-	27	1	393	3	N	-0-					-0-
06	450	N	397	-0-	-53	-0-	25	1	372	3	N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	26	1	411	3	N	1					1
							1	9									
*08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	26	1	414	3	N	-0-					-0-
*09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	24	1	376	3	N	-0-					-0-
10	434	N	404	-0-	-30	-0-	24	1	380	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,265 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	279	N	270	-0-	-9	-0-	17	1	253	3	N	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	16	1	232	3	N	-0-					-0-
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	18	1	256	3	N	-0-					-0-
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	18	1	250	3	N	-0-					-0-
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	17	1	257	3	N	-0-					-0-
06	270	N	261	-0-	-9	-0-	16	1	245	3	N	-0-					-0-
07	279	N	269	-0-	-10	-0-	16	1	253	3	N	-0-					-0-
*08	279	N	275	-0-	-4	-0-	17	1	258	3	N	-0-					-0-
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	16	1	247	3	N	-0-					-0-
10	279	N	227	-0-	-52	-0-	13	1	214	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,629 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1240	N	1106	-0-	-134	-0-	193	1	913	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	997	-0-	-11	-0-	175	1	822	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	194	1	884	3	N	-0-					-0-
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	201	1	1034	3	N	-0-					-0-
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	212	1	1181	3	N	-0-					-0-
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	198	1	1060	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1190	-0-	-81	-0-	196	1	991	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	1395	N	929	-0-	-466	-0-	56	1	873	3	N	-0-	1	1			1
09	1260	N	1045	-0-	-215	-0-	62	1	982	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	72	1	1147	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 11,451 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
02	1288	N	1	-0-	-1287	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
*08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
*10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			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: 300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 1068E RRCID -> 239848 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 4395 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-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 #: 116S RRCID -> 239850 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2464 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	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 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	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
03	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	3			N	-0-					-0-
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
05	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	3			N	-0-					-0-
06	630	N	589	-0-	-41	-0-	589	3			N	-0-					-0-
07	651	N	575	-0-	-76	-0-	575	3			N	-0-					-0-
*08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
09	600	N	504	-0-	-96	-0-	504	3			N	-0-					-0-
10	589	N	522	-0-	-67	-0-	522	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 39S RRCID -> 239855 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 2724 - 5066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	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 139 WELL #: 5 RRCID -> 239857 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5178 - 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	934	N	934	-0-	-0-	-0-	61	1	872	3	Y	1					3
							1	9									
02	896	N	658	-0-	-238	-0-	47	1	610	3	Y	1					4
							1	9									
03	961	N	788	-0-	-173	-0-	58	1	729	3	Y	1	1	8			4
							1	9									
04	900	N	770	-0-	-130	-0-	59	1	710	3	Y	1					5
							1	9									
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	66	1	740	3	Y	-0-					5
06	750	N	744	-0-	-6	-0-	60	1	683	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
07	806	N	653	-0-	-153	-0-	53	1	598	3	Y	2					3
							2	9									
*08	806	N	132	-0-	-674	-0-	11	1	121	3	Y	-0-					3
09	750	N	630	-0-	-120	-0-	50	1	578	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
*10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	49	1	592	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
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: 6,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	930	N	866	-0-	-64	-0-	54	1	812	3	N	-0-					-0-
02	784	N	657	-0-	-127	-0-	41	1	616	3	N	-0-					-0-
03	899	N	773	-0-	-126	-0-	51	1	722	3	N	-0-					-0-
04	840	N	838	-0-	-2	-0-	55	1	783	3	N	-0-					-0-
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	54	1	803	3	N	-0-					-0-
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	52	1	786	3	N	-0-					-0-
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	53	1	820	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	52	1	821	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	840	N	528	-0-	-312	-0-	31	1	497	3	N	-0-					-0-
10	868	N	291	-0-	-577	-0-	17	1	274	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,397 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1519	N	1474	-0-	-45	-0-	92	1	1382	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	1332	-0-	-12	-0-	84	1	1248	3	N	-0-					-0-
03	1519	N	1444	-0-	-75	-0-	95	1	1349	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1365	-0-	-75	-0-	90	1	1275	3	N	-0-					-0-
05	1488	N	1392	-0-	-96	-0-	88	1	1304	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	970	-0-	-440	-0-	60	1	910	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	925	-0-	-501	-0-	56	1	866	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	1395	N	968	-0-	-427	-0-	58	1	910	3	N	-0-	1	1			1
09	960	N	885	-0-	-75	-0-	53	1	831	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	930	N	929	-0-	-1	-0-	55	1	873	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 11,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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. (I) GAS LIFT(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	1693	-0-	-105	-0-	106	1	1587	3	N	-0-					-0-
02	1596	N	1594	-0-	-2	-0-	100	1	1494	3	N	-0-					-0-
03	1736	N	1659	-0-	-77	-0-	109	1	1550	3	N	-0-					-0-
04	1650	N	1555	-0-	-95	-0-	102	1	1453	3	N	-0-					-0-
05	1767	N	1673	-0-	-94	-0-	106	1	1567	3	N	-0-					-0-
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	104	1	1571	3	N	-0-					-0-
07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	108	1	1677	3	N	4	1	1			3
							4	9									
*08	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	106	1	1657	3	N	-0-	1	1			2
09	1680	N	1624	-0-	-56	-0-	97	1	1527	3	N	-0-	1	1			1
10	1798	N	1694	-0-	-104	-0-	100	1	1593	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 16,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	840	-0-	-121	-0-	38	1	802	3	N	-0-					-0-
02	896	N	681	-0-	-215	-0-	31	1	650	3	N	-0-					-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	42	1	855	3	N	-0-					-0-
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	40	1	820	3	N	-0-					-0-
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	41	1	797	3	N	-0-					-0-
06	870	N	852	-0-	-18	-0-	42	1	810	3	N	-0-					-0-
07	899	N	851	-0-	-48	-0-	41	1	797	3	N	12	3	1			9
							13	9									
*08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	40	1	821	3	N	8	3	1			14
							9	9									
*09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	39	1	798	3	N	6	10	1			10
							7	9									
*10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	42	1	843	3	N	8	10	1			8
							9	9									
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: 8,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	98	1	156	3	N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	86	1	136	3	N	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	95	1	165	3	N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	92	1	159	3	N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	96	1	164	3	N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	92	1	159	3	N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	94	1	136	3	N	1					1
							1	9									
*08	217	N	166	-0-	-51	-0-	37	1	129	3	N	-0-					1
09	210	N	132	-0-	-78	-0-	6	1	125	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	217	N	136	-0-	-81	-0-	7	1	129	3	N	-0-	1	1			-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: 2,163 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1984	N	1864	-0-	-120	-0-	117	1	1747	3	N	-0-					-0-
02	1764	N	1682	-0-	-82	-0-	106	1	1576	3	N	-0-					-0-
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	125	1	1779	3	N	-0-					-0-
04	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	121	1	1721	3	N	-0-					-0-
05	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	117	1	1739	3	N	-0-					-0-
06	1830	N	1784	-0-	-46	-0-	111	1	1673	3	N	-0-					-0-
07	1891	N	1829	-0-	-62	-0-	110	1	1715	3	N	4	1	1			3
							4	9									
*08	1860	N	1817	-0-	-43	-0-	109	1	1708	3	N	-0-	1	1			2
09	1770	N	1679	-0-	-91	-0-	100	1	1579	3	N	-0-	1	1			1
10	1829	N	1750	-0-	-79	-0-	103	1	1645	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 18,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	795	N	795	-0-	-0-	-0-	50	1	745	3	N	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	47	1	703	3	N	-0-					-0-
03	806	N	628	-0-	-178	-0-	41	1	587	3	N	-0-					-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	55	1	776	3	N	-0-					-0-
05	837	N	834	-0-	-3	-0-	53	1	781	3	N	-0-					-0-
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	57	1	867	3	N	-0-					-0-
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	54	1	849	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	54	1	845	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	930	N	886	-0-	-44	-0-	53	1	832	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	53	1	851	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RYAN WELL #: 2202 RRCID -> 239881 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7422 - 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	1116	N	1036	-0-	-80	-0-	51 22	1 9	963	3	Y	20	20	1			12
02	1008	N	963	-0-	-45	-0-	48 19	1 9	896	3	Y	17	12	1			17
03	1085	N	983	-0-	-102	-0-	52 15	1 9	916	3	Y	14	16	1			15
04	998	N	998	-0-	-0-	-0-	53 20	1 9	925	3	Y	18	17	1			16
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	61 18	1 9	995	3	Y	16	20	1			12
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	55 19	1 9	952	3	Y	17	15	1			14
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	57 18	1 9	951	3	Y	16	18	1			12
*08	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	55 19	1 9	971	3	Y	17	15	1			14
09	1020	N	1008	-0-	-12	-0-	53 18	1 9	937	3	Y	16	15	1			15
*10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	51 24	1 9	899	3	Y	22	18	1	1	8	18
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 10,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 173

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	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	88	1	1318	3	N	-0-					-0-
02	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	76	1	1136	3	N	-0-					-0-
03	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	82	1	1170	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	1098	-0-	-252	-0-	72	1	1026	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	169	-0-	-1164	-0-	11	1	158	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	561	-0-	-639	-0-	35	1	526	3	N	-0-					-0-
07	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	70 1	1 9	1095	3	N	1					1
*08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	69 1	1 9	1085	3	N	1	1	1			1
*09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	60 1	1 9	949	3	N	1	1	1			1
10	1178	N	952	-0-	-226	-0-	56 1	1 9	895	3	N	1	1	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 9,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	3	N	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	31	1	64	3	N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	77	1	81	3	N	-0-					-0-
*08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	35	1	69	3	N	-0-					-0-
09	90	N	49	-0-	-41	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
10	155	N	55	-0-	-100	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 696 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	415	N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	393	3	N	2	3	1			2
							2	9									
02	336	N	133	-0-	-203	-0-	7	1	125	3	N	1	2	1			1
							1	9									
03	403	N	43	-0-	-360	-0-	2	1	41	3	N	-0-	1	1			-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	26	1	455	3	N	3					3
							3	9									
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	3	N	-0-	2	1			1
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-	1	1			-0-
07	496	N	425	-0-	-71	-0-	22	1	399	3	N	4	1	1			3
							4	9									
*08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	28	1	472	3	N	2	2	1			3
							2	9									
*09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	20	1	349	3	N	1	2	1			2
							1	9									
10	434	N	123	-0-	-311	-0-	7	1	116	3	N	-0-	1	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,692 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	31	1	14	3	N	-0-					-0-
*09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	N	-0-					-0-
*10	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 126 WELL #: 29 RRCID -> 239936 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 5178 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	29	-0-	-219	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					1
02	224	N	2	-0-	-222	-0-	2	3			Y	-0-					1
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	29	1	331	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	34	1	381	3	Y	-0-					1
*08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	48	1	532	3	Y	2					3
							2	9									
*09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	41	1	477	3	Y	-0-	2	1			1
*10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	31	1	370	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
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: 2,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	15	1	212	3	Y	-0-					1
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	14	1	187	3	Y	-0-					1
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	3	Y	-0-					1
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207	3	Y	-0-					1
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	19	1	218	3	Y	-0-					1
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	207	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	19	1	210	3	Y	1					1
							1	9									
*08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	21	1	234	3	Y	-0-					1
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	18	1	213	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207	3	Y	-0-	1	1			-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: 2,282 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CANYON RANCH 105 WELL #: 15S RRCID -> 239942 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 4598 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 115 WELL #: 24S RRCID -> 239943 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6570 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LANCASTER 155 WELL #: 6 RRCID -> 239946 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6066 - 6496

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	572	-0-	-79	-0-	48	1	524	3	Y	-0-					18
02	560	N	514	-0-	-46	-0-	44	1	468	3	Y	2	2	8			18
							2	9									
03	620	N	561	-0-	-59	-0-	49	1	512	3	Y	-0-					18
04	540	N	527	-0-	-13	-0-	30	1	496	3	Y	1	1	8			18
							1	9									
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	34	1	525	3	Y	8	5	8			21
							9	9									
06	540	N	527	-0-	-13	-0-	33	1	494	3	Y	-0-					21
07	558	N	541	-0-	-17	-0-	35	1	505	3	Y	1	1	8			21
							1	9									
*08	558	N	541	-0-	-17	-0-	36	1	505	3	Y	-0-					21
09	540	N	516	-0-	-24	-0-	33	1	483	3	Y	-0-					21
*10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	30	1	445	3	Y	-0-					21
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 5,342 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CANYON RANCH 207 WELL #: 19S RRCID -> 239948 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 4328 - 6078

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			Y	-0-					-0-
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					-0-
*08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3			Y	-0-					-0-
*09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			Y	-0-					-0-
*10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			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: 7,968 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 1135S RRCID -> 239955 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4646 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
*08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KELLY 124 WELL #: 32 RRCID -> 239961 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 5061 - 6443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	33	1	862	3	Y	4	6	1			4
							4	9									
02	840	N	827	-0-	-13	-0-	33	1	787	3	Y	6	4	1			6
							7	9									
03	930	N	923	-0-	-7	-0-	39	1	877	3	Y	6	8	1			4
							7	9									
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	35	1	830	3	Y	5	4	1			5
							6	9									
05	930	N	910	-0-	-20	-0-	38	1	866	3	Y	5	4	1			6
							6	9									
06	900	N	874	-0-	-26	-0-	36	1	835	3	Y	3	4	1			5
							3	9									
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	35	1	864	3	Y	7	7	1			5
							8	9									
*08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	35	1	885	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
*09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	35	1	869	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
*10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	36	1	861	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 8,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 46

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	338	3	Y	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	23	1	329	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			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: 971 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	744	N	719	-0-	-25	-0-	60	1	657	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	672	N	654	-0-	-18	-0-	56	1	596	3	Y	2	2	1	1	8	1
							2	9									
03	713	N	653	-0-	-60	-0-	57	1	593	3	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	41	1	684	3	Y	3	2	1	2	8	-0-
							3	9									
05	713	N	674	-0-	-39	-0-	40	1	631	3	Y	3	1	8			2
							3	9									
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	46	1	689	3	Y	6	2	1	5	8	1
							7	9									
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	50	1	715	3	Y	2	2	8			1
							2	9									
*08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	46	1	656	3	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
09	750	N	730	-0-	-20	-0-	47	1	682	3	Y	1					1
							1	9									
*10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	45	1	667	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,083 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	Y	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	10	1	102	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	6	1	103	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	7	1	104	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	6	1	92	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	87	-0-	-37	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-
*08	124	N	73	-0-	-51	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
*09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	Y	-0-					-0-
*10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	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: 1,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1147	N	1049	-0-	-98	-0-	62	1	984	3	Y	3					7
							3	9									
02	1008	N	944	-0-	-64	-0-	52	1	890	3	Y	2	3	1	2	8	4
							2	9									
03	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	59	1	980	3	Y	4	1	8			7
							4	9									
04	1020	N	694	-0-	-326	-0-	41	1	651	3	Y	2	3	1	1	8	5
							2	9									
05	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	69	1	1158	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
06	1020	N	998	-0-	-22	-0-	56	1	939	3	Y	3	1	8			6
							3	9									
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	46	1	670	3	Y	-0-					6
*08	1178	N	788	-0-	-390	-0-	53	1	734	3	Y	1	1	1	1	8	5
							1	9									
09	990	N	700	-0-	-290	-0-	46	1	654	3	Y	-0-					5
*10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	44	1	646	3	Y	-0-	1	1	1	8	1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	17	1	335	2	N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	20	1	387	2	N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	N	-0-					-0-
*08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	20	1	428	2	N	-0-					-0-
*09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	2	N	-0-					-0-
*10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	20	1	173	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: 1,916 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	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	41	1	737	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	35	1	564	2	Y	2					4
							2	9									
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	29	1	469	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	18	1	315	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	18	1	295	2	Y	1					2
							1	9									
*08	310	N	292	-0-	-18	-0-	16	1	275	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	300	N	297	-0-	-3	-0-	17	1	279	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	13	1	216	2	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	1054	N	851	-0-	-203	-0-	59	1	792	3	N	-0-					-0-
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	61	1	853	3	N	-0-					-0-
03	961	N	928	-0-	-33	-0-	61	1	863	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	60	1	872	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	1023	N	929	-0-	-94	-0-	62	1	865	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	900	N	770	-0-	-130	-0-	45	1	725	3	N	-0-					-0-
07	961	N	890	-0-	-71	-0-	53	1	827	3	N	9	4	1	2	8	3
							10	9									
*08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	66	1	1004	3	N	5	2	1	2	8	4
							6	9									
*09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	66	1	950	3	N	4	4	1	1	8	3
							4	9									
*10	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	66	1	961	3	N	4	2	1			5
							4	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 9,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	1922	N	1913	-0-	-9	-0-	1913	3			N	-0-					-0-
02	1792	N	1737	-0-	-55	-0-	1737	3			N	-0-					-0-
03	1953	N	1878	-0-	-75	-0-	1878	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1799	-0-	-61	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1850	-0-	-72	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
06	1830	N	1770	-0-	-60	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
07	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	1801	3	2	9	N	2					2
*08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3			N	-0-					2
09	1770	N	1676	-0-	-94	-0-	1676	3			N	-0-					2
10	1798	N	1681	-0-	-117	-0-	1681	3			N	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 18,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	390	N	359	-0-	-31	-0-	359	3			N	-0-					-0-
05	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	3			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
09	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3			N	-0-					-0-
10	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,856 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	775	N	697	-0-	-78	-0-	19	1	678	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	585	-0-	-87	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	646	-0-	-36	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
04	660	N	600	-0-	-60	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	538	-0-	-92	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
*08	682	N	606	-0-	-76	-0-	30	1	576	2	Y	-0-					-0-
*09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	26	1	519	2	Y	-0-					-0-
*10	916	N	916	-0-	-0-	-0-	41	1	875	2	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: 6,363 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	1209	N	1150	-0-	-59	-0-	96	1	1051	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	1092	N	1042	-0-	-50	-0-	89	1	949	3	Y	4	3	1	2	8	2
							4	9									
03	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	99	1	1040	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	1110	N	1087	-0-	-23	-0-	62	1	1021	3	Y	4	3	1	2	8	1
							4	9									
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	70	1	1090	3	Y	2					3
							2	9									
06	1110	N	1022	-0-	-88	-0-	64	1	957	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	1116	N	807	-0-	-309	-0-	53	1	754	3	Y	-0-					1
*08	1147	N	947	-0-	-200	-0-	62	1	884	3	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
*09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	66	1	957	3	Y	1					1
							1	9									
*10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	65	1	958	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	418	-0-	-233	-0-	26	1	392	3	N	-0-					-0-
02	560	N	430	-0-	-130	-0-	27	1	403	3	N	-0-					-0-
03	496	N	352	-0-	-144	-0-	23	1	329	3	N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	27	1	380	3	N	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	33	1	485	3	N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	27	1	403	3	N	-0-					-0-
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	44	1	679	3	N	1					1
							1	9									
*08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	43	1	676	3	N	-0-					1
*09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	39	1	607	3	N	-0-					-0-
*10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	46	1	734	3	N	1					1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,425 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WILSON, DUKE WELL #: 2113 RRCID -> 240073 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5566 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2723	-0-	-67	-0-	171	1	2552	3	N	-0-					-0-
02	2520	X	2430	-0-	-90	-0-	153	1	2277	3	N	-0-					-0-
03	2790	X	2414	-0-	-376	-0-	158	1	2256	3	N	-0-					-0-
04	2640	X	2413	-0-	-227	-0-	159	1	2254	3	N	-0-					-0-
05	2728	X	2499	-0-	-229	-0-	158	1	2341	3	N	-0-					-0-
06	2640	X	1718	-0-	-922	-0-	107	1	1611	3	N	-0-					-0-
07	2697	X	1602	-0-	-1095	-0-	96	1	1502	3	N	4	1	1			3
							4	9									
*08	2511	X	1536	-0-	-975	-0-	92	1	1444	3	N	-0-	1	1			2
09	2430	X	1433	-0-	-997	-0-	85	1	1348	3	N	-0-	1	1			1
10	2511	X	1472	-0-	-1039	-0-	87	1	1384	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					1
*12	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 20,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

KELLY 125 WELL #: 31 RRCID -> 240078 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5110 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
*09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
*10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	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: 690 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	477	N	477	-0-	-0-	-0-	17	1	458	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	18	1	424	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	465	N	439	-0-	-26	-0-	18	1	418	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	19	1	462	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	21	1	491	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	21	1	477	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	20	1	502	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
*08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	20	1	524	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
*09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	21	1	513	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
*10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	20	1	486	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 207 WELL #: 20S RRCID -> 240081 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 4314 - 6780

01	1023	N	962	-0-	-61	-0-	962	3			N	-0-					-0-
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
03	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	3			N	-0-					-0-
04	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	3			N	-0-					-0-
05	961	N	914	-0-	-47	-0-	914	3			N	-0-					-0-
06	930	N	859	-0-	-71	-0-	858	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
*08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
*09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
10	1302	N	1240	-0-	-62	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1425	-0-	-714	-0-		82	1	1337	2	Y	5	14	1			1
								6	9									
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-		77	1	1263	2	Y	10	2	8			9
								11	9									
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-		80	1	1427	2	Y	8	14	1			3
								9	9									
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-		83	1	1342	2	Y	9	4	8			8
								10	9									
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-		88	1	1423	2	Y	6	7	1			7
								7	9									
06	1470	N	1408	-0-	-62	-0-		76	1	1326	2	Y	5	7	1			5
								6	9									
07	1488	N	1431	-0-	-57	-0-		80	1	1347	2	Y	4	1	8			8
								4	9									
*08	1519	N	1268	-0-	-251	-0-		71	1	1191	2	Y	5	6	1	2	8	5
								6	9									
09	1410	N	849	-0-	-561	-0-		49	1	798	2	Y	2	5	1			2
								2	9									
*10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-		73	1	1211	2	Y	3					5
								3	9									
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: 13,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

RICHARDSON 6 WELL #: 9 RRCID -> 240086 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 6224 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-		41	1	659	3	Y	2					7
								2	9									
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-		35	1	601	3	Y	-0-	2	1			5
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-		39	1	646	3	Y	2					7
								2	9									
04	660	N	594	-0-	-66	-0-		35	1	558	3	Y	1	2	1			6
								1	9									
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-		39	1	652	3	Y	1	2	1			5
								1	9									
06	660	N	623	-0-	-37	-0-		35	1	587	3	Y	1					6
								1	9									
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-		42	1	603	3	Y	-0-					6
*08	682	N	651	-0-	-31	-0-		44	1	607	3	Y	-0-	1	1			5
09	630	N	584	-0-	-46	-0-		39	1	544	3	Y	1	1	8			5
								1	9									
*10	436	N	436	-0-	-0-	-0-		28	1	408	3	Y	-0-	1	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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 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-	82	1	258	3	Y	-0-					1
02	336	N	286	-0-	-50	-0-	74	1	212	3	Y	-0-					1
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	123	1	774	3	Y	4	3	8			2
							4	9									
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	121	1	722	3	Y	12	12	8			2
							13	9									
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	119	1	621	3	Y	-0-					2
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	111	1	560	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	113	1	554	3	Y	5	4	8			2
							6	9									
*08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	78	1	519	3	Y	1					3
							1	9									
*09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	72	1	485	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
*10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	73	1	501	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
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: 6,200 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

KELLY 125 WELL #: 33 RRCID -> 240213 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5030 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	30	1	422	3	Y	-0-					1
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	28	1	367	3	Y	1					2
							1	9									
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	32	1	404	3	Y	-0-					2
04	450	N	423	-0-	-27	-0-	32	1	391	3	Y	-0-					2
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	36	1	405	3	Y	-0-					2
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	35	1	401	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	434	N	432	-0-	-2	-0-	35	1	396	3	Y	1					2
							1	9									
*08	434	N	366	-0-	-68	-0-	30	1	335	3	Y	1					3
							1	9									
09	450	N	326	-0-	-124	-0-	26	1	300	3	Y	-0-	2	1			1
*10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	24	1	292	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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: 4,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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	424	-0-		-10	-0-	29	1	393	3	Y	2					4
								2	9									
02	391	N	391	-0-		-0-	-0-	26	1	365	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	403	N	396	-0-		-7	-0-	25	1	369	3	Y	2					2
								2	9									
04	420	N	383	-0-		-37	-0-	32	1	350	3	Y	1					3
								1	9									
05	434	N	368	-0-		-66	-0-	28	1	339	3	Y	1					4
								1	9									
06	390	N	377	-0-		-13	-0-	28	1	349	3	Y	-0-	4	1			-0-
07	403	N	388	-0-		-15	-0-	30	1	356	3	Y	2					2
								2	9									
*08	403	N	403	-0-		-0-	-0-	31	1	371	2	Y	1					3
								1	9									
09	390	N	328	-0-		-62	-0-	28	1	299	2	Y	1					4
								1	9									
10	372	N	341	-0-		-31	-0-	27	1	314	2	Y	-0-	3	1			-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: 3,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

KELLY 125 WELL #: 32 RRCID -> 240219 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5094 - 6470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	640	-0-		-11	-0-	23	1	614	3	Y	3	4	1			3
								3	9									
02	600	N	600	-0-		-0-	-0-	24	1	572	3	Y	4	3	1			4
								4	9									
03	637	N	637	-0-		-0-	-0-	27	1	604	3	Y	5	6	1			3
								6	9									
04	630	N	611	-0-		-19	-0-	24	1	578	3	Y	8	3	1	4	8	4
								9	9									
05	651	N	634	-0-		-17	-0-	26	1	605	3	Y	3	3	1			4
								3	9									
06	630	N	622	-0-		-8	-0-	26	1	593	3	Y	3	3	1			4
								3	9									
07	620	N	327	-0-		-293	-0-	13	1	311	3	Y	3	4	1			3
								3	9									
*08	620	N	216	-0-		-404	-0-	8	1	208	3	Y	-0-	1	1			2
09	630	N	414	-0-		-216	-0-	16	1	396	3	Y	2	2	1			2
								2	9									
*10	268	N	268	-0-		-0-	-0-	11	1	256	3	Y	1	2	1			1
								1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,969 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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. 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	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-		69	1	981	3	Y	1					4
								1	9									
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-		69	1	890	3	Y	-0-					4
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-		82	1	1030	3	Y	1					5
								1	9									
04	1020	N	880	-0-	-140	-0-		67	1	813	3	Y	-0-					5
05	1054	N	765	-0-	-289	-0-		62	1	702	3	Y	1					6
								1	9									
06	1080	N	1065	-0-	-15	-0-		85	1	978	3	Y	2	6	1			2
								2	9									
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-		85	1	961	3	Y	2					4
								2	9									
*08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-		104	1	1145	3	Y	1					5
								1	9									
09	1080	N	678	-0-	-402	-0-		54	1	622	3	Y	2	5	1			2
								2	9									
*10	724	N	724	-0-	-0-	-0-		56	1	666	3	Y	2	4	1			-0-
								2	9									
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: 9,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

KELLY 125 WELL #: 28 RRCID -> 240224 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5214 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	51	N	51	-0-	-0-	-0-		2	1	49	3	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-		2	1	55	3	Y	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-		3	1	61	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-		2	1	59	3	Y	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-		3	1	65	3	Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-		3	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-		3	1	69	3	Y	-0-					-0-
*08	83	N	83	-0-	-0-	-0-		3	1	80	3	Y	-0-					-0-
*09	74	N	74	-0-	-0-	-0-		3	1	71	3	Y	-0-					-0-
*10	66	N	66	-0-	-0-	-0-		3	1	63	3	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: 666 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 124 WELL #: 29 RRCID -> 240226 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5179 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	193	-0-		-210		-0-		7	1	185	3	Y	1	1	1			1
										1	9									
02	204	N	204	-0-		-0-		-0-		8	1	195	3	Y	1	1	1			1
										1	9									
03	217	N	112	-0-		-105		-0-		5	1	106	3	Y	1	2	1			-0-
										1	9									
04	180	N	81	-0-		-99		-0-		3	1	78	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	39	-0-		-178		-0-		2	1	37	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	14	-0-		-106		-0-		1	1	13	3	Y	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-		-0-		-0-		21	1	507	3	Y	12	2	1	7	8	3
										13	9									
*08	513	N	513	-0-		-0-		-0-		19	1	492	3	Y	2	2	1			3
										2	9									
*09	468	N	468	-0-		-0-		-0-		18	1	449	3	Y	1	2	1			2
										1	9									
10	527	N	427	-0-		-100		-0-		17	1	409	3	Y	1	2	1			1
										1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

JONES RANCH WELL #: 309 RRCID -> 240230 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 6464 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	67	-0-		-26		-0-		67	3			Y	-0-					2
02	84	N	53	-0-		-31		-0-		53	3			Y	-0-					2
03	93	N	65	-0-		-28		-0-		65	3			Y	-0-					2
04	68	N	68	-0-		-0-		-0-		68	3			Y	-0-					2
05	62	N	45	-0-		-17		-0-		45	3			Y	-0-					2
06	60	N	54	-0-		-6		-0-		54	3			Y	-0-					2
07	62	N	61	-0-		-1		-0-		61	3			Y	-0-					2
*08	84	N	84	-0-		-0-		-0-		84	3			Y	-0-					2
*09	74	N	74	-0-		-0-		-0-		74	3			Y	-0-					2
*10	99	N	99	-0-		-0-		-0-		99	3			Y	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT					2

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
JONES 118 WELL #: 31 RRCID -> 240233 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 4967 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	55	-0-	-38	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	Y	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	87	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	3	Y	-0-					1
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	3	1	72	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	3	1	73	3	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: 716 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	310	N	253	-0-	-57	-0-	71	1	181	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	64	1	163	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	71	1	174	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	68	1	153	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	248	N	188	-0-	-60	-0-	69	1	118	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	240	N	149	-0-	-91	-0-	65	1	83	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	217	N	172	-0-	-45	-0-	78	1	93	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	186	N	132	-0-	-54	-0-	35	1	97	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	85	-0-	-65	-0-	3	1	82	3	Y	-0-					-0-
*10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	3	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: 1,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	45	-0-	-79	-0-	2	1	43	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	112	N	47	-0-	-65	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	83	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	96	3	Y	1					1
							1	9									
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	Y	-0-					1
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	124	N	92	-0-	-32	-0-	3	1	89	3	Y	-0-					1
09	120	N	86	-0-	-34	-0-	3	1	83	3	Y	-0-					-0-
*10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	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: 937 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

JEFFERS 28 "B" WELL #: 3 RRCID -> 240243 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7440 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	429	-0-	-5	-0-	21	1	399	3	Y	8	8	1			5
							9	9									
02	392	N	381	-0-	-11	-0-	19	1	354	3	Y	7	5	1			7
							8	9									
03	434	N	413	-0-	-21	-0-	22	1	384	3	Y	6	7	1			6
							7	9									
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	24	1	420	3	Y	8	7	1			7
							9	9									
05	434	N	420	-0-	-14	-0-	24	1	388	3	Y	7	9	1			5
							8	9									
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	21	1	362	3	Y	6	6	1			5
							7	9									
07	465	N	387	-0-	-78	-0-	21	1	358	3	Y	7	7	1			5
							8	9									
*08	434	N	386	-0-	-48	-0-	20	1	359	3	Y	6	6	1			5
							7	9									
09	390	N	384	-0-	-6	-0-	20	1	356	3	Y	7	6	1			6
							8	9									
*10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	20	1	348	3	Y	8	7	1			7
							9	9									
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: 4,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	3	1	50	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	1					1
							1	9									
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					1
05	155	N	32	-0-	-123	-0-	2	1	30	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	17					17
							19	9									
*08	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	Y	-0-	15	1			1
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
*10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 581 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

ESPY 56 WELL #: 21 RRCID -> 240250 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5134 - 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	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	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: 211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	92	-0-	-187	-0-	9	1	82	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	168	N	90	-0-	-78	-0-	21	1	69	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	84	-0-	-71	-0-	21	1	62	3	Y	1					1
							1	9									
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	146	1	312	3	Y	2					3
							2	9									
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	157	1	427	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	149	1	356	3	Y	2					4
							2	9									
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	152	1	317	3	Y	-0-					4
*08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	185	1	482	3	Y	-0-	4	1			-0-
*09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	179	1	476	3	Y	1					1
							1	9									
*10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	182	1	434	3	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,227 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	899	N	838	-0-	-61	-0-	70	1	766	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	784	N	760	-0-	-24	-0-	65	1	693	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	73	1	765	3	Y	3	2	1	2	8	1
							3	9									
04	810	N	761	-0-	-49	-0-	43	1	716	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	837	N	803	-0-	-34	-0-	48	1	754	3	Y	1					2
							1	9									
06	810	N	780	-0-	-30	-0-	49	1	730	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	52	1	743	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
*08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	53	1	759	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	51	1	732	3	Y	1					1
							1	9									
*10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	43	1	640	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,859 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	3	Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	Y	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	1					1
							1	9									
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	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: 614 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	42	1	570	3	N	-0-					-0-
02	616	N	542	-0-	-74	-0-	36	1	506	3	N	-0-					-0-
03	620	N	573	-0-	-47	-0-	37	1	532	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	46	1	658	3	N	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	46	1	640	3	N	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	32	1	519	3	N	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	42	1	649	3	N	6	3	1			3
							7	9									
*08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	48	1	721	3	N	5	2	1	2	8	4
							6	9									
*09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	48	1	684	3	N	2	3	1			3
							2	9									
10	682	N	625	-0-	-57	-0-	40	1	582	3	N	3	2	1			4
							3	9									
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: 6,500 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	19	1	248	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	148	1	2119	3	Y	4	2	8			2
							4	9									
03	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	153	1	2018	3	Y	3					5
							3	9									
04	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	112	1	1869	3	Y	3	7	1			1
							3	9									
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	110	1	1772	3	Y	1					2
							1	9									
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	94	1	1598	3	Y	2					4
							2	9									
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	91	1	1452	3	Y	-0-	1	1			3
*08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	75	1	1225	3	Y	1					4
							1	9									
*09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	75	1	1319	3	Y	-0-					4
*10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	137	1	1275	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 15,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	775	N	685	-0-	-90	-0-	48	1	636	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	644	N	576	-0-	-68	-0-	37	1	538	3	Y	1					1
							1	9									
03	713	N	674	-0-	-39	-0-	47	1	626	3	Y	1					2
							1	9									
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	39	1	644	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	42	1	670	3	Y	1					1
							1	9									
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	39	1	664	3	Y	1					2
							1	9									
07	713	N	704	-0-	-9	-0-	41	1	663	3	Y	-0-					1
*08	713	N	707	-0-	-6	-0-	41	1	665	3	Y	1					2
							1	9									
*09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	39	1	687	3	Y	-0-					2
*10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	68	1	631	3	Y	-0-	2	1			-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: 6,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	930	N	912	-0-	-18	-0-	76	1	834	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	868	N	818	-0-	-50	-0-	70	1	746	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	79	1	823	3	Y	3	2	1	2	8	1
							3	9									
04	870	N	860	-0-	-10	-0-	49	1	807	3	Y	4	2	1	2	8	1
							4	9									
05	899	N	897	-0-	-2	-0-	54	1	842	3	Y	1					2
							1	9									
06	870	N	855	-0-	-15	-0-	53	1	801	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	899	N	870	-0-	-29	-0-	57	1	813	3	Y	-0-					1
*08	899	N	825	-0-	-74	-0-	54	1	770	3	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
09	870	N	786	-0-	-84	-0-	51	1	734	3	Y	1					1
							1	9									
*10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	51	1	753	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS 72 WELL #: 8 RRCID -> 240311 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6304 - 7936

M O	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	2194	N	2194	-0-		-0-		-0-		183	1	2007	3	Y	4	5	1			5
										4	9									
02	2016	N	1951	-0-		-65		-0-		166	1	1781	3	Y	4	5	1			4
										4	9									
03	2232	N	1780	-0-		-452		-0-		155	1	1621	3	Y	4	5	1			3
										4	9									
04	2130	N	1974	-0-		-156		-0-		112	1	1859	3	Y	3	5	1			1
										3	9									
05	2170	N	2059	-0-		-111		-0-		123	1	1929	3	Y	6	2	8			5
										7	9									
06	1896	N	1896	-0-		-0-		-0-		118	1	1776	3	Y	2	5	1			2
										2	9									
07	2170	X	1908	-0-		-262		-0-		124	1	1783	3	Y	1	1	8			2
										1	9									
*08	2046	X	1967	-0-		-79		-0-		129	1	1837	3	Y	1	2	1			1
										1	9									
09	1980	X	1834	-0-		-146		-0-		119	1	1714	3	Y	1					2
										1	9									
10	2046	X	1845	-0-		-201		-0-		117	1	1726	3	Y	2	2	1			2
										2	9									
11	1890	X	NO RPT	-0-		-1890		-0-						Y	NO RPT					2
*12	1922	X	NO RPT	-0-		-1922		-0-						Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 19,408 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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. 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	713	N	669	-0-		-44		-0-		46	1	623	3	N	-0-					-0-
02	616	N	603	-0-		-13		-0-		40	1	563	3	N	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-		-0-		-0-		43	1	608	3	N	-0-					-0-
04	660	N	627	-0-		-33		-0-		41	1	586	3	N	-0-					-0-
05	682	N	621	-0-		-61		-0-		42	1	578	3	N	1	1	8			-0-
										1	9									
06	630	N	600	-0-		-30		-0-		35	1	565	3	N	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-		-0-		-0-		39	1	608	3	N	6	3	1			3
										7	9									
*08	651	N	651	-0-		-0-		-0-		40	1	610	3	N	1	1	1			3
										1	9									
09	600	N	568	-0-		-32		-0-		37	1	529	3	N	2	3	1			2
										2	9									
10	651	N	622	-0-		-29		-0-		40	1	578	3	N	4	2	1			4
										4	9									
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: 6,266 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SHANNON 52 WELL #: 22 RRCID -> 240470 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6476 - 7960

M O	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	279	N	191	-0-		-88		-0-		16	1	175	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	196	N	174	-0-		-22		-0-		15	1	159	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	170	-0-		-47		-0-		15	1	155	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-		-2		-0-		23	1	155	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	146	-0-		-40		-0-		9	1	137	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	127	-0-		-23		-0-		8	1	119	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	121	-0-		-65		-0-		8	1	113	3	Y	-0-					-0-
*08	155	N	132	-0-		-23		-0-		9	1	123	3	Y	-0-					-0-
*09	127	N	127	-0-		-0-		-0-		8	1	119	3	Y	-0-					-0-
*10	146	N	146	-0-		-0-		-0-		9	1	137	3	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: 1,512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	N	371	-0-	-249	-0-	24	1	347	3	Y	-0-					2
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-					2
03	651	N	179	-0-	-472	-0-	13	1	166	3	Y	-0-					2
04	360	N	2	-0-	-358	-0-	2	3			Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	180	N	1	-0-	-179	-0-	1	3			Y	-0-	2	1			-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	42	1	477	3	Y	1					1
							1	9									
*08	997	N	997	-0-	-0-	-0-	83	1	913	3	Y	1					2
							1	9									
*09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	68	1	787	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	61	1	737	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
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: 3,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CANYON RANCH WELL #: 8218S RRCID -> 240490 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 4302 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	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	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 16S RRCID -> 240493 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 4584 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	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	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
*10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 176 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	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	64	1	959	3	N	-0-					-0-
02	980	N	975	-0-	-5	-0-	61	1	914	3	N	-0-					-0-
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	76	1	1082	3	N	-0-					-0-
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	69	1	979	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	68	1	1005	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	67	1	1009	3	N	-0-					-0-
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	67	1	1053	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	66	1	1025	3	N	-0-	1	1			1
09	1080	N	1048	-0-	-32	-0-	62	1	985	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	63	1	995	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	422	N	422	-0-	-0-	-0-	26	1	396	3	N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	23	1	343	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	25	1	363	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	420	N	371	-0-	-49	-0-	24	1	347	3	N	-0-					-0-
05	403	N	329	-0-	-74	-0-	21	1	308	3	N	-0-					-0-
06	390	N	333	-0-	-57	-0-	21	1	312	3	N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	22	1	349	3	N	1					1
							1	9									
*08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	24	1	368	3	N	-0-					-0-
*09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	22	1	350	3	N	-0-					-0-
*10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	23	1	365	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	1					1
*08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					1
*09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					1
*10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 126 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			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: 11 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	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	96	1	1437	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	1110	-0-	-10	-0-	70	1	1040	3	N	-0-					-0-
03	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	98	1	1404	3	N	-0-					-0-
04	1470	N	1321	-0-	-149	-0-	87	1	1234	3	N	-0-					-0-
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	82	1	1221	3	N	-0-					-0-
06	1440	N	1154	-0-	-286	-0-	72	1	1082	3	N	-0-					-0-
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	91	1	1415	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	1302	N	1026	-0-	-276	-0-	62	1	963	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	1140	N	1089	-0-	-51	-0-	65	1	1024	3	N	-0-	1	1			1
10	1519	N	1191	-0-	-328	-0-	70	1	1120	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 12,738 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CANYON RANCH 115 WELL #: 25S RRCID -> 240577 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4864 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2015 - PLUGGED 06/09/15

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 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	31	N	1	-0-	-30	-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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	3	N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	19	1	344	3	N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	350	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	18	1	324	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	360	N	340	-0-	-20	-0-	18	1	321	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	372	N	355	-0-	-17	-0-	20	1	334	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

BROWN-WHITEHEAD 41 WELL #: 5 RRCID -> 240580 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6940 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	780	-0-	-801	-0-	42	1	738	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1137	-0-	-291	-0-	53	1	1084	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1269	-0-	-64	-0-	60	1	1209	2	Y	-0-					-0-
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	62	1	1252	2	Y	-0-					-0-
05	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	143	1	2740	2	Y	-0-					-0-
06	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	113	1	2204	2	Y	-0-					-0-
07	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	107	1	2113	2	Y	-0-					-0-
*08	1612	N	1453	-0-	-159	-0-	71	1	1382	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1493	-0-	-67	-0-	72	1	1421	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1493	-0-	-119	-0-	67	1	1426	2	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: 16,359 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY 56 WELL #: 20 RRCID -> 240582 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4728 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	532	-0-	-57	-0-	155	1	375	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	140	1	384	3	Y	1					2
							1	9									
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	158	1	438	3	Y	1					3
							1	9									
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	152	1	410	3	Y	3					6
							3	9									
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	157	1	438	3	Y	3	7	1			2
							3	9									
06	570	N	536	-0-	-34	-0-	150	1	383	3	Y	3					5
							3	9									
07	589	N	540	-0-	-49	-0-	157	1	383	3	Y	-0-					4
*08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	185	1	482	3	Y	-0-	4	1			-0-
*09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	180	1	482	3	Y	1					1
							1	9									
*10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	187	1	482	3	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE 189 WELL #: 28 RRCID -> 240586 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5862 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	297	-0-	-13	-0-	19	1	278	3	N	-0-					-0-
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	17	1	252	3	N	-0-					-0-
03	310	N	295	-0-	-15	-0-	19	1	276	3	N	-0-					-0-
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	19	1	265	3	N	-0-					-0-
05	310	N	275	-0-	-35	-0-	17	1	258	3	N	-0-					-0-
06	300	N	270	-0-	-30	-0-	17	1	253	3	N	-0-					-0-
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	17	1	259	3	N	-0-					-0-
*08	279	N	266	-0-	-13	-0-	16	1	250	3	N	-0-					-0-
*09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	260	3	N	-0-					-0-
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	16	1	251	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,775 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 118 WELL #: 33 RRCID -> 240587 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 5104 - 6214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	350	-0-	-146	-0-	13 2	1 9	335	3	Y	2	3	1			1
02	448	N	237	-0-	-211	-0-	10 3	1 9	224	3	Y	3	2	1			2
03	403	N	205	-0-	-198	-0-	9 1	1 9	195	3	Y	1	2	1			1
04	330	N	4	-0-	-326	-0-	4	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	3	Y	-0-					-0-
*10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	3	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: 1,195 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SHURLEY RR 4B WELL #: 5 RRCID -> 240741 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 5476 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	22	1	358	3	N	-0-					-0-
02	364	N	269	-0-	-95	-0-	14 1	1 9	254	3	N	1	1	8			-0-
03	403	N	240	-0-	-163	-0-	13	1	227	3	N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	423	3	N	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	20	1	369	3	N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	20	1	357	3	N	-0-					-0-
07	403	N	386	-0-	-17	-0-	20 3	1 9	363	3	N	3	1	1			2
*08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	23 1	1 9	421	3	N	1	1	1			2
09	390	N	313	-0-	-77	-0-	17 1	1 9	295	3	N	1	1	1			2
10	372	N	297	-0-	-75	-0-	17 2	1 9	278	3	N	2	1	1	1	8	2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,543 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES 118 WELL #: 29 RRCID -> 240751 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5154 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	386	-0-	-17	-0-	14	1 3 9	369	3	Y	3	3	1			2
02	364	N	326	-0-	-38	-0-	13	1 2 9	311	3	Y	2	2	1			2
03	403	N	363	-0-	-40	-0-	15	1 2 9	346	3	Y	2	3	1			1
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	14	1 3 9	326	3	Y	3	2	1			2
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	15	1 2 9	349	3	Y	2	2	1			2
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	15	1 2 9	336	3	Y	2	2	1			2
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	14	1 3 9	353	3	Y	3	3	1			2
*08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	14	1 2 9	364	3	Y	2	2	1			2
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	14	1 1 9	338	3	Y	1	2	1			1
*10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	14	1 2 9	340	3	Y	2	2	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

FRIEND, JOE ESTATE WELL #: 5027 RRCID -> 240759 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8684 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	77	1	609	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	610	-0-	-6	-0-	68	1	542	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	677	-0-	-5	-0-	75	1	602	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	580	-0-	-80	-0-	63	1	517	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	656	-0-	-26	-0-	71	1	585	2	Y	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	66	1	598	2	Y	-0-					-0-
07	676	N	676	-0-	-0-	-0-	70	1	606	2	Y	-0-					-0-
*08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	78	1	680	2	Y	-0-					-0-
*09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	77	1	642	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	222	-0-	-460	-0-	22	1	200	2	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: 6,248 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

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	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	73	1	1001	3	Y	3					9
							3	9									
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	68	1	937	3	Y	1	9	1			1
							1	9									
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	69	1	1001	3	Y	5					6
							6	9									
04	1050	N	976	-0-	-74	-0-	82	1	891	3	Y	3					9
							3	9									
05	1116	N	981	-0-	-135	-0-	75	1	906	3	Y	-0-					9
06	1050	N	1003	-0-	-47	-0-	73	1	929	3	Y	1	9	1			1
							1	9									
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	81	1	941	3	Y	4					5
							4	9									
*08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	81	1	958	2	Y	3					8
							3	9									
09	990	N	871	-0-	-119	-0-	75	1	793	2	Y	3					11
							3	9									
*10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	77	1	888	2	Y	-0-	8	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

MAYER, MINNIE H. D. 38 WELL #: 4 RRCID -> 240775 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6386 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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-	144	1	243	3	N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	126	1	219	3	N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	143	1	231	3	N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	117	1	203	3	N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	143	1	232	3	N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	138	1	225	3	N	-0-					-0-
07	382	N	382	-0-	-0-	-0-	164	1	218	3	N	-0-					-0-
*08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-					-0-
*09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	3	N	-0-					-0-
*10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 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-	94	1	432	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	532	N	459	-0-	-73	-0-	84	1	372	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	527	N	487	-0-	-40	-0-	92	1	393	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	510	N	477	-0-	-33	-0-	89	1	385	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	496	N	475	-0-	-21	-0-	91	1	381	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
06	480	N	465	-0-	-15	-0-	88	1	375	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	496	N	481	-0-	-15	-0-	102	1	378	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	465	N	408	-0-	-57	-0-	51	1	356	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	480	N	363	-0-	-117	-0-	19	1	343	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	28	1	341	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	14	1	233	3	N	-0-					-0-
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	11	1	205	3	N	-0-					-0-
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	13	1	224	3	N	-0-					-0-
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	12	1	213	3	N	-0-					-0-
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	11	1	208	3	N	-0-					-0-
06	240	N	214	-0-	-26	-0-	11	1	203	3	N	-0-					-0-
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	11	1	205	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	12	1	216	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	10	1	186	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	12	1	193	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "I" WELL #: 6 RRCID -> 240805 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6564 - 6969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	4	1	52	3	N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
03	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
*08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
*10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 577 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 14E RRCID -> 240807 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4162 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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
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	558	N	500	-0-	-58	-0-	28	1	472	3	N	-0-					-0-
02	504	N	428	-0-	-76	-0-	22	1	406	3	N	-0-					-0-
03	558	N	493	-0-	-65	-0-	26	1	467	3	N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	25	1	472	3	N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	22	1	450	3	N	-0-					-0-
06	480	N	445	-0-	-35	-0-	19	1	426	3	N	-0-					-0-
07	527	N	496	-0-	-31	-0-	22	1	467	3	N	6					6
							7	9									
*08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	24	1	487	3	N	1	5	1			2
							1	9									
*09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	26	1	509	3	N	2					4
							2	9									
*10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	24	1	482	3	N	3	6	1			1
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	930	N	779	-0-	-151	-0-	126	1	653	3	N	-0-					-0-
02	812	N	731	-0-	-81	-0-	112	1	619	3	N	-0-					-0-
03	806	N	803	-0-	-3	-0-	125	1	678	3	N	-0-					-0-
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	120	1	692	3	N	-0-					-0-
05	806	N	764	-0-	-42	-0-	118	1	646	3	N	-0-					-0-
06	780	N	744	-0-	-36	-0-	113	1	631	3	N	-0-					-0-
07	837	N	772	-0-	-65	-0-	117	1	646	3	N	8					8
							9	9									
*08	775	N	660	-0-	-115	-0-	31	1	628	3	N	1	7	1			2
							1	9									
09	750	N	647	-0-	-103	-0-	31	1	613	3	N	3					5
							3	9									
10	775	N	626	-0-	-149	-0-	29	1	594	3	N	3	7	1			1
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,338 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	961	N	806	-0-	-155	-0-	170	1	636	3	N	-0-					-0-
02	728	N	686	-0-	-42	-0-	153	1	531	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	837	N	704	-0-	-133	-0-	167	1	536	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	780	N	729	-0-	-51	-0-	158	1	571	3	N	-0-					-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	164	1	611	3	N	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	158	1	592	3	N	-0-					-0-
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	163	1	595	3	N	3					3
							3	9									
*08	775	N	617	-0-	-158	-0-	59	1	558	3	N	-0-					3
09	750	N	585	-0-	-165	-0-	28	1	556	3	N	1					4
							1	9									
10	744	N	587	-0-	-157	-0-	30	1	557	3	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: 7,000 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	372	N	352	-0-	-20	-0-	21	1	331	2	N	-0-					-0-
02	336	N	310	-0-	-26	-0-	18	1	291	2	N	1					1
							1	9									
03	372	N	352	-0-	-20	-0-	20	1	332	2	N	-0-	1	1			-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	322	2	N	1					1
							1	9									
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	17	1	333	2	N	-0-					1
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	321	2	N	-0-					1
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	16	1	322	2	N	-0-	1	1			-0-
*08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	375	2	N	-0-					-0-
*09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	17	1	335	2	N	-0-					-0-
*10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	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: 3,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	193	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	261	3	Y	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	17	1	218	3	Y	1					1
							1	9									
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	228	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	Y	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	Y	1					1
							1	9									
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	12	1	198	3	Y	10					11
							11	9									
*08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	169	3	Y	4					15
							4	9									
*09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	129	3	Y	3					18
							3	9									
*10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	Y	8	18	1			8
							9	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 2,042 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 5 RRCID -> 240865 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6443 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	3	N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	3	N	-0-					-0-
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	15	1	308	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	279	3	N	-0-					-0-
*08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	3	N	-0-					-0-
*09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	294	3	N	-0-					-0-
*10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1116	N	726	-0-	-390	-0-	51	1	674	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	840	N	213	-0-	-627	-0-	14	1	198	3	Y	1					1
							1	9									
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	38	1	503	3	Y	-0-					1
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	88	1	1467	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	67	1	1081	3	Y	1					2
							1	9									
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	64	1	1087	3	Y	1					3
							1	9									
07	1271	N	1056	-0-	-215	-0-	62	1	994	3	Y	-0-	1	1			2
*08	1147	N	951	-0-	-196	-0-	55	1	896	3	Y	-0-					2
09	1140	N	878	-0-	-262	-0-	47	1	830	3	Y	1					3
							1	9									
*10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	118	1	1096	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 9,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
OGLESBY 5 WELL #: 3 RRCID -> 240910 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7452 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	78	1	601	3	N	-0-					52
02	784	N	543	-0-	-241	-0-	68	1	475	3	N	-0-					52
03	775	N	569	-0-	-206	-0-	75	1	494	3	N	-0-					52
04	660	N	565	-0-	-95	-0-	75	1	484	3	N	5					57
							6	9									
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	146	1	532	3	N	-0-					57
06	580	N	580	-0-	-0-	-0-	77	1	502	3	N	1					58
							1	9									
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	81	1	504	3	N	12					70
							13	9									
08	682	N	456	-0-	-226	-0-	456	3			N	-0-					70
09	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					70
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

TOTAL GAS PROD: 4,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

POWELL 7 WELL #: 703 RRCID -> 240912 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7372 - 7984

01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	34	1	640	3	Y	3	1	1			4
							3	9									
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	26	1	487	3	Y	3	2	1			5
							3	9									
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	31	1	550	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
04	660	N	546	-0-	-114	-0-	29	1	513	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	33	1	546	3	Y	5	7	1			3
							6	9									
06	570	N	547	-0-	-23	-0-	30	1	513	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	34	1	566	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
*08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	32	1	571	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
*09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	30	1	535	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
*10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	31	1	551	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,816 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. "C" WELL #: 306 RRCID -> 240913 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 6388 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	219	-0-	-60	-0-	15	1	204	3	N	-0-					-0-
02	252	N	245	-0-	-7	-0-	16	1	229	3	N	-0-					-0-
03	279	N	247	-0-	-32	-0-	16	1	231	3	N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	16	1	229	3	N	-0-					-0-
05	279	N	175	-0-	-104	-0-	12	1	163	3	N	-0-					-0-
06	240	N	188	-0-	-52	-0-	11	1	177	3	N	-0-					-0-
07	248	N	196	-0-	-52	-0-	12	1	182	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	3	N	-0-					1
*09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	189	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	11	1	158	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,104 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAYER RANCH "FFF" WELL #: 984 RRCID -> 240920 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6573 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	606	-0-	-138	-0-	99	1	507	3	N	-0-					-0-
02	616	N	510	-0-	-106	-0-	81	1	429	3	N	-0-					-0-
03	651	N	588	-0-	-63	-0-	88	1	500	3	N	-0-					-0-
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	112	1	995	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	123	1	1139	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	111	1	996	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1147	N	1112	-0-	-35	-0-	111	1	990	3	N	10	3	1	1	8	6
							11	9									
*08	1271	N	949	-0-	-322	-0-	75	1	871	3	N	3	1	8			8
							3	9									
09	1110	N	846	-0-	-264	-0-	41	1	804	3	N	1	4	1	1	8	4
							1	9									
10	1116	N	693	-0-	-423	-0-	34	1	657	3	N	2	4	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 8,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH DD WELL #: 2804 RRCID -> 240927 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6426 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	212	-0-	-377	-0-	14	1	198	3	N	-0-					-0-
02	476	N	76	-0-	-400	-0-	4	1	70	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	26	1	530	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	31	1	609	3	N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	28	1	531	3	N	-0-					-0-
06	540	N	443	-0-	-97	-0-	21	1	422	3	N	-0-					-0-
07	651	N	391	-0-	-260	-0-	18	1	367	3	N	5	1	1	1	8	3
							6	9									
*08	558	N	557	-0-	-1	-0-	26	1	530	3	N	1					4
							1	9									
*09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	32	1	625	3	N	1	2	1			3
							1	9									
*10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	38	1	729	3	N	2	3	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

ESPY 57 WELL #: 16 RRCID -> 240939 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5656 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	463	-0-	-2	-0-	114	1	348	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	103	1	342	3	Y	-0-					1
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	115	1	374	3	Y	2					3
							2	9									
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	111	1	350	3	Y	2					5
							2	9									
05	496	N	456	-0-	-40	-0-	113	1	341	3	Y	2	5	1			2
							2	9									
06	480	N	445	-0-	-35	-0-	109	1	334	3	Y	2					4
							2	9									
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	115	1	348	3	Y	-0-					3
*08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	136	1	412	3	Y	-0-	3	1			-0-
*09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	133	1	415	3	Y	1					1
							1	9									
*10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	136	1	394	3	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GALBREATH 66 WELL #: 20 RRCID -> 240940 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4574 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	18	1	289	3	Y	1					2
							1	9									
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	266	3	Y	2					4
							2	9									
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	144	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	3	Y	-0-					2
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	91	3	Y	1					3
							1	9									
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	3	Y	-0-	2	1			1
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	296	3	Y	-0-					1
*08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	15	1	234	3	Y	-0-					1
*09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	25	1	410	3	Y	-0-					1
*10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	20	1	321	3	Y	-0-	1	1			-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: 2,502 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1209	N	1120	-0-	-89	-0-	41	1	1072	3	Y	6	8	1			5
							7	9									
02	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	44	1	1023	3	Y	7	5	1			7
							8	9									
03	1178	N	1126	-0-	-52	-0-	47	1	1071	3	Y	7	10	1			4
							8	9									
04	1080	N	1077	-0-	-3	-0-	43	1	1026	3	Y	7	5	1			6
							8	9									
05	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	47	1	1074	3	Y	6	5	1			7
							7	9									
06	1080	N	1076	-0-	-4	-0-	45	1	1024	3	Y	6	6	1			7
							7	9									
07	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	41	1	1013	3	Y	7	8	1			6
							8	9									
*08	1116	N	1011	-0-	-105	-0-	38	1	969	3	Y	4	5	1			5
							4	9									
09	1080	N	935	-0-	-145	-0-	36	1	896	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
*10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	38	1	909	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 10,560 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1153	-0-	-118	-0-	151	1	998	3	Y	4					12
							4	9									
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	145	1	1028	3	Y	8					20
							9	9									
03	1271	N	1108	-0-	-163	-0-	150	1	955	3	Y	3	14	1			9
							3	9									
04	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	141	1	930	3	Y	5					14
							6	9									
05	1302	N	1039	-0-	-263	-0-	146	1	887	3	Y	5					19
							6	9									
06	1080	N	890	-0-	-190	-0-	136	1	753	3	Y	1	13	1			7
							1	9									
07	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	157	1	1007	3	Y	19					26
							21	9									
*08	1054	N	994	-0-	-60	-0-	91	1	903	3	Y	-0-					26
09	900	N	892	-0-	-8	-0-	50	1	825	3	Y	15					41
							17	9									
*10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	56	1	901	3	Y	14	36	1			19
							15	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 10,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	82	1	787	3	Y	-0-					1
02	784	N	773	-0-	-11	-0-	65	1	708	3	Y	-0-					1
03	837	N	813	-0-	-24	-0-	72	1	741	3	Y	-0-					1
04	840	N	755	-0-	-85	-0-	62	1	693	3	Y	-0-					1
05	868	N	793	-0-	-75	-0-	66	1	727	3	Y	-0-					1
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	73	1	758	3	Y	-0-					1
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	71	1	773	3	Y	-0-					1
*08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	71	1	740	3	Y	-0-					1
09	840	N	759	-0-	-81	-0-	65	1	694	3	Y	-0-					1
*10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	79	1	726	3	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,053 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)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-	2	1	52	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	2	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					-0-
*08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-
*09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
*10	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	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: 463 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 #: 20 RRCID -> 240962 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	2759	N	2664	-0-	-95	-0-	167	1	2497	3	N	-0-					-0-
02	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	150	1	2229	3	N	-0-					-0-
03	2635	N	2458	-0-	-177	-0-	161	1	2297	3	N	-0-					-0-
04	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	174	1	2461	3	N	-0-					-0-
05	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	181	1	2680	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	165	1	2488	3	N	-0-					-0-
07	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	177	1	2764	3	N	7	2	1			5
							8	9									
*08	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	177	1	2767	3	N	1	2	1			4
							1	9									
*09	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	170	1	2680	3	N	-0-	2	1			2
10	2945	N	2845	-0-	-100	-0-	168	1	2674	3	N	3	2	1	1	8	2
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 27,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	988	N	988	-0-	-0-	-0-	54	1	934	2	Y	-0-					-0-
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	44	1	902	2	Y	-0-					-0-
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	46	1	932	2	Y	-0-					-0-
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	43	1	869	2	Y	-0-					-0-
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	46	1	881	2	Y	-0-					-0-
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	43	1	838	2	Y	-0-					-0-
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	43	1	847	2	Y	-0-					-0-
*08	837	N	381	-0-	-456	-0-	19	1	362	2	Y	-0-					-0-
*09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	47	1	936	2	Y	-0-					-0-
*10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	40	1	840	2	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: 8,766 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	1705	N	1577	-0-	-128	-0-	103	1	1474	3	N	-0-					-0-
02	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	75	1	1346	3	N	-0-					-0-
03	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	80	1	1611	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	1530	N	1501	-0-	-29	-0-	73	1	1428	3	N	-0-					-0-
05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	81	1	1543	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	1650	N	1467	-0-	-183	-0-	69	1	1398	3	N	-0-					-0-
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	73	1	1511	3	N	14	4	1	1	8	9
							15	9									
*08	1612	N	1533	-0-	-79	-0-	73	1	1456	3	N	4	1	8			12
							4	9									
*09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	73	1	1445	3	N	2	7	1			7
							2	9									
10	1581	N	999	-0-	-582	-0-	50	1	946	3	N	3	7	1			3
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 14,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	961	N	827	-0-	-134	-0-	16	1	807	3	Y	4					17
							4	9									
02	784	N	707	-0-	-77	-0-	14	1	689	3	Y	4	13	1			8
							4	9									
03	899	N	797	-0-	-102	-0-	16	1	772	3	Y	8	12	1			4
							9	9									
04	810	N	757	-0-	-53	-0-	15	1	734	3	Y	7	4	8			7
							8	9									
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	22	1	913	3	Y	11	1	8			17
							12	9									
06	940	N	940	-0-	-0-	-0-	23	1	917	3	Y	-0-					17
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	21	1	957	3	Y	-0-					16
*08	961	N	874	-0-	-87	-0-	21	1	852	3	Y	1					17
							1	9									
09	930	N	699	-0-	-231	-0-	16	1	681	3	Y	2					19
							2	9									
*10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	12	1	714	3	Y	2					21
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 8,254 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

CANYON RANCH 114 WELL #: 18S RRCID -> 240969 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 4432 - 6182

01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	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	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: 323 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 #: 6 RRCID -> 240971 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6444 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	157	-0-	-29	-0-	10	1	147	3	N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
04	150	N	55	-0-	-95	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	3	N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	1					1
							1	9									
*08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	3	N	-0-					1
*09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	7	1	131	3	N	-0-	1	1			-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: 1,458 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
04	13	N	10	-0-	-3	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
06	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
*08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	N	1					1
							1	9									
*09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	3	N	-0-					-0-
*10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 444 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MEADOR 57 WELL #: 5 RRCID -> 240988 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6918 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
03	13	N	6	-0-	-7	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
06	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	3	28	9	Y	25					25
*08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					25
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					25
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					25
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

TOTAL GAS PROD: 81 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH 105 WELL #: 17S RRCID -> 240995 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 3632 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	3			N	-0-					-0-
02	504	N	462	-0-	-42	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	3			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
*08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
09	510	N	466	-0-	-44	-0-	466	3			N	-0-					-0-
10	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,146 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 116 WELL #: 29 RRCID -> 241002 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 5337 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	98	1	491	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	560	N	510	-0-	-50	-0-	86	1	421	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	589	N	548	-0-	-41	-0-	96	1	450	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	570	N	519	-0-	-51	-0-	91	1	425	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	558	N	515	-0-	-43	-0-	93	1	419	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
06	540	N	485	-0-	-55	-0-	89	1	394	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	527	N	492	-0-	-35	-0-	103	1	388	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	527	N	439	-0-	-88	-0-	53	1	384	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	480	N	386	-0-	-94	-0-	20	1	366	3	Y	-0-	2	1			-0-
*10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	30	1	364	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CUSENBARY 58 WELL #: 9 RRCID -> 241005 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 4254 - 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	279	N	101	-0-	-178	-0-	55	1	46	3	N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	91	1	193	3	N	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	118	1	305	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	118	1	383	3	N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	126	1	441	3	N	-0-					-0-
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	129	1	449	3	N	-0-					-0-
07	527	N	517	-0-	-10	-0-	106	1	403	3	N	7	3	1			4
							8	9									
*08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	54	1	545	3	N	-0-					4
09	570	N	417	-0-	-153	-0-	36	1	381	3	N	-0-					4
*10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	60	1	614	3	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: 4,669 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

STEWART WELL #: 205 RRCID -> 241006 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 2952 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	177	-0-	-133	-0-	46	1	131	3	N	-0-					-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	91	1	492	3	N	-0-					-0-
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	115	1	684	3	N	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	110	1	478	3	N	-0-					-0-
05	651	N	357	-0-	-294	-0-	109	1	248	3	N	-0-					-0-
06	780	N	291	-0-	-489	-0-	104	1	187	3	N	-0-					-0-
07	620	N	251	-0-	-369	-0-	97	1	154	3	N	-0-					-0-
*08	372	N	176	-0-	-196	-0-	34	1	142	3	N	-0-					-0-
09	300	N	135	-0-	-165	-0-	3	1	132	3	N	-0-					-0-
10	248	N	128	-0-	-120	-0-	3	1	125	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2078S RRCID -> 241052 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 4264 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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		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
CANYON RANCH 107 WELL #: 15E RRCID -> 241054 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 4112 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 23S RRCID -> 241057 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 3486 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	588	-0-	-32	-0-	588	3			N	-0-					-0-
02	560	N	533	-0-	-27	-0-	533	3			N	-0-					-0-
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
05	589	N	387	-0-	-202	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	570	N	538	-0-	-32	-0-	538	3			N	-0-					-0-
07	620	N	421	-0-	-199	-0-	421	3			N	-0-					-0-
*08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
09	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	3			N	-0-					-0-
*10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 25S RRCID -> 241059 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5942 - 6008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	609	-0-	-166	-0-	609	3			N	-0-					-0-
02	644	N	520	-0-	-124	-0-	520	3			N	-0-					-0-
03	682	N	592	-0-	-90	-0-	592	3			N	-0-					-0-
04	600	N	551	-0-	-49	-0-	551	3			N	-0-					-0-
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
07	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	3			N	-0-					-0-
*08	713	N	476	-0-	-237	-0-	476	3			N	-0-					-0-
09	600	N	412	-0-	-188	-0-	412	3			N	-0-					-0-
*10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GALBREATH 66 WELL #: 19 RRCID -> 241062 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 4854 - 5906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	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 31 WELL #: 22 RRCID -> 241066 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 5413 - 8316

	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	1612	N	914	-0-	-698	-0-	86	1	828	3	Y	-0-					-0-
02	1204	N	819	-0-	-385	-0-	69	1	750	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	980	-0-	-74	-0-	87	1	893	3	Y	-0-					-0-
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	76	1	847	3	Y	-0-					-0-
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	93	1	1036	3	Y	-0-					-0-
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	88	1	915	3	Y	-0-					-0-
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	111	1	1219	3	Y	1					1
							1	9									
*08	1116	N	819	-0-	-297	-0-	71	1	748	3	Y	-0-					1
09	990	N	427	-0-	-563	-0-	37	1	390	3	Y	-0-					1
10	1333	N	272	-0-	-1061	-0-	27	1	245	3	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GENINI 31 WELL #: 21 RRCID -> 241071 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5364 - 8262

	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	744	N	743	-0-	-1	-0-	70	1	673	3	Y	-0-					1
02	672	N	657	-0-	-15	-0-	55	1	602	3	Y	-0-					1
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	65	1	670	3	Y	-0-					1
04	720	N	694	-0-	-26	-0-	57	1	637	3	Y	-0-					1
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	67	1	738	3	Y	-0-					1
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	63	1	663	3	Y	-0-					1
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	65	1	712	3	Y	-0-					1
*08	806	N	682	-0-	-124	-0-	59	1	623	3	Y	-0-					1
09	720	N	612	-0-	-108	-0-	53	1	559	3	Y	-0-					1
*10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	65	1	595	3	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,091 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 #: 6 RRCID -> 241084 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6456 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1718	-0-	-80	-0-	119	1	1599	3	N	-0-					-0-
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	104	1	1465	3	N	-0-					-0-
03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	111	1	1591	3	N	-0-					-0-
04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	112	1	1614	3	N	-0-					-0-
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	120	1	1665	3	N	-0-					-0-
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	100	1	1605	3	N	-0-					-0-
07	1798	N	1773	-0-	-25	-0-	106	1	1650	3	N	15	8	1			7
							17	9									
*08	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	110	1	1661	3	N	5	4	1			8
							6	9									
*09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	111	1	1592	3	N	7	8	1			7
							8	9									
10	1767	N	1598	-0-	-169	-0-	103	1	1487	3	N	7	4	1			10
							8	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 17,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

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	504	N	504	-0-	-0-	-0-	35	1	469	3	N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	37	1	525	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	465	N	438	-0-	-27	-0-	29	1	409	3	N	-0-					-0-
04	480	N	298	-0-	-182	-0-	19	1	279	3	N	-0-					-0-
05	558	N	285	-0-	-273	-0-	19	1	264	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	420	N	270	-0-	-150	-0-	16	1	254	3	N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	20	1	307	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	22	1	338	3	N	4	1	1	2	8	2
							4	9									
*09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	23	1	329	3	N	-0-	1	1			1
*10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	24	1	344	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,773 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. "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	465	N	400	-0-	-65	-0-	28	1	372	3	N	-0-					-0-
02	392	N	341	-0-	-51	-0-	23	1	318	3	N	-0-					-0-
03	434	N	392	-0-	-42	-0-	26	1	365	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	25	1	365	3	N	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	27	1	369	3	N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	23	1	367	3	N	-0-					-0-
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	23	1	364	3	N	3	2	1			1
							3	9									
*08	403	N	379	-0-	-24	-0-	23	1	354	3	N	2	1	1			2
							2	9									
*09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	26	1	371	3	N	1	2	1			1
							1	9									
*10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	24	1	348	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,850 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	279	N	260	-0-	-19	-0-	18	1	242	3	N	-0-					-0-
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	16	1	219	3	N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	235	3	N	-0-					-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	242	3	N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	250	3	N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	3	N	-0-					-0-
07	279	N	262	-0-	-17	-0-	16	1	244	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	279	N	274	-0-	-5	-0-	17	1	256	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	261	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	261	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	602	N	602	-0-	-0-	-0-	103	1	499	3	N	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	118	1	430	3	N	-0-					-0-
03	589	N	588	-0-	-1	-0-	108	1	480	3	N	-0-					-0-
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	100	1	454	3	N	-0-					-0-
05	620	N	511	-0-	-109	-0-	101	1	410	3	N	-0-					-0-
06	570	N	496	-0-	-74	-0-	93	1	403	3	N	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	99	1	635	3	N	4	1	8			3
							4	9									
*08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	52	1	881	3	N	8	6	8			5
							9	9									
*09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	40	1	724	3	N	-0-					5
*10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	43	1	721	3	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: 6,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	513	N	513	-0-	-0-	-0-	34	1	478	3	Y	1					2
							1	9									
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	38	1	497	3	Y	-0-					2
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	45	1	559	3	Y	1					3
							1	9									
04	531	N	531	-0-	-0-	-0-	41	1	490	3	Y	-0-					3
05	589	N	540	-0-	-49	-0-	44	1	496	3	Y	-0-					3
06	600	N	527	-0-	-73	-0-	42	1	484	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	558	N	555	-0-	-3	-0-	45	1	509	3	Y	1					2
							1	9									
*08	527	N	283	-0-	-244	-0-	24	1	259	3	Y	-0-					2
09	540	N	138	-0-	-402	-0-	11	1	126	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-	1	1			-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: 4,254 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. "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	1147	N	921	-0-	-226	-0-	41	1	880	3	N	-0-					-0-
02	980	N	940	-0-	-40	-0-	42	1	898	3	N	-0-					-0-
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	53	1	1096	3	N	-0-					-0-
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	53	1	1074	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	60	1	1139	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	52	1	977	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	922	-0-	-225	-0-	44	1	846	3	N	29					29
							32	9									
*08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	58	1	1214	3	N	-0-					29
*09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	59	1	1226	3	N	-0-					29
*10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	53	1	1073	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: 10,971 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	713	N	578	-0-	-135	-0-	161	1	417	3	N	-0-					-0-
02	588	N	492	-0-	-96	-0-	139	1	353	3	N	-0-					-0-
03	589	N	502	-0-	-87	-0-	146	1	356	3	N	-0-					-0-
04	570	N	237	-0-	-333	-0-	72	1	165	3	N	-0-					-0-
05	558	N	93	-0-	-465	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	134	1	637	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	166	1	711	3	N	12	1	1	8	8	3
							13	9									
*08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	58	1	532	3	N	1					4
							1	9									
09	780	N	543	-0-	-237	-0-	26	1	516	3	N	1	2	1	1	8	2
							1	9									
10	806	N	677	-0-	-129	-0-	34	1	641	3	N	2	2	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,375 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	744	N	694	-0-	-50	-0-	43	1	651	3	N	-0-					-0-
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	42	1	626	3	N	-0-					-0-
03	713	N	629	-0-	-84	-0-	41	1	588	3	N	-0-					-0-
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	52	1	740	3	N	-0-					-0-
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	47	1	701	3	N	-0-					-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	45	1	680	3	N	-0-					-0-
07	775	N	760	-0-	-15	-0-	46	1	712	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	52	1	817	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	48	1	762	3	N	-0-					1
*10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	47	1	754	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	868	N	786	-0-	-82	-0-	49	1	737	3	N	-0-					-0-
02	756	N	736	-0-	-20	-0-	46	1	690	3	N	-0-					-0-
03	837	N	790	-0-	-47	-0-	52	1	738	3	N	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	52	1	738	3	N	-0-					-0-
05	806	N	779	-0-	-27	-0-	49	1	730	3	N	-0-					-0-
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	48	1	726	3	N	-0-					-0-
07	806	N	775	-0-	-31	-0-	47	1	726	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	775	N	745	-0-	-30	-0-	45	1	699	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	47	1	735	3	N	-0-					1
*10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	49	1	775	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,781 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WHITEHEAD 6 WELL #: 5 RRCID -> 241162 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 7042 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	581	-0-	-132	-0-	32	1	549	2	Y	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	338	2	Y	-0-					-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	33	1	663	2	Y	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	28	1	557	2	Y	-0-					-0-
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	52	1	994	2	Y	-0-					-0-
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	44	1	854	2	Y	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	47	1	920	2	Y	-0-					-0-
*08	775	N	547	-0-	-228	-0-	27	1	520	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	643	-0-	-107	-0-	31	1	612	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	616	-0-	-159	-0-	28	1	588	2	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: 6,934 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1734	-0-	-126	-0-	110	1	1624	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1440	-0-	-268	-0-	88	1	1349	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1705	N	1496	-0-	-209	-0-	84	1	1412	2	N	-0-					-0-
04	1680	N	1638	-0-	-42	-0-	78	1	1560	2	N	-0-					-0-
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	86	1	1622	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	79	1	1566	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1547	-0-	-158	-0-	73	1	1466	2	N	7	6	1			1
							8	9									
*08	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	84	1	1769	2	N	-0-					1
*09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	80	1	1671	2	N	-0-					1
*10	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	197	1	1704	2	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 16,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	635	-0-	-109	-0-	53	1	581	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	644	N	604	-0-	-40	-0-	51	1	551	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	56	1	587	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	36	1	600	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	42	1	649	3	Y	3	1	8			2
							3	9									
06	630	N	451	-0-	-179	-0-	28	1	423	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	651	N	181	-0-	-470	-0-	12	1	168	3	Y	1					1
							1	9									
*08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	50	1	708	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	49	1	704	3	Y	1					1
							1	9									
*10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	43	1	641	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,044 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	1	-0-	-154	-0-		1 3			N	-0-					-0-
02	8	N	3	-0-	-5	-0-		3 3			N	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-		1 1	13	3	N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1 3			N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-		2 3			N	-0-					-0-
07	5	X	5	-0-	-0-	-0-		5 3			N	-0-					-0-
*08	T. A.		445	-0-	445	445		22 1	404	3	N	17					17
								19 9									
09	T. A.		332	-0-	332	777		17 1	307	3	N	7	8	1			16
								8 9									
10	T. A.		326	-0-	326	1103		18 1	293	3	N	14	9	1			21
								15 9									
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1103					N	NO RPT					21
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	1103					N	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 1,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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. (I) GAS LIFT(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	707	-0-	-99	-0-		40 1	667	3	N	-0-					-0-
02	672	N	619	-0-	-53	-0-		33 1	586	3	N	-0-					-0-
03	713	N	670	-0-	-43	-0-		36 1	634	3	N	-0-					-0-
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-		46 1	824	3	N	-0-					-0-
05	866	N	866	-0-	-0-	-0-		45 1	820	3	N	1	1	8			-0-
								1 9									
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-		45 1	814	3	N	-0-					-0-
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-		46 1	838	3	N	7	2	1			5
								8 9									
*08	880	N	880	-0-	-0-	-0-		46 1	832	3	N	2	2	1			5
								2 9									
*09	842	N	842	-0-	-0-	-0-		45 1	795	3	N	2	2	1			5
								2 9									
*10	846	N	846	-0-	-0-	-0-		48 1	796	3	N	2	2	1			5
								2 9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 8,051 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHANNON 51 WELL #: 18 RRCID -> 241198 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6414 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	445	-0-	-20	-0-	37	1 9	407	3	Y	1	1	1			1
02	420	N	411	-0-	-9	-0-	35	1 9	375	3	Y	1	1	1			1
03	434	N	426	-0-	-8	-0-	37	1 9	388	3	Y	1	1	1			1
04	420	N	399	-0-	-21	-0-	23	1	376	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	465	N	370	-0-	-95	-0-	22	1 9	347	3	Y	1					1
06	420	N	352	-0-	-68	-0-	22	1	330	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	403	N	341	-0-	-62	-0-	22	1 9	318	3	Y	1					1
*08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	26	1 9	375	3	Y	1	1	1	1	8	-0-
*09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	27	1	386	3	Y	-0-					-0-
*10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	25	1 9	375	3	Y	1	1	1			-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: 3,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Z" WELL #: 8X RRCID -> 241202 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6406 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	20	1	269	3	N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	17	1 2 9	243	3	N	2	2	8			-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	19	1	264	3	N	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	19	1	273	3	N	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	20	1	281	3	N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	16	1	261	3	N	-0-					-0-
07	310	N	299	-0-	-11	-0-	18	1 3 9	278	3	N	3	1	1	1	8	1
*08	310	N	301	-0-	-9	-0-	19	1 1 9	281	3	N	1	1	1			1
*09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	18	1 1 9	260	3	N	1	1	1			1
10	310	N	281	-0-	-29	-0-	18	1 2 9	261	3	N	2	1	1			2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,864 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. "N" WELL #: 11 RRCID -> 241213 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7518 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2399	-0-	-81	-0-	118	1	2281	3	N	-0-					-0-
02	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	104	1	1983	3	N	-0-					-0-
03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	110	1	2197	3	N	-0-					-0-
04	2310	N	2245	-0-	-65	-0-	108	1	2137	3	N	-0-					-0-
05	2325	N	2262	-0-	-63	-0-	107	1	2155	3	N	-0-					-0-
06	2220	N	2111	-0-	-109	-0-	98	1	2013	3	N	-0-					-0-
07	2325	N	2313	-0-	-12	-0-	108	1	2168	3	N	34	21	1			13
							37	9									
*08	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	114	1	2157	3	N	12	9	1			16
							13	9									
*09	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	111	1	2120	3	N	15	17	1			14
							17	9									
*10	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	116	1	2195	3	N	19	22	1	1	8	10
							21	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 22,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 80

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	1054	N	987	-0-	-67	-0-	45	1	942	3	N	-0-					-0-
02	896	N	890	-0-	-6	-0-	41	1	849	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	967	-0-	-56	-0-	44	1	923	3	N	-0-					-0-
04	960	N	941	-0-	-19	-0-	44	1	894	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	992	N	961	-0-	-31	-0-	44	1	917	3	N	-0-					-0-
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	42	1	899	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	45	1	923	3	N	4	2	1			2
							4	9									
*08	961	N	943	-0-	-18	-0-	44	1	897	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	45	1	884	3	N	2	2	1			2
							2	9									
10	961	N	846	-0-	-115	-0-	41	1	804	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 9,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	837	N	804	-0-	-33	-0-	52	1	752	3	N	-0-					-0-
02	728	N	690	-0-	-38	-0-	36	1	654	3	N	-0-					-0-
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	39	1	796	3	N	-0-					-0-
04	780	N	769	-0-	-11	-0-	37	1	732	3	N	-0-					-0-
05	775	N	631	-0-	-144	-0-	31	1	600	3	N	-0-					-0-
06	810	N	610	-0-	-200	-0-	29	1	581	3	N	-0-					-0-
07	806	N	482	-0-	-324	-0-	22	1	454	3	N	5	2	1			3
							6	9									
*08	620	N	531	-0-	-89	-0-	25	1	505	3	N	1					4
							1	9									
09	600	N	546	-0-	-54	-0-	26	1	520	3	N	-0-	2	1			2
*10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	29	1	559	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,487 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	154	1	1690	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
02	1316	N	1280	-0-	-36	-0-	109	1	1168	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
03	1457	N	1293	-0-	-164	-0-	112	1	1178	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	1410	N	1223	-0-	-187	-0-	69	1	1151	3	Y	3	3	1	1	8	1
							3	9									
05	1426	N	1235	-0-	-191	-0-	74	1	1159	3	Y	2					3
							2	9									
06	1260	N	1102	-0-	-158	-0-	69	1	1031	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
07	1271	N	961	-0-	-310	-0-	63	1	897	3	Y	1					2
							1	9									
*08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	82	1	1158	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*09	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	77	1	1115	3	Y	-0-					1
*10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	85	1	1252	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 12,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	845	N	845	-0-	-0-	-0-	173	1	672	3	N	-0-					-0-
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	153	1	596	3	N	-0-					-0-
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	169	1	662	3	N	-0-					-0-
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	162	1	596	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	165	1	600	3	N	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	160	1	573	3	N	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	180	1	480	3	N	5	2	1			3
							6	9									
*08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	53	1	403	3	N	-0-	1	1			2
*09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	20	1	357	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	21	1	346	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,553 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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	N	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	3	N	-0-					-0-
*09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	N	-0-					-0-
*10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 309 RRCID -> 241256 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 2914 - 4956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*08	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 37 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 #: 26 RRCID -> 241265 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 5602 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	172	1	2575	3	N	-0-					-0-
02	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	155	1	2305	3	N	-0-					-0-
03	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	180	1	2570	3	N	-0-					-0-
04	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	179	1	2545	3	N	-0-					-0-
05	2697	N	2686	-0-	-11	-0-	170	1	2516	3	N	-0-					-0-
06	2610	N	2570	-0-	-40	-0-	159	1	2411	3	N	-0-					-0-
07	2697	N	2512	-0-	-185	-0-	151	1	2354	3	N	6	2	1			4
							7	9									
*08	2697	N	2503	-0-	-194	-0-	150	1	2352	3	N	1	2	1			3
							1	9									
09	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	154	1	2425	3	N	1	2	1			2
							1	9									
*10	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	151	1	2400	3	N	3	2	1	1	8	2
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 26,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	638	N	638	-0-	-0-	-0-	33	1	603	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	28	1	531	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	589	N	541	-0-	-48	-0-	28	1	510	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
04	630	N	454	-0-	-176	-0-	23	1	429	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	620	N	251	-0-	-369	-0-	13	1	237	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	510	N	266	-0-	-244	-0-	13	1	251	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	465	N	271	-0-	-194	-0-	14	1	256	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	33	1	584	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
*09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	31	1	559	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
*10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	44	1	544	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,785 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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	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	2	-0-	-2	-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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	95	1	1	3	Y	-0-					-0-
*09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	92	1	2	3	Y	-0-					-0-
*10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	95	1	3	3	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: 309 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
06	120	N	34	-0-	-86	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	18	1	344	3	N	1					1
							1	9									
*08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	-0-					1
*09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-					1
10	372	N	171	-0-	-201	-0-	8	1	163	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CANYON RANCH 107 WELL #: 16E RRCID -> 241295 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6296 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	762	-0-	-75	-0-	762	3			N	-0-					-0-
02	728	N	700	-0-	-28	-0-	700	3			N	-0-					-0-
03	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	3			N	-0-					-0-
04	750	N	723	-0-	-27	-0-	723	3			N	-0-					-0-
05	775	N	729	-0-	-46	-0-	729	3			N	-0-					-0-
06	720	N	696	-0-	-24	-0-	696	3			N	-0-					-0-
07	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	3			N	-0-					-0-
*08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
09	690	N	626	-0-	-64	-0-	626	3			N	-0-					-0-
10	713	N	654	-0-	-59	-0-	654	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 117S RRCID -> 241296 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 3764 - 5212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		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
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	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
*08	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
09	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
10	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	3			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: 58 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	496	N	482	-0-	-14	-0-	33	1	449	3	N	-0-					-0-
02	448	N	426	-0-	-22	-0-	28	1	398	3	N	-0-					-0-
03	465	N	442	-0-	-23	-0-	29	1	413	3	N	-0-					-0-
04	480	N	368	-0-	-112	-0-	24	1	344	3	N	-0-					-0-
05	465	N	372	-0-	-93	-0-	25	1	347	3	N	-0-					-0-
06	420	N	355	-0-	-65	-0-	21	1	334	3	N	-0-					-0-
07	372	N	334	-0-	-38	-0-	20	1	311	3	N	3	2	1			1
							3	9									
*08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	27	1	410	3	N	2	1	1			2
							2	9									
*09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	30	1	429	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	28	1	403	3	N	2	1	1			3
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,112 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	496	N	490	-0-	-6	-0-	41	1	448	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	448	N	446	-0-	-2	-0-	38	1	407	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	496	N	443	-0-	-53	-0-	38	1	402	3	Y	3	1	1	2	8	1
							3	9									
04	480	N	382	-0-	-98	-0-	22	1	360	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	496	N	452	-0-	-44	-0-	27	1	422	3	Y	3	2	8			1
							3	9									
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	27	1	412	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	29	1	420	3	Y	1					1
							1	9									
*08	465	N	451	-0-	-14	-0-	30	1	420	3	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
09	450	N	429	-0-	-21	-0-	28	1	401	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	277	-0-	-157	-0-	18	1	259	3	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: 4,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	166	1	503	3	N	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	152	1	478	3	N	-0-					-0-
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	171	1	552	3	N	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	168	1	563	3	N	-0-					-0-
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	172	1	595	3	N	-0-					-0-
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	167	1	590	3	N	-0-					-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	172	1	619	3	N	1					1
							1	9									
*08	713	N	632	-0-	-81	-0-	38	1	594	3	N	-0-					1
09	690	N	632	-0-	-58	-0-	38	1	594	3	N	-0-					-0-
10	713	N	644	-0-	-69	-0-	38	1	606	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,977 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CANYON RANCH 207 WELL #: 22S RRCID -> 241338 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 4620 - 5086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	450	N	423	-0-	-27	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
*08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
09	540	N	390	-0-	-150	-0-	390	3			N	-0-					-0-
10	589	N	413	-0-	-176	-0-	413	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 207 WELL #: 24S RRCID -> 241341 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 4592 - 5026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	887	-0-	-43	-0-	887	3			N	-0-					-0-
02	868	N	755	-0-	-113	-0-	755	3			N	-0-					-0-
03	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	3			N	-0-					-0-
04	870	N	798	-0-	-72	-0-	798	3			N	-0-					-0-
05	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	3			N	-0-					-0-
06	810	N	769	-0-	-41	-0-	769	3			N	-0-					-0-
07	837	N	795	-0-	-42	-0-	795	3			N	-0-					-0-
*08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
09	780	N	763	-0-	-17	-0-	763	3			N	-0-					-0-
10	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,171 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	861	3	2	9	N	2	2	8			-0-
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	934	3	1	9	N	1					1
*08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					1
09	870	N	713	-0-	-157	-0-	713	3			N	-0-					1
10	930	N	586	-0-	-344	-0-	586	3			N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,929 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

REINHARDT 6 WELL #: 16 RRCID -> 241370 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	992	N	526	-0-	-466	-0-	31	1	493	3	Y	2					2
							2	9									
02	840	N	451	-0-	-389	-0-	25	1	426	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	713	N	474	-0-	-239	-0-	27	1	445	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
04	510	N	434	-0-	-76	-0-	26	1	408	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	496	N	391	-0-	-105	-0-	22	1	368	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	450	N	426	-0-	-24	-0-	24	1	401	3	Y	1					1
							1	9									
07	434	N	113	-0-	-321	-0-	7	1	106	3	Y	-0-					1
*08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	38	1	530	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	42	1	596	3	Y	1					1
							1	9									
*10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	42	1	611	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
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: 4,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 37 WELL #: 16 RRCID -> 241373 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	310	N	306	-0-	-4	-0-	17	1	288	3	Y	1					3
							1	9									
02	308	N	268	-0-	-40	-0-	15	1	253	3	Y	-0-	3	1			-0-
03	310	N	301	-0-	-9	-0-	17	1	284	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	249	-0-	-51	-0-	14	1	235	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	17	1	282	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	16	1	263	3	Y	2					2
							2	9									
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	275	3	Y	-0-	2	1			-0-
*08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	22	1	293	3	Y	-0-					-0-
*09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	21	1	266	3	Y	-0-					-0-
*10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	22	1	276	3	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: 2,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	29	1	88	3	Y	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	33	1	120	3	Y	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	20	1	125	3	Y	-0-					-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	50	1	123	3	Y	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	30	1	135	3	Y	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	69	1	134	3	Y	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	108	1	144	3	Y	-0-					-0-
*08	155	N	128	-0-	-27	-0-	8	1	120	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	129	-0-	-81	-0-	8	1	121	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	91	-0-	-157	-0-	6	1	85	3	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: 1,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 171 WELL #: 23 RRCID -> 241437 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 5563 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	50	1	746	3	N	-0-					-0-
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	44	1	651	3	N	-0-					-0-
03	806	N	588	-0-	-218	-0-	39	1	549	3	N	-0-					-0-
04	780	N	419	-0-	-361	-0-	28	1	391	3	N	-0-					-0-
05	775	N	500	-0-	-275	-0-	32	1	468	3	N	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	38	1	570	3	N	-0-					-0-
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	45	1	706	3	N	1					1
							1	9									
*08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	49	1	768	3	N	-0-					1
*09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	42	1	667	3	N	-0-					-0-
10	744	N	680	-0-	-64	-0-	40	1	639	3	N	1					1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 2162S RRCID -> 241443 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 4366 - 4926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

REED 101 WELL #: 32 RRCID -> 241502 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4872 - 6164

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	224	-0-	-148	-0-	12 1	1 9	211	3	Y	1	1	1			-0-
02	280	N	187	-0-	-93	-0-	9 1	1 9	177	3	Y	1	1	1			-0-
03	248	N	199	-0-	-49	-0-	10 2	1 9	187	3	Y	2	1	1			1
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	9	1	169	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	217	N	181	-0-	-36	-0-	9 2	1 9	170	3	Y	2	1	1			1
06	180	N	146	-0-	-34	-0-	7	1	139	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	186	N	119	-0-	-67	-0-	6 1	1 9	112	3	Y	1	1	1			-0-
*08	186	N	137	-0-	-49	-0-	7 1	1 9	129	3	Y	1					1
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	8	1	136	3	Y	-0-	1	1			-0-
*10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	11 1	1 9	131	3	Y	1	1	1			-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: 1,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER-JONES WELL #: 1608 RRCID -> 241509 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8916 PERF. 5942 - 8088

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	448	N	315	-0-	-133	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03	465	N	367	-0-	-98	-0-	366	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	390	N	339	-0-	-51	-0-	339	3			N	-0-					-0-
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
06	360	N	347	-0-	-13	-0-	347	3			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	3			N	-0-					-0-
10	341	N	246	-0-	-95	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	60	3	N	1					1
							1	9									
*08	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	60	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	60	N	20	-0-	-40	-0-	1	1	18	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1	1	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 595 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
02	700	N	693	-0-	-7	-0-	693	3			N	-0-					-0-
03	775	N	697	-0-	-78	-0-	697	3			N	-0-					-0-
04	750	N	710	-0-	-40	-0-	710	3			N	-0-					-0-
05	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	3			N	-0-					-0-
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
07	744	N	689	-0-	-55	-0-	689	3			N	-0-					-0-
*08	775	N	734	-0-	-41	-0-	734	3			N	-0-					-0-
09	720	N	555	-0-	-165	-0-	555	3			N	-0-					-0-
10	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,001 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 116 WELL #: 30 RRCID -> 241512 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 4882 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	516	-0-	-11	-0-	115	1	399	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	476	N	449	-0-	-27	-0-	102	1	344	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	496	N	473	-0-	-23	-0-	113	1	359	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	510	N	440	-0-	-70	-0-	108	1	330	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	496	N	427	-0-	-69	-0-	110	1	316	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	450	N	412	-0-	-38	-0-	106	1	304	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	465	N	434	-0-	-31	-0-	125	1	308	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	434	N	363	-0-	-71	-0-	49	1	313	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	420	N	323	-0-	-97	-0-	17	1	305	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	26	1	315	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEWART WELL #: 7858 RRCID -> 241513 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 2754 - 4376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	5	1	237	3	N	-0-					-0-
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	5	1	204	3	N	-0-					-0-
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	5	1	212	3	N	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	5	1	221	3	N	-0-					-0-
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	5	1	229	3	N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	4	1	204	3	N	-0-					-0-
07	248	N	215	-0-	-33	-0-	5	1	210	3	N	-0-					-0-
*08	248	N	194	-0-	-54	-0-	5	1	189	3	N	-0-					-0-
09	210	N	199	-0-	-11	-0-	5	1	194	3	N	-0-					-0-
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	5	1	208	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR 178 WELL #: 9 RRCID -> 241517 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 6202 - 6712

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-

EPPS, H. C. 39 WELL #: 12 RRCID -> 241519 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 4488 - 6496

01	124	N	96	-0-	-28	-0-	6	1	89	3	Y	1					1
							1	9									
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	5	1	66	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	6	1	60	3	Y	1					1
							1	9									
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					1
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	7	1	79	3	Y	-0-					-0-
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	Y	1					1
							1	9									
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					1
*10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	2	Y	-0-	1	1			-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: 831 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HOLMAN WELL #: 252 RRCID -> 241530 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 6418 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	N	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	N	1					1
							1	9									
*08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	3	N	-0-					1
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-					1
*10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,085 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CANYON RANCH WELL #: 2165S RRCID -> 241535 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 4246 - 4802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	454	-0-	-73	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
*08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			Y	-0-					-0-
*09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3			Y	-0-					-0-
*10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			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: 5,882 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3132 RRCID -> 241541 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5556 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	152	-0-	-127	-0-	14	1	138	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	18	1	199	3	Y	-0-					-0-
03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	46	1	476	3	Y	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	43	1	478	3	Y	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	41	1	460	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	495	-0-	-15	-0-	43	1	452	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	440	-0-	-87	-0-	37	1	402	3	Y	1					1
							1	9									
*08	496	N	263	-0-	-233	-0-	23	1	240	3	Y	-0-					1
09	510	N	117	-0-	-393	-0-	10	1	107	3	Y	-0-					1
10	434	N	79	-0-	-355	-0-	8	1	71	3	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,307 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GENINI 39 WELL #: 25 RRCID -> 241547 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	496	N	360	-0-	-136	-0-	34	1	326	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	382	-0-	-66	-0-	32	1	350	3	Y	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	44	1	450	3	Y	-0-					-0-
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	34	1	379	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	376	-0-	-58	-0-	31	1	345	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	376	-0-	-104	-0-	33	1	343	3	Y	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	38	1	419	3	Y	1					1
							1	9									
*08	372	N	141	-0-	-231	-0-	12	1	129	3	Y	-0-					1
*09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	38	1	399	3	Y	-0-					1
*10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	48	1	439	3	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1023	N	884	-0-	-139	-0-	83	1	801	3	Y	-0-					1
02	896	N	789	-0-	-107	-0-	66	1	723	3	Y	-0-					1
03	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	89	1	918	3	Y	-0-					1
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	77	1	861	3	Y	-0-					1
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	78	1	862	3	Y	-0-					1
06	960	N	678	-0-	-282	-0-	59	1	619	3	Y	-0-					1
07	961	N	481	-0-	-480	-0-	40	1	439	3	Y	2					3
							2	9									
*08	930	N	774	-0-	-156	-0-	67	1	707	3	Y	-0-					3
*09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	70	1	737	3	Y	-0-					3
*10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	78	1	722	3	Y	-0-					3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 8,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1085	N	1025	-0-	-60	-0-	59	1	962	2	Y	4	10	1			1
							4	9									
02	952	N	850	-0-	-102	-0-	48	1	796	2	Y	5					6
							6	9									
03	1023	N	1012	-0-	-11	-0-	53	1	953	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
04	990	N	910	-0-	-80	-0-	53	1	854	2	Y	3					5
							3	9									
05	930	N	834	-0-	-96	-0-	48	1	782	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
06	990	N	762	-0-	-228	-0-	41	1	719	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
07	930	N	812	-0-	-118	-0-	45	1	764	2	Y	3					5
							3	9									
*08	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	63	1	1061	2	Y	4	4	1	2	8	3
							4	9									
*09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	62	1	1018	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
*10	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	58	1	967	2	Y	3					6
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 9,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	634	-0-	-48	-0-	37	1	595	3	Y	2					5
							2	9									
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	33	1	564	3	Y	-0-	2	1			3
03	589	N	422	-0-	-167	-0-	24	1	397	3	Y	1					4
							1	9									
04	600	N	580	-0-	-20	-0-	34	1	545	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
05	651	N	389	-0-	-262	-0-	22	1	367	3	Y	-0-	1	1			3
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	35	1	581	3	Y	2	1	8			4
							2	9									
07	589	N	390	-0-	-199	-0-	25	1	365	3	Y	-0-					4
*08	403	N	323	-0-	-80	-0-	22	1	301	3	Y	-0-	1	1			3
09	630	N	246	-0-	-384	-0-	16	1	229	3	Y	1					4
							1	9									
*10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	239	3	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: 4,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

RICHARDSON 6 WELL #: 10 RRCID -> 241623 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6180 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	745	-0-	-30	-0-	44	1	699	3	Y	2					6
							2	9									
02	700	N	661	-0-	-39	-0-	37	1	624	3	Y	-0-	2	1			4
03	775	N	711	-0-	-64	-0-	40	1	669	3	Y	2					6
							2	9									
04	720	N	634	-0-	-86	-0-	37	1	596	3	Y	1	2	1			5
							1	9									
05	744	N	723	-0-	-21	-0-	41	1	681	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
06	690	N	673	-0-	-17	-0-	38	1	634	3	Y	1					5
							1	9									
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	44	1	643	3	Y	-0-					5
*08	713	N	654	-0-	-59	-0-	44	1	610	3	Y	-0-	1	1			4
09	660	N	626	-0-	-34	-0-	41	1	584	3	Y	1					5
							1	9									
*10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	44	1	644	3	Y	-0-	1	1	1	8	1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,802 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE 171 WELL #: 24 RRCID -> 241626 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 5534 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	729	-0-	-108	-0-	46	1	683	3	N	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	42	1	630	3	N	-0-					-0-
03	744	N	722	-0-	-22	-0-	47	1	675	3	N	-0-					-0-
04	720	N	677	-0-	-43	-0-	45	1	632	3	N	-0-					-0-
05	744	N	691	-0-	-53	-0-	44	1	647	3	N	-0-					-0-
06	690	N	654	-0-	-36	-0-	41	1	613	3	N	-0-					-0-
07	713	N	676	-0-	-37	-0-	41	1	634	3	N	1					1
							1	9									
*08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	46	1	717	3	N	-0-					1
09	660	N	633	-0-	-27	-0-	38	1	595	3	N	-0-					1
10	682	N	629	-0-	-53	-0-	37	1	592	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,846 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

POWELL 3 WELL #: 1 RRCID -> 241958 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7396 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1028	-0-	-181	-0-	51	1	971	3	Y	5	3	1			7
							6	9									
02	1036	N	946	-0-	-90	-0-	48	1	892	3	Y	5	3	1			9
							6	9									
03	1085	N	1007	-0-	-78	-0-	54	1	946	3	Y	6	8	1			7
							7	9									
04	990	N	948	-0-	-42	-0-	51	1	888	3	Y	8	6	1			9
							9	9									
05	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	58	1	951	3	Y	7	11	1			5
							8	9									
06	960	N	948	-0-	-12	-0-	51	1	888	3	Y	8	6	1			7
							9	9									
07	992	N	979	-0-	-13	-0-	55	1	918	3	Y	5	8	1			4
							6	9									
*08	1023	N	968	-0-	-55	-0-	52	1	910	3	Y	5	4	1			5
							6	9									
09	960	N	859	-0-	-101	-0-	46	1	809	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
*10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	48	1	844	3	Y	7	6	1			6
							8	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 9,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

NOBLES RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 241965 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	587	N	587	-0-	-0-	-0-	32	1	555	2	Y	-0-					-0-
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	73	1	1496	2	Y	-0-					-0-
03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	53	1	1075	2	Y	-0-					-0-
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	44	1	888	2	Y	-0-					-0-
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	47	1	906	2	Y	-0-					-0-
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	43	1	834	2	Y	-0-					-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	43	1	841	2	Y	-0-					-0-
*08	775	N	626	-0-	-149	-0-	31	1	595	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	582	-0-	-168	-0-	28	1	554	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	621	-0-	-154	-0-	28	1	593	2	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: 8,759 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	930	N	402	-0-	-528	-0-	21	1 2 9	379	3	Y	2	2	1			-0-
02	597	N	597	-0-	-0-	-0-	30	1 3 9	564	3	Y	3	2	1			1
03	589	N	531	-0-	-58	-0-	28	1 3 9	500	3	Y	3	2	1			2
04	390	N	262	-0-	-128	-0-	13	1 1 9	248	3	Y	1	3	1			-0-
05	651	N	542	-0-	-109	-0-	28	1 3 9	511	3	Y	3	1	1			2
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	26	1 3 9	482	3	Y	3	4	1			1
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	25	1 3 9	458	3	Y	3	2	1			2
*08	527	N	438	-0-	-89	-0-	24	1 2 9	412	3	Y	2	2	1			2
09	510	N	476	-0-	-34	-0-	25	1	451	3	Y	-0-	2	1			-0-
*10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	25	1 2 9	307	3	Y	2	1	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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	868	N	846	-0-	-22	-0-	132	1 2 9	712	3	Y	2	3	1			-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	118	1 6 9	638	3	Y	5	3	1			2
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	131	1 3 9	689	3	Y	3	3	1			2
04	810	N	754	-0-	-56	-0-	124	1 7 9	623	3	Y	6	5	1	2	8	1
05	837	N	816	-0-	-21	-0-	130	1 6 9	680	3	Y	5	3	1			3
06	810	N	751	-0-	-59	-0-	123	1 4 9	624	3	Y	4	5	1			2
07	775	N	763	-0-	-12	-0-	141	1 2 9	620	3	Y	2	2	1			2
*08	806	N	716	-0-	-90	-0-	68	1 3 9	645	3	Y	3	2	1			3
09	750	N	699	-0-	-51	-0-	37	1 2 9	660	3	Y	2	4	1			1
*10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	57	1 3 9	694	3	Y	3	2	1			2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 7,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	28	N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
*08	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	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: 229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 311S RRCID -> 242246 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 2708 - 2752

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 123 WELL #: 27 RRCID -> 242251 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 5134 - 6458

01	527	N	446	-0-	-81	-0-	16	1	428	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	448	N	410	-0-	-38	-0-	17	1	390	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
03	496	N	454	-0-	-42	-0-	19	1	432	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	18	1	426	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	19	1	426	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
06	450	N	427	-0-	-23	-0-	18	1	407	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	465	N	429	-0-	-36	-0-	17	1	410	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
*08	434	N	398	-0-	-36	-0-	15	1	381	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	420	N	363	-0-	-57	-0-	14	1	347	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	14	1	345	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	74	-0-	-19	-0-		3	1	71	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	84	N	63	-0-	-21	-0-		3	1	60	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-		3	1	77	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-		3	1	68	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-		2	1	38	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-		3	1	73	3	Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-		4	1	89	3	Y	2	1	1			1
								2	9									
*08	88	N	88	-0-	-0-	-0-		3	1	85	3	Y	-0-					1
09	90	N	76	-0-	-14	-0-		3	1	73	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	77	-0-	-16	-0-		3	1	74	3	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: 741 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SIMMONS 72 WELL #: 16 RRCID -> 242272 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 6362 - 7686

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	341	N	322	-0-	-19	-0-		27	1	294	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
02	308	N	304	-0-	-4	-0-		26	1	277	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-		29	1	307	3	Y	3	1	1	2	8	1
								3	9									
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-		18	1	296	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	341	N	338	-0-	-3	-0-		20	1	317	3	Y	1					1
								1	9									
06	330	N	316	-0-	-14	-0-		20	1	296	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-		22	1	310	3	Y	-0-					-0-
*08	357	N	357	-0-	-0-	-0-		23	1	334	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	288	-0-	-42	-0-		19	1	269	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	278	-0-	-63	-0-		18	1	260	3	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: 3,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	465	N	406	-0-	-59	-0-	34	1 9	371	3	Y	1	1	1			1
02	392	N	362	-0-	-30	-0-	31	1 9	330	3	Y	1	1	1			1
03	434	N	391	-0-	-43	-0-	34	1 9	356	3	Y	1	1	1			1
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	21	1 2	347	3	Y	2	1	1	2	8	-0-
05	403	N	357	-0-	-46	-0-	21	1 9	335	3	Y	1					1
06	390	N	284	-0-	-106	-0-	18	1	266	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	372	N	344	-0-	-28	-0-	22	1	322	3	Y	-0-					-0-
*08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	26	1	365	3	Y	-0-					-0-
*09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	338	3	Y	-0-					-0-
*10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	328	3	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: 3,616 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

RICHARDSON 138 WELL #: 18 RRCID -> 242278 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 6204 - 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	310	N	294	-0-	-16	-0-	17	1 9	276	3	Y	1					3
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	15	1	249	3	Y	-0-	1	1			2
03	310	N	290	-0-	-20	-0-	16	1 9	273	3	Y	1					3
04	270	N	218	-0-	-52	-0-	13	1 9	204	3	Y	1	1	1			3
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	272	3	Y	-0-	1	1			2
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	15	1 9	258	3	Y	1					3
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	235	3	Y	-0-					3
*08	279	N	46	-0-	-233	-0-	3	1	43	3	Y	-0-	1	1			2
09	270	N	228	-0-	-42	-0-	15	1	213	3	Y	-0-					2
*10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	35	1	514	3	Y	-0-	1	8			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 1272S RRCID -> 242285 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 4498 - 6372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "X" WELL #: 6 RRCID -> 242293 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6442 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	305	-0-	-67	-0-	21	1	284	3	N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	21	1	300	3	N	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	26	1	365	3	N	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	24	1	353	3	N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	26	1	361	3	N	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	371	3	N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	27	1	420	3	N	4	2	1			2
							4	9									
*08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	34	1	513	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	35	1	504	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	36	1	517	3	N	2	1	1			3
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "BB" WELL #: 6 RRCID -> 242297 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 6654 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	371	-0-	-404	-0-	111	1	260	3	N	-0-					-0-
02	504	N	322	-0-	-182	-0-	97	1	225	3	N	-0-					-0-
03	465	N	371	-0-	-94	-0-	106	1	265	3	N	-0-					-0-
04	360	N	340	-0-	-20	-0-	102	1	238	3	N	-0-					-0-
05	372	N	341	-0-	-31	-0-	105	1	236	3	N	-0-					-0-
06	360	N	317	-0-	-43	-0-	101	1	216	3	N	-0-					-0-
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	103	1	213	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	341	N	246	-0-	-95	-0-	41	1	204	3	N	1					2
							1	9									
09	330	N	210	-0-	-120	-0-	10	1	200	3	N	-0-	1	1			1
10	310	N	212	-0-	-98	-0-	11	1	200	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
POWELL 8 WELL #: 5 RRCID -> 242302 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	415	-0-	-112	-0-	21	1	392	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	23	1	425	3	Y	2	1	1			4
							2	9									
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	26	1	447	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	21	1	361	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
05	496	N	464	-0-	-32	-0-	26	1	435	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
06	450	N	430	-0-	-20	-0-	23	1	403	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
07	403	N	304	-0-	-99	-0-	17	1	285	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
*08	465	N	289	-0-	-176	-0-	15	1	272	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	420	N	237	-0-	-183	-0-	13	1	223	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	25	1	445	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

GENINI WELL #: 3131 RRCID -> 242373 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 5324 - 6490

01	775	N	751	-0-	-24	-0-	71	1	680	3	Y	-0-					1
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	54	1	591	3	Y	-0-					1
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	64	1	660	3	Y	-0-					1
04	720	N	631	-0-	-89	-0-	52	1	579	3	Y	-0-					1
05	713	N	676	-0-	-37	-0-	56	1	620	3	Y	-0-					1
06	690	N	621	-0-	-69	-0-	54	1	567	3	Y	-0-					1
07	651	N	584	-0-	-67	-0-	49	1	535	3	Y	-0-					1
*08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	60	1	624	3	Y	-0-					1
09	630	N	607	-0-	-23	-0-	52	1	555	3	Y	-0-					1
*10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	62	1	576	3	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,561 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	2697	X	1805	-0-	-892	-0-	81	1	1724	3	N	-0-					-0-
02	2464	N	1927	-0-	-537	-0-	87	1	1839	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	101	1	2065	3	N	-0-					-0-
04	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	98	1	1991	3	N	-0-					-0-
05	2139	N	2074	-0-	-65	-0-	102	1	1972	3	N	-0-					-0-
06	2100	N	1946	-0-	-154	-0-	97	1	1849	3	N	-0-					-0-
07	2170	N	2038	-0-	-132	-0-	98	1	1907	3	N	30	8	1	1	8	21
							33	9									
*08	2077	N	2000	-0-	-77	-0-	91	1	1886	3	N	21	8	1			34
							23	9									
09	1950	N	1888	-0-	-62	-0-	87	1	1787	3	N	13	23	1			24
							14	9									
10	2015	N	1882	-0-	-133	-0-	88	1	1775	3	N	17	23	1			18
							19	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 19,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 82

KELLY 102 WELL #: 27 RRCID -> 242392 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 4914 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	26	1	56	3	Y	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	38	-0-	-55	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					-0-
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	33	1	42	3	Y	-0-					-0-
*09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	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: 503 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	152	1	869	3	N	-0-					-0-
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	137	1	801	3	N	-0-					-0-
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	149	1	759	3	N	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	144	1	763	3	N	-0-					-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	149	1	797	3	N	-0-					-0-
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	144	1	780	3	N	-0-					-0-
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	151	1	822	3	N	-0-					-0-
*08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	49	1	760	3	N	-0-					-0-
*09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	17	1	710	3	N	-0-					-0-
*10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	19	1	768	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEWART WELL #: 308 RRCID -> 242418 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 3028 - 4846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	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	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-

STEWART WELL #: 208 RRCID -> 242437 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 2246 - 4218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

REED 101 WELL #: 22 RRCID -> 242456 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6234 PERF. 4908 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	601	-0-	-81	-0-	119 2	1 9	480	3	Y	2	2	1			-0-
02	560	N	534	-0-	-26	-0-	107 3	1 9	424	3	Y	3	2	1			1
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	119 2	1 9	469	3	Y	2	2	1			1
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	116 3	1 9	479	3	Y	3	3	1			1
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	120 3	1 9	501	3	Y	3	2	1			2
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	116 3	1 9	481	3	Y	3	4	1			1
07	620	N	611	-0-	-9	-0-	134 3	1 9	474	3	Y	3	2	1			2
*08	620	N	489	-0-	-131	-0-	56 2	1 9	431	3	Y	2	2	1			2
09	600	N	428	-0-	-172	-0-	23 1	1 9	404	3	Y	1	3	1			-0-
*10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	35 2	1 9	423	3	Y	2	1	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,535 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 96 WELL #: 24 RRCID -> 242457 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 5054 - 6048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	201	3	N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	N	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	N	1					1
							1	9									
*08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	10	1	194	3	N	-0-	1	1			-0-
*09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	N	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	682	N	658	-0-	-24	-0-	30	1	628	3	N	-0-					-0-
02	616	N	588	-0-	-28	-0-	27	1	561	3	N	-0-					-0-
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	29	1	598	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	630	N	602	-0-	-28	-0-	28	1	574	3	N	-0-					-0-
05	651	N	624	-0-	-27	-0-	28	1	596	3	N	-0-					-0-
06	600	N	542	-0-	-58	-0-	24	1	518	3	N	-0-					-0-
07	620	N	603	-0-	-17	-0-	28	1	573	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	620	N	574	-0-	-46	-0-	27	1	546	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	28	1	560	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	589	N	503	-0-	-86	-0-	25	1	477	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	66	1	970	2	N	-0-					-0-
02	924	N	873	-0-	-51	-0-	53	1	820	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	763	-0-	-260	-0-	43	1	720	2	N	-0-					-0-
04	990	N	867	-0-	-123	-0-	41	1	826	2	N	-0-					-0-
05	961	N	872	-0-	-89	-0-	44	1	827	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	40	1	784	2	N	-0-					-0-
07	899	N	893	-0-	-6	-0-	42	1	848	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	48	1	1014	2	N	-0-					-0-
*09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	44	1	913	2	N	-0-					-0-
10	899	N	505	-0-	-394	-0-	52	1	453	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: 8,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	868	N	813	-0-	-55	-0-	46	1	767	3	N	-0-					-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	38	1	687	3	N	-0-					-0-
03	837	N	694	-0-	-143	-0-	37	1	657	3	N	-0-					-0-
04	780	N	761	-0-	-19	-0-	41	1	720	3	N	-0-					-0-
05	806	N	748	-0-	-58	-0-	39	1	709	3	N	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	40	1	715	3	N	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	41	1	736	3	N	7	2	1			5
							8	9									
*08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	41	1	738	3	N	1	2	1			4
							1	9									
*09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	40	1	713	3	N	2	2	1			4
							2	9									
*10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	46	1	755	3	N	3	2	1			5
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 7,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	744	N	695	-0-	-49	-0-	32	1	663	3	N	-0-					-0-
02	644	N	625	-0-	-19	-0-	29	1	596	3	N	-0-					-0-
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	35	1	718	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	33	1	667	3	N	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	32	1	666	3	N	-0-					-0-
06	720	N	703	-0-	-17	-0-	31	1	672	3	N	-0-					-0-
07	713	N	689	-0-	-24	-0-	32	1	654	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	713	N	672	-0-	-41	-0-	32	1	640	3	N	-0-	1	1			1
09	690	N	615	-0-	-75	-0-	29	1	584	3	N	2	1	1			2
							2	9									
10	682	N	636	-0-	-46	-0-	31	1	604	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,787 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	837	N	830	-0-	-7	-0-	49	1	779	3	Y	2					8
							2	9									
02	756	N	743	-0-	-13	-0-	41	1	702	3	Y	-0-	2	1			6
03	775	N	731	-0-	-44	-0-	41	1	688	3	Y	2					8
							2	9									
04	810	N	700	-0-	-110	-0-	41	1	659	3	Y	-0-	2	1			6
05	837	N	804	-0-	-33	-0-	45	1	757	3	Y	2	2	1			6
							2	9									
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	44	1	746	3	Y	1					7
							1	9									
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	53	1	761	3	Y	-0-					7
*08	806	N	795	-0-	-11	-0-	53	1	742	3	Y	-0-	1	1			6
09	780	N	773	-0-	-7	-0-	51	1	722	3	Y	-0-					6
*10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	54	1	785	3	Y	-0-	1	1	1	8	1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,820 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	806	N	759	-0-	-47	-0-	45	1	713	3	Y	1					5
							1	9									
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	44	1	745	3	Y	-0-	2	1			3
03	992	N	927	-0-	-65	-0-	52	1	872	3	Y	3					6
							3	9									
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	112	1	1794	3	Y	1	2	1			5
							1	9									
05	868	N	799	-0-	-69	-0-	45	1	753	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
06	900	N	780	-0-	-120	-0-	44	1	734	3	Y	2					5
							2	9									
07	992	N	742	-0-	-250	-0-	48	1	694	3	Y	-0-					5
*08	806	N	706	-0-	-100	-0-	47	1	659	3	Y	-0-	1	1			4
09	780	N	635	-0-	-145	-0-	42	1	593	3	Y	-0-					4
*10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	45	1	656	3	Y	-0-	1	1	1	8	1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	186	N	169	-0-	-17	-0-	76	1	93	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	68	1	82	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	77	1	107	3	Y	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	74	1	102	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	76	1	104	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	74	1	102	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	76	1	91	3	Y	-0-					-0-
*08	186	N	110	-0-	-76	-0-	35	1	75	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	69	-0-	-111	-0-	4	1	64	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	155	N	61	-0-	-94	-0-	5	1	56	3	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: 1,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	434	N	407	-0-	-27	-0-	26	1	381	2	N	-0-					-0-
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	22	1	339	2	N	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	23	1	393	2	N	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	27	1	547	2	N	-0-					-0-
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	27	1	515	2	N	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	24	1	480	2	N	-0-					-0-
07	558	N	516	-0-	-42	-0-	24	1	490	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	25	1	530	2	N	-0-					-0-
*09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	23	1	491	2	N	-0-					-0-
*10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	58	1	506	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: 4,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1180	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	769	3	4	9	N	4	4	8			-0-
04	1140	N	893	-0-	-247	-0-	893	3			N	-0-					-0-
05	899	N	897	-0-	-2	-0-	897	3			N	-0-					-0-
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
07	930	N	775	-0-	-155	-0-	775	3			N	-0-					-0-
*08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			N	-0-					-0-
09	870	N	801	-0-	-69	-0-	801	3			N	-0-					-0-
*10	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	100	1	2121	3	N	-0-					-0-
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	85	1	1793	3	N	-0-					-0-
03	2480	N	2040	-0-	-440	-0-	95	1	1945	3	N	-0-					-0-
04	2160	N	1874	-0-	-286	-0-	88	1	1786	3	N	-0-					-0-
05	2077	N	1842	-0-	-235	-0-	91	1	1751	3	N	-0-					-0-
06	1980	N	1862	-0-	-118	-0-	93	1	1769	3	N	-0-					-0-
07	1922	N	1878	-0-	-44	-0-	90	1	1758	3	N	27	7	1			20
							30	9									
*08	1829	N	1654	-0-	-175	-0-	75	1	1561	3	N	16	7	1			29
							18	9									
09	1860	N	1731	-0-	-129	-0-	79	1	1639	3	N	12	20	1			21
							13	9									
10	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	84	1	1685	3	N	15	20	1			16
							17	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 18,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
LANCASTER 185 WELL #: 3 RRCID -> 243198 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	1395	N	1245	-0-	-150	-0-	104	1	1138	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	1204	N	1130	-0-	-74	-0-	96	1	1032	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	1302	N	1051	-0-	-251	-0-	91	1	957	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	1200	N	883	-0-	-317	-0-	50	1	831	3	Y	2	2	1	1	8	1
							2	9									
05	1240	N	990	-0-	-250	-0-	59	1	930	3	Y	1					2
							1	9									
06	1020	N	491	-0-	-529	-0-	31	1	460	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	899	N	537	-0-	-362	-0-	35	1	501	3	Y	1					1
							1	9									
*08	992	N	470	-0-	-522	-0-	31	1	439	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	56	1	803	3	Y	1					1
							1	9									
*10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	62	1	913	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: S 6 RRCID -> 243205 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 6594 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	76	1	1083	3	N	-0-					-0-
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	54	1	969	3	N	-0-					-0-
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	57	1	1155	3	N	-0-					-0-
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	56	1	1089	3	N	-0-					-0-
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	58	1	1098	3	N	-0-					-0-
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	49	1	999	3	N	-0-					-0-
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	50	1	1045	3	N	10	3	1			7
							11	9									
*08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	51	1	1028	3	N	1					8
							1	9									
*09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	50	1	978	3	N	2	5	1			5
							2	9									
*10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	54	1	1038	3	N	3	5	1			3
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 11,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 6 RRCID -> 243213 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6384 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	941	-0-	-299	-0-	43	1	898	3	N	-0-					-0-
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	42	1	869	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	971	-0-	-52	-0-	45	1	926	3	N	-0-					-0-
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	43	1	867	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	645	-0-	-378	-0-	29	1	616	3	N	-0-					-0-
06	930	N	678	-0-	-252	-0-	30	1	648	3	N	-0-					-0-
07	930	N	917	-0-	-13	-0-	42	1	868	3	N	6	1	1	3	8	2
							7	9									
*08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	43	1	864	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	44	1	879	3	N	2	2	1			2
							2	9									
10	899	N	751	-0-	-148	-0-	37	1	712	3	N	2	2	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 8,558 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	651	N	595	-0-	-56	-0-	39	1	556	3	N	-0-					-0-
02	532	N	522	-0-	-10	-0-	27	1	493	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	29	1	591	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	28	1	545	3	N	-0-					-0-
05	589	N	559	-0-	-30	-0-	28	1	529	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	600	N	527	-0-	-73	-0-	25	1	502	3	N	-0-					-0-
07	589	N	531	-0-	-58	-0-	24	1	500	3	N	6	2	1	1	8	3
							7	9									
*08	558	N	520	-0-	-38	-0-	25	1	494	3	N	1					4
							1	9									
*09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	27	1	534	3	N	2	2	1	1	8	3
							2	9									
*10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	28	1	525	3	N	2	3	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	21	1	368	2	N	-0-					-0-
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	18	1	364	2	N	-0-					-0-
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	19	1	391	2	N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	354	2	N	-0-					-0-
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	18	1	350	2	N	-0-					-0-
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	17	1	336	2	N	-0-					-0-
07	372	N	345	-0-	-27	-0-	17	1	328	2	N	-0-					-0-
*08	372	N	286	-0-	-86	-0-	14	1	272	2	N	-0-					-0-
09	360	N	297	-0-	-63	-0-	14	1	283	2	N	-0-					-0-
10	341	N	243	-0-	-98	-0-	11	1	232	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: 3,445 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. (I) GAS LIFT(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	2486	-0-	-614	-0-	111	1	2375	3	N	-0-					-0-
02	2632	X	2281	-0-	-351	-0-	103	1	2178	3	N	-0-					-0-
03	2604	X	2244	-0-	-360	-0-	104	1	2140	3	N	-0-					-0-
04	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	119	1	2426	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2542	X	2345	-0-	-197	-0-	116	1	2229	3	N	-0-					-0-
06	2430	X	2323	-0-	-107	-0-	115	1	2208	3	N	-0-					-0-
07	2635	X	2245	-0-	-390	-0-	108	1	2097	3	N	36	9	1			27
							40	9									
*08	2635	X	2480	-0-	-155	-0-	113	1	2343	3	N	22	9	1			40
							24	9									
09	2550	X	1981	-0-	-569	-0-	91	1	1876	3	N	13	26	1			27
							14	9									
10	2387	X	2156	-0-	-231	-0-	101	1	2035	3	N	18	26	1			19
							20	9									
11	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					19
*12	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 23,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 16 RRCID -> 243677 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	18	1			6
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-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: 25

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, MINNIE H. "D" WELL #: 305 RRCID -> 243702 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6320 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	72	-0-	-83	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
03	155	N	71	-0-	-84	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	6	1	134	3	N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	3	N	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-					-0-
*08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	10	1	197	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	217	N	167	-0-	-50	-0-	8	1	159	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,518 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	71	1	1007	3	N	-0-					-0-
02	1092	N	982	-0-	-110	-0-	65	1	917	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1008	-0-	-108	-0-	70	1	938	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	67	1	937	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	70	1	964	3	N	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	67	1	924	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	71	1	946	3	N	-0-					-0-
*08	1023	N	908	-0-	-115	-0-	52	1	856	3	N	-0-					-0-
09	990	N	877	-0-	-113	-0-	21	1	856	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	866	-0-	-157	-0-	21	1	845	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,765 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	651	N	645	-0-	-6	-0-	61	1	584	3	Y	-0-					1
02	616	N	588	-0-	-28	-0-	49	1	539	3	Y	-0-					1
03	713	N	666	-0-	-47	-0-	59	1	607	3	Y	-0-					1
04	630	N	581	-0-	-49	-0-	48	1	533	3	Y	-0-					1
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	54	1	599	3	Y	-0-					1
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	57	1	598	3	Y	-0-					1
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	55	1	606	3	Y	-0-					1
*08	651	N	613	-0-	-38	-0-	53	1	560	3	Y	-0-					1
09	660	N	581	-0-	-79	-0-	50	1	531	3	Y	-0-					1
*10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	63	1	583	3	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	651	N	617	-0-	-34	-0-	35	1	582	3	N	-0-					-0-
02	616	N	559	-0-	-57	-0-	28	1	531	3	N	-0-					-0-
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	37	1	675	3	N	-0-					-0-
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	42	1	800	3	N	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	39	1	802	3	N	-0-					-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	32	1	721	3	N	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	33	1	712	3	N	10					10
							11	9									
*08	682	N	678	-0-	-4	-0-	32	1	644	3	N	2	9	1			3
							2	9									
*09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	33	1	648	3	N	4					7
							4	9									
*10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	32	1	652	3	N	3	8	1			2
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 7,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

CUSENBARY 58 WELL #: 10 RRCID -> 243730 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4258 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1145	-0-	-188	-0-	177	1	968	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	965	-0-	-183	-0-	160	1	805	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	984	-0-	-225	-0-	173	1	797	3	N	13	13	8			-0-
							14	9									
04	1110	N	1005	-0-	-105	-0-	164	1	841	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	988	-0-	-66	-0-	166	1	822	3	N	-0-					-0-
06	960	N	793	-0-	-167	-0-	153	1	640	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	923	-0-	-131	-0-	165	1	745	3	N	12	5	1			7
							13	9									
*08	992	N	703	-0-	-289	-0-	91	1	612	3	N	-0-					7
*09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	69	1	722	3	N	2					9
							2	9									
10	899	N	516	-0-	-383	-0-	46	1	470	3	N	-0-					9
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 8,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RICHARDSON 139 WELL #: 13 RRCID -> 243734 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6190 - 8474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1203	-0-	-99	-0-	71	1	1129	3	Y	3					10
							3	9									
02	1148	N	1087	-0-	-61	-0-	60	1	1027	3	Y	-0-	3	1			7
03	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	66	1	1108	3	Y	3					10
							3	9									
04	1170	N	1044	-0-	-126	-0-	61	1	982	3	Y	1	3	1			8
							1	9									
05	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	67	1	1120	3	Y	2	3	1			7
							2	9									
06	1140	N	1119	-0-	-21	-0-	63	1	1055	3	Y	1					8
							1	9									
07	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	77	1	1110	3	Y	-0-					8
*08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	83	1	1160	3	Y	1	2	1			7
							1	9									
*09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	77	1	1082	3	Y	1					8
							1	9									
*10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	83	1	1216	3	Y	-0-	2	1	1	8	2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 11,709 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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. (I) GAS LIFT(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	984	-0-	-132	-0-	48	1	915	3	Y	19	19	1			11
							21	9									
02	952	N	727	-0-	-225	-0-	36	1	677	3	Y	13	10	1			14
							14	9									
03	992	N	460	-0-	-532	-0-	24	1	429	3	Y	6	13	1			7
							7	9									
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	63	1	1101	3	Y	22	11	1			18
							24	9									
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	58	1	960	3	Y	16	22	1			12
							18	9									
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	52	1	897	3	Y	16	14	1			14
							18	9									
07	1240	N	980	-0-	-260	-0-	54	1	908	3	Y	16	18	1			12
							18	9									
*08	1023	N	945	-0-	-78	-0-	50	1	876	3	Y	17	15	1			14
							19	9									
09	960	N	893	-0-	-67	-0-	47	1	831	3	Y	14	14	1			14
							15	9									
*10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	51	1	911	3	Y	20	17	1			17
							22	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 9,164 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	443	-0-	-53	-0-	22 9	1 9	412	3	Y	8	8	1			5
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	20 8	1 9	381	3	Y	7	5	1			7
03	434	N	417	-0-	-17	-0-	22 7	1 9	388	3	Y	6	7	1			6
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	22 9	1 9	379	3	Y	8	7	1			7
05	465	N	446	-0-	-19	-0-	25 8	1 9	413	3	Y	7	8	1	1	8	5
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	23 8	1 9	402	3	Y	7	6	1			6
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	24 8	1 9	401	3	Y	7	8	1			5
*08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	25 8	1 9	435	3	Y	7	6	1			6
*09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	24 8	1 9	429	3	Y	7	6	1			7
*10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	22 9	1 9	393	3	Y	8	8	1			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: 4,344 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

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	834	N	834	-0-	-0-	-0-	79	1	755	3	Y	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	45	1	486	3	Y	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	43	1	441	3	Y	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	33	1	370	3	Y	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	32	1	352	3	Y	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	33	1	343	3	Y	-0-					-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	30	1	329	3	Y	-0-					-0-
*08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	29	1	304	3	Y	-0-					-0-
*09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	24	1	250	3	Y	-0-					-0-
*10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	26	1	243	3	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: 4,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	899	N	839	-0-	-60	-0-	58	1	779	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
02	784	N	669	-0-	-115	-0-	44	1	624	3	Y	1					1
							1	9									
03	868	N	536	-0-	-332	-0-	38	1	497	3	Y	1					2
							1	9									
04	810	N	451	-0-	-359	-0-	25	1	426	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	744	N	654	-0-	-90	-0-	38	1	615	3	Y	1					1
							1	9									
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	33	1	558	3	Y	-0-					1
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	34	1	537	3	Y	-0-					1
*08	651	N	588	-0-	-63	-0-	34	1	554	3	Y	-0-					1
09	600	N	533	-0-	-67	-0-	29	1	504	3	Y	-0-					1
*10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	56	1	520	3	Y	-0-	1	1			-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: 6,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1116	N	1108	-0-	-8	-0-	77	1	1028	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	980	N	961	-0-	-19	-0-	63	1	898	3	Y	-0-					1
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	74	1	978	3	Y	2					3
							2	9									
04	1080	N	1016	-0-	-64	-0-	57	1	958	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
05	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	61	1	981	3	Y	1					1
							1	9									
06	1020	N	1007	-0-	-13	-0-	56	1	950	3	Y	1					2
							1	9									
07	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	59	1	944	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
*08	1054	N	874	-0-	-180	-0-	50	1	824	3	Y	-0-					2
09	1020	N	891	-0-	-129	-0-	48	1	839	3	Y	4	4	8			2
							4	9									
*10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	115	1	1067	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,141 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	26	1	1342	3	Y	7					25
							8	9									
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	22	1	1085	3	Y	5	18	1			12
							6	9									
03	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	25	1	1189	3	Y	12	18	1			6
							13	9									
04	1320	N	1050	-0-	-270	-0-	21	1	1023	3	Y	5					11
							6	9									
05	1240	N	953	-0-	-287	-0-	22	1	917	3	Y	13					24
							14	9									
06	1200	N	1011	-0-	-189	-0-	25	1	986	3	Y	-0-					24
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	24	1	1110	3	Y	-0-					19
*08	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	27	1	1102	3	Y	-0-					19
*09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	26	1	1071	3	Y	2					21
							2	9									
*10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	16	1	959	3	Y	1					22
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 11,068 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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 (-)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-	47	1	180	3	N	-0-					-0-
02	224	N	199	-0-	-25	-0-	42	1	157	3	N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	63	1	170	3	N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	63	1	171	3	N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	59	1	179	3	N	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	59	1	182	3	N	-0-					-0-
07	248	N	226	-0-	-22	-0-	47	1	179	3	N	-0-					-0-
*08	248	N	212	-0-	-36	-0-	35	1	177	3	N	-0-					-0-
09	240	N	170	-0-	-70	-0-	4	1	166	3	N	-0-					-0-
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	5	1	191	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,176 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	514	N	514	-0-	-0-	-0-	34	1	479	3	Y	1					2
							1	9									
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	30	1	393	3	Y	-0-					2
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	37	1	466	3	Y	-0-					2
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	35	1	422	3	Y	1					3
							1	9									
05	465	N	463	-0-	-2	-0-	38	1	425	3	Y	-0-					3
06	450	N	441	-0-	-9	-0-	35	1	405	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	465	N	453	-0-	-12	-0-	37	1	415	3	Y	1					2
							1	9									
*08	465	N	424	-0-	-41	-0-	35	1	388	3	Y	1					3
							1	9									
09	450	N	404	-0-	-46	-0-	32	1	372	3	Y	-0-	2	1			1
*10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	33	1	390	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
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: 4,508 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 52 WELL #: 21 RRCID -> 243814 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 6482 - 7634

01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	3	Y	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	10	1	105	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	6	1	107	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	87	-0-	-37	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-
*08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	-0-					-0-
*09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					-0-
*10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	3	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: 1,049 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	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	3			N	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
05	682	N	573	-0-	-109	-0-	573	3			N	-0-					-0-
06	690	N	494	-0-	-196	-0-	494	3			N	-0-					-0-
07	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	3			N	-0-					-0-
*08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
*09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
10	651	N	484	-0-	-167	-0-	484	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,976 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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	84	N	40	-0-	-44	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*08	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 605 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	527	N	481	-0-	-46	-0-	30	1	451	3	N	-0-					-0-
02	476	N	410	-0-	-66	-0-	26	1	384	3	N	-0-					-0-
03	465	N	354	-0-	-111	-0-	23	1	331	3	N	-0-					-0-
04	480	N	328	-0-	-152	-0-	22	1	306	3	N	-0-					-0-
05	465	N	338	-0-	-127	-0-	21	1	317	3	N	-0-					-0-
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	20	1	297	3	N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	22	1	337	3	N	1					1
							1	9									
*08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	29	1	454	3	N	-0-					-0-
*09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	26	1	407	3	N	-0-					-0-
*10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	25	1	405	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1674	N	1278	-0-	-396	-0-	62	1	1209	3	Y	6	9	1			5
							7	9									
02	1484	N	1234	-0-	-250	-0-	67	1	1157	3	Y	9	6	1			8
							10	9									
03	1395	N	1170	-0-	-225	-0-	66	1	1095	3	Y	8	11	1			5
							9	9									
04	1230	N	1057	-0-	-173	-0-	57	1	993	3	Y	6	5	1			6
							7	9									
05	1364	N	1031	-0-	-333	-0-	59	1	966	3	Y	5	5	1			6
							6	9									
06	1140	N	561	-0-	-579	-0-	32	1	526	3	Y	3	5	1			4
							3	9									
07	1085	N	935	-0-	-150	-0-	48	1	879	3	Y	7	6	1			5
							8	9									
*08	1023	N	727	-0-	-296	-0-	41	1	682	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
*09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	41	1	701	3	Y	2	4	1			3
							2	9									
*10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	44	1	728	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 9,512 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
*08	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	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: 384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	3	4	9	Y	4	3	1			1
*08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	161	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
09	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-	1	1			1
*10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-	1	1			-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: 258 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MAYER RANCH "EE" WELL #: 2905 RRCID -> 243909 COMPL. DATE 03/30/2008 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	713	N	576	-0-	-137	-0-	40	1	536	3	N	-0-					-0-
02	616	N	516	-0-	-100	-0-	34	1	482	3	N	-0-					-0-
03	682	N	630	-0-	-52	-0-	41	1	589	3	N	-0-					-0-
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	48	1	696	3	N	-0-					-0-
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	50	1	692	3	N	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	40	1	634	3	N	-0-					-0-
07	775	N	705	-0-	-70	-0-	42	1	655	3	N	7	3	1	1	8	3
							8	9									
*08	744	N	709	-0-	-35	-0-	44	1	664	3	N	1	1	1			3
							1	9									
*09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	44	1	623	3	N	3	3	1			3
							3	9									
10	713	N	607	-0-	-106	-0-	39	1	565	3	N	3	2	1			4
							3	9									
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: 6,573 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH N 13 WELL #: 3 RRCID -> 243947 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	794	-0-	-74	-0-	55	1	739	3	N	-0-					-0-
02	756	N	618	-0-	-138	-0-	41	1	575	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	806	N	401	-0-	-405	-0-	26	1	375	3	N	-0-					-0-
04	780	N	553	-0-	-227	-0-	36	1	517	3	N	-0-					-0-
05	682	N	636	-0-	-46	-0-	43	1	593	3	N	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	38	1	614	3	N	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	39	1	610	3	N	6	3	1			3
							7	9									
*08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	43	1	652	3	N	1	1	1			3
							1	9									
09	660	N	575	-0-	-85	-0-	37	1	536	3	N	2	3	1			2
							2	9									
10	651	N	580	-0-	-71	-0-	37	1	539	3	N	4	2	1			4
							4	9									
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: 6,161 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

WHITEHEAD 6 WELL #: 7 RRCID -> 243950 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	52	1	902	2	Y	-0-					-0-
02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	44	1	905	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	47	1	945	2	Y	-0-					-0-
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	45	1	900	2	Y	-0-					-0-
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	47	1	902	2	Y	-0-					-0-
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	54	1	1065	2	Y	-0-					-0-
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	53	1	1041	2	Y	-0-					-0-
*08	837	N	783	-0-	-54	-0-	38	1	745	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	747	-0-	-63	-0-	36	1	711	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	666	-0-	-171	-0-	30	1	636	2	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: 9,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JERRY JOHNSON 3.9 WELL #: 1X RRCID -> 243953 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	73	1	1270	2	Y	-0-					-0-
02	1064	N	933	-0-	-131	-0-	44	1	889	2	Y	-0-					-0-
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	75	1	1505	2	Y	-0-					-0-
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	81	1	1626	2	Y	-0-					-0-
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	81	1	1562	2	Y	-0-					-0-
06	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	75	1	1472	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	1689	-0-	-78	-0-	82	1	1607	2	Y	-0-					-0-
*08	1643	N	1306	-0-	-337	-0-	64	1	1242	2	Y	-0-					-0-
09	1560	N	1204	-0-	-356	-0-	58	1	1146	2	Y	-0-					-0-
10	1674	N	1166	-0-	-508	-0-	53	1	1113	2	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: 14,118 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH "FFF" WELL #: 983 RRCID -> 243972 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	806	N	751	-0-	-55	-0-	49	1	702	3	N	-0-					-0-
02	672	N	649	-0-	-23	-0-	34	1	615	3	N	-0-					-0-
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	36	1	737	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	720	N	252	-0-	-468	-0-	12	1	240	3	N	-0-					-0-
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	37	1	699	3	N	-0-					-0-
06	750	N	662	-0-	-88	-0-	31	1	631	3	N	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	30	1	622	3	N	6	2	1			4
							7	9									
*08	744	N	693	-0-	-51	-0-	33	1	659	3	N	1					5
							1	9									
09	660	N	592	-0-	-68	-0-	29	1	562	3	N	1	3	1			3
							1	9									
10	651	N	611	-0-	-40	-0-	30	1	579	3	N	2	3	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,379 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MORRISS BROS. RANCH H 102 WELL #: 2 RRCID -> 243975 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6712 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	41	1	708	2	Y	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	42	1	860	2	Y	-0-					-0-
03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	46	1	925	2	Y	-0-					-0-
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	43	1	858	2	Y	-0-					-0-
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	48	1	930	2	Y	-0-					-0-
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	46	1	899	2	Y	-0-					-0-
07	971	N	971	-0-	-0-	-0-	47	1	924	2	Y	-0-					-0-
*08	744	N	666	-0-	-78	-0-	33	1	633	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	644	-0-	-76	-0-	31	1	613	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	691	-0-	-53	-0-	31	1	660	2	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: 8,418 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS 71 WELL #: 11 RRCID -> 243978 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6436 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	796	-0-	-10	-0-	66	1 2 9	728	3	Y	2	2	1			2
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	63	1 1 9	676	3	Y	1	2	1			1
03	809	N	809	-0-	-0-	-0-	70	1 3 9	736	3	Y	3	2	1	1	8	1
04	780	N	733	-0-	-47	-0-	42	1 1 9	690	3	Y	1	2	1			-0-
05	806	N	712	-0-	-94	-0-	43	1 2 9	667	3	Y	2					2
06	780	N	704	-0-	-76	-0-	44	1 1 9	659	3	Y	1	2	1			1
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	50	1 1 9	720	3	Y	1	1	8			1
*08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	54	1	769	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	51	1 1 9	734	3	Y	1					1
*10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	49	1 1 9	715	3	Y	1	1	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

BEASLEY RANCH A WELL #: 7303 RRCID -> 243982 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7502 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	208	-0-	-40	-0-	16	1	192	2	N	-0-					-0-
02	336	N	154	-0-	-182	-0-	12	1	142	2	N	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	247	2	N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	43	1	476	2	N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	34	1	364	2	N	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	28	1	300	2	N	-0-					-0-
07	527	N	233	-0-	-294	-0-	18	1	215	2	N	-0-					-0-
*08	403	N	359	-0-	-44	-0-	28	1	331	2	N	-0-					-0-
09	330	N	251	-0-	-79	-0-	18	1	233	2	N	-0-					-0-
*10	363	N	363	-0-	-0-	-0-	27	1	336	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: 3,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	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
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEWART WELL #: 3015 RRCID -> 244149 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 4120 - 4294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	262	-0-	-79	-0-	88	1	174	3	N	-0-					-0-
02	280	N	223	-0-	-57	-0-	82	1	141	3	N	-0-					-0-
03	279	N	227	-0-	-52	-0-	90	1	137	3	N	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	87	1	139	3	N	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	90	1	141	3	N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	84	1	136	3	N	-0-					-0-
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	85	1	139	3	N	-0-					-0-
*08	217	N	154	-0-	-63	-0-	34	1	120	3	N	-0-					-0-
09	210	N	111	-0-	-99	-0-	3	1	108	3	N	-0-					-0-
10	217	N	114	-0-	-103	-0-	3	1	111	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 123 WELL #: 31 RRCID -> 244152 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5210 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	244	-0-	-624	-0-	12	1	231	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
02	840	N	383	-0-	-457	-0-	21	1	359	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
03	837	N	106	-0-	-731	-0-	6	1	99	3	Y	1	3	1	1	8	-0-
							1	9									
04	240	N	6	-0-	-234	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	116	-0-	-318	-0-	7	1	108	3	Y	1					1
							1	9									
06	90	N	10	-0-	-80	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					1
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	47	1	850	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
*08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	40	1	671	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	37	1	632	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	37	1	604	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	744	N	701	-0-	-43	-0-	66	1	635	3	Y	-0-					1
02	644	N	622	-0-	-22	-0-	52	1	570	3	Y	-0-					1
03	744	N	703	-0-	-41	-0-	62	1	641	3	Y	-0-					1
04	690	N	670	-0-	-20	-0-	55	1	615	3	Y	-0-					1
05	682	N	669	-0-	-13	-0-	55	1	614	3	Y	-0-					1
06	690	N	685	-0-	-5	-0-	60	1	625	3	Y	-0-					1
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	59	1	644	3	Y	-0-					1
*08	682	N	668	-0-	-14	-0-	58	1	610	3	Y	-0-					1
09	690	N	611	-0-	-79	-0-	53	1	558	3	Y	-0-					1
*10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	66	1	612	3	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	868	N	667	-0-	-201	-0-	63	1	604	3	Y	-0-					1
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	64	1	696	3	Y	-0-					1
03	806	N	778	-0-	-28	-0-	69	1	709	3	Y	-0-					1
04	733	N	733	-0-	-0-	-0-	60	1	673	3	Y	-0-					1
05	837	N	758	-0-	-79	-0-	63	1	695	3	Y	-0-					1
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	68	1	708	3	Y	-0-					1
07	744	N	650	-0-	-94	-0-	54	1	596	3	Y	-0-					1
*08	744	N	677	-0-	-67	-0-	59	1	618	3	Y	-0-					1
09	780	N	662	-0-	-118	-0-	57	1	605	3	Y	-0-					1
*10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	64	1	594	3	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,119 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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	19	1	326	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	180	-0-	-100	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	198	-0-	-81	-0-	9	1	189	2	Y	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	2	Y	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	17	1	317	2	Y	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	258	-0-	-114	-0-	12	1	246	2	Y	-0-					-0-
*08	341	N	295	-0-	-46	-0-	14	1	281	2	Y	-0-					-0-
*09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	18	1	352	2	Y	-0-					-0-
*10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	2	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: 2,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					13
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					13
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	96	3	2	9	Y	2	2	8			13
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	Y	1	1	8			13
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					13
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			Y	-0-					13
07	93	N	64	-0-	-29	-0-	63	3	1	9	Y	1	1	8			13
*08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			Y	-0-					13
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					13
*10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			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: 742 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	927	N	927	-0-	-0-	-0-	50	1	877	2	Y	-0-					-0-
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	42	1	862	2	Y	-0-					-0-
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	41	1	817	2	Y	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	41	1	830	2	Y	-0-					-0-
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	65	1	1254	2	Y	-0-					-0-
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	58	1	1130	2	Y	-0-					-0-
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	56	1	1100	2	Y	-0-					-0-
*08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	45	1	872	2	Y	-0-					-0-
*09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	42	1	825	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	722	-0-	-53	-0-	33	1	689	2	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: 9,729 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	999	N	999	-0-	-0-	-0-	54	1	945	2	Y	-0-					-0-
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	47	1	960	2	Y	-0-					-0-
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	50	1	1008	2	Y	-0-					-0-
04	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	48	1	973	2	Y	-0-					-0-
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	55	1	1052	2	Y	-0-					-0-
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	52	1	1008	2	Y	-0-					-0-
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	52	1	1029	2	Y	-0-					-0-
*08	899	N	857	-0-	-42	-0-	42	1	815	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	775	-0-	-95	-0-	37	1	738	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	671	-0-	-228	-0-	30	1	641	2	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: 9,636 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, JACK "D" WELL #: 3 RRCID -> 244205 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	447	N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	423	2	Y	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	21	1	429	2	Y	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	22	1	436	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	396	-0-	-24	-0-	19	1	377	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	417	-0-	-79	-0-	21	1	396	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	408	-0-	-42	-0-	20	1	388	2	Y	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	20	1	397	2	Y	-0-					-0-
*08	403	N	289	-0-	-114	-0-	14	1	275	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	297	-0-	-123	-0-	14	1	283	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	295	-0-	-108	-0-	13	1	282	2	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: 3,874 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES RANCH WELL #: 1868 RRCID -> 244217 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	837	N	765	-0-	-72	-0-	765	3			Y	-0-					16
02	728	N	662	-0-	-66	-0-	662	3			Y	-0-					16
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	815	3	2	9	Y	2	2	8			16
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	797	3	1	9	Y	1	1	8			16
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	802	3	3	9	Y	3	2	8			17
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			Y	-0-					17
07	806	N	795	-0-	-11	-0-	794	3	1	9	Y	1	1	8			17
*08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	838	3	1	9	Y	1	1	8			17
*09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			Y	-0-					17
*10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					17
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 7,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MAYER RANCH G WELL #: 703 RRCID -> 244222 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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	5	1	111	3	N	1					1
							1	9									
*08	124	N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	3	N	-0-					1
09	120	N	66	-0-	-54	-0-	3	1	63	3	N	-0-	1	1			-0-
10	124	N	60	-0-	-64	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MCMULLEN RANCH D 111 WELL #: 3 RRCID -> 244233 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7405 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	555	-0-	-34	-0-	43	1	512	2	N	-0-					-0-
02	504	N	485	-0-	-19	-0-	39	1	446	2	N	-0-					-0-
03	558	N	545	-0-	-13	-0-	43	1	502	2	N	-0-					-0-
04	540	N	532	-0-	-8	-0-	44	1	488	2	N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	46	1	499	2	N	-0-					-0-
06	540	N	526	-0-	-14	-0-	44	1	482	2	N	-0-					-0-
07	558	N	541	-0-	-17	-0-	41	1	500	2	N	-0-					-0-
*08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	49	1	584	2	N	-0-					-0-
09	540	N	449	-0-	-91	-0-	32	1	417	2	N	-0-					-0-
*10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	44	1	552	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: 5,407 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCMULLEN RANCH D 111 WELL #: 4 RRCID -> 244239 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7524 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2327	-0-	-184	-0-	179	1	2148	2	N	-0-					-0-
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	163	1	1856	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	2218	-0-	-169	-0-	175	1	2043	2	N	-0-					-0-
04	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	191	1	2130	2	N	-0-					-0-
05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	199	1	2149	2	N	-0-					-0-
06	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	188	1	2044	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2373	-0-	-14	-0-	179	1	2194	2	N	-0-					-0-
*08	2356	N	2020	-0-	-336	-0-	156	1	1864	2	N	-0-					-0-
09	2220	N	1503	-0-	-717	-0-	108	1	1395	2	N	-0-					-0-
10	2387	N	1901	-0-	-486	-0-	140	1	1761	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: 21,262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD 8 WELL #: 4 RRCID -> 244241 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 7290 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	666	-0-	-202	-0-	38	1 3 9	625	2	Y	3	6	1			1
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	33	1 3 9	550	2	Y	3					4
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	43	1 7 9	774	2	Y	6	7	1	1	8	2
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	44	1 2 9	715	2	Y	2					4
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	45	1 6 9	737	2	Y	5	4	1	1	8	4
06	810	N	720	-0-	-90	-0-	39	1 4 9	677	2	Y	4	4	1	2	8	2
07	775	N	767	-0-	-8	-0-	43	1 2 9	722	2	Y	2					4
*08	775	N	734	-0-	-41	-0-	41	1 4 9	689	2	Y	4	3	1	2	8	3
*09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	42	1 2 9	685	2	Y	2	3	1			2
*10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	41	1 2 9	671	2	Y	2					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: 7,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	760	-0-		-15	-0-	38	1	719	3	Y	3	2	1			5
								3	9									
02	795	N	795	-0-		-0-	-0-	40	1	751	3	Y	4	2	1			7
								4	9									
03	890	N	890	-0-		-0-	-0-	48	1	835	3	Y	6	7	1			6
								7	9									
04	830	N	830	-0-		-0-	-0-	45	1	777	3	Y	7	5	1			8
								8	9									
05	875	N	875	-0-		-0-	-0-	50	1	817	3	Y	7	10	1			5
								8	9									
06	870	N	828	-0-		-42	-0-	45	1	776	3	Y	6	5	1			6
								7	9									
07	868	N	833	-0-		-35	-0-	47	1	780	3	Y	5	7	1			4
								6	9									
*08	868	N	826	-0-		-42	-0-	44	1	778	3	Y	4	4	1			4
								4	9									
09	840	N	826	-0-		-14	-0-	44	1	776	3	Y	5	4	1			5
								6	9									
*10	848	N	848	-0-		-0-	-0-	45	1	797	3	Y	5	5	1			5
								6	9									
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: 8,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	(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	1114	N	1114	-0-		-0-	-0-	93	1	1018	3	Y	3	3	1			3
								3	9									
02	1217	N	1217	-0-		-0-	-0-	104	1	1109	3	Y	4	3	1	2	8	2
								4	9									
03	1178	N	849	-0-		-329	-0-	74	1	773	3	Y	2	3	1			1
								2	9									
04	1080	N	275	-0-		-805	-0-	16	1	258	3	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
05	1897	N	1897	-0-		-0-	-0-	114	1	1779	3	Y	4	1	8			3
								4	9									
06	1429	N	1429	-0-		-0-	-0-	89	1	1338	3	Y	2	4	1			1
								2	9									
07	998	N	998	-0-		-0-	-0-	65	1	931	3	Y	2	1	8			2
								2	9									
*08	1364	N	1356	-0-		-8	-0-	89	1	1265	3	Y	2	2	1	1	8	1
								2	9									
09	1320	N	1274	-0-		-46	-0-	83	1	1190	3	Y	1	1	8			1
								1	9									
*10	1282	N	1282	-0-		-0-	-0-	81	1	1200	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 11,691 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	69	1	1027	3	N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	33	1	489	3	N	-0-					-0-
03	527	N	250	-0-	-277	-0-	16	1	234	3	N	-0-					-0-
04	510	N	197	-0-	-313	-0-	13	1	184	3	N	-0-					-0-
05	527	N	29	-0-	-498	-0-	2	1	27	3	N	-0-					-0-
06	240	N	99	-0-	-141	-0-	6	1	91	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	217	N	4	-0-	-213	-0-	1	3	3	9	N	3	1	1			2
*08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	7	1	1			8
							8	9									
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	3	1			3
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	N	1	2	1			2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,241 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	899	N	778	-0-	-121	-0-	49	1	729	2	N	-0-					-0-
02	728	N	684	-0-	-44	-0-	42	1	641	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	775	N	631	-0-	-144	-0-	35	1	594	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	750	N	657	-0-	-93	-0-	31	1	626	2	N	-0-					-0-
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	38	1	724	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	31	1	615	2	N	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	38	1	757	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	36	1	758	2	N	-0-					-0-
09	660	N	643	-0-	-17	-0-	29	1	614	2	N	-0-					-0-
10	806	N	639	-0-	-167	-0-	66	1	573	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: 7,033 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	958	N	958	-0-	-0-	-0-	47	1	890	3	Y	19	18	1			11
							21	9									
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	42	1	782	3	Y	15	11	1			15
							17	9									
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	48	1	843	3	Y	13	14	1			14
							14	9									
04	900	N	815	-0-	-85	-0-	43	1	754	3	Y	16	16	1	1	8	13
							18	9									
05	930	N	890	-0-	-40	-0-	50	1	826	3	Y	13	16	1			10
							14	9									
06	870	N	845	-0-	-25	-0-	45	1	785	3	Y	14	12	1			12
							15	9									
07	837	N	796	-0-	-41	-0-	44	1	738	3	Y	13	15	1			10
							14	9									
*08	899	N	828	-0-	-71	-0-	44	1	770	3	Y	13	12	1			11
							14	9									
09	840	N	735	-0-	-105	-0-	39	1	684	3	Y	11	11	1			11
							12	9									
*10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	42	1	755	3	Y	16	13	1			14
							18	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 8,428 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

POWELL 23 WELL #: 11 RRCID -> 244298 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7998 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	32	1	614	3	Y	12	12	1			7
							13	9									
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	31	1	578	3	Y	11	7	1			11
							12	9									
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	36	1	635	3	Y	11	11	1			11
							12	9									
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	35	1	605	3	Y	11	12	1			10
							12	9									
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	39	1	637	3	Y	11	13	1			8
							12	9									
06	660	N	647	-0-	-13	-0-	35	1	601	3	Y	10	9	1			9
							11	9									
07	682	N	651	-0-	-31	-0-	36	1	603	3	Y	11	12	1			8
							12	9									
*08	682	N	642	-0-	-40	-0-	34	1	596	3	Y	11	10	1			9
							12	9									
09	660	N	611	-0-	-49	-0-	32	1	567	3	Y	11	10	1			10
							12	9									
*10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	32	1	578	3	Y	13	12	1			11
							14	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 6,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 112

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
PFLUGER 85 WELL #: 10 RRCID -> 244303 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3752 - 4434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	11					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT LR WELL #: 307 RRCID -> 244342 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6312 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	38	1	560	2	N	-0-					-0-
02	560	N	523	-0-	-37	-0-	32	1	491	2	N	-0-					-0-
03	589	N	586	-0-	-3	-0-	33	1	553	2	N	-0-					-0-
04	570	N	564	-0-	-6	-0-	27	1	537	2	N	-0-					-0-
05	589	N	576	-0-	-13	-0-	29	1	547	2	N	-0-					-0-
06	570	N	555	-0-	-15	-0-	27	1	528	2	N	-0-					-0-
07	589	N	570	-0-	-19	-0-	27	1	541	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
*08	589	N	575	-0-	-14	-0-	26	1	549	2	N	-0-					-0-
09	570	N	550	-0-	-20	-0-	25	1	525	2	N	-0-					-0-
*10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	64	1	558	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: 5,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	124	N	101	-0-	-23	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	5	1	114	3	N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-
*08	124	N	109	-0-	-15	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-
09	120	N	32	-0-	-88	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
10	124	N	58	-0-	-66	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,002 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 #: 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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	11	1	156	3	N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
03	186	N	50	-0-	-136	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
04	150	N	48	-0-	-102	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
06	60	N	23	-0-	-37	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
07	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*08	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	21	3	N	3					3
							3	9									
*09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	43	1	847	3	N	1	3	1			1
							1	9									
*10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	35	1	672	3	N	59	27	1	1	8	32
							65	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

TOTAL GAS PROD: 2,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	137	-0-	-359	-0-	9	1	128	3	N	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	496	N	4	-0-	-492	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	32	1	483	3	N	-0-					-0-
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	39	1	601	3	N	2	1	8			1
							2	9									
*08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	29	1	453	3	N	-0-					1
09	510	N	1	-0-	-509	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	651	N	75	-0-	-576	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,856 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

KELLY 35 WELL #: 13 RRCID -> 244370 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 5128 - 6537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
03	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	195	3	Y	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	48	1	553	3	Y	1					1
							1	9									
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	54	1	613	3	Y	1					2
							1	9									
*08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	55	1	599	3	Y	2					4
							2	9									
*09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	53	1	611	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
*10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	50	1	599	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
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: 3,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	457	-0-	-194	-0-	43	1	414	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	357	-0-	-203	-0-	30	1	327	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	427	-0-	-38	-0-	38	1	389	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	400	-0-	-50	-0-	33	1	367	3	Y	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	35	1	388	3	Y	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	41	1	431	3	Y	-0-					-0-
07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	53	1	580	3	Y	1					1
							1	9									
*08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	42	1	437	3	Y	-0-					1
*09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	46	1	487	3	Y	-0-					1
10	620	N	524	-0-	-96	-0-	51	1	473	3	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	140	1	2429	2	N	-0-					-0-
02	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	138	1	2806	2	N	-0-					-0-
03	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	139	1	2795	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	2141	-0-	-349	-0-	102	1	2038	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3255	X	1869	-0-	-1386	-0-	92	1	1777	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	2008	-0-	-1142	-0-	98	1	1910	2	N	-0-					-0-
07	3255	X	2525	-0-	-730	-0-	122	1	2403	2	N	-0-					-0-
*08	2945	X	1965	-0-	-980	-0-	96	1	1869	2	N	-0-					-0-
09	2130	X	1561	-0-	-569	-0-	75	1	1486	2	N	-0-					-0-
10	2511	X	1586	-0-	-925	-0-	72	1	1514	2	N	-0-					-0-
11	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,102 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	589	N	15	-0-	-574	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
02	532	N	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	558	N	4	-0-	-554	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	3	12	9	N	11	4	1			7
*08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-	3	1			4
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	2	1			2
*10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-	1	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 98 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 26 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS 62 WELL #: 7 RRCID -> 245184 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 4698 - 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	93	N	89	-0-	-4	-0-	9	1	80	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	31	-0-	-53	-0-	3	1	28	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	2	1	76	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	Y	1					1
*08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	14					14
							15	9									
10	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-	12	1			2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 326 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

SIMMONS 72 WELL #: 17 RRCID -> 245186 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	496	N	478	-0-	-18	-0-	40	1	437	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	448	N	430	-0-	-18	-0-	37	1	392	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	41	1	427	3	Y	3	1	1	2	8	1
							3	9									
04	450	N	422	-0-	-28	-0-	24	1	398	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	26	1	411	3	Y	1					1
							1	9									
06	450	N	412	-0-	-38	-0-	26	1	386	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	434	N	426	-0-	-8	-0-	28	1	397	3	Y	1					1
							1	9									
*08	434	N	380	-0-	-54	-0-	25	1	354	3	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
09	420	N	371	-0-	-49	-0-	24	1	347	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	414	-0-	-20	-0-	26	1	388	3	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: 4,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MORRISS 63 WELL #: 8 RRCID -> 245227 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4594 - 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	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	106	1	899	3	Y	1					2
							1	9									
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	95	1	888	3	Y	1					3
							1	9									
03	1116	N	955	-0-	-161	-0-	27	1	927	3	Y	1					4
							1	9									
04	960	N	873	-0-	-87	-0-	872	3	1	9	Y	1					5
05	1085	N	827	-0-	-258	-0-	827	3			Y	-0-	4	1			1
06	930	N	866	-0-	-64	-0-	864	3	2	9	Y	2					3
07	902	N	902	-0-	-0-	-0-	901	3	1	9	Y	1	1	8			3
*08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	59	1	993	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
*09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	51	1	907	3	Y	-0-					1
*10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	58	1	955	3	Y	-0-	1	1			-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: 9,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WARD 114 WELL #: 23 RRCID -> 245229 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5538 - 7650

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SIMMONS 72 WELL #: 18 RRCID -> 245235 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6354 - 7733

01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	Y	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	3	Y	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	Y	1					1
							1	9									
*08	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
*10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	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: 656 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS 71 WELL #: 15 RRCID -> 245238 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6398 - 7897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	682	-0-	-124	-0-	57	1	623	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	672	N	638	-0-	-34	-0-	54	1	583	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	682	N	661	-0-	-21	-0-	57	1	600	3	Y	4	2	1	2	8	1
							4	9									
04	660	N	646	-0-	-14	-0-	37	1	608	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	713	N	704	-0-	-9	-0-	42	1	658	3	Y	4	2	8			2
							4	9									
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	43	1	638	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	682	N	557	-0-	-125	-0-	36	1	520	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
*08	751	N	751	-0-	-0-	-0-	49	1	701	3	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
*09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	52	1	752	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
*10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	39	1	577	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,744 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

STEWART WELL #: 3012 RRCID -> 245625 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 2857 - 4730

01	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	3			N	-0-					-0-
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	75	1	347	3	N	-0-					-0-
04	608	N	608	-0-	-0-	-0-	106	1	502	3	N	-0-					-0-
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	191	1	796	3	N	-0-					-0-
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	181	1	576	3	N	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	185	1	487	3	N	-0-					-0-
*08	868	N	441	-0-	-427	-0-	41	1	400	3	N	-0-					-0-
09	750	N	357	-0-	-393	-0-	8	1	349	3	N	-0-					-0-
10	682	N	369	-0-	-313	-0-	9	1	360	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,665 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 #: 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	899	N	889	-0-	-10	-0-	51	1	838	3	N	-0-					-0-
02	840	N	803	-0-	-37	-0-	43	1	760	3	N	-0-					-0-
03	899	N	844	-0-	-55	-0-	45	1	799	3	N	-0-					-0-
04	870	N	848	-0-	-22	-0-	45	1	803	3	N	-0-					-0-
05	899	N	857	-0-	-42	-0-	45	1	812	3	N	-0-					-0-
06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	45	1	813	3	N	-0-					-0-
07	868	N	755	-0-	-113	-0-	39	1	708	3	N	7	2	1			5
							8	9									
*08	868	N	738	-0-	-130	-0-	39	1	698	3	N	1	2	1			4
							1	9									
09	870	N	750	-0-	-120	-0-	40	1	708	3	N	2	2	1			4
							2	9									
*10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	46	1	755	3	N	3	2	1			5
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 8,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			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: 13 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

KELLY 115 WELL #: 32 RRCID -> 245638 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 4856 - 6294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	25	1	459	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	21	1	390	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	465	N	458	-0-	-7	-0-	24	1	431	3	Y	3	2	1	1	8	1
							3	9									
04	480	N	437	-0-	-43	-0-	22	1	411	3	Y	4	3	1	1	8	1
							4	9									
05	465	N	406	-0-	-59	-0-	21	1	382	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
06	450	N	159	-0-	-291	-0-	8	1	151	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	465	N	209	-0-	-256	-0-	11	1	196	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*08	403	N	127	-0-	-276	-0-	7	1	119	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	150	N	9	-0-	-141	-0-	9	3			Y	-0-	1	1			-0-
*10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	40	1	492	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. G WELL #: 6 RRCID -> 245662 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 6622 - 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	615	N	615	-0-	-0-	-0-	40	1	575	3	N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	27	1	491	3	N	-0-					-0-
03	682	N	555	-0-	-127	-0-	26	1	528	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	600	N	208	-0-	-392	-0-	10	1	198	3	N	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	31	1	594	3	N	-0-					-0-
06	540	N	474	-0-	-66	-0-	22	1	452	3	N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	391	3	N	4	1	1			3
							4	9									
*08	620	N	397	-0-	-223	-0-	19	1	377	3	N	1					4
							1	9									
09	480	N	380	-0-	-100	-0-	18	1	361	3	N	1	2	1			3
							1	9									
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	20	1	378	3	N	-0-	2	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	779	N	779	-0-	-0-	-0-	97	1	681	3	Y	1					3
							1	9									
02	728	N	713	-0-	-15	-0-	92	1	621	3	Y	-0-					3
03	775	N	759	-0-	-16	-0-	101	1	658	3	Y	-0-					3
04	750	N	734	-0-	-16	-0-	100	1	633	3	Y	1					4
							1	9									
05	775	N	758	-0-	-17	-0-	107	1	651	3	Y	-0-					4
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	102	1	621	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
07	744	N	741	-0-	-3	-0-	105	1	634	3	Y	2					3
							2	9									
*08	744	N	684	-0-	-60	-0-	85	1	598	3	Y	1					4
							1	9									
09	720	N	638	-0-	-82	-0-	78	1	558	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
*10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	81	1	595	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
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: 7,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	47	1	982	3	N	-0-					-0-
02	952	N	951	-0-	-1	-0-	43	1	908	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	48	1	991	3	N	-0-					-0-
04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	47	1	944	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	47	1	993	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	45	1	964	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	47	1	964	3	N	4	2	1			2
							4	9									
*08	1054	N	944	-0-	-110	-0-	44	1	898	3	N	2	2	1			2
							2	9									
09	1020	N	908	-0-	-112	-0-	44	1	862	3	N	2	2	1			2
							2	9									
10	1023	N	844	-0-	-179	-0-	41	1	800	3	N	3	2	1			3
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 9,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MORRIS BROTHERS RANCH C-77 WELL #: 2 RRCID -> 245869 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6740 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	72	1	1252	2	N	-0-					-0-
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	61	1	1244	2	N	-0-					-0-
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	68	1	1364	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	60	1	1200	2	N	-0-					-0-
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	75	1	1445	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	57	1	1123	2	N	-0-					-0-
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	65	1	1272	2	N	-0-					-0-
*08	1240	N	802	-0-	-438	-0-	39	1	763	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	801	-0-	-369	-0-	39	1	762	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	942	-0-	-298	-0-	43	1	899	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: 11,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S., JR. "V" WELL #: 6 RRCID -> 245971 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 6690 - 8064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	748	-0-	-151	-0-	49	1	699	3	N	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	37	1	669	3	N	-0-					-0-
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	40	1	801	3	N	-0-					-0-
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	41	1	795	3	N	-0-					-0-
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	43	1	826	3	N	-0-					-0-
06	T. A.		837	-0-	837	837	39	1	798	3	N	-0-					-0-
07	T. A.		870	-0-	870	1707	39	1	822	3	N	8	2	1	1	8	5
							9	9									
*08	T. A.		853	-0-	853	2560	41	1	811	3	N	1					6
							1	9									
*09	3335	X	775	-0-	-2560	-0-	37	1	736	3	N	2	4	1			4
							2	9									
*10	810	X	810	-0-	-0-	-0-	40	1	768	3	N	2	4	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 8,145 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	123	-0-	-1	-0-	7	1	116	3	N	-0-					1
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	6	1	100	3	N	-0-	1	1			-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	7	1	113	3	N	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	6	1	98	3	N	-0-					-0-
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	3	N	-0-					-0-
06	120	N	28	-0-	-92	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
07	93	N	28	-0-	-65	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
*08	93	N	32	-0-	-61	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 13 RRCID -> 246019 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7288 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2911	-0-	-127	-0-	143	1	2768	3	N	-0-					-0-
02	2744	X	2574	-0-	-170	-0-	128	1	2446	3	N	-0-					-0-
03	3038	X	2866	-0-	-172	-0-	137	1	2729	3	N	-0-					-0-
04	2820	X	2759	-0-	-61	-0-	133	1	2626	3	N	-0-					-0-
05	2914	X	2812	-0-	-102	-0-	133	1	2679	3	N	-0-					-0-
06	2820	X	2725	-0-	-95	-0-	126	1	2599	3	N	-0-					-0-
07	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	133	1	2688	3	N	42	26	1			16
							46	9									
*08	2821	N	2781	-0-	-40	-0-	139	1	2625	3	N	15	11	1			20
							17	9									
*09	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	136	1	2583	3	N	18	21	1			17
							20	9									
*10	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	141	1	2674	3	N	22	26	1	1	8	12
							24	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 27,873 TOTAL CONDENSATE PROD: 97

MORRISS BROS. RANCH "B" 120 WELL #: 3 RRCID -> 246230 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6890 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	270	-0-	-536	-0-	15	1	255	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	385	-0-	-119	-0-	18	1	367	2	Y	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	19	1	376	2	Y	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	319	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	418	-0-	-16	-0-	21	1	397	2	Y	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	24	1	464	2	Y	-0-					-0-
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	27	1	535	2	Y	-0-					-0-
*08	403	N	350	-0-	-53	-0-	17	1	333	2	Y	-0-					-0-
*09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	26	1	524	2	Y	-0-					-0-
*10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	26	1	546	2	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: 4,325 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	48	X	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	Y	-0-					-0-
07	14	X	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	5	-0-	5	5	5	3			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	6	-0-	6	11	6	3			Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	7	-0-	7	18	7	3			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	18					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	18					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 80 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH SWD WELL #: 115 RRCID -> 246521 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6625 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 4 RRCID -> 246733 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	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	58	1	1007	2	Y	-0-					-0-
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	51	1	1038	2	Y	-0-					-0-
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	60	1	1218	2	Y	-0-					-0-
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	61	1	1225	2	Y	-0-					-0-
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	67	1	1285	2	Y	-0-					-0-
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	66	1	1290	2	Y	-0-					-0-
07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	78	1	1530	2	Y	-0-					-0-
*08	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	112	1	2182	2	Y	-0-					-0-
*09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	90	1	1776	2	Y	-0-					-0-
*10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	73	1	1540	2	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: 14,807 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	851	N	851	-0-	-0-	-0-	46	1	805	2	Y	-0-					-0-
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	42	1	853	2	Y	-0-					-0-
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	96	1	1935	2	Y	-0-					-0-
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	95	1	1916	2	Y	-0-					-0-
05	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	59	1	1140	2	Y	-0-					-0-
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	72	1	1406	2	Y	-0-					-0-
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	66	1	1293	2	Y	-0-					-0-
*08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	53	1	1039	2	Y	-0-					-0-
*09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	46	1	917	2	Y	-0-					-0-
*10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	31	1	659	2	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: 12,569 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	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	156	1	2080	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	106	1	1515	3	Y	2	1	8			2
							2	9									
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	123	1	1620	3	Y	5	2	8			5
							6	9									
04	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	93	1	1552	3	Y	2	6	1			1
							2	9									
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	93	1	1502	3	Y	1					2
							1	9									
06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	84	1	1438	3	Y	2					4
							2	9									
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	85	1	1369	3	Y	-0-	1	1			3
*08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	76	1	1239	3	Y	-0-					3
*09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	64	1	1111	3	Y	6	6	8			3
							7	9									
*10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	136	1	1259	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 15,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1209	N	854	-0-	-355	-0-	60	1 9	793	3	Y	1	3	1			-0-
02	1092	N	799	-0-	-293	-0-	52	1 9	746	3	Y	1					1
03	1054	N	841	-0-	-213	-0-	59	1 9	781	3	Y	1					2
04	840	N	834	-0-	-6	-0-	47	1 9	786	3	Y	1	3	1			-0-
05	899	N	874	-0-	-25	-0-	50	1 9	813	3	Y	10	9	8			1
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	49	1 9	838	3	Y	1					2
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	51	1	817	3	Y	-0-					2
*08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	52	1	844	3	Y	-0-					2
09	900	N	846	-0-	-54	-0-	46	1	800	3	Y	-0-					2
*10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	82	1	759	3	Y	-0-	2	1			-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: 8,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

MAYFIELD 46 WELL #: 29 RRCID -> 246752 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 6188 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	904	-0-	-88	-0-	63	1 9	840	3	Y	1	3	1			-0-
02	868	N	789	-0-	-79	-0-	51	1 9	737	3	Y	1					1
03	961	N	880	-0-	-81	-0-	62	1 9	817	3	Y	1					2
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	50	1 9	830	3	Y	1	3	1			-0-
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	52	1 9	836	3	Y	1					1
06	840	N	751	-0-	-89	-0-	42	1 9	708	3	Y	1					2
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	54	1 9	861	3	Y	1	1	8			2
*08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	54	1	878	3	Y	-0-					2
*09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	45	1	791	3	Y	-0-					2
*10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	88	1	815	3	Y	-0-	2	1			-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: 8,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 20A WELL #: 15 RRCID -> 247086 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6420 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1196	-0-	-323	-0-	71	1	1125	2	N	-0-					1
02	1204	N	988	-0-	-216	-0-	57	1	930	2	N	1					2
							1	9									
03	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	58	1	973	2	N	3	2	1	2	8	1
							3	9									
04	1170	N	962	-0-	-208	-0-	52	1	909	2	N	1					2
							1	9									
05	1085	N	985	-0-	-100	-0-	48	1	936	2	N	1	1	8			2
							1	9									
06	990	N	911	-0-	-79	-0-	44	1	867	2	N	-0-					2
07	992	N	872	-0-	-120	-0-	42	1	830	2	N	-0-	2	1			-0-
*08	992	N	752	-0-	-240	-0-	36	1	716	2	N	-0-					-0-
09	900	N	10	-0-	-890	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	40	1	804	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: 8,554 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MAYER 20A WELL #: 16 RRCID -> 247088 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 6420 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	44	1	700	2	N	-0-					1
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	47	1	764	2	N	1					2
							1	9									
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	47	1	790	2	N	1	2	1			1
							1	9									
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	44	1	765	2	N	5	5	8			1
							6	9									
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	40	1	773	2	N	1					2
							1	9									
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	37	1	723	2	N	-0-					2
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	34	1	675	2	N	-0-	2	1			-0-
*08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	38	1	753	2	N	-0-					-0-
*09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	29	1	581	2	N	-0-					-0-
*10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	34	1	670	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: 7,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	775	N	750	-0-	-25	-0-	127	1 2 9	621	3	Y	2	2	1			-0-
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	114	1 3 9	557	3	Y	3	2	1			1
03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	126	1 3 9	593	3	Y	3	2	1			2
04	720	N	716	-0-	-4	-0-	122	1 3 9	591	3	Y	3	4	1			1
05	744	N	729	-0-	-15	-0-	125	1 4 9	600	3	Y	4	2	1			3
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	121	1 3 9	578	3	Y	3	4	1			2
07	744	N	721	-0-	-23	-0-	139	1 2 9	580	3	Y	2	2	1			2
*08	744	N	632	-0-	-112	-0-	63	1 2 9	567	3	Y	2	2	1			2
09	690	N	578	-0-	-112	-0-	30	1 3 9	545	3	Y	3	4	1			1
*10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	46	1 2 9	567	3	Y	2	2	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	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
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	404	N	404	-0-	-0-	-0-	23	1	381	3	N	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	3	N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	2					2
							2	9									
*08	124	N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	3	N	-0-	1	1			1
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	5	1	109	3	N	-0-					1
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	5	1	111	3	N	-0-	1	1			-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: 1,547 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	155	N	73	-0-	-82	-0-	2	1	71	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	78	-0-	-34	-0-	2	1	76	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	2	1	73	3	Y	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	65	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	2	1	71	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	1	1	54	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	1	1	58	3	Y	-0-					-0-
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	1	1	57	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	1	1	48	3	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: 656 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	713	N	682	-0-	-31	-0-	64	1	618	3	Y	-0-					1
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	54	1	592	3	Y	-0-					1
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	61	1	628	3	Y	-0-					1
04	660	N	649	-0-	-11	-0-	53	1	596	3	Y	-0-					1
05	713	N	667	-0-	-46	-0-	55	1	612	3	Y	-0-					1
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	60	1	624	3	Y	-0-					1
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	58	1	633	3	Y	-0-					1
*08	682	N	666	-0-	-16	-0-	58	1	608	3	Y	-0-					1
09	690	N	603	-0-	-87	-0-	52	1	551	3	Y	-0-					1
*10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	69	1	631	3	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,677 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	818	-0-	-205	-0-	51	1	767	3	N	-0-					-0-
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	91	1	1350	3	N	-0-					-0-
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	99	1	1416	3	N	-0-					-0-
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	94	1	1339	3	N	-0-					-0-
05	1581	N	1405	-0-	-176	-0-	89	1	1316	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1343	-0-	-127	-0-	83	1	1260	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1399	-0-	-89	-0-	84	1	1312	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	93	1	1451	3	N	2	1	1	1	8	2
							2	9									
09	1350	N	919	-0-	-431	-0-	55	1	864	3	N	-0-	1	1			1
10	1395	N	1170	-0-	-225	-0-	69	1	1100	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 12,989 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	522	-0-	-5	-0-	26	1	496	3	N	-0-					-0-
02	476	N	454	-0-	-22	-0-	23	1	431	3	N	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	25	1	507	3	N	-0-					-0-
04	510	N	503	-0-	-7	-0-	24	1	479	3	N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	24	1	486	3	N	-0-					-0-
06	510	N	498	-0-	-12	-0-	23	1	475	3	N	-0-					-0-
07	527	N	515	-0-	-12	-0-	24	1	482	3	N	8	5	1			3
							9	9									
*08	496	N	484	-0-	-12	-0-	24	1	458	3	N	2	2	1			3
							2	9									
09	510	N	463	-0-	-47	-0-	23	1	437	3	N	3	3	1			3
							3	9									
10	496	N	476	-0-	-20	-0-	24	1	449	3	N	3	4	1			2
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	23	1	385	3	N	-0-					-0-
02	336	N	290	-0-	-46	-0-	15	1	275	3	N	-0-					-0-
03	434	N	249	-0-	-185	-0-	13	1	236	3	N	-0-					-0-
04	390	N	257	-0-	-133	-0-	14	1	243	3	N	-0-					-0-
05	310	N	230	-0-	-80	-0-	12	1	218	3	N	-0-					-0-
06	240	N	188	-0-	-52	-0-	10	1	178	3	N	-0-					-0-
07	279	N	220	-0-	-59	-0-	11	1	207	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	245	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	180	N	168	-0-	-12	-0-	9	1	158	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	217	N	171	-0-	-46	-0-	10	1	161	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,441 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	682	N	656	-0-	-26	-0-	165	1	491	3	N	-0-					-0-
02	616	N	595	-0-	-21	-0-	149	1	446	3	N	-0-					-0-
03	651	N	645	-0-	-6	-0-	166	1	479	3	N	-0-					-0-
04	630	N	615	-0-	-15	-0-	160	1	455	3	N	-0-					-0-
05	651	N	624	-0-	-27	-0-	163	1	461	3	N	-0-					-0-
06	630	N	589	-0-	-41	-0-	157	1	432	3	N	-0-					-0-
07	651	N	583	-0-	-68	-0-	159	1	423	3	N	1					1
							1	9									
*08	620	N	569	-0-	-51	-0-	170	1	399	3	N	-0-					1
*09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	171	1	486	3	N	-0-					-0-
*10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	173	1	452	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,159 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
*08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	74	-0-	-166	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	3			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: 2,235 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART WELL #: 310 RRCID -> 247440 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 2892 - 4756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	836	-0-	-1	-0-	189	1	647	3	N	-0-					-0-
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	171	1	601	3	N	-0-					-0-
03	837	N	772	-0-	-65	-0-	187	1	585	3	N	-0-					-0-
04	810	N	779	-0-	-31	-0-	181	1	598	3	N	-0-					-0-
05	868	N	761	-0-	-107	-0-	186	1	575	3	N	-0-					-0-
06	750	N	703	-0-	-47	-0-	180	1	523	3	N	-0-					-0-
07	806	N	708	-0-	-98	-0-	186	1	522	3	N	-0-					-0-
*08	775	N	503	-0-	-272	-0-	42	1	461	3	N	-0-					-0-
09	690	N	429	-0-	-261	-0-	10	1	419	3	N	-0-					-0-
10	713	N	446	-0-	-267	-0-	11	1	435	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 40 WELL #: 24 RRCID -> 247446 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6132 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	202	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	12	1	179	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	15	1	196	3	Y	1					1
							1	9									
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	12	1	195	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	217	N	148	-0-	-69	-0-	9	1	139	3	Y	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	267	3	Y	1					1
							1	9									
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	3	Y	-0-					-0-
*08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	265	3	Y	1					1
							1	9									
*09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	3	Y	-0-					1
*10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	27	1	250	3	Y	-0-	1	1			-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: 2,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	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-

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	682	N	401	-0-	-281	-0-	88	1 1 9	312	3	Y	1	1	1			-0-
02	560	N	346	-0-	-214	-0-	78	1 2 9	266	3	Y	2	1	1			1
03	465	N	385	-0-	-80	-0-	87	1 1 9	297	3	Y	1	1	1			1
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	85	1 2 9	306	3	Y	2	2	1			1
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	87	1 1 9	310	3	Y	1	1	1			1
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	85	1 2 9	304	3	Y	2	2	1			1
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	98	1 1 9	293	3	Y	1	1	1			1
*08	403	N	323	-0-	-80	-0-	47	1 1 9	275	3	Y	1	1	1			1
09	390	N	268	-0-	-122	-0-	14	1 1 9	253	3	Y	1	2	1			-0-
*10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	21	1 2 9	254	3	Y	2	1	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS 72.5 WELL #: 4 RRCID -> 247452 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6288 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	211	-0-	-99	-0-	18	1	193	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	17	1	178	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	21	1	218	3	Y	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	16	1	273	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	18	1	284	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	326	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	24	1	349	3	Y	-0-					-0-
*08	310	N	291	-0-	-19	-0-	19	1	272	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	287	-0-	-73	-0-	19	1	267	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	372	N	313	-0-	-59	-0-	20	1	293	3	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: 2,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	279	N	152	-0-	-127	-0-	93	1	59	3	Y	-0-					226
02	252	N	153	-0-	-99	-0-	84	1	69	3	Y	-0-					226
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	93	1	81	3	Y	-0-					226
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	90	1	66	3	Y	-0-					226
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	93	1	58	3	Y	-0-					226
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	90	1	64	3	Y	-0-					226
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	93	1	69	3	Y	-0-					225
*08	155	N	89	-0-	-66	-0-	31	1	58	3	Y	-0-					225
09	150	N	86	-0-	-64	-0-	30	1	56	3	Y	-0-					225
*10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	31	1	81	3	Y	3					228
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					228
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					228

TOTAL GAS PROD: 1,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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		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
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	806	N	696	-0-	-110	-0-	103	1 2 9	591	3	Y	2	2	1			-0-
02	644	N	613	-0-	-31	-0-	92	1 3 9	518	3	Y	3	2	1			1
03	682	N	672	-0-	-10	-0-	102	1 3 9	567	3	Y	3	2	1			2
04	660	N	634	-0-	-26	-0-	97	1 3 9	534	3	Y	3	4	1			1
05	682	N	617	-0-	-65	-0-	99	1 3 9	515	3	Y	3	2	1			2
06	660	N	577	-0-	-83	-0-	94	1 3 9	480	3	Y	3	4	1			1
07	651	N	594	-0-	-57	-0-	108	1 3 9	483	3	Y	3	2	1			2
*08	620	N	509	-0-	-111	-0-	57	1 2 9	450	3	Y	2	2	1			2
09	570	N	445	-0-	-125	-0-	24	1 1 9	420	3	Y	1	3	1			-0-
*10	484	N	484	-0-	-0-	-0-	36	1 2 9	446	3	Y	2	1	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

EPPS, H. C. #39 WELL #: 9 RRCID -> 247459 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 4164 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	73	1 3 9	1004	3	Y	3					10
02	952	N	791	-0-	-161	-0-	53	1 1 9	737	3	Y	1	10	1			1
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	73	1 6 9	1069	3	Y	5					6
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	90	1 4 9	975	3	Y	4					10
05	879	N	879	-0-	-0-	-0-	67	1 1 9	811	3	Y	1	1	8			10
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	77	1	976	3	Y	-0-	9	1			1
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	84	1 4 9	981	3	Y	4					5
*08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	78	1 3 9	924	2	Y	3					8
09	1020	N	953	-0-	-67	-0-	82	1 4 9	867	2	Y	4					12
*10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	79	1	917	2	Y	-0-	9	1	1	8	1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 14 RRCID -> 247645 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 6568 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	604	-0-	-16	-0-	42	1	562	3	N	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	37	1	518	3	N	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	39	1	563	3	N	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	40	1	578	3	N	-0-					-0-
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	43	1	601	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	36	1	577	3	N	-0-					-0-
07	651	N	645	-0-	-6	-0-	39	1	600	3	N	5	3	1			2
							6	9									
*08	651	N	639	-0-	-12	-0-	40	1	597	3	N	2	1	1			3
							2	9									
*09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	40	1	571	3	N	2	3	1			2
							2	9									
10	651	N	611	-0-	-40	-0-	39	1	568	3	N	4	2	1			4
							4	9									
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: 6,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	186	N	36	-0-	-150	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	127	-0-	-41	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	219	-0-	-141	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
*08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	43	-0-	-167	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	3			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: 1,482 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 8219S RRCID -> 247648 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 4166 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEWART WELL #: 105 RRCID -> 247707 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5095 PERF. 3004 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	3			N	-0-					-0-
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HOLMAN WELL #: 268 RRCID -> 247708 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 4140 - 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	1054	N	879	-0-	-175	-0-	54	1	825	3	N	-0-					-0-
02	1092	N	931	-0-	-161	-0-	104	1	826	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	992	N	954	-0-	-38	-0-	69	1	885	3	N	-0-					-0-
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	60	1	878	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	914	-0-	-109	-0-	63	1	851	3	N	-0-					-0-
06	930	N	823	-0-	-107	-0-	47	1	776	3	N	-0-					-0-
07	961	N	902	-0-	-59	-0-	50	1	844	3	N	7					7
							8	9									
*08	899	N	835	-0-	-64	-0-	46	1	788	3	N	1					8
							1	9									
09	810	N	787	-0-	-23	-0-	41	1	745	3	N	1					9
							1	9									
*10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	82	1	1382	3	N	-0-					9
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 9,427 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

CANYON RANCH WELL #: 9318S RRCID -> 247709 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4482 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
02	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*08	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
*10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
11	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: 52 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	4123	X	3739	-0-	-384	-0-	184	1	3555	3	N	-0-					-0-
02	3724	X	3198	-0-	-526	-0-	159	1	3039	3	N	-0-					-0-
03	4123	X	3390	-0-	-733	-0-	162	1	3228	3	N	-0-					-0-
04	3870	X	3040	-0-	-830	-0-	146	1	2894	3	N	-0-					-0-
05	3844	X	3432	-0-	-412	-0-	162	1	3270	3	N	-0-					-0-
06	3630	X	3140	-0-	-490	-0-	146	1	2994	3	N	-0-					-0-
07	3534	X	3459	-0-	-75	-0-	161	1	3245	3	N	48	30	1			18
							53	9									
*08	3441	X	3221	-0-	-220	-0-	161	1	3040	3	N	18	13	1			23
							20	9									
09	3330	X	2997	-0-	-333	-0-	148	1	2828	3	N	19	23	1			19
							21	9									
10	3441	X	3154	-0-	-287	-0-	156	1	2970	3	N	25	29	1	1	8	14
							28	9									
11	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					14
*12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 32,770 TOTAL CONDENSATE PROD: 110

CANYON RANCH 126 WELL #: 19S RRCID -> 247712 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 4516 - 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	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	198	-0-	-390	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
04	810	N	9	-0-	-801	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	360	N	34	-0-	-326	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
*08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			Y	-0-					-0-
*09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
*10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			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: 4,023 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 8220S RRCID -> 247732 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		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
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	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-

CAUTHORN 16 WELL #: 7 RRCID -> 247734 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 4730 - 6240

01	589	N	512	-0-	-77	-0-	54	1	458	3	Y	-0-					1
02	616	N	467	-0-	-149	-0-	45	1	422	3	Y	-0-					1
03	527	N	398	-0-	-129	-0-	11	1	386	3	Y	1					2
							1	9									
04	510	N	418	-0-	-92	-0-	418	3			Y	-0-					2
05	527	N	404	-0-	-123	-0-	404	3			Y	-0-	2	1			-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	502	3	2	9	Y	2					2
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			Y	-0-					2
*08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	56	1	464	3	Y	-0-	1	1			1
*09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	55	1	465	3	Y	-0-					1
*10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	62	1	522	3	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: 4,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAYER RANCH "BB" WELL #: 2603 RRCID -> 247736 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7782

01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	N	-0-					-0-
*08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
*09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
*10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 829 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	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40 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	403	N	386	-0-	-17	-0-	23 1 1 9		362	2	N	1					1
02	364	N	334	-0-	-30	-0-	19	1	315	2	N	-0-					1
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	22	1	362	2	N	-0-	1	1			-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	20 1 1 9		348	2	N	1					1
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	364	2	N	-0-					1
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	2	N	-0-					1
07	372	N	369	-0-	-3	-0-	18	1	351	2	N	-0-	1	1			-0-
*08	372	N	337	-0-	-35	-0-	16	1	321	2	N	-0-					-0-
09	360	N	326	-0-	-34	-0-	16	1	310	2	N	-0-					-0-
*10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	330	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: 3,600 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	930	N	892	-0-	-38	-0-	74 1 2 9		816	3	Y	2	2	1			2
02	812	N	801	-0-	-11	-0-	68 1 4 9		729	3	Y	4	2	1	2	8	2
03	868	N	796	-0-	-72	-0-	69 1 1 9		726	3	Y	1	2	1			1
04	870	N	853	-0-	-17	-0-	48 1 4 9		801	3	Y	4	2	1	2	8	1
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	59 1 1 9		924	3	Y	1					2
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	57 1 1 9		850	3	Y	1	2	1			1
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	57 1 1 9		817	3	Y	1	1	8			1
*08	992	N	789	-0-	-203	-0-	52 1 1 9		736	3	Y	1	1	1	1	8	-0-
09	900	N	742	-0-	-158	-0-	48 1 2 9		692	3	Y	2	1	8			1
*10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	61 1 1 9		903	3	Y	1	1	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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 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-	10	1 9	271	3	Y	1	2	1			1
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	11	1 2 9	253	3	Y	2	1	1			2
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	12	1 2 9	284	3	Y	2	3	1			1
04	270	N	232	-0-	-38	-0-	9	1 1 9	222	3	Y	1	1	1			1
05	310	N	107	-0-	-203	-0-	4	1 1 9	102	3	Y	1	1	1			1
06	300	N	95	-0-	-205	-0-	4	1 1 9	90	3	Y	1	1	1			1
07	248	N	106	-0-	-142	-0-	4	1 1 9	101	3	Y	1	1	1			1
*08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	105	3	Y	-0-					1
*09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	Y	-0-					-0-
*10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1 1 9	99	3	Y	1	1	1			-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: 1,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 30 RRCID -> 248484 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6720 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CANYON RANCH 107 WELL #: 10E RRCID -> 248485 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 4328 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 927 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	49	1	782	3	Y	3	1	8			2
							3	9									
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	41	1	707	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	744	N	712	-0-	-32	-0-	40	1	668	3	Y	4	2	8			2
							4	9									
04	720	N	488	-0-	-232	-0-	29	1	457	3	Y	2	2	1	2	8	-0-
							2	9									
05	744	N	514	-0-	-230	-0-	29	1	484	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	690	N	484	-0-	-206	-0-	27	1	456	3	Y	1					1
							1	9									
07	496	N	465	-0-	-31	-0-	30	1	435	3	Y	-0-					1
*08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	53	1	738	3	Y	2	1	1	2	8	-0-
							2	9									
*09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	53	1	741	3	Y	3	2	8			1
							3	9									
*10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	35	1	517	3	Y	-0-	1	1			-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: 6,387 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

STEWART WELL #: 3014 RRCID -> 248510 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 2886 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	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	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	31	1	17	3	N	-0-					-0-
*09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	N	-0-					-0-
*10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 9320S RRCID -> 248512 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 4600 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	609	-0-	-42	-0-	87	1	522	3	Y	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	76	1	571	3	Y	-0-					-0-
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	87	1	620	3	Y	-0-					-0-
04	682	N	682	-0-	-0-	-0-	84	1	598	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	687	-0-	-26	-0-	87	1	600	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	661	-0-	-29	-0-	84	1	577	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	690	-0-	-23	-0-	87	1	602	3	Y	1					1
							1	9									
*08	682	N	675	-0-	-7	-0-	31	1	644	3	Y	-0-					1
09	660	N	618	-0-	-42	-0-	30	1	588	3	Y	-0-					1
10	682	N	633	-0-	-49	-0-	31	1	602	3	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	56	-0-	-56	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	73	3	1	9	Y	1					1
*08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					1
*09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					1
*10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 885 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CANYON RANCH 107 WELL #: 17E RRCID -> 248535 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4178 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		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
MAYER RANCH "DD" WELL #: 2805 RRCID -> 248538 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6478 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	313	-0-	-59	-0-	20	1	293	3	N	-0-					-0-
02	308	N	286	-0-	-22	-0-	15	1	271	3	N	-0-					-0-
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	16	1	314	3	N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	19	1	363	3	N	-0-					-0-
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	18	1	339	3	N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	16	1	325	3	N	-0-					-0-
07	403	N	344	-0-	-59	-0-	16	1	325	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	372	N	320	-0-	-52	-0-	15	1	304	3	N	1					3
							1	9									
09	330	N	300	-0-	-30	-0-	14	1	285	3	N	1	2	1			2
							1	9									
10	341	N	247	-0-	-94	-0-	12	1	234	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	3			Y	-0-					-0-
02	616	N	604	-0-	-12	-0-	604	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	656	-0-	-26	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	635	-0-	-25	-0-	635	3			Y	-0-					-0-
05	682	N	647	-0-	-35	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	607	-0-	-23	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	496	-0-	-155	-0-	496	3			Y	-0-					-0-
*08	651	N	540	-0-	-111	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
09	600	N	503	-0-	-97	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
*10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			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: 5,879 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	2046	N	1691	-0-	-355	-0-	91	1	1600	3	N	-0-					-0-
02	1876	N	1787	-0-	-89	-0-	104	1	1683	3	N	-0-					-0-
03	1984	N	1964	-0-	-20	-0-	112	1	1852	3	N	-0-					-0-
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	109	1	1671	3	N	-0-					-0-
05	1984	N	1729	-0-	-255	-0-	111	1	1618	3	N	-0-					-0-
06	1890	N	1630	-0-	-260	-0-	104	1	1526	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	1744	-0-	-85	-0-	103	1	1641	3	N	-0-					-0-
*08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	104	1	1737	3	N	-0-					-0-
*09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	100	1	1606	3	N	-0-					-0-
10	1736	N	1685	-0-	-51	-0-	104	1	1581	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	359	N	359	-0-	-0-	-0-	25	1	333	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	95	-0-	-122	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	60	-0-	-150	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	52	-0-	-134	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	20	1	332	3	Y	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	26	1	413	3	Y	-0-					-0-
*08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	21	1	336	3	Y	1					1
							1	9									
*09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	19	1	328	3	Y	-0-					1
*10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	24	1	221	3	Y	-0-	1	1			-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: 2,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	310	N	300	-0-	-10	-0-	19	1	281	2	N	-0-					-0-
02	280	N	267	-0-	-13	-0-	16	1	251	2	N	-0-					-0-
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	17	1	288	2	N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	24	1	469	2	N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	18	1	340	2	N	-0-					-0-
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	384	2	N	-0-					-0-
07	496	N	408	-0-	-88	-0-	19	1	388	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	372	N	347	-0-	-25	-0-	16	1	331	2	N	-0-					-0-
*09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	394	2	N	-0-					-0-
*10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	43	1	376	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: 3,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	140	N	128	-0-	-12	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	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	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	4061	X	4046	-0-	-15	-0-	220	1	3826	2	Y	-0-					-0-
02	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	183	1	3719	2	Y	-0-					-0-
03	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	248	1	5005	2	Y	-0-					-0-
04	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	335	1	6729	2	Y	-0-					-0-
05	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	304	1	5842	2	Y	-0-					-0-
06	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	273	1	5342	2	Y	-0-					-0-
07	7285	X	5692	-0-	-1593	-0-	275	1	5417	2	Y	-0-					-0-
*08	7285	X	3910	-0-	-3375	-0-	191	1	3719	2	Y	-0-					-0-
09	7050	X	3772	-0-	-3278	-0-	182	1	3590	2	Y	-0-					-0-
10	6138	X	3684	-0-	-2454	-0-	166	1	3518	2	Y	-0-					-0-
11	5610	X	NO RPT	-0-	-5610	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD 114 WELL #: 21 RRCID -> 249079 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	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	5	1	96	3	N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	4	1	92	3	N	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	111	3	N	1					1
							1	9									
*08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	5	1	101	3	N	-0-					1
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	5	1	101	3	N	-0-	1	1			-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: 1,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER JONES WELL #: 1711 RRCID -> 249081 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	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	862	3	4	9	N	4	4	8			-0-
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	945	3	6	9	N	5	5	8			-0-
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	904	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	870	N	857	-0-	-13	-0-	857	3			N	-0-					-0-
07	930	N	844	-0-	-86	-0-	844	3			N	-0-					-0-
*08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
09	870	N	810	-0-	-60	-0-	810	3			N	-0-					-0-
*10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
KELLY 102 WELL #: 28 RRCID -> 249262 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4870 - 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	279	N	266	-0-	-13	-0-	81	1	184	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	73	1	162	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	81	1	181	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	270	N	259	-0-	-11	-0-	78	1	181	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	81	1	190	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	79	1	191	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	88	1	186	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	47	1	281	3	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
*09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	263	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
*10	237	N	237	-0-	-0-	-0-	18	1	218	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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: 2,690 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SHURLEY WELL #: 149 RRCID -> 249274 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5156 - 6006

01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
*09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 153 RRCID -> 249275 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5140 - 6022

01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	308	N	241	-0-	-67	-0-	241	3			N	-0-					-0-
03	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	270	N	248	-0-	-22	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	310	N	231	-0-	-79	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*08	279	N	57	-0-	-222	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	341	N	252	-0-	-89	-0-	21	1	230	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	26	1	273	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	310	N	302	-0-	-8	-0-	26	1	276	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	240	N	210	-0-	-30	-0-	12	1	197	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	341	N	311	-0-	-30	-0-	19	1	291	3	Y	1					1
							1	9									
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	282	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	20	1	285	3	Y	-0-					-0-
*08	310	N	220	-0-	-90	-0-	14	1	206	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	246	-0-	-54	-0-	16	1	230	3	Y	-0-					-0-
*10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	27	1	391	3	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: 2,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HOLMAN WELL #: 266 RRCID -> 249318 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 4662 - 6630

M 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	1519	N	1000	-0-	-519	-0-	61	1	939	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	1055	-0-	-65	-0-	118	1	937	3	N	-0-					-0-
03	992	N	939	-0-	-53	-0-	68	1	870	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	960	N	906	-0-	-54	-0-	58	1	848	3	N	-0-					-0-
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	87	1	1182	3	N	-0-					-0-
06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	73	1	1200	3	N	-0-					-0-
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	75	1	1276	3	N	9					9
							10	9									
*08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	76	1	1287	3	N	2					11
							2	9									
*09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	72	1	1311	3	N	2					13
							2	9									
*10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	77	1	1297	3	N	-0-					11
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 11,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

EPPS, H.C. #38 WELL #: 10 RRCID -> 249441 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 4520 - 6416

M 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	868	N	564	-0-	-304	-0-	38	1	524	3	Y	2					7
							2	9									
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	54	1	752	3	Y	-0-	6	1			1
03	837	N	718	-0-	-119	-0-	46	1	669	3	Y	3					4
							3	9									
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	58	1	629	3	Y	2					6
							2	9									
05	899	N	783	-0-	-116	-0-	60	1	723	3	Y	-0-					6
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	51	1	647	3	Y	-0-	6	1			-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	61	1	714	3	Y	4					4
							4	9									
*08	775	N	643	-0-	-132	-0-	50	1	591	2	Y	2					6
							2	9									
*09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	62	1	652	2	Y	3					9
							3	9									
10	775	N	716	-0-	-59	-0-	57	1	659	2	Y	-0-	7	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,113 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CAUTHORN 16 WELL #: 6 RRCID -> 249449 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 4312 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	180	-0-	-37	-0-	82	1	98	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	150	-0-	-74	-0-	72	1	78	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	157	-0-	-29	-0-	73	1	83	3	Y	1					1
							1	9									
04	180	N	143	-0-	-37	-0-	68	1	75	3	Y	-0-					1
05	155	N	131	-0-	-24	-0-	71	1	60	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	68	1	56	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	124	-0-	-31	-0-	68	1	55	3	Y	1					1
							1	9									
*08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	90	1	107	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	87	1	100	3	Y	-0-					-0-
*10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	91	1	110	3	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: 1,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CANYON RANCH WELL #: 2164S RRCID -> 249450 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 4260 - 4938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	516	-0-	-104	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	588	-0-	-1	-0-	588	3			Y	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	579	-0-	-41	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	550	-0-	-39	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
*08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	501	-0-	-39	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	3			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: 5,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 3 WELL #: 5 RRCID -> 249462 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6332 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	N	1780	-0-	-173	-0-	148	1	1629	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
02	1764	N	1668	-0-	-96	-0-	142	1	1523	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	164	1	1715	3	Y	7	5	1	2	8	3
							8	9									
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	100	1	1657	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
05	1860	N	1757	-0-	-103	-0-	105	1	1648	3	Y	4	1	8			4
							4	9									
06	1830	N	1455	-0-	-375	-0-	91	1	1362	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
07	1891	X	1815	-0-	-76	-0-	118	1	1696	3	Y	1					2
							1	9									
*08	1891	X	1630	-0-	-261	-0-	107	1	1521	3	Y	2	2	1	1	8	1
							2	9									
09	1770	X	1541	-0-	-229	-0-	100	1	1440	3	Y	1					2
							1	9									
10	1767	X	1761	-0-	-6	-0-	112	1	1647	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	1470	X	NO RPT	-0-	-1470	-0-					Y	NO RPT					2
*12	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 17,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	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	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: 264 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	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	N	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	60	1	488	3	N	-0-					-0-
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	92	1	766	3	N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	17	-0-	-283	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	N	-0-					-0-
*08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-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: 1,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
HILL-RAY, MAY M. "F" WELL #: 3 RRCID -> 249749 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8982 - 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	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	85	1	1359	3	Y	-0-					-0-
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	89	1	1321	3	Y	-0-					-0-
03	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	71	1	1201	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1410	N	1253	-0-	-157	-0-	83	1	1170	3	Y	-0-					-0-
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	130	1	1850	3	Y	-0-					-0-
06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	138	1	1967	3	Y	-0-					-0-
07	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	136	1	1838	3	Y	-0-					-0-
*08	1984	N	1897	-0-	-87	-0-	123	1	1774	3	Y	-0-					-0-
09	2100	N	1675	-0-	-425	-0-	117	1	1558	3	Y	-0-					-0-
10	1984	N	1740	-0-	-244	-0-	159	1	1581	3	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: 16,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

RAY, MAY M. MRS. WELL #: 4 RRCID -> 249761 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8370 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	987	-0-	-98	-0-	58	1	929	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	902	-0-	-78	-0-	57	1	843	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1085	N	1042	-0-	-43	-0-	58	1	980	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	65	1	922	3	Y	-0-					-0-
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	70	1	1006	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	76	1	1085	3	Y	-0-					-0-
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	76	1	1031	3	Y	-0-					-0-
*08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	76	1	1102	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1093	-0-	-77	-0-	76	1	1017	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1049	-0-	-67	-0-	96	1	953	3	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: 10,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	130	1	1105	3	Y	1					2
							1	9									
02	1120	N	1030	-0-	-90	-0-	100	1	929	3	Y	1					3
							1	9									
03	1271	N	941	-0-	-330	-0-	26	1	914	3	Y	1					4
							1	9									
04	1200	N	949	-0-	-251	-0-	948	3	1	9	Y	1					5
05	1147	N	1004	-0-	-143	-0-	1004	3			Y	-0-	4	1			1
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	987	3	2	9	Y	2					3
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					3
*08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	124	1	1021	3	Y	5	3	1	4	8	1
							6	9									
*09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	106	1	899	3	Y	-0-					1
*10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	111	1	927	3	Y	-0-	1	1			-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: 10,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	682	N	390	-0-	-292	-0-	31	1	359	3	N	-0-					-0-
02	588	N	317	-0-	-271	-0-	27	1	290	3	N	-0-					-0-
03	620	N	56	-0-	-564	-0-	5	1	51	3	N	-0-					-0-
04	390	N	210	-0-	-180	-0-	17	1	193	3	N	-0-					-0-
05	341	N	251	-0-	-90	-0-	20	1	231	3	N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	24	1	247	3	N	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	23	1	241	3	N	4	2	1			2
							4	9									
*08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	29	1	295	3	N	-0-					2
*09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	33	1	344	3	N	1					3
							1	9									
*10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	74	1	761	3	N	-0-					3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			N	-0-					-0-
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
03	930	N	605	-0-	-325	-0-	605	3			N	-0-					-0-
04	900	N	541	-0-	-359	-0-	541	3			N	-0-					-0-
05	930	N	500	-0-	-430	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	600	N	220	-0-	-380	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	558	N	365	-0-	-193	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					-0-
*09	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
*10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 2073S RRCID -> 249799 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 4304 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	808	-0-	-29	-0-	808	3			Y	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			Y	-0-					-0-
03	837	N	788	-0-	-49	-0-	788	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	750	-0-	-30	-0-	750	3			Y	-0-					-0-
05	806	N	659	-0-	-147	-0-	659	3			Y	-0-					-0-
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	3			Y	-0-					-0-
*08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					-0-
09	750	N	647	-0-	-103	-0-	647	3			Y	-0-					-0-
10	744	N	431	-0-	-313	-0-	431	3			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: 6,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	775	N	684	-0-	-91	-0-	37	1	647	3	N	-0-					-0-
02	672	N	629	-0-	-43	-0-	36	1	593	3	N	-0-					-0-
03	713	N	692	-0-	-21	-0-	39	1	653	3	N	-0-					-0-
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	41	1	621	3	N	-0-					-0-
05	682	N	676	-0-	-6	-0-	43	1	633	3	N	-0-					-0-
06	660	N	647	-0-	-13	-0-	41	1	606	3	N	-0-					-0-
07	682	N	669	-0-	-13	-0-	39	1	630	3	N	-0-					-0-
*08	682	N	661	-0-	-21	-0-	37	1	624	3	N	-0-					-0-
09	660	N	630	-0-	-30	-0-	37	1	593	3	N	-0-					-0-
10	682	N	630	-0-	-52	-0-	39	1	591	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,580 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	725	N	725	-0-	-0-	-0-	33	1	692	3	N	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	31	1	638	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	33	1	696	3	N	-0-					-0-
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	33	1	678	3	N	-0-					-0-
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	34	1	703	3	N	-0-					-0-
06	711	N	711	-0-	-0-	-0-	32	1	678	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	33	1	683	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	33	1	663	3	N	-0-	1	1			1
*09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	33	1	648	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	698	N	698	-0-	-0-	-0-	34	1	662	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 7,078 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	1612	N	1554	-0-	-58	-0-	88	1	1466	3	N	-0-					-0-
02	1512	N	1443	-0-	-69	-0-	73	1	1367	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1581	N	1518	-0-	-63	-0-	79	1	1433	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
04	1500	N	1487	-0-	-13	-0-	74	1	1410	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	1612	N	1472	-0-	-140	-0-	68	1	1404	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1390	-0-	-80	-0-	60	1	1330	3	N	-0-					-0-
07	1550	N	1290	-0-	-260	-0-	56	1	1214	3	N	18	1	8			17
							20	9									
*08	1457	N	1427	-0-	-30	-0-	67	1	1351	3	N	8	15	1	3	8	7
							9	9									
*09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	71	1	1415	3	N	7					14
							8	9									
*10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	63	1	1284	3	N	11	18	1	4	8	3
							12	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 14,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

CANYON RANCH WELL #: 5003E RRCID -> 250162 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 4225 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
02	504	N	487	-0-	-17	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
04	540	N	533	-0-	-7	-0-	533	3			N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
06	570	N	510	-0-	-60	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	3			N	-0-					-0-
*08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
09	510	N	490	-0-	-20	-0-	490	3			N	-0-					-0-
*10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,408 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	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	50	1	1050	3	N	-0-					-0-
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	42	1	877	3	N	-0-					-0-
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	51	1	1061	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	965	-0-	-85	-0-	45	1	920	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	46	1	959	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1050	N	993	-0-	-57	-0-	44	1	949	3	N	-0-					-0-
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	48	1	987	3	N	5	2	1	1	8	2
							6	9									
*08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	52	1	1060	3	N	2	2	1			2
							2	9									
09	990	N	877	-0-	-113	-0-	42	1	832	3	N	3	2	1	1	8	2
							3	9									
10	1023	N	948	-0-	-75	-0-	46	1	899	3	N	3	2	1			3
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 10,075 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SHURLEY WELL #: 143 RRCID -> 250513 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5196 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	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	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 104 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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	1					1
							1	9									
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	5	1	86	2	Y	1					1
							1	9									
*08	93	N	78	-0-	-15	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	4	1	66	2	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: 846 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	62	N	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	15	1	48	3	Y	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	96	1	129	3	Y	1					1
							1	9									
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	102	1	131	3	Y	-0-					1
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	103	1	122	3	Y	-0-					1
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	99	1	118	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	103	1	115	3	Y	-0-					-0-
*08	217	N	145	-0-	-72	-0-	40	1	104	2	Y	1					1
							1	9									
09	210	N	96	-0-	-114	-0-	8	1	88	2	Y	-0-					1
10	217	N	85	-0-	-132	-0-	7	1	78	2	Y	-0-	1	1			-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: 1,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	651	N	458	-0-	-193	-0-	31	1	426	3	Y	1					4
							1	9									
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	40	1	552	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	40	1	584	3	Y	3					3
							3	9									
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	61	1	658	3	Y	3					6
							3	9									
05	651	N	611	-0-	-40	-0-	47	1	564	3	Y	-0-					6
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	44	1	558	3	Y	-0-	6	1			-0-
07	744	N	554	-0-	-190	-0-	43	1	508	3	Y	3					3
							3	9									
*08	674	N	674	-0-	-0-	-0-	52	1	619	2	Y	3					6
							3	9									
*09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	58	1	606	2	Y	3					9
							3	9									
10	558	N	495	-0-	-63	-0-	39	1	456	2	Y	-0-	7	1	1	8	1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,002 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	682	N	616	-0-	-66	-0-	31	1	582	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	26	1	488	3	Y	3	2	1			5
							3	9									
03	589	N	544	-0-	-45	-0-	29	1	511	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
04	600	N	523	-0-	-77	-0-	28	1	491	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
05	558	N	539	-0-	-19	-0-	31	1	504	3	Y	4	6	1			3
							4	9									
06	540	N	479	-0-	-61	-0-	26	1	449	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
07	527	N	391	-0-	-136	-0-	22	1	368	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
*08	527	N	502	-0-	-25	-0-	27	1	473	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	28	1	499	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	28	1	493	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

PFLUGER 85 WELL #: 21 RRCID -> 250527 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 4227 - 4460

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

CANYON RANCH 114 WELL #: 19S RRCID -> 250529 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4342 - 4852

01	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*08	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
*10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			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: 37 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 9321S RRCID -> 250531 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5629 PERF. 4556 - 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	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	1176	3			Y	-0-					-0-
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			Y	-0-					-0-
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			Y	-0-					-0-
05	1240	N	927	-0-	-313	-0-	927	3			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1086	-0-	-114	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			Y	-0-					-0-
*08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	3			Y	-0-					-0-
09	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	1053	3			Y	-0-					-0-
10	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	1198	3			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: 11,830 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "CC" WELL #: 2704 RRCID -> 250533 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 6520 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	405	-0-	-339	-0-	189	1	216	3	N	-0-					-0-
02	476	N	341	-0-	-135	-0-	124	1	217	3	N	-0-					-0-
03	465	N	164	-0-	-301	-0-	13	1	151	3	N	-0-					-0-
04	390	N	117	-0-	-273	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	84	1	422	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	227	1	1193	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	221	1	981	3	N	11	2	1	4	8	5
							12	9									
*08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	73	1	834	3	N	4	3	8			6
							4	9									
09	1350	N	825	-0-	-525	-0-	40	1	783	3	N	2	3	1	1	8	4
							2	9									
10	1209	N	739	-0-	-470	-0-	37	1	700	3	N	2	4	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

DUNBAR, NED WELL #: 82 RRCID -> 250540 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5184 - 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	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
*09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,139 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	74	1	1224	3	N	-0-					-0-
02	1288	N	1090	-0-	-198	-0-	58	1	1032	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	1132	-0-	-232	-0-	60	1	1072	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1081	-0-	-179	-0-	58	1	1023	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1046	-0-	-163	-0-	55	1	991	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1035	-0-	-75	-0-	55	1	980	3	N	-0-					-0-
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	65	1	1178	3	N	10	3	1			7
							11	9									
*08	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	64	1	1152	3	N	2	3	1			6
							2	9									
*09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	57	1	1016	3	N	2	3	1			5
							2	9									
10	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	65	1	1079	3	N	4	3	1			6
							4	9									
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: 11,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 12 RRCID -> 250585 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 7422 - 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	4402	X	4005	-0-	-397	-0-	197	1	3808	3	N	-0-					-0-
02	3892	X	3481	-0-	-411	-0-	173	1	3306	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	4030	X	3736	-0-	-294	-0-	178	1	3558	3	N	-0-					-0-
04	3900	X	3442	-0-	-458	-0-	166	1	3276	3	N	-0-					-0-
05	4030	X	3423	-0-	-607	-0-	162	1	3261	3	N	-0-					-0-
06	3870	X	3308	-0-	-562	-0-	153	1	3155	3	N	-0-					-0-
07	3844	X	3473	-0-	-371	-0-	162	1	3256	3	N	50	31	1			19
							55	9									
*08	3751	X	3380	-0-	-371	-0-	169	1	3191	3	N	18	13	1			24
							20	9									
09	3450	X	3282	-0-	-168	-0-	163	1	3096	3	N	21	25	1			20
							23	9									
10	3410	X	3264	-0-	-146	-0-	162	1	3074	3	N	25	30	1			15
							28	9									
11	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					15
*12	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 34,794 TOTAL CONDENSATE PROD: 116

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	608	N	608	-0-	-0-	-0-	41	1	565	3	Y	2					6
							2	9									
02	616	N	581	-0-	-35	-0-	39	1	542	3	Y	-0-	5	1			1
03	651	N	605	-0-	-46	-0-	39	1	564	3	Y	2					3
							2	9									
04	600	N	544	-0-	-56	-0-	46	1	496	3	Y	2					5
							2	9									
05	651	N	378	-0-	-273	-0-	29	1	349	3	Y	-0-					5
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	46	1	582	3	Y	-0-	5	1			-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	48	1	564	3	Y	2					2
							2	9									
*08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	47	1	559	2	Y	2					4
							2	9									
09	630	N	576	-0-	-54	-0-	50	1	524	2	Y	2					6
							2	9									
10	620	N	591	-0-	-29	-0-	47	1	544	2	Y	-0-	5	1	1	8	-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: 5,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	744	N	609	-0-	-135	-0-	132	1	477	3	N	-0-					-0-
02	644	N	554	-0-	-90	-0-	117	1	437	3	N	-0-					-0-
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	132	1	758	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	147	1	896	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	142	1	804	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	141	1	920	3	N	-0-					-0-
07	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	154	1	1081	3	N	13	1	8			12
							14	9									
*08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	57	1	1133	3	N	10	10	1	7	8	5
							11	9									
*09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	52	1	1026	3	N	4					9
							4	9									
10	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	51	1	1037	3	N	8	12	1	3	8	2
							9	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 9,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	434	N	410	-0-	-24	-0-	15	1 2 9	393	3	Y	2	3	1			2
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	15	1 3 9	363	3	Y	3	2	1			3
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	18	1 3 9	420	3	Y	3	4	1			2
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	18	1 3 9	440	3	Y	3	2	1			3
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	19	1 2 9	442	3	Y	2	2	1			3
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	19	1 2 9	438	3	Y	2	2	1			3
07	465	N	441	-0-	-24	-0-	17	1 2 9	422	3	Y	2	3	1			2
*08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	18	1 2 9	459	3	Y	2	2	1			2
09	450	N	437	-0-	-13	-0-	17	1 2 9	418	3	Y	2	2	1			2
*10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	18	1 1 9	427	3	Y	1	2	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SHURLEY 123 WELL #: 30 RRCID -> 250699 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 5034 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	449	-0-	-47	-0-	16	1 2 9	431	3	Y	2	3	1			2
02	448	N	403	-0-	-45	-0-	16	1 3 9	384	3	Y	3	2	1			3
03	465	N	447	-0-	-18	-0-	19	1 3 9	425	3	Y	3	4	1			2
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	17	1 3 9	412	3	Y	3	2	1			3
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	19	1 2 9	426	3	Y	2	2	1			3
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	18	1 2 9	411	3	Y	2	2	1			3
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	17	1 2 9	426	3	Y	2	3	1			2
*08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	17	1 2 9	432	3	Y	2	2	1			2
*09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	17	1 2 9	413	3	Y	2	2	1			2
*10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	16	1 1 9	395	3	Y	1	2	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,349 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 8317S RRCID -> 250706 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 4717 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	840	-0-	-59	-0-	93	1	747	3	N	-0-					-0-
02	812	N	676	-0-	-136	-0-	74	1	602	3	N	-0-					-0-
03	868	N	736	-0-	-132	-0-	79	1	657	3	N	-0-					-0-
04	810	N	745	-0-	-65	-0-	79	1	666	3	N	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	85	1	727	3	N	-0-					-0-
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	83	1	728	3	N	-0-					-0-
07	775	N	660	-0-	-115	-0-	69	1	591	3	N	-0-					-0-
*08	806	N	641	-0-	-165	-0-	77	1	564	3	N	-0-					-0-
09	810	N	560	-0-	-250	-0-	67	1	493	3	N	-0-					-0-
10	651	N	633	-0-	-18	-0-	78	1	555	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,114 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	103	1	193	3	N	-0-					-0-
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	94	1	165	3	N	-0-					-0-
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	91	1	205	3	N	-0-					-0-
04	300	N	272	-0-	-28	-0-	78	1	194	3	N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	95	1	191	3	N	-0-					-0-
06	300	N	255	-0-	-45	-0-	69	1	186	3	N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	82	1	195	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	279	N	246	-0-	-33	-0-	41	1	205	3	N	-0-					1
09	270	N	226	-0-	-44	-0-	11	1	215	3	N	-0-	1	1			-0-
10	279	N	218	-0-	-61	-0-	11	1	207	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	496	N	9	-0-	-487	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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	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: 264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,190 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	465	N	352	-0-	-113	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
03	434	N	382	-0-	-52	-0-	382	3			N	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
05	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	3			N	-0-					-0-
06	360	N	272	-0-	-88	-0-	272	3			N	-0-					-0-
07	496	N	353	-0-	-143	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
*09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
*10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 110 WELL #: 22 RRCID -> 250734 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 5582 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	342	-0-	-154	-0-	20	1	322	3	N	-0-					-0-
02	448	N	229	-0-	-219	-0-	13	1	216	3	N	-0-					-0-
03	403	N	230	-0-	-173	-0-	11	1	219	3	N	-0-					-0-
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	15	1	307	3	N	-0-					-0-
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	334	3	N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	19	1	387	3	N	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	19	1	378	3	N	1					1
							1	9									
*08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	19	1	365	3	N	-0-	1	1			-0-
09	420	N	343	-0-	-77	-0-	16	1	326	3	N	1					1
							1	9									
10	403	N	372	-0-	-31	-0-	19	1	353	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	378	-0-	-273	-0-	22	1	356	3	N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	27	1	455	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	29	1	574	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	18	1	355	3	N	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	25	1	515	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	600	N	490	-0-	-110	-0-	23	1	467	3	N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	21	1	412	3	N	2					2
							2	9									
*08	558	N	358	-0-	-200	-0-	18	1	340	3	N	-0-	1	1			-0-
09	480	N	315	-0-	-165	-0-	15	1	300	3	N	-0-					-0-
10	434	N	296	-0-	-138	-0-	15	1	280	3	N	1					1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,278 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1039	-0-	-77	-0-	109	1	930	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	911	-0-	-97	-0-	103	1	808	3	N	-0-					-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	113	1	1017	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	T. A.		1092	-0-	1092	1092	114	1	976	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	T. A.		1156	-0-	1156	2248	122	1	1034	3	N	-0-					-0-
06	T. A.		1045	-0-	1045	3293	115	1	929	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	4401	X	1108	-0-	-3293	-0-	138	1	970	3	N	-0-					-0-
*08	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	127	1	1001	3	N	-0-					-0-
*09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	124	1	950	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	969	-0-	-147	-0-	130	1	839	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	373	-0-	-61	-0-	98	1 9	274	3	Y	1	2	1			1
02	364	N	349	-0-	-15	-0-	98	1 9	249	3	Y	2	1	1			2
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	109	1 9	276	3	Y	2	3	1			1
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	102	1 9	263	3	Y	2	1	1			2
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	109	1 9	270	3	Y	1	1	1			2
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	105	1 9	260	3	Y	1	1	1			2
07	372	N	371	-0-	-1	-0-	110	1 9	260	3	Y	1	2	1			1
*08	372	N	298	-0-	-74	-0-	46	1 9	251	3	Y	1	1	1			1
09	360	N	252	-0-	-108	-0-	14	1 9	237	3	Y	1	1	1			1
*10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	225	3	Y	-0-	1	1			-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: 3,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

CANYON RANCH 107 WELL #: 20E RRCID -> 251281 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 4546 - 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	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			Y	-0-					-0-
02	840	N	791	-0-	-49	-0-	791	3			Y	-0-					-0-
03	930	N	881	-0-	-49	-0-	881	3			Y	-0-					-0-
04	870	N	833	-0-	-37	-0-	833	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	3			Y	-0-					-0-
06	840	N	811	-0-	-29	-0-	811	3			Y	-0-					-0-
07	868	N	836	-0-	-32	-0-	835	3	1	9	Y	1					1
*08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			Y	-0-					1
09	810	N	785	-0-	-25	-0-	785	3			Y	-0-					1
10	837	N	800	-0-	-37	-0-	800	3			Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILL-RAY, MAY "E" WELL #: 3 RRCID -> 251438 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7412 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	240	-0-	-8	-0-	14	1	226	3	N	-0-					-0-
02	224	N	133	-0-	-91	-0-	8	1	125	3	N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	295	3	N	-0-					-0-
04	240	N	202	-0-	-38	-0-	13	1	189	3	N	-0-					-0-
05	155	N	36	-0-	-119	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
06	300	N	199	-0-	-101	-0-	13	1	186	3	N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	26	1	351	3	N	-0-					-0-
*08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	21	1	297	3	N	-0-					-0-
09	210	N	85	-0-	-125	-0-	6	1	79	3	N	-0-					-0-
10	372	N	130	-0-	-242	-0-	12	1	118	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,032 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	806	N	752	-0-	-54	-0-	34	1	718	3	N	-0-					-0-
02	700	N	687	-0-	-13	-0-	31	1	656	3	N	-0-					-0-
03	775	N	737	-0-	-38	-0-	34	1	703	3	N	-0-					-0-
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	35	1	705	3	N	-0-					-0-
05	775	N	754	-0-	-21	-0-	34	1	719	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	720	N	719	-0-	-1	-0-	32	1	687	3	N	-0-					-0-
07	775	N	735	-0-	-40	-0-	34	1	698	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	744	N	676	-0-	-68	-0-	32	1	644	3	N	-0-	1	1			1
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	35	1	684	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	744	N	670	-0-	-74	-0-	33	1	635	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 7,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

CANYON RANCH 107 WELL #: 19E RRCID -> 251758 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 3504 - 6308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	826	-0-	-259	-0-	93	1	733	3	Y	-0-					-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	84	1	732	3	Y	-0-					-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	93	1	733	3	Y	-0-					-0-
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	90	1	776	3	Y	-0-					-0-
05	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	93	1	935	3	Y	-0-					-0-
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	90	1	907	3	Y	-0-					-0-
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	93	1	911	3	Y	-0-					-0-
*08	1023	N	961	-0-	-62	-0-	31	1	930	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	879	-0-	-111	-0-	30	1	849	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	746	-0-	-246	-0-	31	1	715	3	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: 8,949 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1674	N	1291	-0-	-383	-0-	161	1	1130	3	N	-0-					-0-
02	1540	N	1080	-0-	-460	-0-	135	1	945	3	N	-0-					-0-
03	1643	N	1138	-0-	-505	-0-	148	1	990	3	N	-0-					-0-
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	155	1	1246	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	174	1	1669	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
06	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	158	1	1524	3	N	-0-					-0-
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	164	1	1537	3	N	22	2	8			20
							24	9									
*08	1860	N	1432	-0-	-428	-0-	68	1	1356	3	N	7	18	1	2	8	7
							8	9									
09	1680	N	1377	-0-	-303	-0-	66	1	1304	3	N	6					13
							7	9									
10	1705	N	1514	-0-	-191	-0-	70	1	1432	3	N	11	17	1	4	8	3
							12	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 14,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	931	N	931	-0-	-0-	-0-	52	1	879	3	N	-0-					-0-
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	49	1	792	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	933	N	933	-0-	-0-	-0-	57	1	874	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	43	1	820	3	N	-0-					-0-
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	44	1	850	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	570	N	523	-0-	-47	-0-	25	1	498	3	N	-0-					-0-
07	589	N	462	-0-	-127	-0-	23	1	437	3	N	2					2
							2	9									
*08	589	N	513	-0-	-76	-0-	24	1	489	3	N	-0-					2
09	510	N	490	-0-	-20	-0-	23	1	466	3	N	1					3
							1	9									
10	465	N	463	-0-	-2	-0-	23	1	440	3	N	-0-					3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,916 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

WHITEHEAD 6 WELL #: 6 RRCID -> 252577 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 6964 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	29	1	512	2	N	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	24	1	486	2	N	-0-					-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	25	1	509	2	N	-0-					-0-
04	510	N	494	-0-	-16	-0-	23	1	471	2	N	-0-					-0-
05	558	N	546	-0-	-12	-0-	27	1	519	2	N	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	26	1	506	2	N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	24	1	482	2	N	-0-					-0-
*08	558	N	301	-0-	-257	-0-	15	1	286	2	N	-0-					-0-
09	540	N	321	-0-	-219	-0-	15	1	306	2	N	-0-					-0-
10	496	N	329	-0-	-167	-0-	15	1	314	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: 4,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 110 WELL #: 25 RRCID -> 252603 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 5504 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	42	1	682	3	N	-0-					-0-
02	616	N	602	-0-	-14	-0-	34	1	568	3	N	-0-					-0-
03	713	N	678	-0-	-35	-0-	33	1	645	3	N	-0-					-0-
04	690	N	613	-0-	-77	-0-	29	1	584	3	N	-0-					-0-
05	682	N	657	-0-	-25	-0-	30	1	627	3	N	-0-					-0-
06	660	N	626	-0-	-34	-0-	30	1	596	3	N	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	35	1	685	3	N	2					2
							2	9									
*08	651	N	614	-0-	-37	-0-	31	1	583	3	N	-0-	2	1			-0-
09	630	N	590	-0-	-40	-0-	28	1	561	3	N	1					1
							1	9									
10	713	N	614	-0-	-99	-0-	31	1	583	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,440 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

CANYON RANCH WELL #: 310S RRCID -> 252708 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 2732 - 4764

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KEENE C WELL #: 3 RRCID -> 252720 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8164 - 8430

01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	919	-0-	-89	-0-	919	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	983	-0-	-67	-0-	983	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
*08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
09	990	N	896	-0-	-94	-0-	896	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	966	-0-	-88	-0-	966	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: 9,953 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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1608	-0-	-252	-0-	72	1	1536	3	N	-0-					-0-
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	67	1	1428	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	82	1	1686	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	80	1	1634	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	87	1	1675	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	95	1	1815	3	N	-0-					-0-
07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	91	1	1776	3	N	30	7	1	3	8	20
							33	9									
*08	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	91	1	1887	3	N	21	7	1	4	8	30
							23	9									
09	1920	N	1902	-0-	-18	-0-	87	1	1798	3	N	15	20	1	2	8	23
							17	9									
*10	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	102	1	2039	3	N	19	22	1	1	8	19
							21	9									
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: 18,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	210	N	163	-0-	-47	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*08	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
*10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,903 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1100	-0-	-171	-0-	72	1	1028	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	974	-0-	-90	-0-	51	1	923	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	856	-0-	-291	-0-	40	1	815	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	60	1	1186	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1085	N	992	-0-	-93	-0-	49	1	943	3	N	-0-					-0-
06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	46	1	938	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	1037	-0-	-265	-0-	47	1	980	3	N	9	3	1			6
							10	9									
*08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	49	1	984	3	N	2					8
							2	9									
09	990	N	959	-0-	-31	-0-	46	1	910	3	N	3	5	1	1	8	5
							3	9									
10	1023	N	984	-0-	-39	-0-	49	1	932	3	N	3	5	1			3
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 10,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MAYER, EDWIN S. JR. K WELL #: 12 RRCID -> 254081 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6360 - 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	244	N	244	-0-	-0-	-0-	17	1	227	3	N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	193	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	248	N	219	-0-	-29	-0-	14	1	205	3	N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	16	1	237	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	217	N	175	-0-	-42	-0-	12	1	163	3	N	-0-					-0-
06	210	N	187	-0-	-23	-0-	11	1	176	3	N	-0-					-0-
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	15	1	238	3	N	4	1	1	2	8	1
							4	9									
*08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	274	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	17	1	247	3	N	2	1	1	1	8	1
							2	9									
*10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	18	1	258	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,382 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	364	N	348	-0-	-16	-0-	348	3			N	-0-					-0-
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3			N	-0-					-0-
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	390	N	345	-0-	-45	-0-	345	3			N	-0-					-0-
07	403	N	400	-0-	-3	-0-	399	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
*09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
10	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	44	1	721	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	263	2	Y	1					2
							1	9									
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	19	1	345	2	Y	4	3	1	2	8	1
							4	9									
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	16	1	264	2	Y	1					2
							1	9									
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	225	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	212	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	201	2	Y	-0-					1
*08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	Y	-0-	1	1			-0-
*09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	2	Y	-0-					-0-
*10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	2	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: 2,867 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

NICKS, GERALD 8 WELL #: 7 RRCID -> 254461 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7304 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	116	-0-	-101	-0-	7	1	109	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	168	N	99	-0-	-69	-0-	6	1	92	2	Y	1					1
							1	9									
03	155	N	114	-0-	-41	-0-	6	1	108	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	6	1	103	2	Y	1					1
							1	9									
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	131	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	6	1	112	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	7	1	109	2	Y	1					1
							1	9									
*08	155	N	120	-0-	-35	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					-0-
*09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					-0-
*10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	1					1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,190 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	392	N	392	-0-	-0-	-0-	37	1	355	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	330	-0-	-62	-0-	28	1	302	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	360	-0-	-74	-0-	32	1	328	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	341	-0-	-49	-0-	28	1	313	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	304	-0-	-68	-0-	25	1	279	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	314	-0-	-46	-0-	27	1	287	3	Y	-0-					-0-
07	341	N	301	-0-	-40	-0-	25	1	275	3	Y	1					1
							1	9									
*08	310	N	282	-0-	-28	-0-	25	1	257	3	Y	-0-					1
*09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	30	1	323	3	Y	-0-					1
*10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	37	1	344	3	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,358 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	682	N	642	-0-	-40	-0-	37	1	605	3	N	-0-					-0-
02	588	N	580	-0-	-8	-0-	31	1	549	3	N	-0-					-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	38	1	675	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	65	1	1156	3	N	42	42	8			-0-
							46	9									
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	55	1	1008	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	51	1	911	3	N	-0-					-0-
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	48	1	877	3	N	12	3	1	3	8	6
							13	9									
*08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	47	1	854	3	N	2	3	1			5
							2	9									
*09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	43	1	764	3	N	2	2	1			5
							2	9									
*10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	46	1	766	3	N	2	2	1			5
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 8,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 62

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	434	N	348	-0-	-86	-0-	17	1 9	330	3	Y	1	1	1			2
02	336	N	301	-0-	-35	-0-	15	1 2 9	284	3	Y	2	1	1			3
03	372	N	230	-0-	-142	-0-	12	1 2 9	216	3	Y	2	3	1			2
04	330	N	258	-0-	-72	-0-	14	1 1 9	243	3	Y	1	1	1			2
05	341	N	237	-0-	-104	-0-	13	1 3 9	221	3	Y	3	3	1	1	8	1
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1 2 9	203	3	Y	2	1	1			2
07	279	N	222	-0-	-57	-0-	12	1 1 9	209	3	Y	1	2	1			1
*08	248	N	217	-0-	-31	-0-	12	1 1 9	204	3	Y	1	1	1			1
*09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1 1 9	218	3	Y	1	1	1			1
*10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1 1 9	192	3	Y	1	1	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

CANYON RANCH WELL #: 9014E RRCID -> 254629 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 5996 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5242	-0-	-462	-0-	5242	3			N	-0-					-0-
02	5152	X	4577	-0-	-575	-0-	4577	3			N	-0-					-0-
03	5487	X	4979	-0-	-508	-0-	4979	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	4724	-0-	-406	-0-	4724	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	4834	-0-	-467	-0-	4834	3			N	-0-					-0-
06	5070	X	4744	-0-	-326	-0-	4744	3			N	-0-					-0-
07	5053	X	4773	-0-	-280	-0-	4766	3	7	9	N	6					6
*08	4991	X	4853	-0-	-138	-0-	4853	3			N	-0-					6
09	4740	X	4526	-0-	-214	-0-	4526	3			N	-0-					6
10	4898	X	4621	-0-	-277	-0-	4621	3			N	-0-					6
11	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					6
*12	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 47,873 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. "B" WELL #: 303 RRCID -> 254772 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6912 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	58	1	1128	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	1045	-0-	-19	-0-	52	1	991	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	57	1	1144	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1125	-0-	-15	-0-	54	1	1071	3	N	-0-					-0-
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	54	1	1097	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1157	-0-	-13	-0-	54	1	1103	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1155	-0-	-23	-0-	54	1	1082	3	N	17	11	1			6
							19	9									
*08	1147	N	1081	-0-	-66	-0-	54	1	1020	3	N	6	4	1			8
							7	9									
09	1170	N	1113	-0-	-57	-0-	55	1	1050	3	N	7	8	1			7
							8	9									
*10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	57	1	1083	3	N	9	11	1			5
							10	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 11,364 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

MAYER RANCH 40 WELL #: 10 RRCID -> 254869 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7256 - 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	558	N	515	-0-	-43	-0-	23	1	492	3	N	-0-					-0-
02	532	N	477	-0-	-55	-0-	21	1	455	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	558	N	544	-0-	-14	-0-	25	1	518	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	24	1	498	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	527	N	519	-0-	-8	-0-	26	1	492	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	540	N	528	-0-	-12	-0-	26	1	502	3	N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	27	1	525	3	N	7	2	1			5
							8	9									
*08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	27	1	559	3	N	6	2	1	1	8	8
							7	9									
09	540	N	474	-0-	-66	-0-	22	1	449	3	N	3	5	1			6
							3	9									
10	558	N	520	-0-	-38	-0-	24	1	490	3	N	5	6	1			5
							6	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 5,253 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	2821	X	2375	-0-	-446	-0-	106	1	2269	3	N	-0-					-0-
02	2352	X	2055	-0-	-297	-0-	93	1	1962	3	N	-0-					-0-
03	2759	X	2243	-0-	-516	-0-	104	1	2137	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2670	X	2225	-0-	-445	-0-	104	1	2121	3	N	-0-					-0-
05	2759	X	1808	-0-	-951	-0-	89	1	1719	3	N	-0-					-0-
06	2310	X	1911	-0-	-399	-0-	95	1	1816	3	N	-0-					-0-
07	2294	X	2129	-0-	-165	-0-	102	1	1992	3	N	32	8	1	1	8	23
							35	9									
*08	2294	X	1539	-0-	-755	-0-	70	1	1446	3	N	21	8	1			36
							23	9									
09	2220	X	1716	-0-	-504	-0-	79	1	1624	3	N	12	24	1			24
							13	9									
10	2108	X	1375	-0-	-733	-0-	65	1	1298	3	N	11	21	1			14
							12	9									
11	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					14
*12	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 19,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 78

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	3162	X	3094	-0-	-68	-0-	3094	3			N	-0-					-0-
02	2772	X	2719	-0-	-53	-0-	2719	3			N	-0-					-0-
03	3069	X	3034	-0-	-35	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
04	3000	X	2776	-0-	-224	-0-	2776	3			N	-0-					-0-
05	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3			N	-0-					-0-
06	3000	X	2944	-0-	-56	-0-	2943	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	3038	X	2636	-0-	-402	-0-	2635	3	1	9	N	1					1
*08	3131	X	3007	-0-	-124	-0-	3007	3			N	-0-					1
09	3030	X	2868	-0-	-162	-0-	2868	3			N	-0-					1
10	3131	X	2880	-0-	-251	-0-	2880	3			N	-0-					1
11	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					1
*12	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 29,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	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	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: 2,047 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	930	N	715	-0-	-215	-0-	42	1	673	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	849	-0-	-215	-0-	54	1	793	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	84	1	1435	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	62	1	876	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	66	1	945	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1470	N	825	-0-	-645	-0-	54	1	771	3	N	-0-					-0-
07	961	N	751	-0-	-210	-0-	52	1	699	3	N	-0-					-0-
*08	1023	N	948	-0-	-75	-0-	61	1	886	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	73	1	973	3	N	-0-					-0-
*10	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	111	1	1096	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,817 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	808	N	808	-0-	-0-	-0-	37	1	771	3	N	-0-					-0-
02	781	N	781	-0-	-0-	-0-	36	1	744	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	37	1	778	3	N	-0-					-0-
04	780	N	760	-0-	-20	-0-	36	1	723	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	868	N	788	-0-	-80	-0-	36	1	752	3	N	-0-					-0-
06	780	N	744	-0-	-36	-0-	33	1	711	3	N	-0-					-0-
07	775	N	709	-0-	-66	-0-	33	1	673	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	775	N	711	-0-	-64	-0-	33	1	678	3	N	-0-	1	1			1
*09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	37	1	729	3	N	2	1	1			2
							2	9									
*10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	37	1	727	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 7,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	806	N	780	-0-	-26	-0-	46	1	734	2	Y	-0-					1
02	728	N	687	-0-	-41	-0-	40	1	647	2	Y	-0-					1
03	806	N	761	-0-	-45	-0-	43	1	716	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	750	N	737	-0-	-13	-0-	40	1	697	2	Y	-0-					1
05	775	N	741	-0-	-34	-0-	36	1	705	2	Y	-0-					1
06	750	N	630	-0-	-120	-0-	30	1	599	2	Y	1					2
							1	9									
07	775	N	731	-0-	-44	-0-	35	1	696	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	744	N	500	-0-	-244	-0-	24	1	473	2	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	630	N	477	-0-	-153	-0-	23	1	454	2	Y	-0-					-0-
*10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	23	1	454	2	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: 6,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CAUTHORN RANCH 134 WELL #: 4 RRCID -> 254935 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5592 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	1051	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	898	-0-	-212	-0-	898	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	917	-0-	-230	-0-	917	3			N	-0-					-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
07	930	N	851	-0-	-79	-0-	851	3			N	-0-					-0-
*08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	980	-0-	-100	-0-	980	3			N	-0-					-0-
*10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,947 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	58	1	1124	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	1004	-0-	-4	-0-	50	1	954	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	51	1	1026	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	993	-0-	-147	-0-	48	1	945	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	49	1	993	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	984	-0-	-66	-0-	46	1	938	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	952	-0-	-71	-0-	44	1	893	3	N	14	9	1			5
							15	9									
*08	1054	N	997	-0-	-57	-0-	50	1	940	3	N	6	4	1			7
							7	9									
*09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	50	1	959	3	N	6	7	1			6
							7	9									
*10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	48	1	916	3	N	7	9	1			4
							8	9									
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: 10,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CAUTHORN 17 WELL #: 5 RRCID -> 254951 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 5070 - 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	1395	N	1228	-0-	-167	-0-	129	1	1098	3	N	1					2
							1	9									
02	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	124	1	1154	3	N	1					3
							1	9									
03	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	36	1	1234	3	N	3	1	8			5
							3	9									
04	1200	N	1182	-0-	-18	-0-	1181	3	1	9	N	1					6
05	1426	N	1153	-0-	-273	-0-	1153	3			N	-0-	5	1			1
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1231	3	3	9	N	3					4
07	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					4
*08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	136	1	1121	3	N	1	4	1			1
							1	9									
09	1230	N	1147	-0-	-83	-0-	121	1	1025	3	N	1					2
							1	9									
*10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	132	1	1105	3	N	-0-	1	1			-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: 12,290 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
*10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	68	1	1420	3	N	-0-					-0-
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	60	1	1259	3	N	-0-					-0-
03	1798	N	1321	-0-	-477	-0-	61	1	1260	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1273	-0-	-167	-0-	60	1	1213	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1321	-0-	-136	-0-	60	1	1261	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1187	-0-	-103	-0-	53	1	1134	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	1203	-0-	-99	-0-	56	1	1141	3	N	5	2	1			3
							6	9									
*08	1333	N	973	-0-	-360	-0-	46	1	926	3	N	1	2	1			2
							1	9									
09	1200	N	990	-0-	-210	-0-	47	1	941	3	N	2	2	1			2
							2	9									
10	1209	N	794	-0-	-415	-0-	39	1	753	3	N	2	2	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 11,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	806	N	788	-0-	-18	-0-	35	1	753	3	N	-0-					-0-
02	756	N	718	-0-	-38	-0-	32	1	686	3	N	-0-					-0-
03	806	N	756	-0-	-50	-0-	35	1	721	3	N	-0-					-0-
04	750	N	709	-0-	-41	-0-	33	1	676	3	N	-0-					-0-
05	806	N	667	-0-	-139	-0-	33	1	634	3	N	-0-					-0-
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	40	1	760	3	N	-0-					-0-
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	37	1	729	3	N	11	3	1			8
							12	9									
*08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	39	1	800	3	N	8	3	1			13
							9	9									
09	780	N	710	-0-	-70	-0-	33	1	673	3	N	4	8	1			9
							4	9									
*10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	39	1	785	3	N	7	9	1			7
							8	9									
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: 7,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	372	N	272	-0-	-100	-0-	12	1	260	3	N	-0-					-0-
02	308	N	245	-0-	-63	-0-	11	1	232	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	341	N	248	-0-	-93	-0-	11	1	235	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	270	N	210	-0-	-60	-0-	10	1	200	3	N	-0-					-0-
05	279	N	203	-0-	-76	-0-	10	1	191	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	3	N	-0-					-0-
07	217	N	103	-0-	-114	-0-	5	1	96	3	N	2					2
							2	9									
*08	217	N	94	-0-	-123	-0-	4	1	88	3	N	2	1	1			3
							2	9									
09	240	N	113	-0-	-127	-0-	5	1	107	3	N	1	2	1	1	8	1
							1	9									
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	80	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MAYER RANCH 40 WELL #: 6 RRCID -> 255251 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	964	N	964	-0-	-0-	-0-	43	1	920	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	37	1	790	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	992	N	925	-0-	-67	-0-	43	1	880	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	930	N	833	-0-	-97	-0-	39	1	792	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	930	N	821	-0-	-109	-0-	40	1	779	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	900	N	767	-0-	-133	-0-	38	1	729	3	N	-0-					-0-
07	868	N	770	-0-	-98	-0-	37	1	719	3	N	13	3	1	2	8	8
							14	9									
*08	923	N	923	-0-	-0-	-0-	42	1	871	3	N	9	3	1	2	8	12
							10	9									
09	780	N	708	-0-	-72	-0-	32	1	669	3	N	6	8	1	2	8	8
							7	9									
*10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	36	1	714	3	N	6	8	1			6
							7	9									
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: 8,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH 35 WELL #: 17 RRCID -> 255258 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	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	132	1	2816	3	N	-0-					-0-
02	2632	X	2334	-0-	-298	-0-	105	1	2227	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	119	1	2446	3	N	-0-					-0-
04	2850	X	2479	-0-	-371	-0-	116	1	2361	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	2945	X	2328	-0-	-617	-0-	115	1	2213	3	N	-0-					-0-
06	2850	X	2207	-0-	-643	-0-	110	1	2097	3	N	-0-					-0-
07	2573	N	2039	-0-	-534	-0-	98	1	1905	3	N	33	9	1	1	8	23
							36	9									
*08	2325	N	2195	-0-	-130	-0-	100	1	2072	3	N	21	8	1			36
							23	9									
09	2220	N	2099	-0-	-121	-0-	96	1	1989	3	N	13	24	1			25
							14	9									
*10	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	107	1	2139	3	N	19	24	1			20
							21	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 23,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	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	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	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: 8 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHANNON 52 WELL #: 23 RRCID -> 255274 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 6480 - 7806

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	711	N	711	-0-		-0-	-0-	59	1	650	3	Y	2	2	1			2
								2	9									
02	652	N	652	-0-		-0-	-0-	56	1	595	3	Y	1	2	1			1
								1	9									
03	713	N	676	-0-		-37	-0-	59	1	615	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
04	690	N	626	-0-		-64	-0-	36	1	589	3	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
05	713	N	639	-0-		-74	-0-	38	1	599	3	Y	2					2
								2	9									
06	660	N	566	-0-		-94	-0-	35	1	530	3	Y	1	2	1			1
								1	9									
07	651	N	554	-0-		-97	-0-	36	1	518	3	Y	-0-					1
*08	651	N	612	-0-		-39	-0-	40	1	572	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	589	N	589	-0-		-0-	-0-	38	1	550	3	Y	1					1
								1	9									
*10	611	N	611	-0-		-0-	-0-	39	1	571	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,236 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MAYER WELL #: 58 RRCID -> 255276 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6330 - 7946

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	1622	N	1622	-0-		-0-	-0-	74	1	1548	3	N	-0-					-0-
02	1527	N	1527	-0-		-0-	-0-	70	1	1457	3	N	-0-					-0-
03	1648	N	1648	-0-		-0-	-0-	76	1	1572	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1553	-0-		-7	-0-	73	1	1480	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	1601	-0-		-104	-0-	73	1	1528	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	1507	-0-		-83	-0-	67	1	1440	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	1387	-0-		-225	-0-	64	1	1316	3	N	6	3	1			3
								7	9									
*08	1612	N	1502	-0-		-110	-0-	70	1	1429	3	N	3	3	1			3
								3	9									
09	1500	N	1492	-0-		-8	-0-	72	1	1417	3	N	3	3	1			3
								3	9									
*10	1528	N	1528	-0-		-0-	-0-	75	1	1449	3	N	4	3	1			4
								4	9									
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: 15,367 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	597	-0-	-54	-0-	27	1	570	3	N	-0-					-0-
02	560	N	553	-0-	-7	-0-	25	1	526	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	28	1	572	3	N	-0-					-0-
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	27	1	553	3	N	-0-					-0-
05	620	N	617	-0-	-3	-0-	30	1	586	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	29	1	560	3	N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	29	1	556	3	N	11	3	1	1	8	7
							12	9									
*08	620	N	612	-0-	-8	-0-	28	1	578	3	N	5	2	1			10
							6	9									
09	600	N	542	-0-	-58	-0-	25	1	513	3	N	4	7	1			7
							4	9									
10	589	N	573	-0-	-16	-0-	27	1	540	3	N	5	7	1			5
							6	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 5,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 29 RRCID -> 255335 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 7040 - 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	713	N	626	-0-	-87	-0-	31	1	595	3	N	-0-					-0-
02	588	N	557	-0-	-31	-0-	28	1	529	3	N	-0-					-0-
03	589	N	559	-0-	-30	-0-	27	1	532	3	N	-0-					-0-
04	600	N	559	-0-	-41	-0-	27	1	532	3	N	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	31	1	621	3	N	-0-					-0-
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	27	1	564	3	N	-0-					-0-
07	589	N	543	-0-	-46	-0-	25	1	509	3	N	8	5	1			3
							9	9									
*08	651	N	488	-0-	-163	-0-	24	1	461	3	N	3	2	1			4
							3	9									
09	600	N	504	-0-	-96	-0-	25	1	476	3	N	3	4	1			3
							3	9									
*10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	30	1	570	3	N	3	4	1			2
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	1085	N	967	-0-	-118	-0-	43	1	924	3	N	-0-					-0-
02	957	N	957	-0-	-0-	-0-	43	1	914	3	N	-0-					-0-
03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	70	1	1429	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	56	1	1146	3	N	-0-					-0-
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	54	1	1040	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1290	N	1092	-0-	-198	-0-	54	1	1038	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	1062	-0-	-178	-0-	51	1	994	3	N	15	4	1			11
							17	9									
*08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	52	1	1080	3	N	13	4	1			20
							14	9									
*09	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	51	1	1061	3	N	8	13	1	1	8	14
							9	9									
*10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	56	1	1125	3	N	11	14	1			11
							12	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 11,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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	806	N	655	-0-	-151	-0-	32	1	621	3	Y	2					6
							2	9									
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	37	1	657	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
03	868	N	756	-0-	-112	-0-	39	1	716	3	Y	1					2
							1	9									
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	40	1	652	3	Y	4					6
							4	9									
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	40	1	807	3	Y	8	6	1			8
							9	9									
06	720	N	692	-0-	-28	-0-	31	1	658	3	Y	3	8	1			3
							3	9									
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	33	1	713	3	Y	4					7
							4	9									
*08	837	N	762	-0-	-75	-0-	35	1	726	3	Y	1	6	1			2
							1	9									
*09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	33	1	705	3	Y	3					5
							3	9									
*10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	33	1	636	3	Y	3	7	1			1
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,275 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	341	N	253	-0-	-88	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	308	N	166	-0-	-142	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	330	N	244	-0-	-86	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	341	N	201	-0-	-140	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
*09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
*10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,265 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	129	1	411	3	Y	-0-					1
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	131	1	438	3	Y	1					2
							1	9									
03	620	N	603	-0-	-17	-0-	107	1	496	3	Y	-0-					2
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	90	1	479	3	Y	1					3
							1	9									
05	620	N	548	-0-	-72	-0-	93	1	455	3	Y	-0-	2	1			1
06	570	N	547	-0-	-23	-0-	90	1	456	3	Y	1					2
							1	9									
07	589	N	527	-0-	-62	-0-	90	1	437	3	Y	-0-					2
*08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	156	1	451	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	147	1	413	3	Y	-0-					1
*10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	157	1	459	3	Y	-0-	1	1			-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: 5,689 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

DIEBITSCH 70 WELL #: 17 RRCID -> 255561 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	558	N	395	-0-	-163	-0-	33	1	362	3	N	-0-					25
02	476	N	377	-0-	-99	-0-	32	1	343	3	N	2	2	8			25
							2	9									
03	496	N	437	-0-	-59	-0-	38	1	399	3	N	-0-					25
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	24	1	396	3	N	3					28
							3	9									
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	27	1	420	3	N	1	1	8			28
							1	9									
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	26	1	397	3	N	-0-					28
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	28	1	407	3	N	13	1	8			40
							14	9									
*08	434	N	318	-0-	-116	-0-	21	1	297	3	N	-0-					40
09	420	N	97	-0-	-323	-0-	6	1	91	3	N	-0-					40
*10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	N	-0-					40
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 3,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 17 WELL #: 11 RRCID -> 255640 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6460 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2747	-0-	-291	-0-	163	1 9	2583	2	Y	1					4
02	2604	X	2417	-0-	-187	-0-	139	1 9	2277	2	Y	1					5
03	2790	N	2668	-0-	-122	-0-	150	1 9	2514	2	Y	4	6	1			3
04	2670	N	2545	-0-	-125	-0-	138	1 9	2406	2	Y	1					4
05	2666	N	2613	-0-	-53	-0-	128	1 9	2484	2	Y	1					5
06	2580	N	2486	-0-	-94	-0-	120	1 9	2365	2	Y	1					6
07	2635	N	2453	-0-	-182	-0-	118	1	2335	2	Y	-0-	5	1			1
*08	2604	N	2189	-0-	-415	-0-	105	1	2084	2	Y	-0-					1
09	2490	N	2028	-0-	-462	-0-	97	1	1931	2	Y	-0-					1
*10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	106	1	2113	2	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 24,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	651	N	606	-0-	-45	-0-	606	3			N	-0-					-0-
02	560	N	542	-0-	-18	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	600	N	551	-0-	-49	-0-	551	3			N	-0-					-0-
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	3			N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
07	558	N	526	-0-	-32	-0-	525	3	1	9	N	1					1
*08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					1
09	540	N	534	-0-	-6	-0-	534	3			N	-0-					1
*10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1767	N	1715	-0-	-52	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1523	-0-	-101	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
03	1736	N	1661	-0-	-75	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
04	1650	N	1570	-0-	-80	-0-	1570	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1596	-0-	-78	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1550	-0-	-70	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1553	-0-	-59	-0-	1551	3	2	9	N	2					2
*08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					2
09	1560	N	1434	-0-	-126	-0-	1434	3			N	-0-					2
10	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	1494	3			N	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 15,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	713	N	603	-0-	-110	-0-	602	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	616	N	438	-0-	-178	-0-	436	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	682	N	588	-0-	-94	-0-	585	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
05	496	N	237	-0-	-259	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	570	N	4	-0-	-566	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	589	N	3	-0-	-586	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*08	248	N	6	-0-	-242	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
*10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CANYON RANCH 112 WELL #: 13E RRCID -> 255836 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 4554 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	785	-0-	-21	-0-	785	3			N	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
04	750	N	737	-0-	-13	-0-	737	3			N	-0-					-0-
05	806	N	691	-0-	-115	-0-	691	3			N	-0-					-0-
06	750	N	706	-0-	-44	-0-	706	3			N	-0-					-0-
07	775	N	6	-0-	-769	-0-	5	3	1	9	N	1					1
*08	682	N	3	-0-	-679	-0-	3	3			N	-0-					1
09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					1
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CANYON RANCH 112 WELL #: 11E RRCID -> 255838 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 4552 - 6322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3			N	-0-					-0-
02	532	N	523	-0-	-9	-0-	523	3			N	-0-					-0-
03	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	3			N	-0-					-0-
05	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	3			N	-0-					-0-
06	540	N	520	-0-	-20	-0-	520	3			N	-0-					-0-
07	558	N	532	-0-	-26	-0-	531	3	1	9	N	1					1
*08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					1
*09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					1
*10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,647 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE 176 WELL #: 12 RRCID -> 255840 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5190 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	74	1	1102	3	N	-0-					-0-
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	70	1	1040	3	N	-0-					-0-
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	76	1	1088	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	73	1	1031	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1120	-0-	-120	-0-	71	1	1049	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1081	-0-	-59	-0-	67	1	1014	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	66	1	1027	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	1116	N	958	-0-	-158	-0-	58	1	900	3	N	-0-	1	1			1
09	1080	N	1024	-0-	-56	-0-	61	1	962	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	61	1	977	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,872 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	6	3	1	9	N	1					1
*08	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					1
*09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					1
*10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 174 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	589	N	553	-0-	-36	-0-	46	1	506	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	532	N	502	-0-	-30	-0-	43	1	455	3	Y	4	1	1	3	8	1
							4	9									
03	558	N	503	-0-	-55	-0-	43	1	454	3	Y	5	1	1	4	8	1
							6	9									
04	540	N	373	-0-	-167	-0-	21	1	344	3	Y	7	1	1	7	8	-0-
							8	9									
05	558	N	433	-0-	-125	-0-	26	1	403	3	Y	4	3	8			1
							4	9									
06	480	N	356	-0-	-124	-0-	22	1	334	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	372	N	281	-0-	-91	-0-	18	1	261	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*08	434	N	236	-0-	-198	-0-	15	1	218	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
09	360	N	197	-0-	-163	-0-	13	1	182	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	26	1	382	3	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: 3,842 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS 73 WELL #: 13 RRCID -> 255876 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6342 - 7832

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	806	N	633	-0-	-173	-0-		53	1 9	579	3	Y	1	2	1			1
02	728	N	538	-0-	-190	-0-		46	1 4 9	488	3	Y	4	2	1	2	8	1
03	775	N	504	-0-	-271	-0-		44	1 1 9	459	3	Y	1	1	1			1
04	600	N	520	-0-	-80	-0-		29	1 2 9	489	3	Y	2	1	1	2	8	-0-
05	589	N	523	-0-	-66	-0-		31	1 1 9	491	3	Y	1					1
06	480	N	470	-0-	-10	-0-		29	1	441	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-		43	1 1 9	611	3	Y	1					1
*08	623	N	623	-0-	-0-	-0-		41	1	582	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	601	N	601	-0-	-0-	-0-		39	1	562	3	Y	-0-					-0-
*10	679	N	679	-0-	-0-	-0-		43	1 1 9	635	3	Y	1	1	1			-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: 5,746 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SIMMONS 3 WELL #: 4 RRCID -> 255878 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6380 - 7632

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	744	N	670	-0-	-74	-0-		56	1 2 9	612	3	Y	2	2	1			2
02	644	N	625	-0-	-19	-0-		53	1 3 9	569	3	Y	3	2	1	2	8	1
03	713	N	638	-0-	-75	-0-		55	1 2 9	581	3	Y	2	2	1			1
04	660	N	611	-0-	-49	-0-		35	1 3 9	573	3	Y	3	2	1	2	8	-0-
05	682	N	644	-0-	-38	-0-		39	1 2 9	603	3	Y	2					2
06	630	N	611	-0-	-19	-0-		38	1 1 9	572	3	Y	1	2	1			1
07	620	N	617	-0-	-3	-0-		40	1	577	3	Y	-0-					1
*08	651	N	560	-0-	-91	-0-		37	1	523	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	600	N	539	-0-	-61	-0-		35	1 2 9	502	3	Y	2	1	8			1
*10	588	N	588	-0-	-0-	-0-		37	1 1 9	550	3	Y	1	1	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	457	N	457	-0-	-0-	-0-	38	1	418	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	35	1	373	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	39	1	404	3	Y	3	1	1	2	8	1
							3	9									
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	23	1	382	3	Y	2	1	1	2	8	-0-
							2	9									
05	403	N	352	-0-	-51	-0-	21	1	330	3	Y	1					1
							1	9									
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	24	1	358	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	403	N	379	-0-	-24	-0-	25	1	353	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	341	N	335	-0-	-6	-0-	22	1	313	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	316	-0-	-74	-0-	20	1	295	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	372	N	314	-0-	-58	-0-	20	1	294	3	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: 3,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	248	N	239	-0-	-9	-0-	20	1	218	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	17	1	187	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	20	1	205	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	11	1	189	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	12	1	188	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	12	1	173	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	12	1	170	3	Y	-0-					-0-
*08	186	N	154	-0-	-32	-0-	10	1	144	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	142	-0-	-38	-0-	9	1	133	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	137	-0-	-49	-0-	9	1	128	3	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: 1,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	2201	N	2101	-0-	-100	-0-	2101	3			N	-0-					-0-
02	1932	N	1900	-0-	-32	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
03	2108	N	2028	-0-	-80	-0-	2028	3			N	-0-					-0-
04	2040	N	1955	-0-	-85	-0-	1955	3			N	-0-					-0-
05	2108	N	1981	-0-	-127	-0-	1981	3			N	-0-					-0-
06	1950	N	1885	-0-	-65	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
07	2015	N	1920	-0-	-95	-0-	1918	3	2	9	N	2					2
*08	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-					2
*09	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3			N	-0-					2
*10	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 20,099 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	574	N	574	-0-	-0-	-0-	36	1	538	3	N	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	32	1	478	3	N	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	36	1	508	3	N	-0-					-0-
04	570	N	518	-0-	-52	-0-	34	1	484	3	N	-0-					-0-
05	558	N	527	-0-	-31	-0-	33	1	494	3	N	-0-					-0-
06	540	N	507	-0-	-33	-0-	31	1	476	3	N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	32	1	494	3	N	1					1
							1	9									
*08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	33	1	517	3	N	-0-					1
09	510	N	496	-0-	-14	-0-	30	1	466	3	N	-0-					-0-
*10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	35	1	558	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,346 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HILL-MAY M RAY "I" WELL #: 3 RRCID -> 256167 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8284 - 8626

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 1279S RRCID -> 256176 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 4732 - 6100

01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	3	1	9	N	1					1
*08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 57 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 3416 RRCID -> 256177 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5290 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	52	1	784	3	N	-0-					-0-
02	700	N	695	-0-	-5	-0-	44	1	651	3	N	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	49	1	695	3	N	-0-					-0-
04	750	N	589	-0-	-161	-0-	39	1	550	3	N	-0-					-0-
05	775	N	576	-0-	-199	-0-	36	1	540	3	N	-0-					-0-
06	720	N	517	-0-	-203	-0-	32	1	485	3	N	-0-					-0-
07	620	N	514	-0-	-106	-0-	31	1	482	3	N	1					1
							1	9									
*08	589	N	518	-0-	-71	-0-	31	1	487	3	N	-0-					1
09	510	N	500	-0-	-10	-0-	30	1	470	3	N	-0-					-0-
*10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	37	1	591	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,117 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RYAN WELL #: 2205 RRCID -> 256188 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7406 - 8250

01	1705	N	1506	-0-	-199	-0-	75	1	1423	3	Y	7	3	1				9
							8	9										
02	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	67	1	1253	3	Y	8	4	1				13
							9	9										
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	74	1	1303	3	Y	9	12	1				10
							10	9										
04	1470	N	1343	-0-	-127	-0-	72	1	1259	3	Y	11	8	1	1	8		12
							12	9										
05	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	87	1	1437	3	Y	12	16	1				8
							13	9										
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	77	1	1335	3	Y	12	9	1				11
							13	9										
07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	83	1	1393	3	Y	6	11	1				6
							7	9										
*08	1550	N	1365	-0-	-185	-0-	73	1	1284	3	Y	7	6	1				7
							8	9										
09	1440	N	1330	-0-	-110	-0-	71	1	1251	3	Y	7	6	1				8
							8	9										
*10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	73	1	1294	3	Y	8	8	1				8
							9	9										
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						8

TOTAL GAS PROD: 14,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1663	-0-	-104	-0-	104	1	1559	3	N	-0-					-0-
02	1568	N	1488	-0-	-80	-0-	94	1	1394	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	1620	-0-	-54	-0-	106	1	1514	3	N	-0-					-0-
04	1620	N	1566	-0-	-54	-0-	103	1	1463	3	N	-0-					-0-
05	1643	N	1547	-0-	-96	-0-	98	1	1449	3	N	-0-					-0-
06	1560	N	1488	-0-	-72	-0-	92	1	1396	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	1521	-0-	-91	-0-	91	1	1427	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	1550	N	1381	-0-	-169	-0-	83	1	1297	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*09	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	91	1	1433	3	N	-0-	1	1			1
10	1519	N	1502	-0-	-17	-0-	89	1	1412	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 15,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1767	N	1663	-0-	-104	-0-	104	1	1559	3	N	-0-					-0-
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	100	1	1492	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	1634	-0-	-40	-0-	107	1	1527	3	N	-0-					-0-
04	1620	N	1619	-0-	-1	-0-	107	1	1512	3	N	-0-					-0-
05	1767	N	1587	-0-	-180	-0-	100	1	1487	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	1524	-0-	-66	-0-	95	1	1429	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	1542	-0-	-132	-0-	93	1	1446	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	1581	N	1504	-0-	-77	-0-	90	1	1413	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	1530	N	1426	-0-	-104	-0-	85	1	1341	3	N	-0-	1	1			1
10	1550	N	1406	-0-	-144	-0-	83	1	1322	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 15,497 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	105	1	1577	3	N	-0-					-0-
02	1540	N	1487	-0-	-53	-0-	94	1	1393	3	N	-0-					-0-
03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	108	1	1535	3	N	-0-					-0-
04	1620	N	1570	-0-	-50	-0-	103	1	1467	3	N	-0-					-0-
05	1643	N	1576	-0-	-67	-0-	100	1	1476	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	1514	-0-	-76	-0-	94	1	1420	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	1468	-0-	-144	-0-	88	1	1377	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	92	1	1434	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	1500	N	1459	-0-	-41	-0-	87	1	1372	3	N	-0-	1	1			1
*10	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	87	1	1377	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 15,391 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	75	1	1120	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	1005	-0-	-171	-0-	63	1	942	3	N	-0-					-0-
03	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	72	1	1030	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1089	-0-	-81	-0-	72	1	1017	3	N	-0-					-0-
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	73	1	1075	3	N	-0-					-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	67	1	1015	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	66	1	1036	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	66	1	1028	3	N	-0-	1	1			1
09	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	62	1	971	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	62	1	987	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	3			N	-0-					-0-
02	504	N	500	-0-	-4	-0-	500	3			N	-0-					-0-
03	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			N	-0-					-0-
04	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	3			N	-0-					-0-
05	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	3			N	-0-					-0-
06	540	N	519	-0-	-21	-0-	519	3			N	-0-					-0-
07	558	N	527	-0-	-31	-0-	526	3	1	9	N	1					1
*08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					1
*09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					1
*10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1038	-0-	-82	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	1079	3	1	9	N	1					1
*08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					1
*09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			N	-0-					1
*10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 11,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WILSON, DUKE WELL #: 3409 RRCID -> 256282 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 5334 - 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	968	N	968	-0-	-0-	-0-	61	1	907	3	N	-0-					-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	49	1	735	3	N	-0-					-0-
03	663	N	663	-0-	-0-	-0-	43	1	620	3	N	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	52	1	738	3	N	-0-					-0-
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	52	1	763	3	N	-0-					-0-
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	51	1	765	3	N	-0-					-0-
07	725	N	725	-0-	-0-	-0-	44	1	679	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	44	1	683	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	44	1	689	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	47	1	751	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,822 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 2 RRCID -> 256479 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7246 - 8462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	35	1	686	3	N	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	30	1	573	3	N	-0-					-0-
03	806	N	647	-0-	-159	-0-	31	1	616	3	N	-0-					-0-
04	690	N	615	-0-	-75	-0-	30	1	585	3	N	-0-					-0-
05	682	N	629	-0-	-53	-0-	30	1	599	3	N	-0-					-0-
06	630	N	624	-0-	-6	-0-	29	1	595	3	N	-0-					-0-
07	651	N	600	-0-	-51	-0-	28	1	562	3	N	9	6	1			3
							10	9									
*08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	31	1	587	3	N	3	2	1			4
							3	9									
09	630	N	568	-0-	-62	-0-	28	1	537	3	N	3	4	1			3
							3	9									
10	589	N	584	-0-	-5	-0-	29	1	551	3	N	4	5	1			2
							4	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	620	-0-	-93	-0-	30	1	590	3	N	-0-					-0-
02	616	N	539	-0-	-77	-0-	27	1	512	3	N	-0-					-0-
03	651	N	586	-0-	-65	-0-	28	1	556	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	600	N	545	-0-	-55	-0-	26	1	519	3	N	-0-					-0-
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	26	1	527	3	N	-0-					-0-
06	570	N	523	-0-	-47	-0-	24	1	499	3	N	-0-					-0-
07	558	N	535	-0-	-23	-0-	25	1	501	3	N	8	5	1			3
							9	9									
*08	558	N	541	-0-	-17	-0-	27	1	511	3	N	3	2	1			4
							3	9									
09	510	N	500	-0-	-10	-0-	25	1	472	3	N	3	4	1			3
							3	9									
10	527	N	511	-0-	-16	-0-	25	1	482	3	N	4	5	1			2
							4	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,453 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

WILSON, DUKE WELL #: 1778 RRCID -> 256599 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 5148 - 8608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	74	1	1105	3	N	-0-					-0-
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	65	1	969	3	N	-0-					-0-
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	70	1	994	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	1069	-0-	-71	-0-	70	1	999	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	955	-0-	-192	-0-	60	1	895	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	965	-0-	-55	-0-	60	1	905	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1069	-0-	-47	-0-	64	1	1002	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	961	N	920	-0-	-41	-0-	55	1	865	3	N	-0-	1	1			1
09	960	N	946	-0-	-14	-0-	56	1	889	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1054	N	897	-0-	-157	-0-	53	1	843	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,098 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	8	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	7	1	14	3	Y	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	7	1	11	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	7	1	9	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	7	1	12	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	3	1	6	3	Y	-0-					-0-
*08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	32	1	12	3	Y	-0-					-0-
*09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	30	1	3	3	Y	-0-					-0-
*10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			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: 229 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	N	-0-					11
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	12	1	129	3	N	-0-					11
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	14	1	142	3	N	-0-					11
04	150	N	110	-0-	-40	-0-	6	1	104	3	N	-0-					11
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	7	1	103	3	N	1					12
							1	9									
06	150	N	91	-0-	-59	-0-	6	1	85	3	N	-0-					12
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	6	1	87	3	N	-0-					12
*08	124	N	81	-0-	-43	-0-	5	1	76	3	N	-0-					12
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	5	1	73	3	N	-0-					12
*10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	N	-0-					12
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 1,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	527	N	502	-0-	-25	-0-	25	1	475	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
02	476	N	456	-0-	-20	-0-	23	1	430	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
03	496	N	491	-0-	-5	-0-	26	1	462	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
04	480	N	376	-0-	-104	-0-	20	1	352	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
05	496	N	404	-0-	-92	-0-	23	1	378	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
06	480	N	476	-0-	-4	-0-	26	1	446	3	Y	4	2	1			4
							4	9									
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	28	1	466	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
*08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	24	1	430	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	26	1	458	3	Y	3	2	1	1	8	2
							3	9									
*10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	26	1	459	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 50 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	279	N	169	-0-	-110	-0-	14	1	155	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	252	N	88	-0-	-164	-0-	7	1	80	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	21	1	222	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	11	1	190	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	Y	4	3	8			1
							4	9									
06	240	N	186	-0-	-54	-0-	12	1	174	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	203	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	20	1	278	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	19	1	269	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	13	1	185	3	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: 2,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 18 RRCID -> 256773 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 7410 - 8354

01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	12	N	5	-0-	-7	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
07	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-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: 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 #: 16 RRCID -> 256776 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7296 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3906	X	2336	-0-	-1570	-0-	115	1	2221	3	N	-0-					-0-
02	3528	X	2068	-0-	-1460	-0-	103	1	1965	3	N	-0-					-0-
03	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	223	1	4457	3	N	-0-					-0-
04	3900	X	3889	-0-	-11	-0-	187	1	3702	3	N	-0-					-0-
05	4030	X	3677	-0-	-353	-0-	174	1	3503	3	N	-0-					-0-
06	4080	X	3256	-0-	-824	-0-	151	1	3105	3	N	-0-					-0-
07	4216	X	3275	-0-	-941	-0-	152	1	3070	3	N	48	30	1			18
							53	9									
*08	4216	X	3212	-0-	-1004	-0-	161	1	3031	3	N	18	13	1			23
							20	9									
09	3900	X	2919	-0-	-981	-0-	145	1	2754	3	N	18	23	1			18
							20	9									
10	3689	X	2969	-0-	-720	-0-	147	1	2796	3	N	24	28	1	1	8	13
							26	9									
11	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT					13
*12	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 32,281 TOTAL CONDENSATE PROD: 108

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 17 RRCID -> 256777 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7458 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4756	-0-	-328	-0-	234	1	4522	3	N	-0-					-0-
02	4396	X	4153	-0-	-243	-0-	206	1	3947	3	N	-0-					-0-
03	4867	X	4502	-0-	-365	-0-	215	1	4287	3	N	-0-					-0-
04	4680	X	3903	-0-	-777	-0-	188	1	3715	3	N	-0-					-0-
05	4836	X	4045	-0-	-791	-0-	191	1	3854	3	N	-0-					-0-
06	4590	X	3977	-0-	-613	-0-	184	1	3793	3	N	-0-					-0-
07	4588	X	4234	-0-	-354	-0-	197	1	3971	3	N	60	38	1			22
							66	9									
*08	4495	X	4102	-0-	-393	-0-	205	1	3872	3	N	23	16	1			29
							25	9									
09	3990	X	3888	-0-	-102	-0-	192	1	3667	3	N	26	30	1			25
							29	9									
10	4154	X	4044	-0-	-110	-0-	201	1	3811	3	N	29	38	1			16
							32	9									
11	4020	X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					16
*12	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 41,604 TOTAL CONDENSATE PROD: 138

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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	3	N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	3	N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	N	-0-					-0-
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
07	186	N	69	-0-	-117	-0-	3	1	65	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*08	93	N	56	-0-	-37	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
*09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
*10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
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: 818 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	2635	N	1772	-0-	-863	-0-	96	1	1676	3	N	-0-					-0-
02	2156	N	2035	-0-	-121	-0-	118	1	1917	3	N	-0-					-0-
03	2263	N	2110	-0-	-153	-0-	120	1	1990	3	N	-0-					-0-
04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	129	1	1968	3	N	-0-					-0-
05	2263	N	2179	-0-	-84	-0-	140	1	2039	3	N	-0-					-0-
06	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	137	1	2023	3	N	-0-					-0-
07	2170	N	2120	-0-	-50	-0-	125	1	1995	3	N	-0-					-0-
*08	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	125	1	2095	3	N	-0-					-0-
09	2160	N	2089	-0-	-71	-0-	122	1	1967	3	N	-0-					-0-
*10	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	137	1	2085	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,004 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	4340	X	3714	-0-	-626	-0-	226	1	3488	3	N	-0-					-0-
02	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	424	1	3357	3	N	-0-					-0-
03	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	287	1	3683	3	N	-0-					-0-
04	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	266	1	3866	3	N	-0-					-0-
05	4185	X	3809	-0-	-376	-0-	262	1	3547	3	N	-0-					-0-
06	4050	X	3734	-0-	-316	-0-	213	1	3521	3	N	-0-					-0-
07	4278	X	4126	-0-	-152	-0-	228	1	3862	3	N	33					33
							36	9									
*08	4278	X	3517	-0-	-761	-0-	195	1	3314	3	N	7					40
							8	9									
09	4140	X	3488	-0-	-652	-0-	182	1	3302	3	N	4					44
							4	9									
10	4092	X	2753	-0-	-1339	-0-	155	1	2598	3	N	-0-	3	8			35
11	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-0-					N	NO RPT					35
*12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 37,024 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

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	837	N	809	-0-	-28	-0-	40	1	769	3	N	-0-					-0-
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	47	1	891	3	N	-0-					-0-
03	868	N	411	-0-	-457	-0-	20	1	391	3	N	-0-					-0-
04	780	N	359	-0-	-421	-0-	17	1	342	3	N	-0-					-0-
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	75	1	1509	3	N	-0-					-0-
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	56	1	1154	3	N	-0-					-0-
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	56	1	1133	3	N	19	12	1			7
							21	9									
*08	1581	N	1152	-0-	-429	-0-	58	1	1086	3	N	7	5	1	1	8	8
							8	9									
09	1200	N	1044	-0-	-156	-0-	52	1	984	3	N	7	8	1			7
							8	9									
10	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	54	1	1023	3	N	8	10	1			5
							9	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 9,803 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

MITCHELL WELL #: 106 RRCID -> 256798 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3010 - 4580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MITCHELL WELL #: 107 RRCID -> 256799 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 2892 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	3	N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
*08	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	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-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 278 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	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	132 1 1 9		946	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	959	-0-	-49	-0-	164 1		795	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	138 1		867	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	931	-0-	-119	-0-	124 1		807	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	839	-0-	-215	-0-	124 1		715	3	N	-0-					-0-
06	968	N	968	-0-	-0-	-0-	120 1 1 9		847	3	N	1	1	8			-0-
07	974	N	974	-0-	-0-	-0-	121 1 9 9		844	3	N	8					8
*08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	53 1 7 9		896	3	N	6	4	8			10
09	960	N	895	-0-	-65	-0-	47 1 1 9		847	3	N	1					11
10	961	N	921	-0-	-40	-0-	52 1		869	3	N	-0-					10
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 9,526 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 4 RRCID -> 256808 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6944 - 8234

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	110 1		2125	3	N	-0-					-0-
02	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	88 1		1685	3	N	-0-					-0-
03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	91 1 1 9		1819	3	N	1	1	8			-0-
04	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	84 1		1656	3	N	-0-					-0-
05	1922	N	1755	-0-	-167	-0-	83 1		1672	3	N	-0-					-0-
06	1860	N	1687	-0-	-173	-0-	78 1		1609	3	N	-0-					-0-
07	1798	N	1747	-0-	-51	-0-	81 1 28 9		1638	3	N	25	16	1			9
*08	1767	N	1681	-0-	-86	-0-	84 1 11 9		1586	3	N	10	7	1			12
09	1680	N	1455	-0-	-225	-0-	72 1 10 9		1373	3	N	9	12	1			9
*10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	87 1 15 9		1656	3	N	14	16	1			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: 17,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH WELL #: 9111E RRCID -> 257173 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 4644 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	316	-0-	-87	-0-	316	3			N	-0-					-0-
02	308	N	283	-0-	-25	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*08	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
09	330	N	323	-0-	-7	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 911E RRCID -> 257178 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4698 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3655	-0-	-96	-0-	3655	3			N	-0-					-0-
02	3388	X	3249	-0-	-139	-0-	3249	3			N	-0-					-0-
03	3720	X	3422	-0-	-298	-0-	3422	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	3209	-0-	-361	-0-	3209	3			N	-0-					-0-
05	3658	X	3257	-0-	-401	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
06	3540	X	3161	-0-	-379	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	3210	-0-	-231	-0-	3207	3	3	9	N	3					3
*08	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	3			N	-0-					3
*09	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	3			N	-0-					3
*10	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			N	-0-					3
11	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					3
*12	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 33,493 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	217	N	134	-0-	-83	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*08	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,770 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	100	1	1482	2	N	-0-					-0-
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	85	1	1306	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	1471	-0-	-79	-0-	83	1	1388	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1407	-0-	-93	-0-	67	1	1340	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1382	-0-	-168	-0-	69	1	1313	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1395	-0-	-15	-0-	67	1	1328	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1438	-0-	-19	-0-	68	1	1362	2	N	7	6	1			1
							8	9									
*08	1395	N	1213	-0-	-182	-0-	55	1	1158	2	N	-0-					1
09	1410	N	1339	-0-	-71	-0-	61	1	1278	2	N	-0-					1
*10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	154	1	1334	2	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 14,106 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	3	N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
03	217	N	110	-0-	-107	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	5	1	93	3	N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	-0-	1	1			1
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	5	1	95	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	155	N	95	-0-	-60	-0-	4	1	91	3	N	-0-					-0-
02	168	N	72	-0-	-96	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
03	124	N	69	-0-	-55	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
05	93	N	47	-0-	-46	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
06	60	N	35	-0-	-25	-0-	2	1	33	3	N	-0-					-0-
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	26	3	N	2					2
							2	9									
*08	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	3	N	-0-					2
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-					2
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 443 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. 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	382	N	382	-0-	-0-	-0-	17	1	365	3	N	-0-					-0-
02	392	N	334	-0-	-58	-0-	15	1	317	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	403	N	332	-0-	-71	-0-	15	1	317	3	N	-0-					-0-
04	360	N	271	-0-	-89	-0-	13	1	257	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	372	N	301	-0-	-71	-0-	15	1	284	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	330	N	249	-0-	-81	-0-	13	1	236	3	N	-0-					-0-
07	279	N	108	-0-	-171	-0-	5	1	93	3	N	9					9
							10	9									
*08	310	N	219	-0-	-91	-0-	10	1	208	3	N	1	1	8			9
							1	9									
09	240	N	203	-0-	-37	-0-	9	1	194	3	N	-0-					9
*10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	-0-					9
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 2,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	558	N	432	-0-	-126	-0-	26	1	406	3	N	-0-					-0-
02	504	N	404	-0-	-100	-0-	45	1	359	3	N	-0-					-0-
03	558	N	482	-0-	-76	-0-	35	1	447	3	N	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	32	1	462	3	N	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	31	1	426	3	N	-0-					-0-
06	480	N	269	-0-	-211	-0-	15	1	254	3	N	-0-					-0-
07	496	N	324	-0-	-172	-0-	18	1	302	3	N	4					4
							4	9									
*08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	28	1	479	3	N	1					5
							1	9									
*09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	26	1	479	3	N	-0-					5
10	310	N	17	-0-	-293	-0-	1	1	16	3	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: 3,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

CANYON RANCH WELL #: 9013E RRCID -> 257199 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 4330 - 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	1426	N	1227	-0-	-199	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1122	-0-	-110	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
03	1333	N	1182	-0-	-151	-0-	1182	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	1147	-0-	-53	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
06	1140	N	1098	-0-	-42	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
*08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-					-0-
*09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			N	-0-					-0-
*10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,944 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MITCHELL WELL #: 105 RRCID -> 257308 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 2900 - 3484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1641	-0-	-219	-0-	89	1	1552	3	N	-0-					-0-
02	1596	N	1505	-0-	-91	-0-	87	1	1417	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1798	N	1606	-0-	-192	-0-	91	1	1514	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1590	N	1506	-0-	-84	-0-	93	1	1413	3	N	-0-					-0-
05	1674	N	1520	-0-	-154	-0-	97	1	1422	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1560	N	1380	-0-	-180	-0-	88	1	1292	3	N	-0-					-0-
07	1550	N	1453	-0-	-97	-0-	85	1	1368	3	N	-0-					-0-
*08	1519	N	1303	-0-	-216	-0-	73	1	1230	3	N	-0-					-0-
*09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	83	1	1331	3	N	-0-					-0-
*10	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	94	1	1438	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,860 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

KELLY 125 WELL #: 37 RRCID -> 257311 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5408 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	73	1	1031	3	Y	1					4
							1	9									
02	967	N	967	-0-	-0-	-0-	69	1	898	3	Y	-0-					4
03	1085	N	16	-0-	-1069	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					4
04	1080	N	546	-0-	-534	-0-	42	1	504	3	Y	-0-					4
05	1085	N	599	-0-	-486	-0-	49	1	549	3	Y	1					5
							1	9									
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	Y	-0-	5	1			-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
*08	589	N	104	-0-	-485	-0-	9	1	95	3	Y	-0-					-0-
*09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	51	1	591	3	Y	4					4
							4	9									
*10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	49	1	588	3	Y	-0-	4	1			-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: 4,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
02	12	N	7	-0-	-5	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
05	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
10	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 80 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	575	N	575	-0-	-0-	-0-	28	1	547	3	N	-0-					-0-
02	756	N	571	-0-	-185	-0-	28	1	541	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	744	N	532	-0-	-212	-0-	25	1	507	3	N	-0-					-0-
04	570	N	469	-0-	-101	-0-	23	1	446	3	N	-0-					-0-
05	620	N	466	-0-	-154	-0-	22	1	444	3	N	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	30	1	621	3	N	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	36	1	730	3	N	12	7	1	1	8	4
							13	9									
*08	741	N	741	-0-	-0-	-0-	37	1	700	3	N	4	3	1			5
							4	9									
*09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	33	1	636	3	N	4	5	1			4
							4	9									
10	775	N	749	-0-	-26	-0-	37	1	705	3	N	6	7	1			3
							7	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	279	N	106	-0-	-173	-0-	5	1	101	3	N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	192	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	3	N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	231	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	10	1	188	3	N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	N	18					18
							20	9									
*08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	1	1	8			18
							1	9									
09	210	N	156	-0-	-54	-0-	7	1	149	3	N	-0-					18
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	6	1	120	3	N	2					20
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 1,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	111	1	1225	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	1204	N	1160	-0-	-44	-0-	99	1	1059	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
03	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	108	1	1136	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	1290	N	798	-0-	-492	-0-	45	1	751	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
05	1271	N	555	-0-	-716	-0-	33	1	522	3	Y	-0-					1
06	1200	N	530	-0-	-670	-0-	33	1	496	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	837	N	553	-0-	-284	-0-	36	1	516	3	Y	1					1
							1	9									
*08	558	N	167	-0-	-391	-0-	11	1	156	3	Y	-0-					-0-
09	540	N	315	-0-	-225	-0-	20	1	295	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	255	-0-	-303	-0-	16	1	239	3	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: 6,919 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	558	N	531	-0-	-27	-0-	44	1	486	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	476	N	438	-0-	-38	-0-	37	1	400	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	527	N	487	-0-	-40	-0-	42	1	444	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	50	1	832	3	Y	4	2	1	2	8	1
							4	9									
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	49	1	769	3	Y	1					2
							1	9									
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	46	1	695	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	46	1	659	3	Y	-0-					1
*08	620	N	560	-0-	-60	-0-	37	1	523	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	600	N	519	-0-	-81	-0-	34	1	484	3	Y	1					1
							1	9									
*10	670	N	670	-0-	-0-	-0-	43	1	626	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	124	N	35	-0-	-89	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	31	1	70	3	N	-0-					-0-
*09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	30	1	89	3	N	-0-					-0-
*10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	31	1	90	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 619 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 #: 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	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	91	1	1757	3	N	-0-					-0-
02	1736	N	1586	-0-	-150	-0-	79	1	1507	3	N	-0-					-0-
03	1891	N	1871	-0-	-20	-0-	89	1	1782	3	N	-0-					-0-
04	1800	N	1680	-0-	-120	-0-	81	1	1599	3	N	-0-					-0-
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	85	1	1718	3	N	-0-					-0-
06	1800	N	1733	-0-	-67	-0-	80	1	1653	3	N	-0-					-0-
07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	83	1	1674	3	N	26	16	1			10
							29	9									
*08	1798	N	1626	-0-	-172	-0-	81	1	1535	3	N	9	7	1			12
							10	9									
09	1740	N	1664	-0-	-76	-0-	82	1	1571	3	N	10	12	1			10
							11	9									
10	1767	N	1596	-0-	-171	-0-	79	1	1504	3	N	12	17	1			5
							13	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 17,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

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	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	3			N	-0-					-0-
02	476	N	475	-0-	-1	-0-	475	3			N	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
04	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	3			N	-0-					-0-
05	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-					-0-
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	3			N	-0-					-0-
07	496	N	490	-0-	-6	-0-	489	3	1	9	N	1					1
*08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					1
*09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					1
*10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	2077	N	1595	-0-	-482	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
02	980	N	645	-0-	-335	-0-	645	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	988	-0-	-717	-0-	988	3			N	-0-					-0-
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					-0-
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
06	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1727	3	1	9	N	1					1
*08	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3			N	-0-					1
*09	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	3			N	-0-					1
*10	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3			N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 17,668 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CANYON RANCH 110 WELL #: 6E RRCID -> 257480 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3960 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

CANYON RANCH 110 WELL #: 5E RRCID -> 257481 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 5114 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	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	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 525 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 113 WELL #: 13E RRCID -> 257484 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4596 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	530	-0-	-90	-0-	530	3			N	-0-					-0-
02	532	N	481	-0-	-51	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	558	N	493	-0-	-65	-0-	493	3			N	-0-					-0-
04	510	N	454	-0-	-56	-0-	454	3			N	-0-					-0-
05	527	N	511	-0-	-16	-0-	511	3			N	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	502	3	1	9	N	1					1
*08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					1
*09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					1
*10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	651	N	641	-0-	-10	-0-	641	3			N	-0-					-0-
02	588	N	562	-0-	-26	-0-	562	3			N	-0-					-0-
03	651	N	553	-0-	-98	-0-	553	3			N	-0-					-0-
04	630	N	533	-0-	-97	-0-	533	3			N	-0-					-0-
05	620	N	523	-0-	-97	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	540	N	499	-0-	-41	-0-	499	3			N	-0-					-0-
07	558	N	500	-0-	-58	-0-	499	3	1	9	N	1					1
*08	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					1
*09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					1
*10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH WELL #: 907E RRCID -> 257487 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6000 - 6624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	289	3			N	-0-					-0-
03	341	N	298	-0-	-43	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
*10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,014 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 #: 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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 369 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	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
*09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 125 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 110 WELL #: 4E RRCID -> 257492 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4616 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 1069X RRCID -> 257746 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 4710 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					-0-
02	672	N	634	-0-	-38	-0-	634	3			N	-0-					-0-
03	713	N	680	-0-	-33	-0-	680	3			N	-0-					-0-
04	690	N	637	-0-	-53	-0-	637	3			N	-0-					-0-
05	713	N	668	-0-	-45	-0-	668	3			N	-0-					-0-
06	660	N	638	-0-	-22	-0-	637	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	651	N	636	-0-	-15	-0-	635	3	1	9	N	1					1
*08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					1
*09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					1
*10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,880 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

LANCASTER 185 WELL #: 4 RRCID -> 257760 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 6300 - 8808

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

RYAN WELL #: 2203 RRCID -> 257765 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7450 - 8108

01	3348	X	3181	-0-	-167	-0-	159	1	3005	3	Y	15	8	1						21
							17	9												
02	3024	X	2038	-0-	-986	-0-	103	1	1923	3	Y	11	9	1						23
							12	9												
03	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	171	1	2998	3	Y	20	21	1						22
							22	9												
04	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	178	1	3099	3	Y	25	17	1						30
							28	9												
05	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	182	1	2993	3	Y	25	38	1						17
							28	9												
06	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	170	1	2953	3	Y	25	18	1						24
							28	9												
07	3410	X	3178	-0-	-232	-0-	178	1	2985	3	Y	14	24	1						14
							15	9												
*08	3410	X	2936	-0-	-474	-0-	157	1	2764	3	Y	14	13	1						15
							15	9												
09	3300	X	2855	-0-	-445	-0-	152	1	2689	3	Y	13	12	1						16
							14	9												
10	3255	X	2839	-0-	-416	-0-	150	1	2669	3	Y	18	17	1						17
							20	9												
11	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					Y	NO RPT								17
*12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT								17

TOTAL GAS PROD: 29,877 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HOUGH 12 WELL #: 3 RRCID -> 257766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 5211 PERF. 2306 - 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	1705	N	1274	-0-	-431	-0-	69	1	1205	3	N	-0-					-0-
02	1288	N	902	-0-	-386	-0-	52	1	850	3	N	-0-					-0-
03	1612	N	1385	-0-	-227	-0-	78	1	1301	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
04	1230	N	117	-0-	-1113	-0-	7	1	110	3	N	-0-					-0-
05	992	N	171	-0-	-821	-0-	11	1	160	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	2	-0-	-1348	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	57	1	908	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	25	1	426	3	N	-0-					-0-
*09	779	N	779	-0-	-0-	-0-	45	1	734	3	N	-0-					-0-
10	961	N	12	-0-	-949	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,061 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HILL-ROUSSELOT "B" WELL #: 4 RRCID -> 257852 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7278 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	42	1	810	3	N	-0-					-0-
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	35	1	674	3	N	-0-					-0-
03	930	N	777	-0-	-153	-0-	37	1	739	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	810	N	726	-0-	-84	-0-	35	1	691	3	N	-0-					-0-
05	775	N	741	-0-	-34	-0-	35	1	704	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	37	1	770	3	N	-0-					-0-
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	38	1	773	3	N	13	8	1	1	8	4
							14	9									
*08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	39	1	743	3	N	5	3	1			6
							6	9									
09	810	N	734	-0-	-76	-0-	36	1	691	3	N	6	6	1	1	8	5
							7	9									
10	806	N	786	-0-	-20	-0-	39	1	741	3	N	5	7	1			3
							6	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 7,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-ROUSSELOT "E" WELL #: 3 RRCID -> 257874 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	496	N	188	-0-	-308	-0-	9	1	179	3	N	-0-					-0-
02	448	N	128	-0-	-320	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	25	1	495	3	N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	24	1	476	3	N	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	27	1	547	3	N	-0-					-0-
06	510	N	500	-0-	-10	-0-	23	1	477	3	N	-0-					-0-
07	527	N	512	-0-	-15	-0-	24	1	479	3	N	8	5	1			3
							9	9									
*08	589	N	509	-0-	-80	-0-	26	1	481	3	N	2	2	1			3
							2	9									
09	510	N	470	-0-	-40	-0-	23	1	441	3	N	5	4	1	1	8	3
							6	9									
10	496	N	476	-0-	-20	-0-	24	1	449	3	N	3	4	1			2
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	115	1	1326	3	N	-0-					-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	89	1	948	3	N	-0-					-0-
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	93	1	922	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	1380	N	628	-0-	-752	-0-	51	1	577	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	524	-0-	-623	-0-	43	1	481	3	N	-0-					-0-
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	96	1	975	3	N	-0-					-0-
07	651	N	596	-0-	-55	-0-	51	1	536	3	N	8	3	1			5
							9	9									
*08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	93	1	948	3	N	-0-					5
09	1080	N	955	-0-	-125	-0-	83	1	872	3	N	-0-					5
*10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	127	1	1305	3	N	-0-					5
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 9,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	341	N	186	-0-	-155	-0-	69	1	117	3	Y	-0-					1
02	224	N	110	-0-	-114	-0-	34	1	76	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	96	1	159	3	Y	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	102	1	188	3	Y	2					2
							2	9									
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	99	1	130	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	96	1	126	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	310	N	224	-0-	-86	-0-	99	1	125	3	Y	-0-					1
*08	217	N	141	-0-	-76	-0-	36	1	105	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	210	N	106	-0-	-104	-0-	5	1	100	3	Y	1					1
							1	9									
*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	Y	-0-	1	1			-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: 1,861 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	682	N	571	-0-	-111	-0-	46	1	525	3	N	-0-					-0-
02	532	N	472	-0-	-60	-0-	41	1	431	3	N	-0-					-0-
03	589	N	515	-0-	-74	-0-	47	1	468	3	N	-0-					-0-
04	540	N	488	-0-	-52	-0-	39	1	449	3	N	-0-					-0-
05	527	N	481	-0-	-46	-0-	39	1	442	3	N	-0-					-0-
06	510	N	423	-0-	-87	-0-	38	1	385	3	N	-0-					-0-
07	496	N	450	-0-	-46	-0-	39	1	403	3	N	7	3	1			4
							8	9									
*08	496	N	467	-0-	-29	-0-	42	1	425	3	N	-0-					4
*09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	40	1	422	3	N	1					5
							1	9									
*10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	45	1	464	3	N	-0-					5
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 4,839 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	1240	N	1121	-0-	-119	-0-	1121	3			Y	-0-					4
02	1064	N	956	-0-	-108	-0-	956	3			Y	-0-					4
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1284	3	2	9	Y	2	2	8			4
04	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			Y	-0-					4
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1354	3	2	9	Y	2	2	8			4
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			Y	-0-					4
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1370	3	1	9	Y	1	1	8			4
*08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			Y	-0-					4
*09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1382	3	1	9	Y	1	1	8			4
*10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3			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: 12,893 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-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	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-

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. 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	434	N	396	-0-		-38	-0-		19 1 7 9		377	3	N	-0-					-0-
02	420	N	420	-0-		-0-	-0-		21 1		399	3	N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-		-0-	-0-		19 1		386	3	N	-0-					-0-
04	390	N	297	-0-		-93	-0-		14 1		283	3	N	-0-					-0-
05	465	N	457	-0-		-8	-0-		22 1		435	3	N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-		-0-	-0-		19 1		386	3	N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-		-0-	-0-		19 1 7 9		388	3	N	6	4	1			2
*08	465	N	392	-0-		-73	-0-		20 1 3 9		369	3	N	3	2	1			3
09	420	N	383	-0-		-37	-0-		19 1 2 9		362	3	N	2	3	1			2
10	403	N	396	-0-		-7	-0-		20 1 4 9		372	3	N	4	4	1			2
11	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	(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	434	N	358	-0-		-76	-0-		18 1		340	3	N	-0-					-0-
02	392	N	379	-0-		-13	-0-		19 1		360	3	N	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-		-0-	-0-		20 1		392	3	N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-		-0-	-0-		19 1		367	3	N	-0-					-0-
05	434	N	393	-0-		-41	-0-		19 1		374	3	N	-0-					-0-
06	390	N	357	-0-		-33	-0-		17 1		340	3	N	-0-					-0-
07	403	N	294	-0-		-109	-0-		14 1 6 9		274	3	N	5	3	1			2
*08	460	N	460	-0-		-0-	-0-		23 1 1 9		436	3	N	1	1	1			2
*09	385	N	385	-0-		-0-	-0-		19 1 2 9		364	3	N	2	2	1			2
*10	386	N	386	-0-		-0-	-0-		19 1 3 9		364	3	N	3	3	1			2
11	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,810 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 #: 27S RRCID -> 258458 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4564 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
04	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
*08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
*09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
*10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,490 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY 58 WELL #: 13 RRCID -> 258459 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5310 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	784	-0-	-53	-0-	63	1	721	3	N	-0-					-0-
02	756	N	653	-0-	-103	-0-	56	1	597	3	N	-0-					-0-
03	837	N	728	-0-	-109	-0-	66	1	650	3	N	11	11	8			-0-
							12	9									
04	750	N	729	-0-	-21	-0-	59	1	670	3	N	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	61	1	686	3	N	-0-					-0-
06	690	N	646	-0-	-44	-0-	58	1	588	3	N	-0-					-0-
07	744	N	736	-0-	-8	-0-	63	1	660	3	N	12	5	1			7
							13	9									
*08	744	N	671	-0-	-73	-0-	60	1	611	3	N	-0-					7
09	660	N	627	-0-	-33	-0-	54	1	571	3	N	2					9
							2	9									
10	713	N	688	-0-	-25	-0-	61	1	627	3	N	-0-					9
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 7,009 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	186	N	169	-0-	-17	-0-	8	1	161	3	N	-0-					-0-
02	168	N	143	-0-	-25	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-
03	186	N	149	-0-	-37	-0-	7	1	142	3	N	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
*08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	N	-0-					-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
10	155	N	115	-0-	-40	-0-	6	1	109	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,436 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 #: 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-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: 56 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1550	N	1495	-0-	-55	-0-	81	1	1414	3	N	-0-					-0-
02	1428	N	1374	-0-	-54	-0-	80	1	1294	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	85	1	1409	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1386	-0-	-54	-0-	85	1	1301	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1412	-0-	-107	-0-	91	1	1321	3	N	-0-					-0-
06	1440	N	1340	-0-	-100	-0-	85	1	1255	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	81	1	1292	3	N	-0-					-0-
*08	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	79	1	1328	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	1298	-0-	-52	-0-	76	1	1222	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	81	1	1235	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,895 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 12 RRCID -> 258471 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	217	N	197	-0-	-20	-0-	11 2	1 9	184	2	Y	2	2	1			-0-
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	158	-0-	-90	-0-	8 6	1 9	144	2	Y	5	2	1	3	8	-0-
04	180	N	140	-0-	-40	-0-	8	1	132	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	8 6	1 9	137	2	Y	5	1	1	4	8	-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	146	2	Y	1	1	1			-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9 1	1 9	150	2	Y	1					1
*08	155	N	141	-0-	-14	-0-	8 3	1 9	130	2	Y	3	1	1	2	8	1
*09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11 1	1 9	182	2	Y	1	1	1			1
*10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	12	1	199	2	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,649 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	Y	3	2	8			1
							3	9									
03	124	N	27	-0-	-97	-0-	1	1	26	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	11	1	178	2	Y	1					1
							1	9									
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	139	2	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	7	1	114	2	Y	-0-					1
*08	124	N	110	-0-	-14	-0-	6	1	104	2	Y	-0-	1	1			-0-
*09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	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: 1,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	752	N	752	-0-	-0-	-0-	41	1	711	3	N	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	40	1	645	3	N	-0-					-0-
03	806	N	756	-0-	-50	-0-	43	1	713	3	N	-0-					-0-
04	720	N	711	-0-	-9	-0-	44	1	667	3	N	-0-					-0-
05	744	N	715	-0-	-29	-0-	46	1	669	3	N	-0-					-0-
06	720	N	686	-0-	-34	-0-	44	1	642	3	N	-0-					-0-
07	744	N	687	-0-	-57	-0-	40	1	647	3	N	-0-					-0-
*08	713	N	707	-0-	-6	-0-	40	1	667	3	N	-0-					-0-
*09	700	N	700	-0-	-0-	-0-	41	1	659	3	N	-0-					-0-
*10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	45	1	693	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1209	N	1197	-0-	-12	-0-	100	1 3 9	1094	3	Y	3	3	1			3
02	1120	N	1065	-0-	-55	-0-	91	1 2 9	972	3	Y	2	3	1			2
03	1209	N	1166	-0-	-43	-0-	101	1 6 9	1059	3	Y	5	3	1	2	8	2
04	1170	N	1067	-0-	-103	-0-	60	1 4 9	1003	3	Y	4	3	1	2	8	1
05	1178	N	1065	-0-	-113	-0-	64	1 2 9	999	3	Y	2					3
06	1140	N	978	-0-	-162	-0-	61	1 1 9	916	3	Y	1	3	1			1
07	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	72	1 1 9	1030	3	Y	1	1	8			1
*08	1054	N	977	-0-	-77	-0-	64	1	913	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	990	N	939	-0-	-51	-0-	61	1 1 9	877	3	Y	1					1
*10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	61	1 1 9	906	3	Y	1	1	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 3 RRCID -> 258498 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	4154	X	3781	-0-	-373	-0-	168	1 1 9	3612	3	N	1	1	8			-0-
02	3612	X	2776	-0-	-836	-0-	124	1	2652	3	N	-0-					-0-
03	3906	X	2508	-0-	-1398	-0-	116	1	2392	3	N	-0-					-0-
04	3720	X	1311	-0-	-2409	-0-	61	1 2 9	1248	3	N	2	2	8			-0-
05	3782	X	3091	-0-	-691	-0-	154	1 1 9	2936	3	N	1	1	8			-0-
06	3660	X	3298	-0-	-362	-0-	166	1	3132	3	N	-0-					-0-
07	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	172	1 21 9	3313	3	N	19					19
*08	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	156	1 1 9	3281	3	N	1					20
*09	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	152	1 1 9	3156	3	N	1	8	1			13
10	3472	X	3371	-0-	-101	-0-	159	1 2 9	3210	3	N	2					15
11	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					N	NO RPT					15
*12	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 30,389 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

DIEBITSCH 70 WELL #: 18 RRCID -> 258561 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6524 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	85	-0-	-8	-0-	7	1	78	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	7	1	76	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	4	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	5	1	76	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					-0-
*08	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	3	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: 762 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MITCHELL WELL #: 109 RRCID -> 258562 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 2208 - 3908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4061	X	3619	-0-	-442	-0-	161	1	3458	3	N	-0-					-0-
02	3640	X	3294	-0-	-346	-0-	147	1	3147	3	N	-0-					-0-
03	3968	X	3468	-0-	-500	-0-	161	1	3307	3	N	-0-					-0-
04	3720	X	3552	-0-	-168	-0-	166	1	3386	3	N	-0-					-0-
05	3658	X	3443	-0-	-215	-0-	171	1	3272	3	N	-0-					-0-
06	3540	X	3112	-0-	-428	-0-	157	1	2955	3	N	-0-					-0-
07	3658	X	3629	-0-	-29	-0-	178	1	3425	3	N	24					24
							26	9									
*08	3658	X	3395	-0-	-263	-0-	154	1	3240	3	N	1					25
							1	9									
09	3540	X	3369	-0-	-171	-0-	155	1	3213	3	N	1	10	1			16
							1	9									
10	3596	X	3290	-0-	-306	-0-	155	1	3133	3	N	2					18
							2	9									
11	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					18
*12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					18

TOTAL GAS PROD: 34,171 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

FISH WELL #: 203 RRCID -> 258570 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 2118 - 3786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	3	N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-
*08	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
*09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
*10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 389 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 #: 3 RRCID -> 258571 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5650 - 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	992	N	948	-0-	-44	-0-	948	3			N	-0-					-0-
02	840	N	765	-0-	-75	-0-	765	3			N	-0-					-0-
03	0	W	797	-0-	797	797	797	3			N	-0-					-0-
04	0	W	589	-0-	589	1386	589	3			N	-0-					-0-
05	0	W	789	-0-	789	2175	789	3			N	-0-					-0-
06	100	N	655	-0-	555	2730	655	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	617	-0-	-2483	247	617	3			N	-0-					-0-
*08	862	N	615	-0-	-247	-0-	615	3			N	-0-					-0-
09	660	N	557	-0-	-103	-0-	557	3			N	-0-					-0-
*10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITCHELL WELL #: 108 RRCID -> 258584 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3296 - 3474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD SB WELL #: 31 RRCID -> 258604 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 3112 - 4414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
GRAHAM WELL #: 302 RRCID -> 258605 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 2950 - 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	1860	N	1690	-0-	-170	-0-	91	1	1599	3	N	-0-					-0-
02	1652	N	1572	-0-	-80	-0-	91	1	1480	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1798	N	1712	-0-	-86	-0-	97	1	1611	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	1650	N	1618	-0-	-32	-0-	99	1	1518	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1736	N	1678	-0-	-58	-0-	108	1	1570	3	N	-0-					-0-
06	1650	N	1614	-0-	-36	-0-	102	1	1512	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	1587	-0-	-87	-0-	93	1	1492	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*08	1674	N	1510	-0-	-164	-0-	85	1	1423	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1620	N	1448	-0-	-172	-0-	85	1	1363	3	N	-0-					-0-
10	1581	N	1481	-0-	-100	-0-	91	1	1390	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	3441	X	3132	-0-	-309	-0-	224	1	2908	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	2953	-0-	-155	-0-	192	1	2761	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	3102	-0-	-246	-0-	192	1	2910	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	3169	-0-	-71	-0-	190	1	2979	2	N	-0-					-0-
05	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	190	1	3090	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	3030	-0-	-120	-0-	180	1	2850	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	3042	-0-	-244	-0-	183	1	2763	2	N	87					87
							96	9									
*08	3286	X	2996	-0-	-290	-0-	209	1	2778	2	N	8	58	1			37
							9	9									
09	3180	X	2890	-0-	-290	-0-	200	1	2680	2	N	9					46
							10	9									
10	3286	X	2947	-0-	-339	-0-	174	1	2765	2	N	7					53
							8	9									
11	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					53
*12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 30,541 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

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	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	58	1	1017	3	N	-0-					-0-
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	61	1	993	3	N	-0-					-0-
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	68	1	1132	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	1011	-0-	-39	-0-	62	1	949	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	963	-0-	-215	-0-	62	1	901	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	921	-0-	-249	-0-	58	1	863	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	955	-0-	-99	-0-	56	1	899	3	N	-0-					-0-
*08	961	N	949	-0-	-12	-0-	53	1	896	3	N	-0-					-0-
*09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	57	1	922	3	N	-0-					-0-
*10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	60	1	917	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1395	N	1327	-0-	-68	-0-	106	1	1221	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	1090	-0-	-86	-0-	94	1	996	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	1051	-0-	-96	-0-	95	1	939	3	N	15	15	8			-0-
							17	9									
04	1290	N	1152	-0-	-138	-0-	93	1	1059	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	86	1	968	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	957	-0-	-63	-0-	86	1	871	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	844	-0-	-334	-0-	72	1	753	3	N	17	7	1			10
							19	9									
*08	1054	N	973	-0-	-81	-0-	87	1	886	3	N	-0-					10
*09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	88	1	919	3	N	3					13
							3	9									
*10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	97	1	994	3	N	-0-					13
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 10,549 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	3			N	-0-					-0-
02	504	N	448	-0-	-56	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					-0-
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	3			N	-0-					-0-
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	510	3	1	9	N	1					1
*08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					1
*09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					1
*10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,115 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	651	N	599	-0-	-52	-0-	599	3			N	-0-					-0-
02	588	N	519	-0-	-69	-0-	519	3			N	-0-					-0-
03	651	N	587	-0-	-64	-0-	587	3			N	-0-					-0-
04	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	3			N	-0-					-0-
06	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	3			N	-0-					-0-
07	589	N	551	-0-	-38	-0-	550	3	1	9	N	1					1
*08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					1
*09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					1
10	558	N	375	-0-	-183	-0-	375	3			N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,417 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. "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	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	2	1	40	3	N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	5	1	49	3	N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	1					1
							1	9									
*08	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	N	-0-					1
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	2	1	51	3	N	-0-					1
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	46	3	N	7					8
							8	9									
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: 539 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	442	N	442	-0-	-0-	-0-	30	1	411	3	Y	1					5
							1	9									
02	644	N	557	-0-	-87	-0-	37	1	519	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
03	651	N	564	-0-	-87	-0-	36	1	526	3	Y	2					3
							2	9									
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	42	1	453	3	Y	2					5
							2	9									
05	620	N	512	-0-	-108	-0-	39	1	473	3	Y	-0-					5
06	540	N	480	-0-	-60	-0-	35	1	445	3	Y	-0-	5	1			-0-
07	527	N	235	-0-	-292	-0-	18	1	214	3	Y	3					3
							3	9									
*08	527	N	496	-0-	-31	-0-	39	1	455	2	Y	2					5
							2	9									
09	480	N	464	-0-	-16	-0-	40	1	420	2	Y	4					9
							4	9									
*10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	39	1	452	2	Y	-0-	7	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,738 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 #: 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	837	N	782	-0-	-55	-0-	53	1	727	3	Y	2					7
							2	9									
02	756	N	742	-0-	-14	-0-	50	1	691	3	Y	1	7	1			1
							1	9									
03	837	N	765	-0-	-72	-0-	49	1	713	3	Y	3					4
							3	9									
04	750	N	698	-0-	-52	-0-	59	1	637	3	Y	2					6
							2	9									
05	837	N	728	-0-	-109	-0-	56	1	671	3	Y	1					7
							1	9									
06	750	N	715	-0-	-35	-0-	52	1	663	3	Y	-0-	7	1			-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	57	1	672	3	Y	3					3
							3	9									
*08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	63	1	745	2	Y	2					5
							2	9									
09	720	N	628	-0-	-92	-0-	54	1	572	2	Y	2					7
							2	9									
10	744	N	715	-0-	-29	-0-	57	1	658	2	Y	-0-	5	1			-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: 7,315 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 3 RRCID -> 258711 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7498 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	745	-0-	-92	-0-	33	1	712	3	N	-0-					-0-
02	728	N	666	-0-	-62	-0-	30	1	636	3	N	-0-					-0-
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	36	1	735	3	N	-0-					-0-
04	720	N	716	-0-	-4	-0-	33	1	683	3	N	-0-					-0-
05	744	N	704	-0-	-40	-0-	35	1	669	3	N	-0-					-0-
06	750	N	724	-0-	-26	-0-	37	1	687	3	N	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	37	1	719	3	N	21	1	8			20
							23	9									
*08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	37	1	778	3	N	-0-					20
*09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	34	1	712	3	N	-0-					20
10	744	N	667	-0-	-77	-0-	32	1	635	3	N	-0-					20
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 7,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

CANYON RANCH 106 WELL #: 10X RRCID -> 258927 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 6338 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1286	-0-	-2	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
03	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
04	1440	N	1338	-0-	-102	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1374	-0-	-52	-0-	1374	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1318	-0-	-32	-0-	1318	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	1337	3	1	9	N	1					1
*08	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-					1
09	1320	N	1294	-0-	-26	-0-	1294	3			N	-0-					1
*10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 13,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EPPS, H. C. 38 WELL #: 15 RRCID -> 258928 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 4038 - 5224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	23	1	322	3	Y	1					4
							1	9									
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	200	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	Y	1					2
							1	9									
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	13	1	156	3	Y	-0-					2
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	24	1	305	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	26	1	305	3	Y	2					2
							2	9									
*08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	26	1	302	2	Y	1					3
							1	9									
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	28	1	296	2	Y	1					4
							1	9									
10	341	N	304	-0-	-37	-0-	24	1	280	2	Y	-0-	3	1			-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: 2,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

EPPS, H. C. #39 WELL #: 15 RRCID -> 258929 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4966 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	28	1	384	3	Y	1					4
							1	9									
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	32	1	450	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	35	1	515	3	Y	3					3
							3	9									
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	41	1	445	3	Y	1					4
							1	9									
05	527	N	505	-0-	-22	-0-	39	1	465	3	Y	1					5
							1	9									
06	540	N	484	-0-	-56	-0-	35	1	449	3	Y	-0-	5	1			-0-
07	496	N	421	-0-	-75	-0-	33	1	386	3	Y	2					2
							2	9									
*08	496	N	404	-0-	-92	-0-	32	1	372	2	Y	-0-					2
*09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	42	1	441	2	Y	2					4
							2	9									
*10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	35	1	406	2	Y	-0-	3	1			-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: 4,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JEFFERS, AR WELL #: 11 RRCID -> 258930 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7330 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	417	-0-	-17	-0-	21	1	394	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
02	392	N	378	-0-	-14	-0-	19	1	357	3	Y	2	1	1			4
							2	9									
03	434	N	407	-0-	-27	-0-	22	1	383	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
04	390	N	366	-0-	-24	-0-	20	1	344	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
05	434	N	367	-0-	-67	-0-	21	1	343	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
06	390	N	348	-0-	-42	-0-	19	1	326	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	372	N	335	-0-	-37	-0-	19	1	314	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
*08	372	N	326	-0-	-46	-0-	17	1	308	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	360	N	202	-0-	-158	-0-	11	1	190	3	Y	1	1	1	1	8	1
							1	9									
*10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	148	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

CANYON RANCH WELL #: 9113E RRCID -> 258939 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 4762 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3472	X	3224	-0-	-248	-0-	3224	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	2877	-0-	-203	-0-	2877	3			N	-0-					-0-
03	3317	X	3179	-0-	-138	-0-	3179	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	2976	-0-	-234	-0-	2976	3			N	-0-					-0-
05	3224	X	3056	-0-	-168	-0-	3056	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2945	-0-	-175	-0-	2945	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	3011	-0-	-182	-0-	3009	3	2	9	N	2					2
*08	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	3			N	-0-					2
*09	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3			N	-0-					2
*10	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3			N	-0-					2
11	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					2
*12	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 30,645 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	405	-0-	-308	-0-	20	1 2 9	383	3	Y	2	4	1			2
02	700	N	390	-0-	-310	-0-	21	1 3 9	366	3	Y	3	2	1			3
03	589	N	521	-0-	-68	-0-	29	1 3 9	489	3	Y	3	4	1			2
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	29	1 3 9	496	3	Y	3	2	1			3
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	31	1 3 9	515	3	Y	3	3	1			3
06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	35	1 4 9	571	3	Y	4	3	1			4
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	32	1 3 9	585	3	Y	3	4	1			3
*08	558	N	557	-0-	-1	-0-	31	1 3 9	523	3	Y	3	3	1			3
09	600	N	523	-0-	-77	-0-	29	1 1 9	493	3	Y	1	2	1			2
*10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	33	1 2 9	548	3	Y	2	3	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,286 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	90	1 10 9	1696	3	Y	9	5	1			12
02	1680	N	1544	-0-	-136	-0-	78	1 9 9	1457	3	Y	8	5	1			15
03	1767	N	1564	-0-	-203	-0-	84	1 11 9	1469	3	Y	10	14	1			11
04	1740	N	1612	-0-	-128	-0-	87	1 14 9	1511	3	Y	13	9	1			15
05	1705	N	1532	-0-	-173	-0-	87	1 12 9	1433	3	Y	11	18	1			8
06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	94	1 15 9	1628	3	Y	14	9	1			13
07	1674	N	1611	-0-	-63	-0-	90	1 8 9	1513	3	Y	7	13	1			7
*08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	83	1 9 9	1464	3	Y	8	7	1			8
09	1740	N	1628	-0-	-112	-0-	87	1 9 9	1532	3	Y	8	7	1			9
*10	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	93	1 11 9	1661	3	Y	10	10	1			9
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 16,345 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

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	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	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	12	N	1	-0-	-11	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
*08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	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: 38 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	415	N	415	-0-	-0-	-0-	30	1	385	3	N	-0-					-0-
02	392	N	338	-0-	-54	-0-	25	1	313	3	N	-0-					-0-
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	28	1	382	3	N	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	26	1	364	3	N	-0-					-0-
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	26	1	380	3	N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	24	1	372	3	N	-0-					-0-
07	403	N	383	-0-	-20	-0-	24	1	358	3	N	1					1
							1	9									
*08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	26	1	391	3	N	-0-					1
*09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	25	1	378	3	N	1					2
							1	9									
*10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	26	1	404	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	3	N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	168	3	N	-0-					-0-
03	186	N	151	-0-	-35	-0-	10	1	141	3	N	-0-					-0-
04	180	N	136	-0-	-44	-0-	9	1	127	3	N	-0-					-0-
05	186	N	139	-0-	-47	-0-	9	1	130	3	N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	9	1	138	3	N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	3	N	-0-					-0-
*08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	N	-0-					-0-
09	150	N	87	-0-	-63	-0-	5	1	82	3	N	-0-					-0-
10	155	N	57	-0-	-98	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,404 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	310	N	283	-0-	-27	-0-	13	1	270	3	N	-0-					-0-
02	308	N	209	-0-	-99	-0-	9	1	200	3	N	-0-					-0-
03	403	N	206	-0-	-197	-0-	10	1	196	3	N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	3	N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	3	N	-0-					-0-
07	341	X	203	-0-	-138	-0-	10	1	189	3	N	4	1	1			3
							4	9									
*08	341	X	305	-0-	-36	-0-	14	1	289	3	N	2	1	1			4
							2	9									
09	330	X	275	-0-	-55	-0-	13	1	260	3	N	2	3	1			3
							2	9									
10	279	X	259	-0-	-20	-0-	12	1	245	3	N	2	3	1			2
							2	9									
11	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					2
*12	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 61 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. N WELL #: 20 RRCID -> 260087 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7558 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	3	N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	N	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	17	1	338	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	28	1	564	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
05	217	N	140	-0-	-77	-0-	7	1	132	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	12	1	249	3	N	-0-					-0-
07	620	X	232	-0-	-388	-0-	11	1	218	3	N	3	2	1			1
							3	9									
*08	620	X	268	-0-	-352	-0-	13	1	253	3	N	2	1	1			2
							2	9									
09	600	X	217	-0-	-383	-0-	11	1	205	3	N	1	2	1			1
							1	9									
10	279	X	230	-0-	-49	-0-	11	1	217	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	270	X	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					1
*12	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,777 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH 41 WELL #: 5 RRCID -> 260089 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7282 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	81	-0-	-12	-0-	4	1	77	3	N	-0-					-0-
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	3	1	53	3	N	-0-					-0-
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
06	60	N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	3	3	24	9	N	22					22
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2	6	1			18
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	3	N	-0-	11	1			7
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	47	3	N	14	5	1			16
							15	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 492 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	2852	X	2411	-0-	-441	-0-	121	1	2289	3	N	1	1	8			164
							1	9									
02	2576	X	1999	-0-	-577	-0-	102	1	1887	3	N	9	9	8			164
							10	9									
03	2511	X	2209	-0-	-302	-0-	119	1	2087	3	N	3	3	8			164
							3	9									
04	2430	X	1069	-0-	-1361	-0-	58	1	1011	3	N	-0-					164
05	2511	X	1168	-0-	-1343	-0-	67	1	1101	3	N	-0-					164
06	2340	X	1624	-0-	-716	-0-	88	1	1534	3	N	2	2	8			164
							2	9									
07	2232	X	1688	-0-	-544	-0-	94	1	1585	3	N	8	2	8			170
							9	9									
*08	2232	X	2095	-0-	-137	-0-	112	1	1977	3	N	5	3	8			172
							6	9									
*09	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	110	1	1950	3	N	24	3	8			193
							26	9									
*10	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	110	1	1956	3	N	17					210
							19	9									
11	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					210
*12	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					210

TOTAL GAS PROD: 18,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	4185	X	3819	-0-	-366	-0-	190	1	3596	3	Y	30					209
							33	9									
02	3500	X	3360	-0-	-140	-0-	171	1	3177	3	Y	11	1	8			219
							12	9									
03	3875	X	3147	-0-	-728	-0-	167	1	2933	3	Y	43	161	1			101
							47	9									
04	3750	X	3125	-0-	-625	-0-	169	1	2950	3	Y	5					106
							6	9									
05	3813	X	3467	-0-	-346	-0-	199	1	3268	3	Y	-0-					106
06	3690	X	3367	-0-	-323	-0-	181	1	3140	3	Y	42					148
							46	9									
07	3720	X	3382	-0-	-338	-0-	190	1	3180	3	Y	11					159
							12	9									
*08	3472	X	2895	-0-	-577	-0-	156	1	2737	3	Y	2					161
							2	9									
09	3360	X	2835	-0-	-525	-0-	150	1	2655	3	Y	27					188
							30	9									
10	3472	X	2924	-0-	-548	-0-	155	1	2755	3	Y	13					201
							14	9									
11	3360	X	NO RPT	-0-	-3360	-0-					Y	NO RPT					201
*12	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					201

TOTAL GAS PROD: 32,321 TOTAL CONDENSATE PROD: 184

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	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	418	1	2361	3	Y	25	3	8			196
							28	9									
02	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	379	1	2111	3	Y	73	66	8			203
							80	9									
03	2573	N	2055	-0-	-518	-0-	332	1	1665	3	Y	53	160	1	12	8	84
							58	9									
04	2580	N	1918	-0-	-662	-0-	318	1	1576	3	Y	22	3	8			103
							24	9									
05	2666	N	2406	-0-	-260	-0-	415	1	1991	3	Y	-0-					103
06	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	400	1	2005	3	Y	10					113
							11	9									
07	2852	X	2339	-0-	-513	-0-	409	1	1927	3	Y	3					116
							3	9									
*08	2418	X	1579	-0-	-839	-0-	85	1	1493	3	Y	1					117
							1	9									
09	2430	X	1173	-0-	-1257	-0-	62	1	1090	3	Y	19					136
							21	9									
10	2511	X	1294	-0-	-1217	-0-	67	1	1197	3	Y	27					163
							30	9									
11	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					163
*12	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					163

TOTAL GAS PROD: 20,557 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	992	N	967	-0-	-25	-0-	43	1	924	3	N	-0-					-0-
02	924	N	854	-0-	-70	-0-	38	1	816	3	N	-0-					-0-
03	992	N	959	-0-	-33	-0-	45	1	914	3	N	-0-					-0-
04	930	N	914	-0-	-16	-0-	43	1	870	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	961	N	880	-0-	-81	-0-	43	1	837	3	N	-0-					-0-
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	47	1	906	3	N	-0-					-0-
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	46	1	888	3	N	14	4	1			10
							15	9									
*08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	50	1	1032	3	N	10	4	1			16
							11	9									
09	960	N	871	-0-	-89	-0-	40	1	825	3	N	5	10	1			11
							6	9									
*10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	44	1	885	3	N	8	11	1			8
							9	9									
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: 9,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	124	N	76	-0-	-48	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					1
02	84	N	46	-0-	-38	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					1
03	124	N	118	-0-	-6	-0-	6	1	111	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	120	N	38	-0-	-82	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	33	-0-	-60	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
*08	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
*09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	86	3	Y	1					1
							1	9									
*10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 661 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1457	N	1209	-0-	-248	-0-	61	1	1148	3	N	-0-					-0-
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	60	1	1122	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	57	1	994	3	N	-0-					-0-
04	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	65	1	1128	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1028	-0-	-274	-0-	59	1	968	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1020	N	987	-0-	-33	-0-	54	1	933	3	N	-0-					-0-
07	1240	N	842	-0-	-398	-0-	47	1	795	3	N	-0-					-0-
*08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	57	1	1006	3	N	-0-					-0-
*09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	54	1	957	3	N	-0-					-0-
*10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	57	1	1016	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MARIGLIANO WELL #: 2402 RRCID -> 260161 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7906 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		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-

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	310	N	287	-0-	-23	-0-	18	1	269	3	N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	244	3	N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	19	1	270	3	N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	266	3	N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	20	1	293	3	N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	22	1	328	3	N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	22	1	340	3	N	1					1
							1	9									
*08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	22	1	341	3	N	-0-					-0-
09	330	N	299	-0-	-31	-0-	18	1	281	3	N	-0-					-0-
10	341	N	307	-0-	-34	-0-	18	1	289	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,116 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	186	3	1	9	N	1					1
*08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					1
09	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-					1
10	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	3			N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	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	78	-0-	-12	-0-	78	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	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1333	N	983	-0-	-350	-0-	79	1	904	3	N	-0-					-0-
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	94	1	995	3	N	-0-					-0-
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	98	1	967	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	960	N	735	-0-	-225	-0-	59	1	676	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	624	-0-	-585	-0-	51	1	573	3	N	-0-					-0-
06	1020	N	815	-0-	-205	-0-	73	1	742	3	N	-0-					-0-
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	80	1	837	3	N	13	6	1			7
							14	9									
*08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	88	1	893	3	N	-0-					7
*09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	79	1	828	3	N	3					10
							3	9									
*10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	84	1	861	3	N	-0-					10
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 9,079 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	589	N	510	-0-	-79	-0-	41	1	469	3	N	-0-					-0-
02	616	N	489	-0-	-127	-0-	42	1	447	3	N	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	66	1	652	3	N	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	53	1	599	3	N	-0-					-0-
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	54	1	612	3	N	-0-					-0-
06	690	N	560	-0-	-130	-0-	50	1	510	3	N	-0-					-0-
07	682	N	587	-0-	-95	-0-	50	1	525	3	N	11	5	1			6
							12	9									
*08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	60	1	609	3	N	-0-					6
*09	614	N	614	-0-	-0-	-0-	53	1	558	3	N	3					9
							3	9									
*10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	61	1	624	3	N	-0-					9
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 6,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	124	N	98	-0-	-26	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	3	N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	3	N	-0-					-0-
06	120	N	36	-0-	-84	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
07	155	N	136	-0-	-19	-0-	7	1	128	3	N	1					1
							1	9									
*08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	3	N	-0-					-0-
*09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	162	3	N	1					1
							1	9									
*10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	186	N	166	-0-	-20	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-
02	196	N	159	-0-	-37	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-
03	186	N	151	-0-	-35	-0-	7	1	144	3	N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	201	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	3	N	-0-					-0-
07	217	N	178	-0-	-39	-0-	8	1	164	3	N	5					5
							6	9									
*08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	N	-0-					5
09	180	N	142	-0-	-38	-0-	7	1	135	3	N	-0-					5
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	8	1	157	3	N	-0-					5
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 1,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	111	1	2144	3	N	-0-					-0-
02	2044	N	1759	-0-	-285	-0-	87	1	1672	3	N	-0-					-0-
03	2263	N	1670	-0-	-593	-0-	80	1	1590	3	N	-0-					-0-
04	2190	N	2069	-0-	-121	-0-	100	1	1969	3	N	-0-					-0-
05	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	107	1	2155	3	N	-0-					-0-
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	88	1	1809	3	N	-0-					-0-
07	2139	X	2075	-0-	-64	-0-	97	1	1945	3	N	30	19	1			11
							33	9									
*08	2263	X	1860	-0-	-403	-0-	93	1	1755	3	N	11	8	1			14
							12	9									
09	2190	X	1866	-0-	-324	-0-	92	1	1761	3	N	12	14	1			12
							13	9									
10	2263	X	1959	-0-	-304	-0-	97	1	1849	3	N	12	16	1			8
							13	9									
11	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					8
*12	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 19,672 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 14 RRCID -> 260610 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7576 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3150	-0-	-415	-0-	155	1	2995	3	N	-0-					-0-
02	3080	X	2854	-0-	-226	-0-	142	1	2708	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
03	3410	X	3029	-0-	-381	-0-	144	1	2883	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	3300	X	2978	-0-	-322	-0-	143	1	2834	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	3255	X	2960	-0-	-295	-0-	140	1	2817	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	3060	X	2868	-0-	-192	-0-	133	1	2735	3	N	-0-					-0-
07	3162	X	2966	-0-	-196	-0-	138	1	2778	3	N	45	28	1	1	8	16
							50	9									
*08	3069	X	3039	-0-	-30	-0-	152	1	2867	3	N	18	12	1	1	8	21
							20	9									
09	2970	X	2903	-0-	-67	-0-	144	1	2737	3	N	20	21	1	1	8	19
							22	9									
*10	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	178	1	3381	3	N	28	31	1	1	8	15
							31	9									
11	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					15
*12	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 30,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 121

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	961	N	909	-0-	-52	-0-	46	1	863	3	Y	-0-					155
02	868	N	833	-0-	-35	-0-	42	1	787	3	Y	4	1	8			158
							4	9									
03	930	N	382	-0-	-548	-0-	20	1	358	3	Y	4	26	1			136
							4	9									
04	870	N	866	-0-	-4	-0-	47	1	819	3	Y	-0-					136
05	930	N	887	-0-	-43	-0-	51	1	830	3	Y	5	1	8			140
							6	9									
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	43	1	746	3	Y	3					143
							3	9									
07	899	N	707	-0-	-192	-0-	40	1	665	3	Y	2					145
							2	9									
*08	899	N	690	-0-	-209	-0-	37	1	653	3	Y	-0-					145
09	780	N	668	-0-	-112	-0-	35	1	627	3	Y	5					150
							6	9									
*10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	37	1	666	3	Y	1					151
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					151
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					151

TOTAL GAS PROD: 7,438 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	310	N	263	-0-	-47	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-
02	280	N	202	-0-	-78	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
03	310	N	200	-0-	-110	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	296	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	13	1	246	3	N	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	3	N	-0-					-0-
07	310	N	211	-0-	-99	-0-	10	1	197	3	N	4	1	1	1	8	2
							4	9									
*08	248	N	228	-0-	-20	-0-	10	1	215	3	N	3	1	1			4
							3	9									
09	240	N	108	-0-	-132	-0-	5	1	101	3	N	2	3	1			3
							2	9									
10	217	N	134	-0-	-83	-0-	6	1	127	3	N	1	2	1			2
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,154 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
CUSENBARY 58 WELL #: 19 RRCID -> 260685 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5362 - 5707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	570	-0-	-81	-0-	46	1	524	3	N	-0-					-0-
02	588	N	472	-0-	-116	-0-	41	1	431	3	N	-0-					-0-
03	589	N	523	-0-	-66	-0-	47	1	467	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
04	540	N	512	-0-	-28	-0-	41	1	471	3	N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	43	1	485	3	N	-0-					-0-
06	510	N	438	-0-	-72	-0-	39	1	399	3	N	-0-					-0-
07	527	N	445	-0-	-82	-0-	38	1	397	3	N	9	4	1			5
							10	9									
*08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	49	1	502	3	N	-0-					5
*09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	51	1	536	3	N	2					7
							2	9									
*10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	56	1	575	3	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: 5,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

CANYON RANCH 106 WELL #: 14E RRCID -> 260686 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 4660 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	790	-0-	-16	-0-	790	3			N	-0-					-0-
02	728	N	710	-0-	-18	-0-	710	3			N	-0-					-0-
03	806	N	758	-0-	-48	-0-	758	3			N	-0-					-0-
04	750	N	747	-0-	-3	-0-	747	3			N	-0-					-0-
05	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	3			N	-0-					-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
07	775	N	745	-0-	-30	-0-	744	3	1	9	N	1					1
*08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	3			N	-0-					1
09	720	N	693	-0-	-27	-0-	693	3			N	-0-					1
10	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	3			N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,469 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1395	N	1273	-0-	-122	-0-	102	1	1171	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	872	-0-	-388	-0-	75	1	797	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	617	-0-	-747	-0-	56	1	551	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
04	1230	N	766	-0-	-464	-0-	62	1	704	3	N	-0-					-0-
05	961	N	740	-0-	-221	-0-	60	1	680	3	N	-0-					-0-
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	79	1	796	3	N	-0-					-0-
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	75	1	778	3	N	12	5	1			7
							13	9									
*08	744	N	655	-0-	-89	-0-	59	1	596	3	N	-0-					7
09	870	N	841	-0-	-29	-0-	73	1	766	3	N	2					9
							2	9									
*10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	84	1	857	3	N	-0-					9
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 8,446 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	434	N	396	-0-	-38	-0-	23	1	373	3	N	-0-					-0-
02	392	N	361	-0-	-31	-0-	19	1	342	3	N	-0-					-0-
03	403	N	401	-0-	-2	-0-	21	1	380	3	N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	21	1	372	3	N	-0-					-0-
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	21	1	377	3	N	-0-					-0-
06	390	N	375	-0-	-15	-0-	20	1	355	3	N	-0-					-0-
07	403	N	374	-0-	-29	-0-	19	1	352	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	403	N	401	-0-	-2	-0-	21	1	379	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	21	1	379	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	22	1	365	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

CUSENBARY WR 39 WELL #: 14 RRCID -> 260875 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5230 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	884	-0-	-139	-0-	71	1	813	3	N	-0-					-0-
02	896	N	765	-0-	-131	-0-	66	1	699	3	N	-0-					-0-
03	930	N	802	-0-	-128	-0-	73	1	728	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	870	N	804	-0-	-66	-0-	65	1	739	3	N	-0-					-0-
05	837	N	836	-0-	-1	-0-	68	1	768	3	N	-0-					-0-
06	780	N	741	-0-	-39	-0-	67	1	674	3	N	-0-					-0-
07	837	N	780	-0-	-57	-0-	67	1	699	3	N	13	6	1			7
							14	9									
*08	837	N	767	-0-	-70	-0-	69	1	698	3	N	-0-					7
09	750	N	699	-0-	-51	-0-	61	1	636	3	N	2					9
							2	9									
*10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	77	1	786	3	N	-0-					9
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 7,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CUSENBARY WR 39 WELL #: 13 RRCID -> 260876 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5272 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1772	-0-	-88	-0-	142	1	1630	3	N	-0-					-0-
02	1624	N	1420	-0-	-204	-0-	122	1	1298	3	N	-0-					-0-
03	1829	N	1648	-0-	-181	-0-	149	1	1473	3	N	24	24	8			-0-
							26	9									
04	1710	N	1568	-0-	-142	-0-	126	1	1442	3	N	-0-					-0-
05	1581	N	900	-0-	-681	-0-	73	1	827	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	962	-0-	-628	-0-	87	1	875	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	1162	-0-	-450	-0-	100	1	1039	3	N	21	9	1			12
							23	9									
*08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	104	1	1053	3	N	-0-					12
*09	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	97	1	1014	3	N	4					16
							4	9									
*10	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	110	1	1125	3	N	-0-					16
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

TOTAL GAS PROD: 12,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 49

JEFFERS AR WELL #: 10 RRCID -> 260877 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7314 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	440	-0-	-56	-0-	22	1	416	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
02	420	N	397	-0-	-23	-0-	20	1	375	3	Y	2	1	1			4
							2	9									
03	465	N	427	-0-	-38	-0-	23	1	401	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
04	420	N	390	-0-	-30	-0-	21	1	366	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
05	434	N	424	-0-	-10	-0-	24	1	397	3	Y	3	5	1			2
							3	9									
06	420	N	403	-0-	-17	-0-	22	1	378	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
07	403	N	400	-0-	-3	-0-	22	1	376	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
*08	434	N	376	-0-	-58	-0-	20	1	354	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	390	N	374	-0-	-16	-0-	20	1	352	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	20	1	350	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,003 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

EPPS, H.C. #39 WELL #: 16 RRCID -> 260916 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6416 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
*08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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: 200 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	15	1	243	3	N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	3	N	-0-					-0-
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	13	1	233	3	N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	223	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	12	1	221	3	N	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	12	1	217	3	N	-0-					-0-
07	248	N	232	-0-	-16	-0-	12	1	218	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	248	N	239	-0-	-9	-0-	12	1	226	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	240	N	165	-0-	-75	-0-	9	1	155	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	217	N	181	-0-	-36	-0-	10	1	171	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

EPPS, H.C. #39 WELL #: 17 RRCID -> 261025 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 4968 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	205	-0-	-229	-0-	14	1	191	3	Y	-0-					2
02	308	N	178	-0-	-130	-0-	12	1	166	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	248	N	187	-0-	-61	-0-	12	1	174	3	Y	1					1
							1	9									
04	210	N	155	-0-	-55	-0-	13	1	141	3	Y	1					2
							1	9									
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	12	1	149	3	Y	-0-					2
06	180	N	132	-0-	-48	-0-	10	1	122	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	10	1	115	3	Y	1					1
							1	9									
*08	155	N	137	-0-	-18	-0-	11	1	126	2	Y	-0-					1
*09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10	1	110	2	Y	1					2
							1	9									
*10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	11	1	126	2	Y	-0-	1	1			-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: 1,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1426	N	1328	-0-	-98	-0-	106	1	1222	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1147	-0-	-113	-0-	99	1	1048	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	1105	-0-	-290	-0-	100	1	987	3	N	16	16	8			-0-
							18	9									
04	1290	N	1010	-0-	-280	-0-	81	1	929	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	94	1	1057	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	988	-0-	-92	-0-	89	1	899	3	N	-0-					-0-
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	98	1	1019	3	N	21	9	1			12
							23	9									
*08	1147	N	1016	-0-	-131	-0-	91	1	925	3	N	-0-					12
09	990	N	943	-0-	-47	-0-	82	1	858	3	N	3					15
							3	9									
10	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	93	1	958	3	N	-0-					15
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 10,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 40

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	744	N	626	-0-	-118	-0-	42	1	582	3	Y	2					6
							2	9									
02	644	N	596	-0-	-48	-0-	40	1	555	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
03	713	N	613	-0-	-100	-0-	39	1	572	3	Y	2					3
							2	9									
04	600	N	562	-0-	-38	-0-	47	1	513	3	Y	2					5
							2	9									
05	651	N	571	-0-	-80	-0-	44	1	527	3	Y	-0-					5
06	600	N	546	-0-	-54	-0-	40	1	506	3	Y	-0-	5	1			-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	47	1	551	3	Y	3					3
							3	9									
*08	643	N	643	-0-	-0-	-0-	50	1	591	2	Y	2					5
							2	9									
*09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	50	1	531	2	Y	2					7
							2	9									
*10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	50	1	576	2	Y	-0-	6	1			-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: 5,967 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	7483	-0-	-1631	-0-	456	1	7027	3	N	-0-					-0-
02	8372	X	7346	-0-	-1026	-0-	824	1	6522	3	N	-0-					-0-
03	9269	X	7332	-0-	-1937	-0-	530	1	6802	3	N	-0-					-0-
04	8970	X	7045	-0-	-1925	-0-	453	1	6592	3	N	-0-					-0-
05	9083	X	6503	-0-	-2580	-0-	447	1	6056	3	N	-0-					-0-
06	7860	X	7209	-0-	-651	-0-	412	1	6797	3	N	-0-					-0-
07	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	432	1	7316	3	N	56					56
							62	9									
*08	7794	X	7794	-0-	-0-	-0-	432	1	7344	3	N	16					72
							18	9									
*09	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	406	1	7344	3	N	9					81
							10	9									
*10	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	468	1	7855	3	N	-0-	9	8			69
11	7410	X	NO RPT	-0-	-7410	-0-					N	NO RPT					69
*12	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					69

TOTAL GAS PROD: 74,605 TOTAL CONDENSATE PROD: 81

HOLMAN WELL #: 2613 RRCID -> 261410 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 4852 - 5271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	700	-0-	-75	-0-	43	1	657	3	N	-0-					-0-
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	82	1	646	3	N	-0-					-0-
03	899	N	814	-0-	-85	-0-	59	1	755	3	N	-0-					-0-
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	48	1	701	3	N	-0-					-0-
05	806	N	648	-0-	-158	-0-	45	1	603	3	N	-0-					-0-
06	780	N	662	-0-	-118	-0-	38	1	624	3	N	-0-					-0-
07	775	N	681	-0-	-94	-0-	38	1	636	3	N	6					6
							7	9									
*08	697	N	697	-0-	-0-	-0-	39	1	656	3	N	2					8
							2	9									
*09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	37	1	677	3	N	1					9
							1	9									
*10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	43	1	718	3	N	-0-	1	8			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: 7,155 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	847	N	847	-0-	-0-	-0-	41	1	786	3	Y	18					197
							20	9									
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	38	1	710	3	Y	-0-					197
03	899	N	821	-0-	-78	-0-	44	1	771	3	Y	5	167	1			35
							6	9									
04	810	N	763	-0-	-47	-0-	41	1	720	3	Y	2					37
							2	9									
05	837	N	807	-0-	-30	-0-	46	1	760	3	Y	1	1	8			37
							1	9									
06	780	N	718	-0-	-62	-0-	38	1	665	3	Y	14					51
							15	9									
07	775	N	677	-0-	-98	-0-	38	1	639	3	Y	-0-					51
*08	806	N	665	-0-	-141	-0-	36	1	629	3	Y	-0-					51
09	720	N	637	-0-	-83	-0-	34	1	603	3	Y	-0-					51
*10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	36	1	638	3	Y	17					68
							19	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

TOTAL GAS PROD: 7,376 TOTAL CONDENSATE PROD: 57

POWELL 13A WELL #: 1H RRCID -> 261635 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7548 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 8 RRCID -> 261637 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7414 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	6219	-0-	-74	-0-	276	1 4 9	5939	3	N	4	4	8			-0-
02	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	260	1 20 9	5551	3	N	18	18	8			-0-
03	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	305	1 26 9	6259	3	N	24	24	8			-0-
04	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	305	1 18 9	6229	3	N	16	16	8			-0-
05	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	347	1 20 9	6636	3	N	18	18	8			-0-
06	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	314	1 1 9	5905	3	N	1	1	8			-0-
07	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	320	1 63 9	6170	3	N	57	12	8			45
*08	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	331	1 8 9	6950	3	N	7	6	8			46
09	6330	X	5575	-0-	-755	-0-	256	1 10 9	5309	3	N	9	18	1	7	8	30
10	6541	X	5636	-0-	-905	-0-	266	1 3 9	5367	3	N	3					33
11	6300	X	NO RPT	-0-	-6300	-0-					N	NO RPT					33
*12	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 63,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

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	35588	X	27589	-0-	-7999	-0-	1226	1 13 9	26350	3	N	12	12	8			-0-
02	31668	X	24765	-0-	-6903	-0-	1105	1 54 9	23606	3	N	49	49	8			-0-
03	31186	X	27255	-0-	-3931	-0-	1262	1 66 9	25927	3	N	60	60	8			-0-
04	27570	X	26088	-0-	-1482	-0-	1214	1 52 9	24822	3	N	47	47	8			-0-
05	27590	X	25965	-0-	-1625	-0-	1289	1 34 9	24642	3	N	31	31	8			-0-
06	26700	X	25350	-0-	-1350	-0-	1279	1 8 9	24063	3	N	7	7	8			-0-
07	26784	X	26351	-0-	-433	-0-	1287	1 239 9	24825	3	N	217	33	8			184
*08	26784	X	22876	-0-	-3908	-0-	1039	1 45 9	21792	3	N	41	34	8			191
09	25920	X	22317	-0-	-3603	-0-	1025	1 30 9	21262	3	N	27	74	1	20	8	124
10	26195	X	22674	-0-	-3521	-0-	1071	1 15 9	21588	3	N	14	1	8			137
11	25350	X	NO RPT	-0-	-25350	-0-					N	NO RPT					137
*12	26350	X	NO RPT	-0-	-26350	-0-					N	NO RPT					137

TOTAL GAS PROD: 251,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 505

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	34 11	1 9	1752	3	N	10	1	8			37
02	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	32 12	1 9	1599	3	N	11	27	1	3	8	18
03	1860	N	1491	-0-	-369	-0-	31 18	1 9	1442	3	N	16	25	1	2	8	7
04	1740	N	1307	-0-	-433	-0-	26 8	1 9	1273	3	N	7	1	8			13
05	1829	N	1316	-0-	-513	-0-	30 14	1 9	1272	3	N	13	1	8			25
06	1440	N	1250	-0-	-190	-0-	31 2	1 9	1217	3	N	2	2	8			25
07	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	28 4	1 9	1289	3	N	4	4	8			25
*08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	35 1	1 9	1417	3	N	1	1	8			25
09	1260	N	1086	-0-	-174	-0-	25 6	1 9	1055	3	N	5	1	8			29
*10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	20 6	1 9	1185	3	N	5					34
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 13,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 4 RRCID -> 261641 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6404 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
*08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
*10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 103 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 #: 5 RRCID -> 261752 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 6430 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	924	-0-	-2176	3036	64	1	860	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	878	-0-	-1922	1114	58	1	820	3	N	-0-					-0-
03	2053	N	939	-0-	-1114	-0-	61	1	876	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	62	1	891	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	961	N	953	-0-	-8	-0-	64	1	889	3	N	-0-					-0-
06	900	N	882	-0-	-18	-0-	52	1	830	3	N	-0-					-0-
07	992	N	905	-0-	-87	-0-	54	1	843	3	N	7	4	1			3
							8	9									
*08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	60	1	901	3	N	5	2	1	2	8	4
							6	9									
09	870	N	816	-0-	-54	-0-	53	1	760	3	N	3	4	1			3
							3	9									
*10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	63	1	910	3	N	4	2	1			5
							4	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 9,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	713	N	600	-0-	-113	-0-	41	1	558	3	Y	1					5
							1	9									
02	672	N	658	-0-	-14	-0-	44	1	613	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	44	1	648	3	Y	3					4
							3	9									
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	54	1	590	3	Y	2					6
							2	9									
05	744	N	662	-0-	-82	-0-	51	1	611	3	Y	-0-					6
06	660	N	622	-0-	-38	-0-	45	1	577	3	Y	-0-	6	1			-0-
07	682	N	542	-0-	-140	-0-	42	1	497	3	Y	3					3
							3	9									
*08	651	N	600	-0-	-51	-0-	47	1	552	2	Y	1					4
							1	9									
09	630	N	602	-0-	-28	-0-	52	1	547	2	Y	3					7
							3	9									
*10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	46	1	526	2	Y	-0-	5	1			-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: 6,199 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	45	1	1186	3	Y	5	8	1			5
							6	9									
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	47	1	1096	3	Y	9	6	1			8
							10	9									
03	1271	N	1152	-0-	-119	-0-	48	1	1095	3	Y	8	11	1			5
							9	9									
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	49	1	1184	3	Y	17	5	1	10	8	7
							19	9									
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	54	1	1232	3	Y	8	6	1	1	8	8
							9	9									
06	1110	N	906	-0-	-204	-0-	38	1	864	3	Y	4	6	1			6
							4	9									
07	1302	N	870	-0-	-432	-0-	34	1	829	3	Y	6	7	1			5
							7	9									
*08	1302	N	1099	-0-	-203	-0-	41	1	1050	3	Y	7	4	1	2	8	6
							8	9									
09	900	N	834	-0-	-66	-0-	33	1	799	3	Y	2	4	1			4
							2	9									
*10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	32	1	765	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 10,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 68

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	1426	N	1336	-0-	-90	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1221	-0-	-67	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	1344	-0-	-51	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1222	-0-	-68	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1236	-0-	-128	-0-	1236	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1223	-0-	-67	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1190	-0-	-81	-0-	1188	3	2	9	N	2					2
*08	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					2
09	1230	N	1095	-0-	-135	-0-	1095	3			N	-0-					2
*10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 12,409 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

CANYON RANCH 106 WELL #: 13E RRCID -> 261807 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4612 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	485	-0-	-42	-0-	485	3			N	-0-					-0-
02	476	N	436	-0-	-40	-0-	436	3			N	-0-					-0-
03	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-					-0-
04	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	3			N	-0-					-0-
06	450	N	98	-0-	-352	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	465	N	335	-0-	-130	-0-	334	3	1	9	N	1					1
*08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					1
*09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					1
*10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,139 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. "D" WELL #: 403 RRCID -> 261811 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6617 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	56	1	1178	3	N	-0-					-0-
02	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	53	1	1099	3	N	-0-					-0-
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	54	1	1130	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	54	1	1087	3	N	-0-					-0-
05	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	54	1	1131	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	49	1	1041	3	N	-0-					-0-
07	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	53	1	1085	3	N	5	2	1			3
							6	9									
*08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	48	1	982	3	N	1	2	1			2
							1	9									
*09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	49	1	963	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	51	1	998	3	N	3	2	1			3
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 11,232 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	2071	-0-	-68	-0-	172	1	1893	3	N	5	5	1			5
							6	9									
02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	164	1	1752	3	N	4	5	1			4
							4	9									
03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	183	1	1921	3	N	6	5	1	2	8	3
							7	9									
04	2010	N	1890	-0-	-120	-0-	107	1	1780	3	N	3	5	1			1
							3	9									
05	2139	N	2024	-0-	-115	-0-	121	1	1899	3	N	4					5
							4	9									
06	2040	N	1884	-0-	-156	-0-	118	1	1764	3	N	2	5	1			2
							2	9									
07	1953	N	1896	-0-	-57	-0-	124	1	1771	3	N	1	1	8			2
							1	9									
*08	2015	N	1645	-0-	-370	-0-	108	1	1536	3	N	1	2	1			1
							1	9									
09	1890	N	1555	-0-	-335	-0-	101	1	1453	3	N	1					2
							1	9									
*10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	97	1	1432	3	N	2	2	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 18,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	434	N	372	-0-	-62	-0-	18	1 9	353	3	Y	1	3	1			1
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	21	1 4 9	353	3	Y	4	2	1			3
03	403	N	401	-0-	-2	-0-	23	1 3 9	375	3	Y	3	4	1			2
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	21	1 2 9	359	3	Y	2	2	1			2
05	434	N	302	-0-	-132	-0-	17	1 2 9	283	3	Y	2	2	1			2
06	390	N	305	-0-	-85	-0-	17	1 2 9	286	3	Y	2	2	1			2
07	403	N	236	-0-	-167	-0-	12	1 1 9	223	3	Y	1	2	1			1
*08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	18	1 1 9	295	3	Y	1	1	1			1
09	300	N	289	-0-	-11	-0-	16	1 1 9	272	3	Y	1	1	1			1
*10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1 1 9	107	3	Y	1	1	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,093 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MEADOR 178 WELL #: 14 RRCID -> 261908 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 6196 - 7238

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (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	852	N	852	-0-	-0-	-0-	56	1	795	3	N	1					3
							1	9									
02	756	N	503	-0-	-253	-0-	36	1	467	3	N	-0-					3
03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	69	1	862	3	N	1					4
							1	9									
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	64	1	776	3	N	-0-					4
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	72	1	809	3	N	1					5
							1	9									
06	900	N	858	-0-	-42	-0-	69	1	787	3	N	2	5	1			2
							2	9									
07	868	N	867	-0-	-1	-0-	71	1	795	3	N	1					3
							1	9									
*08	868	N	133	-0-	-735	-0-	11	1	122	3	N	-0-					3
09	870	N	27	-0-	-843	-0-	2	1	25	3	N	-0-	3	1			-0-
*10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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	961	N	930	-0-	-31	-0-	41	1	889	3	N	-0-					-0-
02	896	N	826	-0-	-70	-0-	37	1	789	3	N	-0-					-0-
03	942	N	942	-0-	-0-	-0-	44	1	898	3	N	-0-					-0-
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	43	1	879	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	47	1	893	3	N	-0-					-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	46	1	873	3	N	-0-					-0-
07	961	N	883	-0-	-78	-0-	43	1	833	3	N	6					6
							7	9									
*08	930	N	852	-0-	-78	-0-	39	1	812	3	N	1					7
							1	9									
09	930	N	829	-0-	-101	-0-	38	1	791	3	N	-0-	3	1			4
*10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	41	1	832	3	N	1					5
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 8,918 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	161	1	951	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
02	980	N	939	-0-	-41	-0-	141	1	794	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
03	1054	N	851	-0-	-203	-0-	147	1	701	3	Y	3	3	1			2
							3	9									
04	1080	N	990	-0-	-90	-0-	147	1	834	3	Y	8	5	1	3	8	2
							9	9									
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	159	1	933	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	149	1	817	3	Y	4	6	1			2
							4	9									
07	1023	N	846	-0-	-177	-0-	163	1	679	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
*08	1085	N	928	-0-	-157	-0-	79	1	847	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
09	960	N	877	-0-	-83	-0-	46	1	828	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
*10	833	N	833	-0-	-0-	-0-	63	1	766	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 9,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2273	-0-	-1013	-0-	101	1	2172	3	N	-0-					-0-
02	2156	X	1926	-0-	-230	-0-	86	1	1840	3	N	-0-					-0-
03	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	107	1	2199	3	N	-0-					-0-
04	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	103	1	2099	3	N	-0-					-0-
05	2263	X	2098	-0-	-165	-0-	104	1	1993	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2220	X	1981	-0-	-239	-0-	100	1	1881	3	N	-0-					-0-
07	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	131	1	2519	3	N	15					15
							17	9									
*08	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	107	1	2252	3	N	1					16
							1	9									
*09	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	109	1	2266	3	N	-0-	6	1			10
*10	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	112	1	2248	3	N	2					12
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 22,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

MARIGLIANO WELL #: 1605 RRCID -> 262079 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 6930 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1068	-0-	-79	-0-	54	1	1014	3	N	-0-					137
02	1036	N	1027	-0-	-9	-0-	52	1	966	3	N	8					145
							9	9									
03	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	58	1	1021	3	N	17	2	8			160
							19	9									
04	1020	N	990	-0-	-30	-0-	53	1	931	3	N	5					165
							6	9									
05	1147	N	1047	-0-	-100	-0-	60	1	981	3	N	5					170
							6	9									
06	1050	N	973	-0-	-77	-0-	53	1	914	3	N	5					175
							6	9									
07	1023	N	839	-0-	-184	-0-	47	1	790	3	N	2					177
							2	9									
*08	1054	N	842	-0-	-212	-0-	45	1	796	3	N	1					178
							1	9									
09	960	N	801	-0-	-159	-0-	43	1	756	3	N	2					180
							2	9									
*10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	45	1	798	3	N	7					187
							8	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					187

TOTAL GAS PROD: 9,536 TOTAL CONDENSATE PROD: 52

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	1519	N	1316	-0-	-203	-0-	138	1	1177	3	Y	1					3
							1	9									
02	1316	N	941	-0-	-375	-0-	91	1	850	3	Y	-0-					3
03	1395	N	1046	-0-	-349	-0-	29	1	1016	3	Y	1					4
							1	9									
04	1260	N	1070	-0-	-190	-0-	1069	3	1	9	Y	1					5
05	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	1016	3	1	9	Y	1	5	1			1
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1314	3	3	9	Y	3					4
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			Y	-0-					4
*08	1023	N	837	-0-	-186	-0-	92	1	744	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
09	1320	N	711	-0-	-609	-0-	77	1	633	3	Y	1					2
							1	9									
*10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	81	1	682	3	Y	-0-	1	1			-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: 10,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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		NO RPT	-0-	-0-	189					N	NO RPT					-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	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7156 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	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	92	1	1380	3	N	-0-					-0-
02	1372	N	1231	-0-	-141	-0-	78	1	1153	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	1329	-0-	-66	-0-	87	1	1242	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1258	-0-	-152	-0-	83	1	1175	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	80	1	1179	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1173	-0-	-117	-0-	73	1	1100	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	1211	-0-	-91	-0-	73	1	1135	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	1271	N	982	-0-	-289	-0-	59	1	923	3	N	-0-	1	1			1
09	1170	N	1027	-0-	-143	-0-	61	1	965	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1209	N	810	-0-	-399	-0-	48	1	761	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 11,752 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1984	N	1566	-0-	-418	-0-	98	1	1468	3	N	-0-					-0-
02	1708	N	1481	-0-	-227	-0-	93	1	1388	3	N	-0-					-0-
03	1736	N	1690	-0-	-46	-0-	111	1	1579	3	N	-0-					-0-
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	105	1	1484	3	N	-0-					-0-
05	1643	N	1509	-0-	-134	-0-	95	1	1414	3	N	-0-					-0-
06	1650	N	1466	-0-	-184	-0-	91	1	1375	3	N	-0-					-0-
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	101	1	1571	3	N	4	1	1			3
							4	9									
*08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	95	1	1492	3	N	-0-	1	1			2
*09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	95	1	1494	3	N	-0-	1	1			1
10	1674	N	1281	-0-	-393	-0-	76	1	1204	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 15,434 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MAYER RANCH FF WELL #: 3004 RRCID -> 262153 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 6476 - 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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
05	93	N	73	-0-	-20	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
*08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	92	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
*10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 742 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1209	N	1101	-0-	-108	-0-	69	1	1032	3	N	-0-					-0-
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	69	1	1025	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	74	1	1056	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	72	1	1026	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1107	-0-	-102	-0-	70	1	1037	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	66	1	992	3	N	-0-					-0-
07	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	66	1	1024	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	1116	N	1086	-0-	-30	-0-	65	1	1021	3	N	-0-	1	1			1
09	1050	N	1013	-0-	-37	-0-	60	1	952	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	61	1	970	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,813 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)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-	51	1	976	3	Y	11	125	1	33
							12	9							
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	45	1	831	3	Y	2			35
							2	9							
03	961	N	955	-0-	-6	-0-	51	1	892	3	Y	11			46
							12	9							
04	1020	N	865	-0-	-155	-0-	47	1	816	3	Y	2			48
							2	9							
05	983	N	983	-0-	-0-	-0-	56	1	921	3	Y	5			53
							6	9							
06	930	N	914	-0-	-16	-0-	49	1	858	3	Y	6			59
							7	9							
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	52	1	874	3	Y	16			75
							18	9							
*08	992	N	974	-0-	-18	-0-	52	1	918	3	Y	4			79
							4	9							
*09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	51	1	910	3	Y	1			80
							1	9							
*10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	53	1	941	3	Y	8			88
							9	9							
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			88
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			88

TOTAL GAS PROD: 9,517 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713	N	600	-0-	-113	-0-	30	1	561	3	N	8			146
							9	9							
02	616	N	532	-0-	-84	-0-	27	1	502	3	N	3			149
							3	9							
03	713	N	598	-0-	-115	-0-	32	1	564	3	N	2			151
							2	9							
04	570	N	546	-0-	-24	-0-	30	1	516	3	N	-0-			151
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	37	1	614	3	N	10			161
							11	9							
06	570	N	566	-0-	-4	-0-	30	1	530	3	N	5			166
							6	9							
07	558	N	541	-0-	-17	-0-	30	1	503	3	N	7			173
							8	9							
*08	651	N	513	-0-	-138	-0-	27	1	475	3	N	10			183
							11	9							
09	570	N	453	-0-	-117	-0-	24	1	420	3	N	8			191
							9	9							
*10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	22	1	383	3	N	2			193
							2	9							
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			193
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			193

TOTAL GAS PROD: 5,418 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
POWELL 14 WELL #: 4 RRCID -> 262161 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7398 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	10 1		192 3		N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10 1		189 3		N	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	11 1		200 3		N	-0-					-0-
04	210	N	172	-0-	-38	-0-	9 1		163 3		N	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	12 1		198 3		N	1	1	8			-0-
							1 9										
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	11 1		191 3		N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	11 1		189 3		N	-0-					-0-
*08	217	N	166	-0-	-51	-0-	9 1		157 3		N	-0-					-0-
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	10 1		170 3		N	-0-					-0-
*10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10 1		181 3		N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	961	N	804	-0-	-157	-0-	56 1		747 3		Y	1	3	1			-0-
							1 9										
02	840	N	756	-0-	-84	-0-	49 1		704 3		Y	3	2	8			1
							3 9										
03	930	N	822	-0-	-108	-0-	58 1		763 3		Y	1					2
							1 9										
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	45 1		753 3		Y	5	3	1	4	8	-0-
							6 9										
05	837	N	824	-0-	-13	-0-	48 1		775 3		Y	1					1
							1 9										
06	810	N	798	-0-	-12	-0-	44 1		753 3		Y	1					2
							1 9										
07	837	N	795	-0-	-42	-0-	47 1		746 3		Y	2	2	8			2
							2 9										
*08	837	N	793	-0-	-44	-0-	46 1		747 3		Y	-0-					2
09	810	N	615	-0-	-195	-0-	33 1		582 3		Y	-0-					2
*10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	77 1		712 3		Y	-0-	2	1			-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: 7,800 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 #: 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	719	N	719	-0-	-0-	-0-	32	1	687	3	N	-0-					-0-
02	700	N	649	-0-	-51	-0-	29	1	620	3	N	-0-					-0-
03	744	N	732	-0-	-12	-0-	34	1	696	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	690	N	680	-0-	-10	-0-	32	1	648	3	N	-0-					-0-
05	713	N	572	-0-	-141	-0-	28	1	544	3	N	-0-					-0-
06	720	N	519	-0-	-201	-0-	26	1	493	3	N	-0-					-0-
07	713	N	511	-0-	-202	-0-	25	1	477	3	N	8	2	1			6
							9	9									
*08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	30	1	622	3	N	8	3	1			11
							9	9									
*09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	28	1	571	3	N	6	8	1			9
							7	9									
*10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	31	1	614	3	N	6	8	1			7
							7	9									
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: 6,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	3	Y	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	3	Y	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
*08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
*09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
*10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	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: 533 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	2015	X	1591	-0-	-424	-0-	71	1	1520	3	N	-0-					-0-
02	1820	X	1603	-0-	-217	-0-	71	1	1526	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
03	1767	X	1651	-0-	-116	-0-	77	1	1572	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1530	X	1269	-0-	-261	-0-	59	1	1210	3	N	-0-					-0-
05	1767	X	1109	-0-	-658	-0-	55	1	1054	3	N	-0-					-0-
06	1710	X	1427	-0-	-283	-0-	72	1	1355	3	N	-0-					-0-
07	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	73	1	1405	3	N	41	1	8			40
							45	9									
*08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	68	1	1431	3	N	-0-					40
*09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	71	1	1473	3	N	-0-					40
10	1488	N	1305	-0-	-183	-0-	62	1	1243	3	N	-0-					40
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

TOTAL GAS PROD: 14,521 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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	837	N	806	-0-	-31	-0-	36	1	770	3	N	-0-					-0-
02	728	N	725	-0-	-3	-0-	32	1	693	3	N	-0-					-0-
03	806	N	800	-0-	-6	-0-	37	1	763	3	N	-0-					-0-
04	780	N	637	-0-	-143	-0-	30	1	606	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	41	1	790	3	N	-0-					-0-
06	780	N	745	-0-	-35	-0-	38	1	707	3	N	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	38	1	741	3	N	5					5
							6	9									
*08	837	N	776	-0-	-61	-0-	35	1	740	3	N	1					6
							1	9									
09	750	N	639	-0-	-111	-0-	29	1	610	3	N	-0-	2	1			4
*10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	39	1	780	3	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: 7,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	252	N	210	-0-	-42	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	225	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	236	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	210	N	98	-0-	-112	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	248	N	2	-0-	-246	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,808 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	51	1	960	3	N	-0-					53
02	911	N	911	-0-	-0-	-0-	47	1	864	3	N	-0-					53
03	1054	N	997	-0-	-57	-0-	54	1	940	3	N	3					56
							3	9									
04	990	N	978	-0-	-12	-0-	53	1	921	3	N	4					60
							4	9									
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	65	1	1064	3	N	1	1	8			60
							1	9									
06	960	N	873	-0-	-87	-0-	47	1	812	3	N	13					73
							14	9									
07	1023	N	764	-0-	-259	-0-	43	1	715	3	N	5					78
							6	9									
*08	1116	N	772	-0-	-344	-0-	41	1	717	3	N	13					91
							14	9									
09	870	N	667	-0-	-203	-0-	35	1	622	3	N	9					100
							10	9									
*10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	36	1	631	3	N	5					105
							6	9									
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: 8,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	837	N	692	-0-	-145	-0-	35	1	657	3	N	-0-					-0-
02	728	N	521	-0-	-207	-0-	27	1	494	3	N	-0-					-0-
03	775	N	696	-0-	-79	-0-	38	1	658	3	N	-0-					-0-
04	660	N	595	-0-	-65	-0-	32	1	563	3	N	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	47	1	765	3	N	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	38	1	666	3	N	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	37	1	622	3	N	-0-					-0-
*08	806	N	609	-0-	-197	-0-	33	1	576	3	N	-0-					-0-
09	690	N	537	-0-	-153	-0-	29	1	508	3	N	-0-					-0-
10	651	N	557	-0-	-94	-0-	30	1	527	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	775	N	702	-0-	-73	-0-	31	1	671	3	N	-0-					-0-
02	700	N	620	-0-	-80	-0-	28	1	592	3	N	-0-					-0-
03	744	N	680	-0-	-64	-0-	32	1	648	3	N	-0-					-0-
04	690	N	635	-0-	-55	-0-	30	1	605	3	N	-0-					-0-
05	682	N	614	-0-	-68	-0-	30	1	584	3	N	-0-					-0-
06	660	N	607	-0-	-53	-0-	30	1	577	3	N	-0-					-0-
07	651	N	614	-0-	-37	-0-	30	1	574	3	N	9	2	1			7
							10	9									
*08	620	N	609	-0-	-11	-0-	28	1	573	3	N	7	3	1			11
							8	9									
09	600	N	574	-0-	-26	-0-	26	1	544	3	N	4	7	1			8
							4	9									
*10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	28	1	560	3	N	5	7	1			6
							6	9									
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: 6,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

MEADOR 57 WELL #: 11 RRCID -> 263016 COMPL. DATE 07/13/2011 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	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	26	1	1351	3	N	7					29
							8	9									
02	1260	N	1248	-0-	-12	-0-	25	1	1213	3	N	9	21	1	3	8	14
							10	9									
03	1488	N	1354	-0-	-134	-0-	28	1	1312	3	N	13	20	1	1	8	6
							14	9									
04	1350	N	1275	-0-	-75	-0-	25	1	1237	3	N	12	6	8			12
							13	9									
05	1395	N	1311	-0-	-84	-0-	30	1	1266	3	N	14	1	8			25
							15	9									
06	1320	N	1258	-0-	-62	-0-	31	1	1225	3	N	2	2	8			25
							2	9									
07	1333	N	1296	-0-	-37	-0-	28	1	1265	3	N	3	3	8			25
							3	9									
*08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	32	1	1269	3	N	2	2	8			25
							2	9									
09	1260	N	1013	-0-	-247	-0-	24	1	985	3	N	4	1	8			28
							4	9									
*10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	18	1	1024	3	N	3					31
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 12,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 69

SIMMONS RANCH WELL #: 74 RRCID -> 263039 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6256 - 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	1736	N	1026	-0-	-710	-0-	1025	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1412	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1603	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1579	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1634	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1618	-0-	-25	-0-	1617	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1710	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
*10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	72	1	1538	3	N	-0-					-0-
02	1512	N	1426	-0-	-86	-0-	64	1	1362	3	N	-0-					-0-
03	1612	N	1506	-0-	-106	-0-	70	1	1436	3	N	-0-					-0-
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	73	1	1499	3	N	-0-					-0-
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	80	1	1528	3	N	-0-					-0-
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	75	1	1411	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	1587	-0-	-25	-0-	78	1	1497	3	N	11					11
							12	9									
*08	1612	N	1597	-0-	-15	-0-	73	1	1524	3	N	-0-					11
*09	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	70	1	1450	3	N	-0-	4	1			7
*10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	76	1	1539	3	N	1					8
							1	9									
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: 15,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	310	N	243	-0-	-67	-0-	12	1	231	3	N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	3	N	-0-					-0-
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	16	1	279	3	N	1					1
							1	9									
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	276	3	N	-0-					1
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	17	1	273	3	N	1	1	8			1
							1	9									
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	15	1	265	3	N	-0-					1
07	310	N	278	-0-	-32	-0-	16	1	262	3	N	-0-					1
*08	279	N	263	-0-	-16	-0-	14	1	249	3	N	-0-					1
09	270	N	229	-0-	-41	-0-	12	1	217	3	N	-0-					1
*10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,628 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	66	1	1410	3	N	-0-					-0-
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	62	1	1333	3	N	-0-					-0-
03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	70	1	1446	3	N	-0-					-0-
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	70	1	1421	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	1542	-0-	-8	-0-	77	1	1465	3	N	-0-					-0-
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	75	1	1410	3	N	-0-					-0-
07	1550	N	1545	-0-	-5	-0-	76	1	1457	3	N	11	1	8			10
							12	9									
*08	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	68	1	1431	3	N	1					11
							1	9									
09	1500	N	1395	-0-	-105	-0-	64	1	1331	3	N	-0-	4	1			7
10	1519	N	1267	-0-	-252	-0-	60	1	1206	3	N	1					8
							1	9									
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: 14,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	915	N	915	-0-	-0-	-0-	41	1	874	3	N	-0-					-0-
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	36	1	776	3	N	-0-					-0-
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	41	1	841	3	N	-0-					-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	39	1	802	3	N	-0-					-0-
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	42	1	800	3	N	-0-					-0-
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	41	1	763	3	N	-0-					-0-
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	40	1	764	3	N	7	1	8			6
							8	9									
*08	775	N	728	-0-	-47	-0-	33	1	695	3	N	-0-					6
*09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	35	1	727	3	N	-0-	2	1			4
10	775	N	750	-0-	-25	-0-	35	1	715	3	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: 8,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MAYER EDWIN S JR 27 WELL #: 16 RRCID -> 263420 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7460 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	726	-0-	-49	-0-	32	1	694	3	N	-0-					-0-
02	700	N	661	-0-	-39	-0-	30	1	631	3	N	-0-					-0-
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	34	1	693	3	N	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	33	1	670	3	N	-0-					-0-
05	744	N	709	-0-	-35	-0-	35	1	674	3	N	-0-					-0-
06	690	N	651	-0-	-39	-0-	33	1	618	3	N	-0-					-0-
07	713	N	683	-0-	-30	-0-	33	1	644	3	N	5					5
							6	9									
*08	713	N	647	-0-	-66	-0-	29	1	618	3	N	-0-					5
09	660	N	649	-0-	-11	-0-	30	1	618	3	N	1	2	1	1	8	3
							1	9									
10	682	N	679	-0-	-3	-0-	32	1	646	3	N	1					4
							1	9									
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: 6,835 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

POWELL 15 WELL #: 1 RRCID -> 263421 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7358 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	376	-0-	-58	-0-	19	1	353	3	N	4	52	1			13
							4	9									
02	392	N	364	-0-	-28	-0-	19	1	344	3	N	1					14
							1	9									
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	21	1	367	3	N	4					18
							4	9									
04	360	N	260	-0-	-100	-0-	14	1	244	3	N	2	1	8			19
							2	9									
05	403	N	153	-0-	-250	-0-	9	1	143	3	N	1					20
							1	9									
06	390	N	296	-0-	-94	-0-	16	1	278	3	N	2					22
							2	9									
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	295	3	N	5					27
							6	9									
*08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	20	1	359	3	N	1					28
							1	9									
*09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	18	1	314	3	N	-0-					28
*10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	17	1	309	3	N	3					31
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

TOTAL GAS PROD: 3,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MARIGLIANO WELL #: 1503 RRCID -> 263802 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7348 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 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	2976	X	1901	-0-	-1075	-0-	85 1 20 9		1816	3	N	-0-					-0-
02	2688	X	1073	-0-	-1615	-0-	48	1	1025	3	N	-0-					-0-
03	2976	X	1160	-0-	-1816	-0-	54	1	1106	3	N	-0-					-0-
04	2760	X	778	-0-	-1982	-0-	36	1	742	3	N	-0-					-0-
05	2728	X	1167	-0-	-1561	-0-	58	1	1109	3	N	-0-					-0-
06	1830	X	1329	-0-	-501	-0-	66	1	1263	3	N	-0-					-0-
07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	78 1 20 9		1510	3	N	18	5	1			13
*08	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	84 1 19 9		1747	3	N	17	5	1			25
*09	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	82 1 13 9		1695	3	N	12	17	1			20
*10	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	90 1 19 9		1802	3	N	17	20	1			17
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

TOTAL GAS PROD: 14,567 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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	4216	X	3904	-0-	-312	-0-	175 1 1 9		3729	3	N	-0-					-0-
02	3808	X	3271	-0-	-537	-0-	147	1	3124	3	N	-0-					-0-
03	4154	X	2745	-0-	-1409	-0-	128 1 57 9		2616	3	N	1	1	8			-0-
04	4020	X	3770	-0-	-250	-0-	177	1	3593	3	N	-0-					-0-
05	3999	X	3411	-0-	-588	-0-	168	1	3243	3	N	-0-					-0-
06	3780	X	3327	-0-	-453	-0-	165	1	3162	3	N	-0-					-0-
07	3906	X	3633	-0-	-273	-0-	175 1 34 9		3401	3	N	52	13	1			39
*08	3906	X	3335	-0-	-571	-0-	152 1 22 9		3149	3	N	31	13	1			57
09	3780	X	3405	-0-	-375	-0-	156 1 28 9		3227	3	N	20	38	1			39
10	3565	X	2530	-0-	-1035	-0-	119	1	2383	3	N	25	36	1			28
11	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					28
*12	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					28

TOTAL GAS PROD: 33,331 TOTAL CONDENSATE PROD: 129

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	617	N	617	-0-	-0-	-0-	31	1	583	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	29	1	532	3	Y	4	2	1			6
							4	9									
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	32	1	563	3	Y	3	5	1			4
							3	9									
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	29	1	509	3	Y	4	3	1			5
							4	9									
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	32	1	528	3	Y	4	6	1			3
							4	9									
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	29	1	501	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
07	558	N	529	-0-	-29	-0-	30	1	497	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
*08	558	N	524	-0-	-34	-0-	28	1	494	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	540	N	508	-0-	-32	-0-	27	1	478	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
*10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	27	1	481	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	2232	N	2177	-0-	-55	-0-	109	1	2057	3	Y	10	5	1			15
							11	9									
02	2072	N	2036	-0-	-36	-0-	103	1	1921	3	Y	11	6	1			20
							12	9									
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	118	1	2077	3	Y	14	18	1			16
							15	9									
04	2100	N	2002	-0-	-98	-0-	108	1	1879	3	Y	14	12	1			18
							15	9									
05	2263	N	2167	-0-	-96	-0-	123	1	2025	3	Y	17	24	1			11
							19	9									
06	2130	N	2012	-0-	-118	-0-	108	1	1886	3	Y	16	12	1			15
							18	9									
07	2077	N	2059	-0-	-18	-0-	115	1	1933	3	Y	10	16	1			9
							11	9									
*08	2170	N	1968	-0-	-202	-0-	105	1	1854	3	Y	8	8	1			9
							9	9									
09	2010	N	1903	-0-	-107	-0-	101	1	1792	3	Y	9	8	1			10
							10	9									
*10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	102	1	1818	3	Y	10	10	1			10
							11	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 20,465 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2050	-0-	-399	-0-	99	1	1945	3	Y	5					12
							6	9									
02	2212	X	1905	-0-	-307	-0-	101	1	1801	3	Y	3	12	1			3
							3	9									
03	2449	X	1939	-0-	-510	-0-	100	1	1838	3	Y	1					4
							1	9									
04	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	115	1	1874	3	Y	12					16
							13	9									
05	2108	X	2049	-0-	-59	-0-	95	1	1932	3	Y	20	17	1			19
							22	9									
06	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	91	1	1943	3	Y	10	19	1			10
							11	9									
07	2077	N	1930	-0-	-147	-0-	85	1	1835	3	Y	9					19
							10	9									
*08	2046	N	1912	-0-	-134	-0-	87	1	1822	3	Y	3	16	1			6
							3	9									
*09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	92	1	1984	3	Y	7					13
							8	9									
*10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	103	1	1985	3	Y	7	17	1			3
							8	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 20,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

HOLLENBECK A WELL #: 5601 RRCID -> 264270 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	1612	N	1562	-0-	-50	-0-	30	1	1532	3	N	-0-					-0-
02	1400	N	1394	-0-	-6	-0-	28	1	1360	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
03	1643	N	1522	-0-	-121	-0-	32	1	1486	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	1500	N	1411	-0-	-89	-0-	28	1	1381	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1550	N	1424	-0-	-126	-0-	33	1	1389	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	1470	N	1409	-0-	-61	-0-	35	1	1373	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	31	1	1407	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
*08	1426	N	1154	-0-	-272	-0-	28	1	1125	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1410	N	1104	-0-	-306	-0-	26	1	1078	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	1057	-0-	-369	-0-	18	1	1039	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	1612	N	1597	-0-	-15	-0-	78	1	1519	3	N	-0-					-0-
02	1456	N	1409	-0-	-47	-0-	70	1	1339	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1494	-0-	-87	-0-	71	1	1423	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1427	-0-	-133	-0-	69	1	1358	3	N	-0-					-0-
05	1550	N	1458	-0-	-92	-0-	69	1	1389	3	N	-0-					-0-
06	1440	N	1406	-0-	-34	-0-	65	1	1341	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	67	1	1339	3	N	21	13	1			8
							23	9									
*08	1457	N	1338	-0-	-119	-0-	67	1	1262	3	N	8	5	1	1	8	10
							9	9									
09	1410	N	1405	-0-	-5	-0-	70	1	1326	3	N	8	10	1			8
							9	9									
10	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	68	1	1290	3	N	11	13	1			6
							12	9									
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: 14,333 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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	1364	N	1295	-0-	-69	-0-	93	1	1202	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1202	-0-	-30	-0-	78	1	1124	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1272	-0-	-61	-0-	79	1	1193	2	N	-0-					-0-
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	76	1	1194	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1324	-0-	-9	-0-	77	1	1247	2	N	-0-					-0-
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	73	1	1161	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1255	-0-	-47	-0-	75	1	1140	2	N	36					36
							40	9									
*08	1333	N	1225	-0-	-108	-0-	85	1	1136	2	N	4	25	1			15
							4	9									
09	1230	N	1174	-0-	-56	-0-	81	1	1089	2	N	4					19
							4	9									
10	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	71	1	1124	2	N	3					22
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 12,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 47

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	7688	X	6769	-0-	-919	-0-	390	1	6339	2	N	36					230
							40	9									
02	6860	X	5993	-0-	-867	-0-	343	1	5641	2	N	8	175	1	3	8	60
							9	9									
03	7471	X	6632	-0-	-839	-0-	348	1	6206	2	N	71	11	8			120
							78	9									
04	6930	X	6256	-0-	-674	-0-	364	1	5861	2	N	28	23	8			125
							31	9									
05	6944	X	6340	-0-	-604	-0-	366	1	5937	2	N	34	9	8			150
							37	9									
06	6540	X	6027	-0-	-513	-0-	328	1	5688	2	N	10					160
							11	9									
07	6479	X	6155	-0-	-324	-0-	344	1	5775	2	N	33	10	8			183
							36	9									
*08	6479	X	5396	-0-	-1083	-0-	303	1	5074	2	N	17	3	8			197
							19	9									
09	6270	X	5797	-0-	-473	-0-	334	1	5441	2	N	20	3	8			214
							22	9									
10	6355	X	5791	-0-	-564	-0-	329	1	5455	2	N	6					220
							7	9									
11	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					N	NO RPT					220
*12	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					220

TOTAL GAS PROD: 61,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 263

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	N	-0-					-0-
02	448	N	25	-0-	-423	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
03	186	N	144	-0-	-42	-0-	10	1	134	3	N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	24	1	333	3	N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	221	3	N	-0-					-0-
06	150	N	62	-0-	-88	-0-	4	1	58	3	N	-0-					-0-
07	372	N	201	-0-	-171	-0-	13	1	188	3	N	-0-					-0-
*08	248	N	150	-0-	-98	-0-	9	1	141	3	N	-0-					-0-
*09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	265	3	N	1					1
							1	9									
10	186	N	118	-0-	-68	-0-	7	1	111	3	N	-0-	1	1			-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: 1,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER, EDWIN S. JR. 'U' WELL #: 15 RRCID -> 264823 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6630 - 8058

01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	49	1	1029	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	43	1	890	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	48	1	992	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
04	1050	N	1002	-0-	-48	-0-	47	1	949	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
05	1023	N	995	-0-	-28	-0-	45	1	948	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	1020	N	938	-0-	-82	-0-	42	1	896	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	933	-0-	-90	-0-	43	1	875	3	N	14	2	1	10	8	2
							15	9									
*08	992	N	895	-0-	-97	-0-	42	1	851	3	N	2	2	1			2
							2	9									
09	930	N	788	-0-	-142	-0-	38	1	747	3	N	3	1	1	2	8	2
							3	9									
10	930	N	743	-0-	-187	-0-	36	1	705	3	N	2	2	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 9,357 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	1151	1	3940	3	N	74					303
							81	9									
02	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	1078	1	3576	3	N	59	163	1	5	8	194
							65	9									
03	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	1197	1	3863	3	N	105					299
							116	9									
04	4980	X	4662	-0-	-318	-0-	1061	1	3531	3	N	64	160	1			203
							70	9									
05	5146	X	4049	-0-	-1097	-0-	797	1	3193	3	N	54	1	8			256
							59	9									
06	4980	X	4703	-0-	-277	-0-	249	1	4335	3	N	108	164	1			200
							119	9									
07	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	289	1	4855	3	N	186	157	1	4	8	225
							205	9									
*08	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	274	1	4827	3	N	183	160	1	2	8	246
							201	9									
*09	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	265	1	4697	3	N	147	157	1	2	8	234
							162	9									
10	4867	X	4539	-0-	-328	-0-	234	1	4161	3	N	131	3	8			362
							144	9									
11	4710	X	NO RPT	-0-	-4710	-0-					N	NO RPT					362
*12	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					362

TOTAL GAS PROD: 48,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,111

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	2139	N	1830	-0-	-309	-0-	81	1	1749	3	N	-0-					-0-
02	1904	N	1681	-0-	-223	-0-	75	1	1606	3	N	-0-					-0-
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	96	1	1963	3	N	-0-					-0-
04	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	94	1	1919	3	N	-0-					-0-
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	99	1	1887	3	N	-0-					-0-
06	1980	N	1825	-0-	-155	-0-	92	1	1733	3	N	-0-					-0-
07	2077	N	1764	-0-	-313	-0-	86	1	1663	3	N	14					14
							15	9									
*08	1984	N	1793	-0-	-191	-0-	82	1	1711	3	N	-0-					14
09	1830	N	1804	-0-	-26	-0-	83	1	1721	3	N	-0-	5	1			9
*10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	86	1	1743	3	N	1					10
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 18,585 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 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	93	N	80	-0-	-13	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
02	84	N	68	-0-	-16	-0-	3	1	65	3	N	-0-					-0-
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	3	1	70	3	N	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	6	1	8			5
							7	9									
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-					5
*09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	2	2	1			5
							2	9									
*10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	1					6
							1	9									
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: 708 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

POWELL 7 WELL #: 2 RRCID -> 268243 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	689	-0-	-86	-0-	34	1	651	3	Y	4	2	1			5
							4	9									
02	672	N	625	-0-	-47	-0-	32	1	590	3	Y	3	2	1			6
							3	9									
03	682	N	672	-0-	-10	-0-	36	1	630	3	Y	5	6	1			5
							6	9									
04	400	N	470	-0-	70	70	25	1	441	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
05	682	N	461	-0-	-221	-0-	26	1	431	3	Y	4	6	1	1	8	2
							4	9									
06	660	N	467	-0-	-193	-0-	25	1	436	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
07	496	N	475	-0-	-21	-0-	27	1	446	3	Y	2	3	1	1	8	2
							2	9									
*08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	25	1	441	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
09	480	N	460	-0-	-20	-0-	24	1	434	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
*10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	26	1	454	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	309	-0-	-1	-0-	15	1	292	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	308	N	281	-0-	-27	-0-	14	1	265	3	Y	2	1	1			3
							2	9									
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	292	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	15	1	262	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	310	N	300	-0-	-10	-0-	17	1	281	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	16	1	272	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	276	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*08	310	N	273	-0-	-37	-0-	15	1	257	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	300	N	277	-0-	-23	-0-	15	1	261	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	248	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

HILL-MAYER, EDWIN S. JR., 'MM' WELL #: 2 RRCID -> 268251 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 6884 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	59	1	1137	3	N	-0-					-0-
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	54	1	1027	3	N	-0-					-0-
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	53	1	1051	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1004	-0-	-166	-0-	48	1	956	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1013	-0-	-196	-0-	48	1	965	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	49	1	1009	3	N	-0-					-0-
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	48	1	970	3	N	16	10	1			6
							18	9									
*08	1023	N	923	-0-	-100	-0-	46	1	873	3	N	4	4	1			6
							4	9									
09	1050	N	986	-0-	-64	-0-	49	1	930	3	N	6	6	1			6
							7	9									
*10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	52	1	997	3	N	7	9	1			4
							8	9									
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: 10,458 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. '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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	X	1964	-0-	-20	-0-	96	1	1868	3	N	-0-					-0-
02	2100	X	1738	-0-	-362	-0-	86	1	1652	3	N	-0-					-0-
03	2325	X	1843	-0-	-482	-0-	88	1	1755	3	N	-0-					-0-
04	2250	X	1726	-0-	-524	-0-	83	1	1643	3	N	-0-					-0-
05	2108	X	1742	-0-	-366	-0-	82	1	1660	3	N	-0-					-0-
06	1890	X	1663	-0-	-227	-0-	77	1	1586	3	N	-0-					-0-
07	1922	X	1658	-0-	-264	-0-	77	1	1553	3	N	25	16	1			9
							28	9									
*08	1829	X	1549	-0-	-280	-0-	78	1	1462	3	N	8	6	1			11
							9	9									
09	1740	X	1537	-0-	-203	-0-	76	1	1451	3	N	9	11	1			9
							10	9									
10	1736	X	1540	-0-	-196	-0-	76	1	1452	3	N	11	14	1			6
							12	9									
11	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					6
*12	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 16,960 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	787	-0-	-50	-0-	35	1	752	3	N	-0-					-0-
02	728	N	723	-0-	-5	-0-	33	1	690	3	N	-0-					-0-
03	806	N	788	-0-	-18	-0-	37	1	751	3	N	-0-					-0-
04	750	N	739	-0-	-11	-0-	35	1	704	3	N	-0-					-0-
05	806	N	730	-0-	-76	-0-	36	1	694	3	N	-0-					-0-
06	750	N	739	-0-	-11	-0-	37	1	702	3	N	-0-					-0-
07	775	N	749	-0-	-26	-0-	36	1	700	3	N	12	3	1	1	8	8
							13	9									
*08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	38	1	778	3	N	8	3	1			13
							9	9									
09	750	N	732	-0-	-18	-0-	34	1	692	3	N	5	9	1			9
							6	9									
*10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	37	1	736	3	N	7	9	1			7
							8	9									
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: 7,593 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	977	N	977	-0-	-0-	-0-	47	1	895	3	N	32					93
							35	9									
02	868	N	786	-0-	-82	-0-	40	1	746	3	N	-0-					93
03	961	N	921	-0-	-40	-0-	50	1	868	3	N	3					96
							3	9									
04	960	N	850	-0-	-110	-0-	44	1	767	3	N	35					131
							39	9									
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	53	1	866	3	N	13					144
							14	9									
06	900	N	736	-0-	-164	-0-	39	1	682	3	N	14					158
							15	9									
07	868	N	685	-0-	-183	-0-	38	1	637	3	N	9	1	8			166
							10	9									
*08	930	N	602	-0-	-328	-0-	32	1	570	3	N	-0-					166
09	750	N	633	-0-	-117	-0-	33	1	581	3	N	17					183
							19	9									
*10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	39	1	696	3	N	5					188
							6	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

TOTAL GAS PROD: 7,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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	1395	N	1263	-0-	-132	-0-	149	1	1064	2	N	12					110
							37	3	13	9							
02	1204	N	1138	-0-	-66	-0-	133	1	912	2	N	45					155
							43	3	50	9							
03	1302	N	1248	-0-	-54	-0-	146	1	1026	2	N	35					190
							37	3	39	9							
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	143	1	1035	2	N	32					222
							20	3	35	9							
05	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	145	1	1034	2	N	35					257
							16	3	39	9							
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	140	1	1023	2	N	48					305
							12	3	53	9							
07	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	145	1	1034	2	N	12	169	1			148
							18	3	13	9							
*08	1240	N	1037	-0-	-203	-0-	52	1	977	3	N	7					155
							8	9									
09	1230	N	1054	-0-	-176	-0-	53	1	1001	3	N	-0-					155
*10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	55	1	1048	3	N	-0-					155
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

TOTAL GAS PROD: 11,748 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC 280875
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
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	1	1	8			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ALDWELL BROTHERS "15" WELL #: 2 RRCID -> 191170 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7713 - 7784

01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	51	1	1289	2	N	-0-					58
02	868	N	827	-0-	-41	-0-	32	1	795	2	N	-0-					58
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	43	1	1105	2	N	-0-					58
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	27	1	697	2	N	-0-					58
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	39	1	988	2	N	-0-					58
06	1110	N	1014	-0-	-96	-0-	38	1	976	2	N	-0-					58
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	30	1	790	2	N	-0-					58
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	45	1	1137	2	N	-0-					58
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	42	1	1068	2	N	-0-					58
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	27	1	682	2	N	-0-					58
*11	1140	N	934	-0-	-206	-0-	35	1	893	2	N	5	5	8			58
							6	9									
12	1147	N	989	-0-	-158	-0-	37	1	952	2	N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 11,824 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY //CONT.// 328780
SAWYER-JONES WELL #: 2001 RRCID -> 192754 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7750 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER-JONES WELL #: 1901 RRCID -> 194001 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 7950

01	248	N	200	-0-	-48	-0-	7	1	193	2	N	-0-					123
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	23	1	584	2	N	-0-					123
03	279	N	204	-0-	-75	-0-	8	1	196	2	N	-0-					123
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	26	1	651	2	N	-0-					123
05	682	N	208	-0-	-474	-0-	8	1	200	2	N	-0-					123
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	7	1	182	2	N	-0-					123
07	713	N	320	-0-	-393	-0-	12	1	308	2	N	-0-					123
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	20	1	510	2	N	-0-					123
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	9	1	230	2	N	-0-					123
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	19	1	478	2	N	-0-					123
*11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	21	1	507	2	N	-0-					123
*12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	21	1	541	2	N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 4,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER - JONES WELL #: 1902 RRCID -> 197870 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6554 - 7084

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	7	-0-	7	7	7	2			N	-0-					3
08	10	X	3	-0-	-7	-0-	3	2			N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY //CONT.// 328780
SAWYER - JONES WELL #: 1903 RRCID -> 197871 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7695 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	N	-0-					7
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-					7
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	2	1	59	2	N	-0-					7
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	-0-					7
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	N	-0-					7
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	1	1	20	2	N	-0-					7
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					7
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	1	1	31	2	N	-0-					7
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					7
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					7
*11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER - JONES WELL #: 2002 RRCID -> 197873 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7720 - 8005

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL BROTHERS "15" WELL #: 3 RRCID -> 211510 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6941 - 8523

01	496	N	308	-0-	-188	-0-	12	1	296	2	N	-0-					46
02	336	N	276	-0-	-60	-0-	10	1	260	2	N	5	5	8			46
							6	9									
03	620	N	466	-0-	-154	-0-	18	1	448	2	N	-0-					46
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	10	1	264	2	N	-0-					46
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	22	1	554	2	N	-0-					46
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	20	1	503	2	N	-0-					46
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					46
08	589	N	539	-0-	-50	-0-	20	1	519	2	N	-0-					46
09	510	N	406	-0-	-104	-0-	15	1	391	2	N	-0-					46
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	17	1	424	2	N	-0-					46
*11	510	N	427	-0-	-83	-0-	16	1	411	2	N	-0-					46
12	434	N	393	-0-	-41	-0-	15	1	378	2	N	-0-					46

TOTAL GAS PROD: 4,899 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY //CONT.// 328780
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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	226	2	N	-0-					7
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	8	1	212	2	N	-0-					7
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	12	1	294	2	N	-0-					7
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	7	1	189	2	N	-0-					7
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	14	1	367	2	N	-0-					7
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	13	1	322	2	N	-0-					7
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	8	1	215	2	N	-0-					7
08	372	N	177	-0-	-195	-0-	7	1	170	2	N	-0-					7
09	330	N	285	-0-	-45	-0-	11	1	274	2	N	-0-					7
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	11	1	296	2	N	-0-					7
*11	267	N	267	-0-	-0-	-0-	10	1	257	2	N	-0-					7
*12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	14	1	347	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 3,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER-JONES WELL #: 1301 RRCID -> 211735 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6171 - 7452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2 8	1 9	55	2	N	7					13
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	2 2	1 9	49	2	N	2					15
03	186	N	56	-0-	-130	-0-	2	1	54	2	N	-0-					15
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	-0-					15
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	N	-0-					15
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	N	-0-					15
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	N	-0-					15
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	2	N	-0-					15
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	N	-0-					15
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	2	N	-0-					15
*11	150	N	51	-0-	-99	-0-	2	1	49	2	N	-0-					15
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	N	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 1,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER-JONES WELL #: 1904 RRCID -> 211736 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5838 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		13	-0-	13	13	1	1	12	2	N	-0-					3
08	16	X	3	-0-	-13	-0-	3	2			N	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 16 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC 378641
MIERS, W. L. -C- WELL #: 1 RRCID -> 056164 COMPL. DATE 07/04/1973 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
05	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	2			N	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
11	360	N	132	-0-	-228	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	279	N	115	-0-	-164	-0-	115	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	-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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	-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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
11	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,795 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 8 RRCID -> 058273 COMPL. DATE 04/16/1974 TOTAL DEPTH 5200 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 12 RRCID -> 058788 COMPL. DATE 06/13/1974 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3424 - 3509

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 2401 RRCID -> 059097 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2662 - 3238

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-	508	2			N	-0-					-0-
02	504	N	369	-0-	-135	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
11	570	N	347	-0-	-223	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	558	N	431	-0-	-127	-0-	431	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,980 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2201 RRCID -> 059331 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4046 - 4165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
11	360	N	252	-0-	-108	-0-	252	2			N	-0-					-0-
12	341	N	230	-0-	-111	-0-	230	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,772 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2302 RRCID -> 060809 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4194 - 4642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			N	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	360	N	316	-0-	-44	-0-	316	2			N	-0-					-0-
05	527	N	408	-0-	-119	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
11	480	N	406	-0-	-74	-0-	406	2			N	-0-					-0-
12	527	N	397	-0-	-130	-0-	397	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	360	N	300	-0-	-60	-0-	300	2			N	-0-					-0-
05	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	270	N	175	-0-	-95	-0-	175	2			N	-0-					-0-
12	403	N	158	-0-	-245	-0-	158	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,233 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2501 RRCID -> 060871 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 3098 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,397 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 5 RRCID -> 061244 COMPL. DATE 10/18/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3985 - 4087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS, W. L. -C- WELL #: 7 RRCID -> 061270 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3628 - 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	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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	-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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	651	N	558	-0-	-93	-0-	558	2			N	-0-					-0-
02	504	N	471	-0-	-33	-0-	471	2			N	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
08	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
11	660	N	487	-0-	-173	-0-	487	2			N	-0-					-0-
12	744	N	502	-0-	-242	-0-	502	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,010 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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. -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	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	379	-0-	-179	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	447	-0-	-57	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	469	-0-	-58	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
05	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
12	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,496 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	372	N	196	-0-	-176	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	308	N	221	-0-	-87	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	434	N	255	-0-	-179	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
02	196	N	172	-0-	-24	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	310	N	193	-0-	-117	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	240	N	175	-0-	-65	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6701 RRCID -> 062214 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4958 - 5044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	559	-0-	-92	-0-	559	2			N	-0-					-0-
02	616	N	525	-0-	-91	-0-	525	2			N	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
12	651	N	556	-0-	-95	-0-	556	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6702 RRCID -> 062215 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4580 - 4625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 6801 RRCID -> 062787 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2746 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 14 RRCID -> 063182 COMPL. DATE 08/14/1975 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
11	420	N	359	-0-	-61	-0-	359	2			N	-0-					-0-
12	434	N	367	-0-	-67	-0-	367	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,877 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 25 RRCID -> 063183 COMPL. DATE 12/18/1989 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2428 - 3239

01	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
11	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	2			N	-0-					-0-
12	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE 24 1/2 WELL #: 3 RRCID -> 063184 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	T. A.		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	674	-0-	-163	-0-	674	2			N	-0-					-0-
02	728	N	645	-0-	-83	-0-	645	2			N	-0-					-0-
03	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	2			N	-0-					-0-
04	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
11	750	N	690	-0-	-60	-0-	690	2			N	-0-					-0-
12	744	N	664	-0-	-80	-0-	664	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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	T. A.		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-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 10 RRCID -> 063640 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 3624 - 3671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 12 RRCID -> 063641 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3776 - 3796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 27 RRCID -> 063643 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 3348 - 3354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
11	720	N	688	-0-	-32	-0-	688	2			N	-0-					-0-
*12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUDT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 063812 COMPL. DATE 09/25/1975 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	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,359 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	-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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 26 RRCID -> 064577 COMPL. DATE 12/11/1975 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 9 RRCID -> 064804 COMPL. DATE 12/23/1975 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	-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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 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	T. A.		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

01	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	2			N	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
04	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
05	527	N	393	-0-	-134	-0-	393	2			N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
11	450	N	315	-0-	-135	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	465	N	329	-0-	-136	-0-	329	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUDT, R. H. -4- WELL #: 1 RRCID -> 065290 COMPL. DATE 02/10/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
CLOUDT BROTHERS 69 WELL #: 2 RRCID -> 067006 COMPL. DATE 06/29/1976 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
11	420	N	310	-0-	-110	-0-	310	2			N	-0-					-0-
12	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS WELL #: 8 RRCID -> 073603 COMPL. DATE 10/09/1977 TOTAL DEPTH 4200 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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	31	N	9	-0-	-22	-0-	4	1	5	2	N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	9	1	13	2	N	-0-					-0-
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	6	1	13	2	N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	14	1	21	2	N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	14	1	15	2	N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	8	1	9	2	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	11	1	28	2	N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	9	1	21	2	N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 207 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
STEWART, G. W. WELL #: 2 RRCID -> 073768 COMPL. DATE 00/00/1971 TOTAL DEPTH 2350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	252	N	182	-0-	-70	-0-	182	2			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					-0-
12	279	N	177	-0-	-102	-0-	177	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	11	1	12	2	N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	7	1	17	2	N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76 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	186	N	82	-0-	-104	-0-	34	1	48	2	N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	52	1	80	2	N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	80	1	159	2	N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	126	1	190	2	N	-0-					-0-
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	157	1	169	2	N	-0-					-0-
06	240	N	19	-0-	-221	-0-	9	1	10	2	N	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	2	N	-0-					-0-
10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	-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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS WELL #: 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	79	1	114	2	N	-0-			-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	75	1	115	2	N	-0-			-0-
03	217 N	159	-0-	-58	-0-	54	1	105	2	N	-0-			-0-
04	197 N	197	-0-	-0-	-0-	79	1	118	2	N	-0-			-0-
05	217 N	151	-0-	-66	-0-	73	1	78	2	N	-0-			-0-
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	80	1	89	2	N	-0-			-0-
07	217 N	151	-0-	-66	-0-	34	1	117	2	N	-0-			-0-
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	51	1	125	2	N	-0-			-0-
09	180 N	161	-0-	-19	-0-	48	1	113	2	N	-0-			-0-
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	39	1	133	2	N	-0-			-0-
11	180 N	167	-0-	-13	-0-	6	1	161	2	N	-0-			-0-
*12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	57	1	108	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,051 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
HILL, WESS WELL #: 3 RRCID -> 075098 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 8701 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
11	690	N	616	-0-	-74	-0-	616	2			N	-0-					-0-
12	713	N	512	-0-	-201	-0-	512	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS WELL #: 7 RRCID -> 077165 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 4475 PERF. 3230 - 4055

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 808 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	271	-0-	-9	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
04	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
*12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,112 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	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	270	N	184	-0-	-86	-0-	184	2			N	-0-					-0-
12	279	N	152	-0-	-127	-0-	152	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	-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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 9 RRCID -> 080194 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 4061 PERF. 2857 - 3642

01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WADE 33 WELL #: 2 RRCID -> 081626 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 4018 PERF. 2414 - 2532

01	310	N	151	-0-	-159	-0-	62	1	89	2	N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	66	1	102	2	N	-0-					-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	47	1	94	2	N	-0-					-0-
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	71	1	108	2	N	-0-					-0-
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	81	1	86	2	N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	83	1	92	2	N	-0-					-0-
07	186	N	75	-0-	-111	-0-	17	1	58	2	N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	48	1	116	2	N	-0-					-0-
09	180	N	135	-0-	-45	-0-	40	1	95	2	N	-0-					-0-
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	32	1	110	2	N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	2	N	-0-					-0-
*12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	63	1	118	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,831 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	228	N	228	-0-	-0-	-0-	94	1	134	2	N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	77	1	119	2	N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	55	1	107	2	N	-0-					-0-
04	210	N	168	-0-	-42	-0-	67	1	101	2	N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	110	1	118	2	N	-0-					-0-
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	67	1	74	2	N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	64	1	219	2	N	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	73	1	177	2	N	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	62	1	147	2	N	-0-					-0-
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	59	1	203	2	N	-0-					-0-
11	240	N	85	-0-	-155	-0-	3	1	82	2	N	-0-					-0-
12	217	N	86	-0-	-131	-0-	30	1	56	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 3702 RRCID -> 081760 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 2467 PERF. 2460 - 2467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	113	1	161	2	N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	94	1	145	2	N	-0-					-0-
03	341	N	238	-0-	-103	-0-	80	1	158	2	N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	89	1	135	2	N	-0-					-0-
05	279	N	231	-0-	-48	-0-	112	1	119	2	N	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	110	1	123	2	N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	51	1	175	2	N	-0-					-0-
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	74	1	179	2	N	-0-					-0-
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	68	1	162	2	N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	39	1	135	2	N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 3704 RRCID -> 081762 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 3379 PERF. 2338 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	138	1	197	2	N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	124	1	190	2	N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	95	1	188	2	N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	130	1	196	2	N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	167	1	179	2	N	-0-					-0-
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	179	1	200	2	N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	91	1	313	2	N	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	125	1	305	2	N	-0-					-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	119	1	283	2	N	-0-					-0-
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	91	1	313	2	N	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	7	1	191	2	N	-0-					-0-
12	186	N	174	-0-	-12	-0-	60	1	114	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,995 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
BROCKMAN, GEORGE WELL #: 6404 RRCID -> 081913 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 2875 PERF. 2871 - 2875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	463	1	663	2	N	-0-					-0-
02	854	N	854	-0-	-0-	-0-	338	1	516	2	N	-0-					-0-
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	247	1	488	2	N	-0-					-0-
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	297	1	447	2	N	-0-					-0-
05	961	N	772	-0-	-189	-0-	373	1	399	2	N	-0-					-0-
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	353	1	395	2	N	-0-					-0-
07	775	N	748	-0-	-27	-0-	169	1	579	2	N	-0-					-0-
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	224	1	547	2	N	-0-					-0-
09	750	N	722	-0-	-28	-0-	214	1	508	2	N	-0-					-0-
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	170	1	581	2	N	-0-					-0-
11	750	N	704	-0-	-46	-0-	26	1	678	2	N	-0-					-0-
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	258	1	486	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	214	N	214	-0-	-0-	-0-	88	1	126	2	N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	16	1	24	2	N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	2	N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	14	1	16	2	N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	15	1	16	2	N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	7	1	23	2	N	-0-					-0-
08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	6	1	14	2	N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	2	1	6	2	N	-0-					-0-
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	3	1	9	2	N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	8	1	16	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE 24 1/2 WELL #: 6 RRCID -> 087050 COMPL. DATE 03/08/1980 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4575 - 4644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WADE 35 WELL #: 2 RRCID -> 087262 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 4743 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	40	-0-		-84	-0-	16	1	24	2	N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-		-0-	-0-	40	1	61	2	N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-		-0-	-0-	21	1	42	2	N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-		-0-	-0-	44	1	66	2	N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-		-0-	-0-	123	1	131	2	N	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-		-50	-0-	5	1	5	2	N	-0-					-0-
07	124	N	67	-0-		-57	-0-	15	1	52	2	N	-0-					-0-
08	48	N	48	-0-		-0-	-0-	14	1	34	2	N	-0-					-0-
09	21	N	21	-0-		-0-	-0-	6	1	15	2	N	-0-					-0-
10	18	N	18	-0-		-0-	-0-	4	1	14	2	N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-		-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-		-3	-0-	10	1	18	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 760 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. GAS	(I) LIFT(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-	218	1	312	2	N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-		-0-	-0-	136	1	209	2	N	-0-					-0-
03	527	N	254	-0-		-273	-0-	86	1	168	2	N	-0-					-0-
04	510	N	301	-0-		-209	-0-	120	1	181	2	N	-0-					-0-
05	372	N	274	-0-		-98	-0-	132	1	142	2	N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-		-0-	-0-	151	1	168	2	N	-0-					-0-
07	310	N	259	-0-		-51	-0-	58	1	201	2	N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-		-0-	-0-	70	1	172	2	N	-0-					-0-
09	330	N	244	-0-		-86	-0-	72	1	172	2	N	-0-					-0-
10	294	N	294	-0-		-0-	-0-	66	1	228	2	N	-0-					-0-
11	240	N	36	-0-		-204	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
12	248	N	161	-0-		-87	-0-	56	1	105	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART, GORDON WELL #: 5 RRCID -> 098168 COMPL. DATE 02/26/1982 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2670 - 3738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.	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-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 2303 RRCID -> 098423 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 4618 - 4924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	610	-0-	-103	-0-	610	2			N	-0-					-0-
02	560	N	248	-0-	-312	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					-0-
11	690	N	582	-0-	-108	-0-	582	2			N	-0-					-0-
12	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2202 RRCID -> 098720 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2996 - 4905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	854	-0-	-76	-0-	854	2			N	-0-					-0-
02	896	N	787	-0-	-109	-0-	787	2			N	-0-					-0-
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					-0-
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
09	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
*12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,298 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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	270	N	196	-0-	-74	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	341	N	229	-0-	-112	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	268	-0-	-42	-0-	268	2			N	-0-					-0-
02	308	N	267	-0-	-41	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
11	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					-0-
12	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -B- WELL #: 31 RRCID -> 099614 COMPL. DATE 05/16/1982 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3480 - 3816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS, W. L. -B- WELL #: 32 RRCID -> 099754 COMPL. DATE 05/22/1982 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3738 - 3770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 16 RRCID -> 100116 COMPL. DATE 06/06/1982 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3394 - 3581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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. -C- WELL #: 17 RRCID -> 100509 COMPL. DATE 06/19/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5145 - 5170

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	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2		N	-0-			-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2		N	-0-			-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2		N	-0-			-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-			-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		N	-0-			-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2		N	-0-			-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2		N	-0-			-0-
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2		N	-0-			-0-
11	300	N	157	-0-	-143	-0-	157	2		N	-0-			-0-
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 18 RRCID -> 100572 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4354 - 4421

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	2		N	-0-			-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-			-0-
03	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	2		N	-0-			-0-
04	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	2		N	-0-			-0-
05	558	N	452	-0-	-106	-0-	452	2		N	-0-			-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2		N	-0-			-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2		N	-0-			-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2		N	-0-			-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2		N	-0-			-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2		N	-0-			-0-
12	527	N	411	-0-	-116	-0-	411	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,553 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6503 RRCID -> 100671 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5061 - 5148

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2		N	-0-			-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2		N	-0-			-0-
04	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	2		N	-0-			-0-
05	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	2		N	-0-			-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2		N	-0-			-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2		N	-0-			-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2		N	-0-			-0-
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2		N	-0-			-0-
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2		N	-0-			-0-
11	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	2		N	-0-			-0-
12	434	N	324	-0-	-110	-0-	324	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,613 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	-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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. "B" WELL #: 33 RRCID -> 101414 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2440 - 2478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS, W. L. -B- WELL #: 35 RRCID -> 101565 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2444 - 2449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
05	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	2			N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
11	570	N	279	-0-	-291	-0-	279	2			N	-0-					-0-
12	589	N	270	-0-	-319	-0-	270	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,901 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. "B" WELL #: 36 RRCID -> 101566 COMPL. DATE 10/13/1996 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 3232 - 3361

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 202 RRCID -> 101892 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2570 - 2597

01	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	2			N	-0-					-0-
02	840	N	671	-0-	-169	-0-	671	2			N	-0-					-0-
03	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	2			N	-0-					-0-
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					-0-
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					-0-
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
*12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS, W. L. "B" WELL #: 37 RRCID -> 101917 COMPL. DATE 09/05/1982 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 3386 - 4030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 35 WELL #: 3 RRCID -> 110786 COMPL. DATE 04/13/1984 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2412 - 2486

	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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	13	1	19	2	N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	28	1	66	2	N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	45	1	153	2	N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	8	1	206	2	N	-0-					-0-
*12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	73	1	137	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 757 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	141	-0-	-107	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	252	N	166	-0-	-86	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
*12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,837 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS "B" WELL #: 41 RRCID -> 118909 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 3497 - 3847

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS "B" WELL #: 39 RRCID -> 118910 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3740 - 3760

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
11	240	N	166	-0-	-74	-0-	166	2			N	-0-					-0-
12	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,656 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	78	-0-	-15	-0-	32	1	46	2	N	-0-					-0-
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	32	1	48	2	N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	22	1	42	2	N	-0-					-0-
04	90	N	31	-0-	-59	-0-	12	1	19	2	N	-0-					-0-
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	31	1	33	2	N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	20	1	22	2	N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	14	1	17	2	N	-0-					-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	12	1	12	2	N	-0-					-0-
09	30	N	10	-0-	-20	-0-	4	1	6	2	N	-0-					-0-
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	2	N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	10	1	20	2	N	-0-					-0-
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	11	1	21	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 502 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	10	1	14	2	N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	41	1	45	2	N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	31	1	108	2	N	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	52	1	127	2	N	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	42	1	100	2	N	-0-					-0-
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	34	1	117	2	N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	140	2	N	-0-					-0-
*12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	42	1	79	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,005 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,401 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1085	N	978	-0-	-107	-0-	978	2			N	-0-					-0-
02	952	N	832	-0-	-120	-0-	832	2			N	-0-					-0-
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
05	930	N	838	-0-	-92	-0-	838	2			N	-0-					-0-
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
09	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
*12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6703 RRCID -> 148507 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4487 - 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	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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 203 RRCID -> 148693 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4869 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
04	750	N	629	-0-	-121	-0-	629	2			N	-0-					-0-
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
09	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
11	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
*12	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6704 RRCID -> 148802 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4590 - 4898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
02	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
04	780	N	736	-0-	-44	-0-	736	2			N	-0-					-0-
05	837	N	628	-0-	-209	-0-	628	2			N	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
11	750	N	448	-0-	-302	-0-	448	2			N	-0-					-0-
12	775	N	518	-0-	-257	-0-	518	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,298 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. (I) GAS LIFT(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	1047	-0-	-193	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	945	-0-	-203	-0-	945	2			N	-0-					-0-
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
04	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
08	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
*12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS, W. L. -C- WELL #: 23 RRCID -> 149641 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4509 - 5387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
*12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,165 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6705 RRCID -> 150842 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4384 - 4400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
02	308	N	295	-0-	-13	-0-	295	2			N	-0-					-0-
03	434	N	348	-0-	-86	-0-	348	2			N	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*12	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2405 RRCID -> 151713 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2465 - 2484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS, W. L. -C- WELL #: 24 RRCID -> 151719 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4771 - 5388

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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-	433	2			N	-0-					-0-
02	504	N	397	-0-		-107	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	527	N	460	-0-		-67	-0-	460	2			N	-0-					-0-
04	420	N	283	-0-		-137	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	434	N	346	-0-		-88	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-		-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-		-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-		-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
09	359	N	359	-0-		-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-		-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-		-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
12	372	N	339	-0-		-33	-0-	339	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 204 RRCID -> 153153 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4686 - 4702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	620	-0-		-217	-0-	620	2			N	-0-					-0-
02	728	N	409	-0-		-319	-0-	409	2			N	-0-					-0-
03	899	N	899	-0-		-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-		-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
05	791	N	791	-0-		-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
06	881	N	881	-0-		-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
07	828	N	828	-0-		-0-	-0-	828	2			N	-0-					-0-
08	777	N	777	-0-		-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
09	857	N	857	-0-		-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
10	839	N	839	-0-		-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
11	750	N	611	-0-		-139	-0-	611	2			N	-0-					-0-
12	899	N	569	-0-		-330	-0-	569	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,930 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6506 RRCID -> 153285 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 2755 - 5170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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	560	N	514	-0-		-46	-0-	514	2			N	-0-					-0-
03	868	N	645	-0-		-223	-0-	645	2			N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-		-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-		-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-		-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-		-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-		-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
09	447	N	447	-0-		-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
10	435	N	435	-0-		-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
11	545	N	545	-0-		-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
12	465	N	416	-0-		-49	-0-	416	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,443 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
11	330	N	95	-0-	-235	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	341	N	150	-0-	-191	-0-	150	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,261 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	930	N	822	-0-	-108	-0-	822	2			N	-0-					-0-
02	812	N	698	-0-	-114	-0-	698	2			N	-0-					-0-
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
04	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					-0-
08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
*12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,248 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	403	N	340	-0-	-63	-0-	340	2			N	-0-					-0-
02	336	N	131	-0-	-205	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	341	N	248	-0-	-93	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	330	N	221	-0-	-109	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	972	-0-	-318	-0-	972	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1321	-0-	-291	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
06	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
12	1550	N	1542	-0-	-8	-0-	1542	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 26 RRCID -> 155045 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 4845 - 5113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
03	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	270	N	179	-0-	-91	-0-	179	2			N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
12	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,920 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 25 RRCID -> 155610 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4581 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS, W. L. -B- WELL #: 42 RRCID -> 155723 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 2405 - 2424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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	793	-0-	-292	-0-	793	2			N	-0-					-0-
02	896	N	759	-0-	-137	-0-	759	2			N	-0-					-0-
03	961	N	930	-0-	-31	-0-	930	2			N	-0-					-0-
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					-0-
12	930	N	798	-0-	-132	-0-	798	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 27 RRCID -> 156358 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4675 - 4714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS, W. L. -C- WELL #: 28 RRCID -> 156359 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 4726 - 5381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
03	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
*12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 30 RRCID -> 156360 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 5354 - 5401

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6507 RRCID -> 156499 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4979 - 5557

01	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					-0-
09	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
10	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
*12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 103 RRCID -> 156783 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3802 - 3861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	925	-0-	-191	-0-	925	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	877	-0-	-131	-0-	877	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
05	961	N	908	-0-	-53	-0-	908	2			N	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
08	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
*12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,243 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2407 RRCID -> 156784 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 2532 - 2540

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6706 RRCID -> 156785 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5425 - 5551

01	837	N	716	-0-	-121	-0-	716	2			N	-0-					-0-
02	728	N	632	-0-	-96	-0-	632	2			N	-0-					-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
05	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	2			N	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
11	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
*12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 6508 RRCID -> 156786 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5398 - 5638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	677	-0-	-98	-0-	677	2			N	-0-					-0-
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
03	775	N	312	-0-	-463	-0-	312	2			N	-0-					-0-
04	660	N	350	-0-	-310	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	775	N	636	-0-	-139	-0-	636	2			N	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
*12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6604 RRCID -> 158091 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 2524 - 2529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	-0-					-0-
02	476	N	383	-0-	-93	-0-	383	2			N	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
04	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	2			N	-0-					-0-
05	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
11	570	N	420	-0-	-150	-0-	420	2			N	-0-					-0-
*12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,212 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. (I) GAS LIFT(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	453	-0-	-105	-0-	453	2			N	-0-					-0-
02	588	N	286	-0-	-302	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	450	N	274	-0-	-176	-0-	274	2			N	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
*12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	279	N	147	-0-	-132	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6509 RRCID -> 158262 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 4438 - 4470

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 206 RRCID -> 158953 COMPL. DATE 04/07/1996 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5187 - 5438

01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	420	N	245	-0-	-175	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					-0-
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
11	360	N	249	-0-	-111	-0-	249	2			N	-0-					-0-
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,651 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 6708 RRCID -> 159119 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5113 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	513	-0-	-14	-0-	513	2			N	-0-					-0-
02	504	N	454	-0-	-50	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03	713	N	542	-0-	-171	-0-	542	2			N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
05	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	2			N	-0-					-0-
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
11	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
*12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,436 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	496	N	220	-0-	-276	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
*12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,096 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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
*12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	1147	N	1005	-0-	-142	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	883	-0-	-181	-0-	883	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	971	-0-	-176	-0-	971	2			N	-0-					-0-
04	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
*12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,719 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	372	N	167	-0-	-205	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	330	N	147	-0-	-183	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	310	N	144	-0-	-166	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	2			N	-0-					-0-
12	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6804 RRCID -> 159776 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 4404 - 4405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 105 RRCID -> 159940 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4688 - 4779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6607 RRCID -> 159942 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4848 - 5403

	ALLOW		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	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	2			N	-0-					-0-
05	434	N	312	-0-	-122	-0-	312	2			N	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
*12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 3902 RRCID -> 159993 COMPL. DATE 08/12/1996 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5271 - 5458

	ALLOW		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	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
03	682	N	632	-0-	-50	-0-	632	2			N	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
05	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					-0-
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
*12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 208 RRCID -> 160519 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5362 - 5562

01	713	N	599	-0-	-114	-0-	599	2			N	-0-					-0-
02	560	N	467	-0-	-93	-0-	467	2			N	-0-					-0-
03	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	2			N	-0-					-0-
04	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	2			N	-0-					-0-
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
11	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	2			N	-0-					-0-
12	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6709 RRCID -> 160835 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 4966 - 5052

01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
03	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
04	780	N	727	-0-	-53	-0-	727	2			N	-0-					-0-
05	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	2			N	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
11	570	N	511	-0-	-59	-0-	511	2			N	-0-					-0-
*12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	961	N	678	-0-	-283	-0-	678	2			N	-0-					-0-
02	952	N	745	-0-	-207	-0-	745	2			N	-0-					-0-
03	992	N	831	-0-	-161	-0-	831	2			N	-0-					-0-
04	660	N	535	-0-	-125	-0-	535	2			N	-0-					-0-
05	837	N	736	-0-	-101	-0-	736	2			N	-0-					-0-
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
11	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
*12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6511 RRCID -> 163281 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 4857 - 5469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	782	-0-	-86	-0-	782	2			N	-0-					-0-
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
05	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	2			N	-0-					-0-
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
11	720	N	525	-0-	-195	-0-	525	2			N	-0-					-0-
12	682	N	572	-0-	-110	-0-	572	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6710 RRCID -> 163283 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 4356 - 4535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	667	-0-	-108	-0-	667	2			N	-0-					-0-
02	616	N	542	-0-	-74	-0-	542	2			N	-0-					-0-
03	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	2			N	-0-					-0-
04	660	N	650	-0-	-10	-0-	650	2			N	-0-					-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
11	780	N	658	-0-	-122	-0-	658	2			N	-0-					-0-
*12	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,658 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 6712 RRCID -> 163349 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5452 - 5543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 106 RRCID -> 163550 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2438 - 2445

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6510 RRCID -> 163553 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 5907 PERF. 5100 - 5156

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	496	N	440	-0-	-56	-0-	440	2			N	-0-					-0-
02	448	N	332	-0-	-116	-0-	332	2			N	-0-					-0-
03	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2			N	-0-					-0-
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
*12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,741 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 34 RRCID -> 164588 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 3945 - 4884

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 108 RRCID -> 164591 COMPL. DATE 10/22/2000 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 3814 - 3859

01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					-0-
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
05	465	N	302	-0-	-163	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
11	300	N	178	-0-	-122	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 6513 RRCID -> 164593 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 5013 - 5088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	583	-0-	-6	-0-	583	2			N	-0-					-0-
02	504	N	451	-0-	-53	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	682	N	515	-0-	-167	-0-	515	2			N	-0-					-0-
04	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	2			N	-0-					-0-
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
*12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,657 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6514 RRCID -> 164594 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5024 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	4	-0-	-306	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	336	N	194	-0-	-142	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03	217	N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	217	N	29	-0-	-188	-0-	29	2			N	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
11	540	N	301	-0-	-239	-0-	301	2			N	-0-					-0-
12	558	N	234	-0-	-324	-0-	234	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,414 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	1643	N	1355	-0-	-288	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1109	-0-	-347	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1300	-0-	-157	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1006	-0-	-314	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1137	-0-	-103	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					-0-
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
12	1426	N	1364	-0-	-62	-0-	1364	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 6713 RRCID -> 164597 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5428 - 5614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2			N	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
11	510	N	376	-0-	-134	-0-	376	2			N	-0-					-0-
12	527	N	184	-0-	-343	-0-	184	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6714 RRCID -> 164599 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5462 - 5468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	2			N	-0-					-0-
02	308	N	226	-0-	-82	-0-	226	2			N	-0-					-0-
03	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
*12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6715 RRCID -> 164600 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5030 - 5096

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	2			N	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	558	N	508	-0-	-50	-0-	508	2			N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
11	480	N	378	-0-	-102	-0-	378	2			N	-0-					-0-
12	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,137 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-					-0-
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	839	-0-	-184	-0-	839	2			N	-0-					-0-
04	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					-0-
05	961	N	916	-0-	-45	-0-	916	2			N	-0-					-0-
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					-0-
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
*12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2307 RRCID -> 164606 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 5416 PERF. 3754 - 4626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
03	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
05	403	N	271	-0-	-132	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					-0-
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
12	403	N	303	-0-	-100	-0-	303	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,960 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	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-					-0-
02	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
04	870	N	731	-0-	-139	-0-	731	2			N	-0-					-0-
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-
11	690	N	635	-0-	-55	-0-	635	2			N	-0-					-0-
12	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,456 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	713	N	639	-0-	-74	-0-	639	2			N	-0-					-0-
02	504	N	503	-0-	-1	-0-	503	2			N	-0-					-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					-0-
05	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	2			N	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
11	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	2			N	-0-					-0-
12	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,550 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 1011 RRCID -> 165016 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 4266 - 4692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
02	504	N	484	-0-	-20	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	2			N	-0-					-0-
04	630	N	498	-0-	-132	-0-	498	2			N	-0-					-0-
05	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
11	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	2			N	-0-					-0-
*12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,834 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	868	N	687	-0-	-181	-0-	687	2			N	-0-					-0-
02	784	N	621	-0-	-163	-0-	621	2			N	-0-					-0-
03	682	N	558	-0-	-124	-0-	558	2			N	-0-					-0-
04	660	N	584	-0-	-76	-0-	584	2			N	-0-					-0-
05	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			N	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
*12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2410 RRCID -> 165046 COMPL. DATE 09/23/1997 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5059 - 5066

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 2411 RRCID -> 165047 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 5314 PERF. 3959 - 3966

01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
03	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
05	589	N	520	-0-	-69	-0-	520	2			N	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
*12	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
WALLACE, G. D. WELL #: 3903 RRCID -> 165048 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5330 - 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	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					-0-
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					-0-
04	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					-0-
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
11	690	N	588	-0-	-102	-0-	588	2			N	-0-					-0-
12	682	N	619	-0-	-63	-0-	619	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6512 RRCID -> 165049 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5514 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	665	-0-	-172	-0-	665	2			N	-0-					-0-
02	784	N	654	-0-	-130	-0-	654	2			N	-0-					-0-
03	992	N	790	-0-	-202	-0-	790	2			N	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
07	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	1009	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE, G. D. WELL #: 6515 RRCID -> 165050 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5819 PERF. 5059 - 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	806	N	724	-0-	-82	-0-	724	2			N	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
03	868	N	705	-0-	-163	-0-	705	2			N	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
05	682	N	546	-0-	-136	-0-	546	2			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
11	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
*12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,451 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MANN, JACK "8" WELL #: 10 RRCID -> 165468 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2892 - 2898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, JACK "8" WELL #: 12 RRCID -> 165470 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5476 - 5481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	317	2			N	-0-					-0-
02	280	N	208	-0-	-72	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					-0-
04	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	2			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
07	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MANN, JACK "9" WELL #: 13 RRCID -> 165471 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5970 - 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	124	N	72	-0-	-52	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	2			N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WALLACE 24 1/2 WELL #: 9 RRCID -> 165473 COMPL. DATE 10/07/1997 TOTAL DEPTH 5422 PERF. 4601 - 4636

01	1271	N	1139	-0-	-132	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	998	-0-	-94	-0-	998	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1159	-0-	-50	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
04	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1065	-0-	-15	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
*12	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,355 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		-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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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. -C- WELL #: 41 RRCID -> 165485 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 5617 PERF. 5308 - 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-					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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 2504 RRCID -> 165496 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 5324 PERF. 3647 - 3808

	ALLOW		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	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
04	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
09	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-					-0-
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
*12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,249 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, JACK "9" WELL #: 11 RRCID -> 166161 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5399 - 5509

	ALLOW		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	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					-0-
02	308	N	281	-0-	-27	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	2			N	-0-					-0-
05	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	2			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
*12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,293 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MANN, JACK "9" WELL #: 12 RRCID -> 166163 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5401 - 5525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-					-0-
02	420	N	369	-0-	-51	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	2			N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
05	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
*12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, JACK "9" WELL #: 14 RRCID -> 166165 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5420 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	2			N	-0-					-0-
02	392	N	313	-0-	-79	-0-	313	2			N	-0-					-0-
03	403	N	288	-0-	-115	-0-	288	2			N	-0-					-0-
04	330	N	279	-0-	-51	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
*12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, JACK "9" WELL #: 16 RRCID -> 166167 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 2792 - 2808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MANN, JACK "9" WELL #: 17 RRCID -> 166170 COMPL. DATE 12/10/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5444 - 5503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, JACK "8" WELL #: 13 RRCID -> 166173 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 5516 - 5526

	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	203	N	203	-0-		-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-		-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-		-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-		-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-		-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-		-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-		-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-		-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-		-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
10	165	N	165	-0-		-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
11	240	N	155	-0-		-85	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	248	N	120	-0-		-128	-0-	120	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, JACK "8" WELL #: 14 RRCID -> 166176 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5359 - 5523

	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	242	-0-		-6	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	224	N	221	-0-		-3	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	248	N	216	-0-		-32	-0-	216	2			N	-0-					-0-
04	240	N	219	-0-		-21	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-		-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-		-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-		-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
08	295	N	295	-0-		-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-		-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-		-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-		-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
*12	378	N	378	-0-		-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,234 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	527	N	450	-0-	-77	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
05	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	2			N	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
11	540	N	453	-0-	-87	-0-	453	2			N	-0-					-0-
12	589	N	422	-0-	-167	-0-	422	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 36 RRCID -> 166181 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 3616 - 3628

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	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					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

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	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					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. -C- WELL #: 38 RRCID -> 166185 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 5311 PERF. 4678 - 4686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	2			N	-0-					-0-
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,402 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 42 RRCID -> 166188 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 5312 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
03	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,404 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	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
02	588	N	511	-0-	-77	-0-	511	2			N	-0-					-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					-0-
04	780	N	592	-0-	-188	-0-	592	2			N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
12	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,012 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
*12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MIERS, W. L. -B- WELL #: 49 RRCID -> 166896 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3492 - 3512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MANN, JACK "9" WELL #: 15 RRCID -> 166906 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5437 - 5581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	389	-0-	-107	-0-	389	2			N	-0-					-0-
02	448	N	342	-0-	-106	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
11	420	N	188	-0-	-232	-0-	188	2			N	-0-					-0-
12	558	N	307	-0-	-251	-0-	307	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, JACK "8" WELL #: 15 RRCID -> 166911 COMPL. DATE 01/13/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5438 - 5563

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
04	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	2			N	-0-					-0-
05	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
11	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,265 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, JACK "8" WELL #: 16 RRCID -> 166912 COMPL. DATE 01/13/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5382 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
MANN, JACK "8" WELL #: 17 RRCID -> 166913 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5461 - 5617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	-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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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	-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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	155 N	130	-0-	-25	-0-	130 2		N	-0-			-0-
02	168 N	167	-0-	-1	-0-	167 2		N	-0-			-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N	-0-			-0-
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-			-0-
05	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		N	-0-			-0-
06	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-			-0-
07	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-			-0-
08	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 2		N	-0-			-0-
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 2		N	-0-			-0-
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-			-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			-0-
12	279 N	108	-0-	-171	-0-	108 2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	-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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 6806 RRCID -> 167247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4396 - 4506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 "9" WELL #: 19 RRCID -> 167320 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5424 - 5549

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					-0-
02	336	N	304	-0-	-32	-0-	304	2			N	-0-					-0-
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
11	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	2			N	-0-					-0-
*12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,350 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 48 RRCID -> 167623 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4447 - 4457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
11	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,742 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	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	300	N	251	-0-	-49	-0-	251	2			N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
11	300	N	190	-0-	-110	-0-	190	2			N	-0-					-0-
12	310	N	208	-0-	-102	-0-	208	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,237 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	434	N	259	-0-	-175	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	420	N	232	-0-	-188	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	496	N	284	-0-	-212	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
*12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,441 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, JACK "8" WELL #: 21 RRCID -> 167630 COMPL. DATE 04/06/1998 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5499 - 5670

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	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					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

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	T. A.	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					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 "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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
05	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
12	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-			-0-
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2		N	-0-			-0-
03	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2		N	-0-			-0-
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2		N	-0-			-0-
05	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	2		N	-0-			-0-
06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2		N	-0-			-0-
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2		N	-0-			-0-
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2		N	-0-			-0-
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2		N	-0-			-0-
10	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-			-0-
11	990	N	970	-0-	-20	-0-	970	2		N	-0-			-0-
12	1085	N	787	-0-	-298	-0-	787	2		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 11,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MANN, JACK "26" WELL #: 6 RRCID -> 168557 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 5726 - 5736

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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	-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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	2			N	-0-					-0-
05	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,143 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS, W. L. -C- WELL #: 33 RRCID -> 171643 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4872 - 4990

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					-0-
02	364	N	266	-0-	-98	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-
04	390	N	242	-0-	-148	-0-	242	2			N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
11	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,606 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	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
11	360	N	260	-0-	-100	-0-	260	2			N	-0-					-0-
12	372	N	267	-0-	-105	-0-	267	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. (I) GAS LIFT(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-	455	2			N	-0-					-0-
02	616	N	445	-0-	-171	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03	527	N	435	-0-	-92	-0-	435	2			N	-0-					-0-
04	450	N	394	-0-	-56	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	2			N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
12	527	N	428	-0-	-99	-0-	428	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,984 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
11	330	N	282	-0-	-48	-0-	282	2			N	-0-					-0-
12	434	N	316	-0-	-118	-0-	316	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,793 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	280	N	228	-0-	-52	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	310	N	227	-0-	-83	-0-	227	2			N	-0-					-0-
04	300	N	189	-0-	-111	-0-	189	2			N	-0-					-0-
05	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					-0-
06	210	N	132	-0-	-78	-0-	132	2			N	-0-					-0-
07	186	N	84	-0-	-102	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	217	N	73	-0-	-144	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
*11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FBE 13-13 WELL #: 13 RRCID -> 201010 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7086 - 7670

01	589	N	261	-0-	-328	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	224	N	177	-0-	-47	-0-	177	2			N	-0-					-0-
03	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	240	N	140	-0-	-100	-0-	140	2			N	-0-					-0-
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	180	N	95	-0-	-85	-0-	95	2			N	-0-					-0-
07	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	155	N	57	-0-	-98	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
*11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,800 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	651	N	565	-0-	-86	-0-	565	2			N	-0-					-0-
02	588	N	466	-0-	-122	-0-	466	2			N	-0-					-0-
03	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	540	N	467	-0-	-73	-0-	467	2			N	-0-					-0-
05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
06	480	N	448	-0-	-32	-0-	448	2			N	-0-					-0-
07	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	2			N	-0-					-0-
08	589	N	376	-0-	-213	-0-	376	2			N	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
*11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,509 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	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
02	308	N	274	-0-	-34	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	2			N	-0-					-0-
04	390	N	187	-0-	-203	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			N	-0-					-0-
08	341	N	140	-0-	-201	-0-	140	2			N	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,731 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	620	N	363	-0-	-257	-0-	363	2			N	-0-					-0-
02	364	N	310	-0-	-54	-0-	310	2			N	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
04	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	2			N	-0-					-0-
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
06	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					-0-
08	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					-0-
*11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
12	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,894 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	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
02	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			N	-0-					-0-
03	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2296	-0-	-74	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
05	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2251	-0-	-119	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
07	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3514	-0-	414	414	3514	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3549	-0-	549	963	3549	2			N	-0-					-0-
10	3100	N	2653	-0-	-447	516	2653	2			N	-0-					-0-
*11	2599	X	2083	-0-	-516	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,752 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	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	140	N	104	-0-	-36	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	180	N	66	-0-	-114	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	120	N	49	-0-	-71	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
12	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,194 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	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3193	-0-	-643	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3251	-0-	-996	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3459	-0-	-531	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3590	-0-	-533	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3421	-0-	-569	-0-	3421	2			N	-0-					-0-
07	3565	X	3293	-0-	-272	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
08	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
09	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-					-0-
10	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
*11	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
12	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,665 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	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
02	280	N	227	-0-	-53	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	270	N	191	-0-	-79	-0-	191	2			N	-0-					-0-
05	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	2			N	-0-					-0-
07	186	N	89	-0-	-97	-0-	89	2			N	-0-					-0-
08	217	N	73	-0-	-144	-0-	73	2			N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
*11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,002 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	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
08	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
11	450	N	347	-0-	-103	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,757 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	248	N	28	-0-	-220	-0-	12	1	16	2	N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
03	124	N	73	-0-	-51	-0-	25	1	48	2	N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	77	1	115	2	N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	126	1	136	2	N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	90	1	101	2	N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	44	1	152	2	N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	59	1	144	2	N	-0-					-0-
09	195	N	195	-0-	-0-	-0-	58	1	137	2	N	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	39	1	134	2	N	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	9	1	225	2	N	-0-					-0-
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	77	1	145	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,975 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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	185	1	266	2	N	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	174	1	267	2	N	-0-					-0-
03	434	N	351	-0-	-83	-0-	118	1	233	2	N	-0-					-0-
04	450	N	356	-0-	-94	-0-	142	1	214	2	N	-0-					-0-
05	496	N	359	-0-	-137	-0-	173	1	186	2	N	-0-					-0-
06	330	N	293	-0-	-37	-0-	138	1	155	2	N	-0-					-0-
07	372	N	299	-0-	-73	-0-	67	1	232	2	N	-0-					-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	100	1	243	2	N	-0-					-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	106	1	253	2	N	-0-					-0-
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	88	1	302	2	N	-0-					-0-
11	330	N	322	-0-	-8	-0-	12	1	310	2	N	-0-					-0-
12	372	N	291	-0-	-81	-0-	101	1	190	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,255 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
10	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
11	390	N	249	-0-	-141	-0-	249	2			N	-0-					-0-
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,341 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*11	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 305 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	744	N	561	-0-	-183	-0-	561	2			N	-0-					-0-
02	588	N	531	-0-	-57	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
06	600	N	543	-0-	-57	-0-	543	2			N	-0-					-0-
07	589	N	481	-0-	-108	-0-	481	2			N	-0-					-0-
08	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	2			N	-0-					-0-
09	540	N	528	-0-	-12	-0-	528	2			N	-0-					-0-
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
*11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
12	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,222 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	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
04	570	N	498	-0-	-72	-0-	498	2			N	-0-					-0-
05	620	N	474	-0-	-146	-0-	474	2			N	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
*12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,955 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	186	N	184	-0-		-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	196	N	186	-0-		-10	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	217	N	178	-0-		-39	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-		-6	-0-	174	2			N	-0-					-0-
05	217	N	186	-0-		-31	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-		-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-		-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-		-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-		-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
10	146	N	146	-0-		-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-		-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
12	155	N	140	-0-		-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,972 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	169	N	169	-0-		-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	196	N	141	-0-		-55	-0-	141	2			N	-0-					-0-
03	186	N	157	-0-		-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-		-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	155	N	128	-0-		-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-		-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-		-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-		-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
09	224	N	224	-0-		-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
10	259	N	259	-0-		-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
11	260	N	260	-0-		-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
12	217	N	208	-0-		-9	-0-	208	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,300 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	793	N	793	-0-		-0-	-0-	793	2			N	-0-					-0-
02	840	N	748	-0-		-92	-0-	748	2			N	-0-					-0-
03	806	N	801	-0-		-5	-0-	801	2			N	-0-					-0-
04	780	N	457	-0-		-323	-0-	457	2			N	-0-					-0-
05	1038	N	1038	-0-		-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
06	943	N	943	-0-		-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
07	853	N	853	-0-		-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
08	913	N	913	-0-		-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
09	863	N	863	-0-		-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
10	677	N	677	-0-		-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
11	990	N	990	-0-		-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
12	899	N	877	-0-		-22	-0-	877	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,953 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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,370 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	541	N	541	-0-	-0-	-0-	222	1	319	2	N	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	195	1	299	2	N	-0-					-0-
03	527	N	477	-0-	-50	-0-	161	1	316	2	N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	204	1	308	2	N	-0-					-0-
05	558	N	525	-0-	-33	-0-	253	1	272	2	N	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	244	1	274	2	N	-0-					-0-
07	527	N	497	-0-	-30	-0-	226	1	271	2	N	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	244	1	253	2	N	-0-					-0-
09	510	N	143	-0-	-367	-0-	63	1	80	2	N	-0-					-0-
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	199	1	265	2	N	-0-					-0-
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	141	1	285	2	N	-0-					-0-
*12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	153	1	289	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,536 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	620	N	590	-0-	-30	-0-	242	1	348	2	N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	197	1	301	2	N	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	201	1	395	2	N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	233	1	351	2	N	-0-					-0-
05	558	N	556	-0-	-2	-0-	268	1	288	2	N	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	271	1	304	2	N	-0-					-0-
07	589	N	559	-0-	-30	-0-	254	1	305	2	N	-0-					-0-
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	274	1	285	2	N	-0-					-0-
09	570	N	486	-0-	-84	-0-	214	1	272	2	N	-0-					-0-
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	244	1	325	2	N	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	176	1	355	2	N	-0-					-0-
*12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	192	1	361	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,656 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY 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-	13	1	19	2	N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-		-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-		-0-	-0-	13	1	27	2	N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-		-0-	-0-	16	1	24	2	N	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-		-0-	-0-	24	1	26	2	N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-		-0-	-0-	20	1	22	2	N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-		-0-	-0-	10	1	36	2	N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-		-0-	-0-	18	1	43	2	N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-		-0-	-0-	10	1	24	2	N	-0-					-0-
10	33	N	33	-0-		-0-	-0-	7	1	26	2	N	-0-					-0-
11	60	N	42	-0-		-18	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
12	31	N	24	-0-		-7	-0-	8	1	16	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 446 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	14B DENY		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-						N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	173	-0-		-44	-0-	71	1	102	2	N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-		-0-	-0-	66	1	102	2	N	-0-					-0-
03	155	N	129	-0-		-26	-0-	43	1	86	2	N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-		-0-	-0-	78	1	118	2	N	-0-					-0-
05	186	N	113	-0-		-73	-0-	55	1	58	2	N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-		-0-	-0-	69	1	77	2	N	-0-					-0-
07	217	N	103	-0-		-114	-0-	23	1	80	2	N	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-		-0-	-0-	39	1	96	2	N	-0-					-0-
09	150	N	121	-0-		-29	-0-	36	1	85	2	N	-0-					-0-
10	128	N	128	-0-		-0-	-0-	29	1	99	2	N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-		-0-	-0-	6	1	159	2	N	-0-					-0-
*12	147	N	147	-0-		-0-	-0-	51	1	96	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,724 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	217	N	200	-0-	-17	-0-	82	1	118	2	N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	67	1	102	2	N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	64	1	125	2	N	-0-					-0-
04	180	N	179	-0-	-1	-0-	71	1	108	2	N	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	86	1	93	2	N	-0-					-0-
06	180	N	126	-0-	-54	-0-	59	1	67	2	N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	85	1	102	2	N	-0-					-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	107	1	111	2	N	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	77	1	98	2	N	-0-					-0-
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	62	1	82	2	N	-0-					-0-
11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	39	1	78	2	N	-0-					-0-
*12	124	N	124	-0-	-0-	-0-	43	1	81	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,007 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEWART 34 WELL #: 5 RRCID -> 232820 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 3904 PERF. 2388 - 2404

01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	75	1	115	2	N	-0-					-0-
03	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	7	N	6	-0-	-1	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROCKMAN, GEORGE WELL #: 6407 RRCID -> 232982 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 2994 - 3026

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-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
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	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1029	-0-	-91	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
04	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1199	-0-	-31	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	1167	-0-	-33	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1138	-0-	-62	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,186 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

INCLINE ENERGY 423656
DEAL, OTIS WELL #: 3 RRCID -> 212111 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6600 - 6626

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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. 9275 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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	DLQ G-10		2094	-0-	2094	2094	1291	1	803	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1940	-0-	1940	4034	1054	1	886	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2188	-0-	2188	6222	1592	1	596	2	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2548	-0-	2548	8770	1522	1	1026	2	N	-0-					-0-
05	11102	X	2332	-0-	-8770	-0-	1433	1	899	2	N	-0-					-0-
06	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	1546	1	828	2	N	-0-					-0-
07	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	1576	1	892	2	N	-0-					-0-
08	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	1505	1	849	2	N	-0-					-0-
09	2370	N	2186	-0-	-184	-0-	1333	1	853	2	N	-0-					-0-
10	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	1461	1	898	2	N	-0-					-0-
*11	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	1329	1	804	2	N	-0-					-0-
12	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,976 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	DLQ G-10		5140	-0-	5140	5140	5140	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4608	-0-	4608	9748	4608	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		5625	-0-	5625	15373	5625	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		5182	-0-	5182	20555	5182	2			N	-0-					-0-
05	25081	X	4526	-0-	-20555	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	745	1	3155	2	N	-0-					-0-
07	5611	X	4461	-0-	-1150	-0-	1035	1	3426	2	N	-0-					-0-
08	5611	X	3234	-0-	-2377	-0-	447	1	2787	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	2107	-0-	-3083	-0-	400	1	1707	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	3185	-0-	-1341	-0-	236	1	2949	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	2189	-0-	-2131	-0-	135	1	2054	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 44,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL RANCH -A- WELL #: 2205 RRCID -> 275337 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 6766 - 6893

01	0	W	258	-0-	258	10195	97	1	161	2	N	-0-					-0-
02	0	W	213	-0-	213	10408	83	1	130	2	N	-0-					-0-
03	2000	N	503	-0-	-1497	8911	203	1	300	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	248	-0-	-2752	6159	124	1	124	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	277	-0-	-2823	3336	114	1	163	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	280	-0-	-2720	616	145	1	135	2	N	-0-					-0-
07	916	N	300	-0-	-616	-0-	139	1	161	2	N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	82	1	115	2	N	-0-					-0-
09	270	N	187	-0-	-83	-0-	104	1	83	2	N	-0-					-0-
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	103	1	204	2	N	-0-					-0-
*11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	41	1	193	2	N	-0-					-0-
12	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,004 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

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, INC. 501545
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		163	-0-	163	163	11	1	152	2	N	-0-			1
02	DLQ G-10		542	-0-	542	705	21	1	521	2	N	-0-			1
03	DLQ G-10		124	-0-	124	829	9	1	115	2	N	-0-			1
04	902	N	73	-0-	-829	-0-	6	1	67	2	N	-0-			1
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	2	N	-0-			1
06	120	N	65	-0-	-55	-0-	8	1	57	2	N	-0-			1
07	62	N	29	-0-	-33	-0-	2	1	26	2	N	1			2
							1	9							
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	24	1	242	2	N	-0-			2
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	14	1	137	2	N	1			3
							1	9							
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	2	N	-0-			3
11	270	N	13	-0-	-257	-0-	13	1			N	-0-			3
12	155	N	121	-0-	-34	-0-	13	1	108	2	N	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 1,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		589	-0-	589	589	40	1	549	2	N	-0-			1
02	DLQ G-10		542	-0-	542	1131	21	1	521	2	N	-0-			1
03	DLQ G-10		677	-0-	677	1808	50	1	627	2	N	-0-			1
04	2385	N	577	-0-	-1808	-0-	44	1	533	2	N	-0-			1
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	47	1	440	2	N	-0-			1
06	300	N	251	-0-	-49	-0-	29	1	222	2	N	-0-			1
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	53	1	619	2	N	-0-			1
08	310	N	267	-0-	-43	-0-	24	1	243	2	N	-0-			1
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	44	1	442	2	N	-0-			1
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	59	1	764	2	N	-0-			1
11	270	N	43	-0-	-227	-0-	43	1			N	-0-			1
*12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	46	1	382	2	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 5,842 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		223	-0-	223	223	15	1	208	2	N	-0-			1
02	DLQ G-10		543	-0-	543	766	22	1	521	2	N	-0-			1
03	DLQ G-10		282	-0-	282	1048	21	1	261	2	N	-0-			1
04	1324	N	276	-0-	-1048	-0-	21	1	255	2	N	-0-			1
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	17	1	159	2	N	-0-			1
06	270	N	41	-0-	-229	-0-	5	1	36	2	N	-0-			1
07	279	N	186	-0-	-93	-0-	15	1	171	2	N	-0-			1
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	24	1	242	2	N	-0-			1
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	2	N	-0-			1
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	13	1	163	2	N	-0-			1
11	270	N	13	-0-	-257	-0-	13	1			N	-0-			1
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	12	1	101	2	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 2,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	DLQ G-10		357	-0-	357	357	25	1	332	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		543	-0-	543	900	22	1	521	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		296	-0-	296	1196	22	1	274	2	N	-0-					-0-
04	1434	N	238	-0-	-1196	-0-	18	1	220	2	N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	22	1	206	2	N	-0-					-0-
06	300	N	194	-0-	-106	-0-	23	1	171	2	N	-0-					-0-
07	248	N	207	-0-	-41	-0-	16	1	191	2	N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	24	1	243	2	N	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	30	1	306	2	N	-0-					-0-
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	20	1	264	2	N	-0-					-0-
11	270	N	22	-0-	-248	-0-	22	1			N	-0-					-0-
12	341	N	197	-0-	-144	-0-	21	1	176	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,169 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	DLQ G-10		151	-0-	151	151	10	1	141	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		543	-0-	543	694	22	1	521	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		139	-0-	139	833	10	1	129	2	N	-0-					-0-
04	951	N	118	-0-	-833	-0-	9	1	109	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	24	1	243	2	N	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	25	1	255	2	N	-0-					-0-
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	17	1	219	2	N	-0-					-0-
11	270	N	16	-0-	-254	-0-	16	1			N	-0-					-0-
12	279	N	145	-0-	-134	-0-	15	1	130	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,895 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	DLQ G-10		526	-0-	526	526	36	1	490	2	N	-0-					1
02	DLQ G-10		544	-0-	544	1070	22	1	522	2	N	-0-					1
03	DLQ G-10		266	-0-	266	1336	20	1	246	2	N	-0-					1
04	1567	N	231	-0-	-1336	-0-	18	1	213	2	N	-0-					1
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	149	2	N	-0-					1
06	270	N	17	-0-	-253	-0-	2	1	15	2	N	-0-					1
07	248	N	76	-0-	-172	-0-	6	1	70	2	N	-0-					1
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	24	1	242	2	N	-0-					1
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	2	N	-0-					1
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	24	1	314	2	N	-0-					1
11	270	N	22	-0-	-248	-0-	22	1			N	-0-					1
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	17	1	145	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 2,781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	DLQ G-10		229	-0-	229	229	16	1	213	2	N	-0-					18
02	DLQ G-10		543	-0-	543	772	22	1	521	2	N	-0-					18
03	DLQ G-10		595	-0-	595	1367	44	1	551	2	N	-0-					18
04	2185	N	818	-0-	-1367	-0-	62	1	756	2	N	-0-					18
05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	70	1	657	2	N	-0-					18
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	86	1	658	2	N	-0-					18
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	79	1	921	2	N	-0-					18
08	713	N	267	-0-	-446	-0-	24	1	243	2	N	-0-	1	1			17
09	750	N	555	-0-	-195	-0-	50	1	505	2	N	-0-					17
10	992	N	492	-0-	-500	-0-	35	1	457	2	N	-0-					17
11	270	N	37	-0-	-233	-0-	37	1			N	-0-					17
12	589	N	323	-0-	-266	-0-	34	1	289	2	N	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 6,330 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	DLQ G-10		18	-0-	18	18	1	1	17	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		543	-0-	543	561	22	1	521	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		15	-0-	15	576	1	1	14	2	N	-0-					-0-
04	580	N	4	-0-	-576	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
06	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	24	1	243	2	N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
*12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 997 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	DLQ G-10		356	-0-	356	356	24	1	332	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		542	-0-	542	898	21	1	521	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		326	-0-	326	1224	24	1	302	2	N	-0-					-0-
04	1624	N	400	-0-	-1224	-0-	30	1	370	2	N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	32	1	297	2	N	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	43	1	328	2	N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	28	1	329	2	N	-0-					-0-
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	24	1	243	2	N	-0-					-0-
09	270	N	175	-0-	-95	-0-	16	1	159	2	N	-0-					-0-
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	29	1	371	2	N	-0-					-0-
11	270	N	30	-0-	-240	-0-	30	1			N	-0-					-0-
*12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	30	1	250	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	DLQ G-10		129	-0-	129	129	9	1	120	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		543	-0-	543	672	22	1	521	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		101	-0-	101	773	7	1	94	2	N	-0-					-0-
04	883	N	110	-0-	-773	-0-	8	1	102	2	N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	2	N	-0-					-0-
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
07	124	N	34	-0-	-90	-0-	3	1	31	2	N	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	24	1	243	2	N	-0-					-0-
09	60	N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	2	N	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,388 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	DLQ G-10		418	-0-	418	418	29	1	389	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		543	-0-	543	961	22	1	521	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		391	-0-	391	1352	29	1	362	2	N	-0-					-0-
04	1750	N	398	-0-	-1352	-0-	30	1	368	2	N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	33	1	308	2	N	-0-					-0-
06	390	N	305	-0-	-85	-0-	35	1	270	2	N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	36	1	417	2	N	-0-					-0-
08	341	N	267	-0-	-74	-0-	24	1	243	2	N	-0-					-0-
09	300	N	295	-0-	-5	-0-	27	1	268	2	N	-0-					-0-
10	465	N	423	-0-	-42	-0-	30	1	393	2	N	-0-					-0-
11	270	N	33	-0-	-237	-0-	33	1			N	-0-					-0-
12	310	N	297	-0-	-13	-0-	32	1	265	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,164 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	DLQ G-10		626	-0-	626	626	43	1	583	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		543	-0-	543	1169	22	1	521	2	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		802	-0-	802	1971	59	1	743	2	N	-0-					-0-
04	2600	N	720	-0-	-1880	91	54	1	666	2	N	-0-					-0-
05	623	N	532	-0-	-91	-0-	51	1	481	2	N	-0-					-0-
06	780	N	507	-0-	-273	-0-	59	1	448	2	N	-0-					-0-
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	67	1	784	2	N	-0-					-0-
08	527	N	267	-0-	-260	-0-	24	1	243	2	N	-0-					-0-
09	510	N	285	-0-	-225	-0-	26	1	259	2	N	-0-					-0-
10	837	N	441	-0-	-396	-0-	32	1	409	2	N	-0-					-0-
11	270	N	33	-0-	-237	-0-	33	1			N	-0-					-0-
*12	414	N	414	-0-	-0-	-0-	44	1	370	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
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	DLQ G-10		771	-0-	771	771	53	1	718	2	N	-0-					19
02	DLQ G-10		543	-0-	543	1314	21	1	522	2	N	-0-					19
03	DLQ G-10		211	-0-	211	1525	16	1	195	2	N	-0-					19
04	1552	N	27	-0-	-1525	-0-	2	1	25	2	N	-0-					19
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-					19
06	210	N	53	-0-	-157	-0-	6	1	47	2	N	-0-					19
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	N	-0-					19
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	24	1	243	2	N	-0-					19
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	37	1	369	2	N	-0-					19
*10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	39	1	496	2	N	-0-					19
*11	270	N	40	-0-	-230	-0-	40	1			N	-0-					19
*12	434	N	392	-0-	-42	-0-	42	1	350	2	N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 3,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVELY EXPLORATION COMPANY 503975
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	DLQ G-10		277	-0-	277	277	16	1	261	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		146	-0-	146	423	8	1	138	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		47	-0-	47	470	47	2			Y	-0-					-0-
04	512	N	42	-0-	-470	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	52	-0-	-103	-0-	1	1	51	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	2	Y	-0-					-0-
09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	4	1	147	2	Y	-0-					-0-
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	5	1	145	2	Y	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	6	1	154	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	3	1	123	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,275 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	DLQ G-10		556	-0-	556	556	33	1	523	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		385	-0-	385	941	22	1	363	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		122	-0-	122	1063	122	2			Y	-0-					-0-
04	1160	N	97	-0-	-1063	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
05	434	N	114	-0-	-320	-0-	1	1	113	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	17	1	552	2	Y	-0-					-0-
09	516	N	516	-0-	-0-	-0-	14	1	502	2	Y	-0-					-0-
10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	11	1	365	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	540	N	347	-0-	-193	-0-	14	1	333	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	295	-0-	-232	-0-	9	1	286	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LIVELY EXPLORATION COMPANY //CONT.// 503975
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	DLQ G-10		490	-0-	490	490	29	1	461	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		363	-0-	363	853	20	1	343	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		110	-0-	110	963	2	1	108	2	Y	-0-			-0-
04	1041	N	78	-0-	-963	-0-	1	1	77	2	Y	-0-			-0-
05	403	N	81	-0-	-322	-0-	1	1	80	2	Y	-0-			-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	4	1	121	2	Y	-0-			-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	122	2	Y	-0-			-0-
10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	Y	-0-			-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	4	1	110	2	Y	-0-			-0-
12	124	N	98	-0-	-26	-0-	3	1	95	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		271	-0-	271	271	16	1	255	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		195	-0-	195	466	10	1	185	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		74	-0-	74	540	74	2			Y	-0-			-0-
04	596	N	56	-0-	-540	-0-	1	1	55	2	Y	-0-			-0-
05	217	N	53	-0-	-164	-0-	53	2			Y	-0-			-0-
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	4	1	139	2	Y	-0-			-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	6	1	187	2	Y	-0-			-0-
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	5	1	163	2	Y	-0-			-0-
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	5	1	134	2	Y	-0-			-0-
12	186	N	100	-0-	-86	-0-	3	1	97	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		340	-0-	340	340	20	1	320	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		233	-0-	233	573	13	1	220	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		62	-0-	62	635	62	2			Y	-0-			-0-
04	689	N	54	-0-	-635	-0-	54	2			Y	-0-			-0-
05	248	N	52	-0-	-196	-0-	52	2			Y	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	5	1	162	2	Y	-0-			-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	4	1	170	2	Y	-0-			-0-
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	7	1	246	2	Y	-0-			-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	2	Y	-0-			-0-
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	5	1	160	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,717 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LIVELY EXPLORATION COMPANY //CONT.// 503975
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	DLQ G-10		277	-0-	277	277	16	1	261	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		192	-0-	192	469	11	1	181	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		47	-0-	47	516	47	2			Y	-0-					-0-
04	557	N	41	-0-	-516	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	44	-0-	-173	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	7	1	220	2	Y	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	7	1	247	2	Y	-0-					-0-
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	7	1	218	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	8	1	197	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	166	-0-	-82	-0-	5	1	161	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,678 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		383	-0-	383	383	22	1	361	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		116	-0-	116	499	6	1	110	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		13	-0-	13	512	13	2			Y	-0-					-0-
04	526	N	14	-0-	-512	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	2	Y	-0-					-0-
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	5	1	178	2	Y	-0-					-0-
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	5	1	168	2	Y	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	7	1	188	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	59	-0-	-127	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,203 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	DLQ G-10		591	-0-	591	591	34	1	557	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		518	-0-	518	1109	29	1	489	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		202	-0-	202	1311	202	2			Y	-0-					-0-
04	1347	N	36	-0-	-1311	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	31	-0-	-558	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	6	1	224	2	Y	-0-					-0-
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	13	1	456	2	Y	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	11	1	387	2	Y	-0-					-0-
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	15	1	374	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	412	-0-	-84	-0-	12	1	400	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,276 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
LIVELY EXPLORATION COMPANY //CONT.// 503975
ALDWELL RANCH WELL #: 807 RRCID -> 063403 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		679	-0-	679	679	39	1	640	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		465	-0-	465	1144	26	1	439	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		160	-0-	160	1304	160	2			Y	-0-			-0-
04	1422	N	118	-0-	-1304	-0-	118	2			Y	-0-			-0-
05	527	N	94	-0-	-433	-0-	1	1	93	2	Y	-0-			-0-
06	150	N	1	-0-	-149	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	6	1	207	2	Y	-0-			-0-
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	14	1	487	2	Y	-0-			-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	12	1	383	2	Y	-0-			-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	13	1	307	2	Y	-0-			-0-
12	527	N	279	-0-	-248	-0-	9	1	270	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		236	-0-	236	236	14	1	222	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		134	-0-	134	370	8	1	126	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		4	-0-	4	374	4	2			Y	-0-			-0-
04	626	N	252	-0-	-374	-0-	1	1	251	2	Y	-0-			-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	3	1	258	2	Y	-0-			-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-			-0-
07	248	N	83	-0-	-165	-0-	2	1	81	2	Y	-0-			-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	22	1	695	2	Y	-0-			-0-
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	21	1	745	2	Y	-0-			-0-
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	23	1	723	2	Y	-0-			-0-
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	28	1	704	2	Y	-0-			-0-
12	713	N	627	-0-	-86	-0-	19	1	608	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		1192	-0-	1192	1192	69	1	1123	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		704	-0-	704	1896	40	1	664	2	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		209	-0-	209	2105	209	2			Y	-0-			-0-
04	2269	N	164	-0-	-2105	-0-	1	1	163	2	Y	-0-			-0-
05	775	N	195	-0-	-580	-0-	2	1	193	2	Y	-0-			-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	14	1	456	2	Y	-0-			-0-
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	14	1	520	2	Y	-0-			-0-
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	15	1	507	2	Y	-0-			-0-
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	22	1	558	2	Y	-0-			-0-
12	558	N	507	-0-	-51	-0-	15	1	492	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13 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	382	N	382	-0-	-0-	-0-	31	1	351	2	Y	-0-					-0-
02	626	N	626	-0-	-0-	-0-	41	1	585	2	Y	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	29	1	541	2	Y	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	18	1	308	2	Y	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	25	1	396	2	Y	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	18	1	280	2	Y	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	23	1	372	2	Y	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	27	1	431	2	Y	-0-					-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	27	1	422	2	Y	-0-					-0-
*10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	26	1	436	2	Y	-0-					-0-
*11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	18	1	285	2	Y	-0-					-0-
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	22	1	327	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,039 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	124	N	93	-0-	-31	-0-	9	1	84	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	34	-0-	-78	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	25	-0-	-99	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	10	-0-	-80	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	2	Y	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					-0-
*10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	12	1	133	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	8	1	92	2	Y	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 763 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	372	N	277	-0-	-95	-0-	26	1	251	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	156	-0-	-180	-0-	16	1	140	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	162	-0-	-117	-0-	22	1	140	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	105	-0-	-165	-0-	15	1	90	2	Y	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	44	1	276	2	Y	-0-					-0-
06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	43	1	265	2	Y	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	35	1	251	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	41	1	249	2	Y	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	42	1	241	2	Y	-0-					-0-
*10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	51	1	302	2	Y	-0-					-0-
*11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	55	1	290	2	Y	-0-					-0-
*12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	49	1	271	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,205 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	258	-0-	-21	-0-	21	1	237	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	86	-0-	-138	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	114	-0-	-134	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	91	-0-	-149	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	8	1	94	2	Y	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	18	1	256	2	Y	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	20	1	287	2	Y	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	268	2	Y	-0-					-0-
*10	279	N	162	-0-	-117	-0-	11	1	151	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	199	-0-	-101	-0-	14	1	185	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	202	-0-	-108	-0-	15	1	187	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,184 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	31	N	13	-0-	-18	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
02	14	N	10	-0-	-4	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	2	Y	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	2	Y	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	6	1	19	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	6	1	17	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	5	1	18	2	Y	-0-					-0-
*11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	16	1	54	2	Y	-0-					-0-
*12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	18	1	60	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	589	N	381	-0-	-208	-0-	381	2		Y	-0-			-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-				Y	-0-			-0-
03	744	N	49	-0-	-695	-0-	49	2		Y	-0-			-0-
04	360	N	86	-0-	-274	-0-	86	2		Y	-0-			-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		Y	-0-			-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		Y	-0-			-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2		Y	-0-			-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		Y	-0-			-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2		Y	-0-			-0-
*10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2		Y	-0-			-0-
*11	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2		Y	-0-			-0-
*12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY, H. T. -A- WELL #: 1 RRCID -> 054117 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 5600 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-

ESPY, H. T. -B- WELL #: 1 RRCID -> 054836 COMPL. DATE 01/18/1973 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

01	434	N	423	-0-	-11	-0-	423	2		Y	-0-			-0-
02	392	N	361	-0-	-31	-0-	361	2		Y	-0-			-0-
03	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2		Y	-0-			-0-
04	420	N	367	-0-	-53	-0-	367	2		Y	-0-			-0-
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2		Y	-0-			-0-
06	390	N	357	-0-	-33	-0-	357	2		Y	-0-			-0-
07	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	2		Y	-0-			-0-
08	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2		Y	-0-			-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2		Y	-0-			-0-
*10	341	N	216	-0-	-125	-0-	216	2		Y	-0-			-0-
11	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	2		Y	-0-			-0-
*12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	134	-0-	-21	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
*10	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
*12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,838 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	155	-0-	-31	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	156	-0-	-12	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
*10	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
*12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,017 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	398	-0-	-82	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	323	-0-	-157	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	326	-0-	-77	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	341	-0-	-124	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
*10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
*11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
*12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,972 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	868	N	605	-0-	-263	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	500	-0-	-228	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	448	-0-	-327	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	390	-0-	-210	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	404	-0-	-154	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	361	-0-	-59	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	338	-0-	-65	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
*10	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,635 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CUSENBARY, W. R. -A- WELL #: 1 RRCID -> 055740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4970 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 113 WELL #: 1 RRCID -> 055800 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	18	1	237	2	Y	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	2	Y	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	12	1	280	2	Y	-0-					-0-
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	342	2	Y	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	19	1	358	2	Y	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	23	1	437	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	322	-0-	-50	-0-	16	1	306	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	238	-0-	-134	-0-	11	1	227	2	Y	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
*10	310	N	177	-0-	-133	-0-	9	1	168	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	200	-0-	-40	-0-	11	1	189	2	Y	-0-					-0-
*12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,198 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	792	N	792	-0-	-0-	-0-	55	1	737	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	496	-0-	-176	-0-	28	1	468	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	534	-0-	-148	-0-	23	1	511	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	438	-0-	-282	-0-	21	1	417	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	542	-0-	-16	-0-	28	1	514	2	Y	-0-					-0-
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	29	1	558	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	277	-0-	-188	-0-	14	1	263	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	69	-0-	-458	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
*10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	20	1	391	2	Y	-0-					-0-
*11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	26	1	458	2	Y	-0-					-0-
*12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	22	1	390	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	785	N	785	-0-	-0-	-0-	55	1	730	2	Y	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	35	1	584	2	Y	-0-					-0-
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	29	1	628	2	Y	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	34	1	688	2	Y	-0-					-0-
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	49	1	904	2	Y	-0-					-0-
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	41	1	776	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	462	-0-	-282	-0-	23	1	439	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	371	-0-	-404	-0-	19	1	352	2	Y	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	304	2	Y	-0-					-0-
*10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	31	1	575	2	Y	-0-					-0-
*11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	29	1	507	2	Y	-0-					-0-
*12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	30	1	525	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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	472	N	472	-0-	-0-	-0-	33	1	439	2	Y	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	26	1	428	2	Y	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	22	1	483	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	24	1	486	2	Y	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	27	1	499	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	449	-0-	-31	-0-	23	1	426	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	279	-0-	-248	-0-	14	1	265	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	333	-0-	-194	-0-	16	1	317	2	Y	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	227	2	Y	-0-					-0-
*10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	19	1	350	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-	14	1	262	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,738 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	357	N	357	-0-	-0-	-0-	25	1	332	2	Y	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	292	2	Y	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	2	Y	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	2	Y	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	18	1	327	2	Y	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	221	-0-	-58	-0-	11	1	210	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	249	-0-	-92	-0-	13	1	236	2	Y	-0-					-0-
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	2	Y	-0-					-0-
*10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	281	2	Y	-0-					-0-
*11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	16	1	288	2	Y	-0-					-0-
*12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	20	1	347	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	473	N	473	-0-	-0-	-0-	32	1	418	2	Y	21	20	1			16
							23	9									
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	40	1	667	2	Y	17	19	1			14
							19	9									
03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	35	1	762	2	Y	24	30	1			8
							26	9									
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	32	1	665	2	Y	20	12	1			16
							22	9									
05	558	N	450	-0-	-108	-0-	22	1	411	2	Y	15	19	1			12
							17	9									
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	31	1	587	2	Y	20	25	1			7
							22	9									
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	24	1	471	2	Y	13	6	1			14
							14	9									
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	34	1	657	2	Y	11	20	1			5
							12	9									
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	29	1	523	2	Y	16	13	1			8
							18	9									
*10	496	N	480	-0-	-16	-0-	23	1	442	2	Y	14	13	1			9
							15	9									
11	480	N	385	-0-	-95	-0-	19	1	340	2	Y	24	20	1			13
							26	9									
12	496	N	412	-0-	-84	-0-	21	1	360	2	Y	28	33	1			8
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 6,890 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	120	2	Y	-0-					-0-
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					-0-
*10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	Y	-0-					-0-
*11	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	Y	-0-					-0-
*12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	Y	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	Y	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	Y	-0-					-0-
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
*11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
*12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,383 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	741	N	741	-0-	-0-	-0-	50	1	668	2	Y	21	18	1			16
							23	9									
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	39	1	638	2	Y	17	19	1			14
							19	9									
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	43	1	962	2	Y	27	32	1			9
							30	9									
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	36	1	732	2	Y	19	12	1			16
							21	9									
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	39	1	710	2	Y	15	19	1			12
							17	9									
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	54	1	1025	2	Y	20	25	1			7
							22	9									
07	465	N	389	-0-	-76	-0-	18	1	357	2	Y	13	6	1			14
							14	9									
08	465	N	380	-0-	-85	-0-	18	1	350	2	Y	11	20	1			5
							12	9									
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	16	1	296	2	Y	16	13	1			8
							18	9									
*10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	36	1	670	2	Y	14	13	1			9
							15	9									
*11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	37	1	668	2	Y	24	20	1			13
							26	9									
*12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	51	1	893	2	Y	28	33	1			8
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 8,654 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-
*10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					-0-
*11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	-0-					-0-
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	2	Y	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	2	Y	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	2	Y	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	11	1	238	2	Y	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	228	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	175	-0-	-73	-0-	9	1	166	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	159	-0-	-89	-0-	8	1	151	2	Y	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
*10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	Y	-0-					-0-
*11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	9	1	159	2	Y	-0-					-0-
*12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,416 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	341	N	260	-0-	-81	-0-	18	1	242	2	Y	-0-					-0-
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	43	1	704	2	Y	-0-					-0-
03	735	N	735	-0-	-0-	-0-	31	1	704	2	Y	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	29	1	585	2	Y	-0-					-0-
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	43	1	792	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	712	-0-	-8	-0-	36	1	676	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	615	-0-	-5	-0-	30	1	585	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	540	-0-	-297	-0-	27	1	513	2	Y	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	18	1	329	2	Y	-0-					-0-
*10	620	N	260	-0-	-360	-0-	13	1	247	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	437	-0-	-73	-0-	23	1	414	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	244	-0-	-128	-0-	13	1	231	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	620	N	487	-0-	-133	-0-	34	1	453	2	Y	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	46	1	775	2	Y	-0-					-0-
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	44	1	988	2	Y	-0-					-0-
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	50	1	1024	2	Y	-0-					-0-
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	54	1	999	2	Y	-0-					-0-
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	63	1	1185	2	Y	-0-					-0-
07	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	68	1	1343	2	Y	-0-					-0-
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	45	1	849	2	Y	-0-					-0-
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	54	1	993	2	Y	-0-					-0-
*10	775	N	512	-0-	-263	-0-	26	1	486	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	239	-0-	-511	-0-	13	1	226	2	Y	-0-					-0-
*12	808	N	808	-0-	-0-	-0-	44	1	764	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	Y	-0-					-0-
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	Y	-0-					-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
*10	93	N	24	-0-	-69	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	41	-0-	-49	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,087 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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 259 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	119	-0-	-91	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
05	248	N	134	-0-	-114	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	86	-0-	-64	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
*10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
*11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
*12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,962 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	930	N	727	-0-	-203	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			Y	-0-					-0-
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
04	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			Y	-0-					-0-
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	919	-0-	-41	-0-	919	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	797	-0-	-288	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	822	-0-	-263	-0-	822	2			Y	-0-					-0-
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
*10	806	N	711	-0-	-95	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	717	-0-	-93	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	723	-0-	-238	-0-	723	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,960 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	620	N	549	-0-	-71	-0-	43	1	506	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	486	-0-	-46	-0-	32	1	454	2	Y	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	28	1	507	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	403	-0-	-137	-0-	22	1	381	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	455	-0-	-72	-0-	28	1	427	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	398	-0-	-112	-0-	24	1	374	2	Y	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	34	1	542	2	Y	-0-					-0-
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	44	1	712	2	Y	-0-					-0-
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	62	1	973	2	Y	-0-					-0-
*10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	51	1	835	2	Y	-0-					-0-
*11	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	65	1	1018	2	Y	-0-					-0-
*12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	55	1	840	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,057 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	Y	-0-			-0-
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	-0-			-0-
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-			-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-			-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-			-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	Y	-0-			-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-			-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	Y	-0-			-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	Y	-0-			-0-
*10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	Y	-0-			-0-
*11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	Y	-0-			-0-
*12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,083 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	279	N	276	-0-	-3	-0-	26	1	250	2	Y	-0-			-0-
02	280	N	164	-0-	-116	-0-	17	1	147	2	Y	-0-			-0-
03	279	N	181	-0-	-98	-0-	24	1	157	2	Y	-0-			-0-
04	270	N	223	-0-	-47	-0-	32	1	191	2	Y	-0-			-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	27	1	174	2	Y	-0-			-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	25	1	154	2	Y	-0-			-0-
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	24	1	169	2	Y	-0-			-0-
08	186	N	141	-0-	-45	-0-	19	1	122	2	Y	-0-			-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	20	1	114	2	Y	-0-			-0-
*10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	44	1	248	2	Y	-0-			-0-
*11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	45	1	235	2	Y	-0-			-0-
*12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	56	1	311	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,631 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	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-			-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137	2			Y	-0-			-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-			-0-
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			Y	-0-			-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-			-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	2			Y	-0-			-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-			-0-
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-			-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-			-0-
*10	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-			-0-
11	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			Y	-0-			-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	13	1	147	2	Y	-0-			-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-			-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-			-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-			-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	Y	-0-			-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-			-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	Y	-0-			-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-			-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-			-0-
*10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	Y	-0-			-0-
*11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	2	Y	-0-			-0-
*12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 918 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	527	N	525	-0-	-2	-0-	42	1	483	2	Y	-0-			-0-
02	476	N	128	-0-	-348	-0-	10	1	118	2	Y	-0-			-0-
03	620	N	165	-0-	-455	-0-	10	1	155	2	Y	-0-			-0-
04	510	N	183	-0-	-327	-0-	12	1	171	2	Y	-0-			-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	12	1	150	2	Y	-0-			-0-
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	9	1	117	2	Y	-0-			-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	20	1	266	2	Y	-0-			-0-
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	28	1	385	2	Y	-0-			-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	24	1	336	2	Y	-0-			-0-
*10	279	N	254	-0-	-25	-0-	16	1	238	2	Y	-0-			-0-
11	390	N	306	-0-	-84	-0-	20	1	286	2	Y	-0-			-0-
12	372	N	280	-0-	-92	-0-	19	1	261	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,188 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	357	N	357	-0-	-0-	-0-	38	1	319	2	Y	-0-			-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	23	1	207	2	Y	-0-			-0-
03	310	N	213	-0-	-97	-0-	18	1	195	2	Y	-0-			-0-
04	300	N	242	-0-	-58	-0-	21	1	221	2	Y	-0-			-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	23	1	227	2	Y	-0-			-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	30	1	309	2	Y	-0-			-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	43	1	461	2	Y	-0-			-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	35	1	376	2	Y	-0-			-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	33	1	335	2	Y	-0-			-0-
*10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	45	1	454	2	Y	-0-			-0-
*11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	40	1	393	2	Y	-0-			-0-
12	372	N	293	-0-	-79	-0-	29	1	264	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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

01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	708	-0-	-12	-0-	708	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	677	-0-	-67	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	755	-0-	-82	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
*10	682	N	602	-0-	-80	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	582	-0-	-138	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
12	713	N	515	-0-	-198	-0-	515	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY, H. T. -B- WELL #: 2 RRCID -> 061892 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 5555 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	248	N	193	-0-	-55	-0-	18	1	175	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	141	-0-	-83	-0-	14	1	127	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	162	-0-	-86	-0-	22	1	140	2	Y	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	27	1	157	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	21	1	128	2	Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	22	1	131	2	Y	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	28	1	198	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	107	-0-	-48	-0-	15	1	92	2	Y	-0-					-0-
09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	11	1	66	2	Y	-0-					-0-
*10	217	N	70	-0-	-147	-0-	10	1	60	2	Y	-0-					-0-
*11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	17	1	86	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	61	-0-	-32	-0-	9	1	52	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,626 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
*10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	Y	-0-					-0-
*11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					-0-
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 305 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	381	N	381	-0-	-0-	-0-	30	1	351	2	Y	-0-					-0-
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	35	1	508	2	Y	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	33	1	593	2	Y	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	30	1	508	2	Y	-0-					-0-
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	38	1	579	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	30	1	478	2	Y	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	34	1	546	2	Y	-0-					-0-
08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	34	1	557	2	Y	-0-					-0-
09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	34	1	533	2	Y	-0-					-0-
*10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	32	1	527	2	Y	-0-					-0-
*11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	31	1	479	2	Y	-0-					-0-
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	29	1	437	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	62	N	25	-0-	-37	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	17	-0-	-39	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	3	1	25	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
*10	62	N	53	-0-	-9	-0-	4	1	49	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 456 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	388	N	388	-0-	-0-	-0-	30	1	358	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	187	-0-	-121	-0-	12	1	175	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	213	-0-	-128	-0-	13	1	200	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	213	-0-	-117	-0-	13	1	200	2	Y	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	16	1	206	2	Y	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	16	1	218	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	320	2	Y	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	19	1	296	2	Y	-0-					-0-
09	283	N	283	-0-	-0-	-0-	20	1	263	2	Y	-0-					-0-
*10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	26	1	382	2	Y	-0-					-0-
*11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	25	1	333	2	Y	-0-					-0-
*12	390	N	390	-0-	-0-	-0-	27	1	363	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,552 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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	8	1	129	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	7	1	91	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	100	-0-	-50	-0-	7	1	93	2	Y	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	Y	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	2	Y	-0-					-0-
*10	155	N	150	-0-	-5	-0-	10	1	140	2	Y	-0-					-0-
*11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	2	Y	-0-					-0-
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,643 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	93	N	86	-0-	-7	-0-	7	1	79	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	54	-0-	-39	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	47	-0-	-43	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
*10	62	N	41	-0-	-21	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
*11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
*12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 668 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	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	97	1	1289	2	Y	21	20	1			16
							23	9									
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	61	1	1020	2	Y	17	19	1			14
							19	9									
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	57	1	1257	2	Y	27	32	1			9
							30	9									
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	78	1	1589	2	Y	19	12	1			16
							21	9									
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	84	1	1543	2	Y	15	19	1			12
							17	9									
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	74	1	1421	2	Y	20	25	1			7
							22	9									
07	961	N	779	-0-	-182	-0-	37	1	728	2	Y	13	6	1			14
							14	9									
08	961	N	892	-0-	-69	-0-	44	1	836	2	Y	11	20	1			5
							12	9									
09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	45	1	816	2	Y	16	13	1			8
							18	9									
*10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	72	1	1340	2	Y	14	13	1			9
							15	9									
*11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	67	1	1209	2	Y	24	20	1			13
							26	9									
*12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	76	1	1333	2	Y	28	33	1			8
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 15,421 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	2	Y	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	2	Y	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	8	1	195	2	Y	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
*10	93	N	33	-0-	-60	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
*11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	Y	-0-					-0-
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	877	N	877	-0-	-0-	-0-	60	1	794	2	Y	21	22	1			16
							23	9									
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	45	1	753	2	Y	17	19	1			14
							19	9									
03	837	N	821	-16		-0-	34	1	757	2	Y	27	32	1			9
							30	9									
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	39	1	783	2	Y	19	12	1			16
							21	9									
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	43	1	789	2	Y	15	19	1			12
							17	9									
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	44	1	820	2	Y	20	25	1			7
							22	9									
07	837	N	670	-0-	-167	-0-	32	1	624	2	Y	13	6	1			14
							14	9									
08	837	N	553	-0-	-284	-0-	27	1	514	2	Y	11	20	1			5
							12	9									
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	42	1	779	2	Y	16	13	1			8
							18	9									
*10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	39	1	744	2	Y	14	13	1			9
							15	9									
*11	585	N	585	-0-	-0-	-0-	29	1	530	2	Y	24	20	1			13
							26	9									
12	837	N	673	-0-	-164	-0-	35	1	607	2	Y	28	33	1			8
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 9,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	28	1	379	2	Y	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	2	Y	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	2	Y	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	2	Y	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	Y	-0-					-0-
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	82	1	1559	2	Y	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	Y	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	2	Y	-0-					-0-
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
*10	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	144	1	2715	2	Y	-0-					-0-
*11	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	139	1	2489	2	Y	-0-					-0-
*12	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	122	1	2136	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	17	1	75	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	10	1	28	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	11	1	30	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	38	-0-	-22	-0-	10	1	28	2	Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	12	1	38	2	Y	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	12	1	35	2	Y	-0-					-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	18	1	55	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	12	1	42	2	Y	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	17	1	47	2	Y	-0-					-0-
*10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	19	1	71	2	Y	-0-					-0-
*11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	18	1	62	2	Y	-0-					-0-
*12	87	N	87	-0-	-0-	-0-	19	1	68	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	186	N	159	-0-	-27	-0-	30	1	129	2	Y	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	59	1	175	2	Y	-0-					-0-
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	65	1	195	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	37	1	113	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	155	-0-	-93	-0-	38	1	117	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	192	-0-	-48	-0-	47	1	145	2	Y	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	38	1	119	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	30	1	104	2	Y	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	57	1	154	2	Y	-0-					-0-
*10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	35	1	126	2	Y	-0-					-0-
*11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	37	1	125	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	170	-0-	-47	-0-	40	1	130	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,145 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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	186	N	136	-0-	-50	-0-	27	1	109	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	115	-0-	-53	-0-	30	1	85	2	Y	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	31	1	91	2	Y	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	31	1	93	2	Y	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	34	1	103	2	Y	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	31	1	98	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	33	-0-	-91	-0-	9	1	24	2	Y	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	31	1	107	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	32	1	88	2	Y	-0-					-0-
*10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	52	1	182	2	Y	-0-					-0-
*11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	55	1	188	2	Y	-0-					-0-
*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	60	1	202	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	67	X	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					-0-
02	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		7	-0-	7	7	7	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
05	8	X	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	15	1	249	2	Y	-0-					-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 438 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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	Y	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	Y	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	Y	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	Y	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					-0-
09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					-0-
*10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	2	Y	-0-					-0-
*11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	Y	-0-					-0-
*12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,571 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	12	1	36	2	Y	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	15	1	51	2	Y	-0-					-0-
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	13	1	34	2	Y	-0-					-0-
*10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	27	1	95	2	Y	-0-					-0-
*11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	33	1	117	2	Y	-0-					-0-
*12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	34	1	114	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 631 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	465	N	370	-0-	-95	-0-	34	1	336	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	196	-0-	-252	-0-	20	1	176	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	225	-0-	-178	-0-	30	1	195	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	247	-0-	-113	-0-	35	1	212	2	Y	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	31	1	191	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	28	1	170	2	Y	-0-					-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	34	1	251	2	Y	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	49	1	299	2	Y	-0-					-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	43	1	252	2	Y	-0-					-0-
*10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	45	1	269	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	313	-0-	-17	-0-	50	1	263	2	Y	-0-					-0-
*12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	54	1	305	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,372 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	26	X	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
06	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	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: 30 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEW, GUY WYATT "A" WELL #: 1043 RRCID -> 095702 COMPL. DATE 03/31/1981 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5119 - 5129

01	930	N	813	-0-	-117	-0-	813	2			N	-0-					-0-
02	840	N	759	-0-	-81	-0-	759	2			N	-0-					-0-
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
06	900	N	774	-0-	-126	-0-	774	2			N	-0-					-0-
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
09	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
*10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
11	900	N	874	-0-	-26	-0-	874	2			N	-0-					-0-
12	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	345	N	345	-0-	-0-	-0-	32	1	313	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	136	-0-	-88	-0-	12	1	124	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	139	-0-	-109	-0-	11	1	128	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	125	-0-	-115	-0-	10	1	115	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	11	1	123	2	Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	2	Y	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	2	Y	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	17	1	219	2	Y	-0-					-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	18	1	214	2	Y	-0-					-0-
*10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	23	1	275	2	Y	-0-					-0-
*11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	22	1	258	2	Y	-0-					-0-
*12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	25	1	284	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,592 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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
07	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,364 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	553	N	553	-0-	-0-	-0-	32	1	518	2	N	3	3	1			2
							3	9									
02	476	N	442	-0-	-34	-0-	20	1	419	2	N	3	3	1			2
							3	9									
03	496	N	459	-0-	-37	-0-	18	1	438	2	N	3	3	1			2
							3	9									
04	540	N	477	-0-	-63	-0-	17	1	457	2	N	3	3	1			2
							3	9									
05	496	N	312	-0-	-184	-0-	12	1	298	2	N	2	3	1			1
							2	9									
06	450	N	172	-0-	-278	-0-	7	1	165	2	N	-0-	1	1			-0-
07	496	N	11	-0-	-485	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GENINI WELL #: 3701X RRCID -> 103393 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5322 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(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-	57	1	936	2	N	3	3	1			2
								3	9									
02	807	N	807	-0-		-0-	-0-	36	1	768	2	N	3	3	1			2
								3	9									
03	775	N	673	-0-		-102	-0-	27	1	643	2	N	3	3	1			2
								3	9									
04	835	N	835	-0-		-0-	-0-	30	1	802	2	N	3	3	1			2
								3	9									
05	793	N	793	-0-		-0-	-0-	30	1	759	2	N	4	3	1			3
								4	9									
06	774	N	774	-0-		-0-	-0-	31	1	741	2	N	2	4	1			1
								2	9									
07	799	N	799	-0-		-0-	-0-	34	1	765	2	N	-0-					1
08	775	N	568	-0-		-207	-0-	24	1	542	2	N	2	2	1			1
								2	9									
09	657	N	657	-0-		-0-	-0-	29	1	627	2	N	1					2
								1	9									
10	811	N	811	-0-		-0-	-0-	35	1	773	2	N	3	3	1			2
								3	9									
*11	582	N	582	-0-		-0-	-0-	25	1	554	2	N	3	3	1			2
								3	9									
*12	769	N	769	-0-		-0-	-0-	31	1	735	2	N	3	3	1			2
								3	9									

TOTAL GAS PROD: 9,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

GENINI WELL #: 3301 RRCID -> 104411 COMPL. DATE 02/10/1983 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5427 - 6457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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			1
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	1	1	1			1
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	1	1	1			1
04	3	N	3	-0-		-0-	-0-	2	2	1	9	N	1	1	1			1
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	1	1	1			1
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	3	N	-0-	-0-		-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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. GAS LIFT (I)	(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-	1534	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1142	-0-		-62	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1330	-0-		-65	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1136	-0-		-304	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	836	-0-		-435	-0-	836	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1231	-0-		-59	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	949	-0-		-229	-0-	949	2			N	-0-					-0-
08	977	N	977	-0-		-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
09	1028	N	1028	-0-		-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
*10	1210	N	1210	-0-		-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
*11	1242	N	1242	-0-		-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
*12	1367	N	1367	-0-		-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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-

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	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	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	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 91 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	372	N	320	-0-	-52	-0-	23	1	297	2	Y	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	32	1	526	2	Y	-0-					-0-
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	26	1	583	2	Y	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	26	1	522	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	29	1	529	2	Y	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	25	1	481	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	11	1	226	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	30	-0-	-218	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	18	1	316	2	Y	-0-					-0-
*10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	336	2	Y	-0-					-0-
*11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	16	1	299	2	Y	-0-					-0-
*12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	300	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					-0-
*11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 121 WELL #: 5 RRCID -> 133884 COMPL. DATE 02/14/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5270 - 6240

01	248	N	223	-0-	-25	-0-	16	1	206	2	Y	1					1
							1	9									
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	9	1	153	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	279	N	173	-0-	-106	-0-	8	1	165	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	210	N	140	-0-	-70	-0-	6	1	133	2	Y	1					1
							1	9									
05	186	N	147	-0-	-39	-0-	8	1	139	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	8	1	151	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	223	2	Y	1					1
							1	9									
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	12	1	231	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	248	N	176	-0-	-72	-0-	9	1	166	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	270	N	191	-0-	-79	-0-	10	1	179	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
12	248	N	204	-0-	-44	-0-	11	1	193	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,337 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JONES 122 WELL #: 3 RRCID -> 133885 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5294 - 6381

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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	16	1	201	2	Y	1					1
							1	9									
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	189	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	9	1	186	2	Y	1					1
							1	9									
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	10	1	191	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	10	1	192	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	9	1	188	2	Y	1					1
							1	9									
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	186	N	146	-0-	-40	-0-	8	1	137	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	210	N	177	-0-	-33	-0-	9	1	166	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,366 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. GAS LIFT(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	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
*10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
*11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 558 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 129 WELL #: 4 RRCID -> 134100 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5961 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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-	25	1	336	2	Y	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	22	1	367	2	Y	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	20	1	449	2	Y	-0-					-0-
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	21	1	418	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	419	-0-	-15	-0-	21	1	398	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	371	-0-	-79	-0-	18	1	353	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	432	-0-	-33	-0-	21	1	411	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	368	-0-	-66	-0-	18	1	350	2	Y	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	20	1	359	2	Y	-0-					-0-
*10	434	N	320	-0-	-114	-0-	16	1	304	2	Y	-0-					-0-
*11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	19	1	354	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	319	-0-	-84	-0-	17	1	302	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	500	N	500	-0-	-0-	-0-	35	1	465	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	24	1	404	2	Y	-0-					-0-
03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	18	1	413	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	455	-0-	-25	-0-	21	1	434	2	Y	-0-					-0-
05	465	N	343	-0-	-122	-0-	18	1	325	2	Y	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	29	1	554	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	58	1	1151	2	Y	-0-					-0-
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	52	1	986	2	Y	-0-					-0-
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	47	1	859	2	Y	-0-					-0-
*10	682	N	419	-0-	-263	-0-	22	1	397	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	471	-0-	-189	-0-	25	1	446	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	669	-0-	-13	-0-	36	1	633	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,452 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 167 WELL #: 3 RRCID -> 134303 COMPL. DATE 03/31/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5596 - 7028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	692	-0-	-176	-0-	48	1	644	2	Y	-0-					-0-
02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	46	1	771	2	Y	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	29	1	646	2	Y	-0-					-0-
04	745	N	745	-0-	-0-	-0-	34	1	711	2	Y	-0-					-0-
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	47	1	864	2	Y	-0-					-0-
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	58	1	1111	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	494	-0-	-281	-0-	23	1	471	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	520	-0-	-379	-0-	26	1	494	2	Y	-0-					-0-
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	27	1	506	2	Y	-0-					-0-
*10	496	N	480	-0-	-16	-0-	24	1	456	2	Y	-0-					-0-
*11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	37	1	652	2	Y	-0-					-0-
*12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	32	1	560	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,317 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 170 WELL #: 3 RRCID -> 134341 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5757 - 7099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	290	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	163	-0-	-61	-0-	9	1	154	2	Y	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	158	-0-	-82	-0-	8	1	150	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	150	-0-	-36	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	152	-0-	-28	-0-	8	1	144	2	Y	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	Y	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	327	2	Y	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
*10	217	N	33	-0-	-184	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	167	-0-	-133	-0-	8	1	159	2	Y	-0-					-0-
*12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER A 144 WELL #: 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	654	N	654	-0-	-0-	-0-	53	1	601	2	Y	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	39	1	556	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	528	-0-	-61	-0-	27	1	501	2	Y	-0-					-0-
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	41	1	696	2	Y	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	38	1	587	2	Y	-0-					-0-
06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	43	1	685	2	Y	-0-					-0-
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	37	1	607	2	Y	-0-					-0-
08	622	N	622	-0-	-0-	-0-	37	1	585	2	Y	-0-					-0-
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	41	1	629	2	Y	-0-					-0-
*10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	70	1	1138	2	Y	-0-					-0-
*11	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	75	1	1182	2	Y	-0-					-0-
*12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	69	1	1067	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,404 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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
*10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
*11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
*12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	240	N	240	-0-	-0-	-0-	22	1	218	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	126	-0-	-42	-0-	12	1	114	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	129	-0-	-57	-0-	11	1	118	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	127	-0-	-53	-0-	11	1	116	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	12	1	135	2	Y	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	Y	-0-					-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	11	1	133	2	Y	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	2	Y	-0-					-0-
*10	186	N	178	-0-	-8	-0-	14	1	164	2	Y	-0-					-0-
*11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	14	1	159	2	Y	-0-					-0-
*12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	21	1	237	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	99	-0-	-41	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	9	1	124	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	Y	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	Y	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	Y	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	Y	-0-					-0-
*10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	12	1	185	2	Y	-0-					-0-
*11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	18	1	245	2	Y	-0-					-0-
*12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,801 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	446	N	446	-0-	-0-	-0-	30 23	1 9	393	2	Y	21	22	1			16
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	32 19	1 9	541	2	Y	17	19	1			14
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	29 30	1 9	634	2	Y	27	32	1			9
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	32 21	1 9	653	2	Y	19	12	1			16
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	33 17	1 9	614	2	Y	15	19	1			12
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	31 22	1 9	588	2	Y	20	25	1			7
07	527	N	509	-0-	-18	-0-	24 14	1 9	471	2	Y	13	6	1			14
08	527	N	502	-0-	-25	-0-	24 12	1 9	466	2	Y	11	20	1			5
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	32 18	1 9	581	2	Y	16	13	1			8
*10	496	N	438	-0-	-58	-0-	22 15	1 9	401	2	Y	14	13	1			9
11	480	N	402	-0-	-78	-0-	19 26	1 9	357	2	Y	24	20	1			13
12	527	N	440	-0-	-87	-0-	22 31	1 9	387	2	Y	28	33	1			8

TOTAL GAS PROD: 6,664 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	310	N	279	-0-	-31	-0-	19	1	260	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	35	1	581	2	Y	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	27	1	599	2	Y	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	24	1	491	2	Y	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	32	1	589	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	456	-0-	-144	-0-	23	1	433	2	Y	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	39	1	756	2	Y	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	29	1	536	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	36	1	654	2	Y	-0-					-0-
*10	558	N	306	-0-	-252	-0-	15	1	291	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	260	-0-	-280	-0-	14	1	246	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	307	-0-	-251	-0-	16	1	291	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 97 WELL #: 4 RRCID -> 137819 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5205 - 6293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	23	1	297	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	12	1	201	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	162	-0-	-117	-0-	7	1	155	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	161	-0-	-109	-0-	8	1	153	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	12	1	218	2	Y	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	Y	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	10	1	183	2	Y	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	Y	-0-					-0-
*10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	2	Y	-0-					-0-
*11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	131	-0-	-55	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,491 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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	23	1	307	2	Y	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	230	2	Y	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	2	Y	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	2	Y	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	281	2	Y	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	281	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	250	-0-	-60	-0-	12	1	238	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	237	-0-	-73	-0-	11	1	226	2	Y	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	Y	-0-					-0-
*10	248	N	228	-0-	-20	-0-	11	1	217	2	Y	-0-					-0-
*11	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	244	2	Y	-0-					-0-
*12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,169 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	589	N	423	-0-	-166	-0-	34	1	389	2	Y	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	34	1	474	2	Y	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	29	1	530	2	Y	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	31	1	516	2	Y	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	39	1	603	2	Y	-0-					-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	39	1	623	2	Y	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	40	1	648	2	Y	-0-					-0-
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	34	1	542	2	Y	-0-					-0-
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	39	1	607	2	Y	-0-					-0-
*10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	32	1	539	2	Y	-0-					-0-
*11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	31	1	491	2	Y	-0-					-0-
*12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	42	1	650	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,036 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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	130	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	7	1	69	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	7	1	75	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	6	1	69	2	Y	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	Y	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	Y	-0-					-0-
*10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	9	1	105	2	Y	-0-					-0-
*12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	11	1	124	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,275 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	620	N	536	-0-	-84	-0-	37	1	499	2	Y	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	26	1	433	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	597	-0-	-23	-0-	26	1	571	2	Y	-0-					-0-
04	701	N	701	-0-	-0-	-0-	33	1	668	2	Y	-0-					-0-
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	35	1	635	2	Y	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	32	1	596	2	Y	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	27	1	530	2	Y	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	30	1	578	2	Y	-0-					-0-
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	24	1	451	2	Y	-0-					-0-
*10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	27	1	505	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	469	-0-	-41	-0-	25	1	444	2	Y	-0-					-0-
*12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	28	1	500	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,760 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	Y	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-
*10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 732 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	651	N	570	-0-	-81	-0-	38 23	1 9	509	2	Y	21	17	1			16
02	532	N	516	-0-	-16	-0-	29 19	1 9	468	2	Y	17	19	1			14
03	713	N	444	-0-	-269	-0-	18 29	1 9	397	2	Y	26	31	1			9
04	540	N	445	-0-	-95	-0-	20 21	1 9	404	2	Y	19	12	1			16
05	558	N	388	-0-	-170	-0-	19 17	1 9	352	2	Y	15	19	1			12
06	420	N	390	-0-	-30	-0-	18 22	1 9	350	2	Y	20	25	1			7
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	25 14	1 9	492	2	Y	13	6	1			14
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	27 12	1 9	519	2	Y	11	20	1			5
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	27 18	1 9	489	2	Y	16	13	1			8
*10	527	N	514	-0-	-13	-0-	25 15	1 9	474	2	Y	14	13	1			9
11	540	N	474	-0-	-66	-0-	24 26	1 9	424	2	Y	24	20	1			13
12	558	N	487	-0-	-71	-0-	24 31	1 9	432	2	Y	28	33	1			8

TOTAL GAS PROD: 5,851 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

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	562	N	562	-0-	-0-	-0-	46	1	516	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	327	-0-	-93	-0-	26	1	301	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	391	-0-	-167	-0-	24	1	367	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	347	-0-	-193	-0-	24	1	323	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	317	-0-	-55	-0-	23	1	294	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	158	-0-	-232	-0-	12	1	146	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	24	1	332	2	Y	-0-					-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	29	1	431	2	Y	-0-					-0-
09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	28	1	382	2	Y	-0-					-0-
*10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	27	1	370	2	Y	-0-					-0-
*11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	30	1	426	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	392	-0-	-42	-0-	29	1	363	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SHURLEY 98 WELL #: 5 RRCID -> 137850 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5208 - 6162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	44	1	359	2	Y	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	36	1	329	2	Y	-0-					-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	38	1	385	2	Y	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	39	1	423	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	402	-0-	-1	-0-	38	1	364	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	403	-0-	-17	-0-	36	1	367	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	354	-0-	-111	-0-	30	1	324	2	Y	-0-					-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	38	1	395	2	Y	-0-					-0-
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	38	1	374	2	Y	-0-					-0-
*10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	31	1	315	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	254	-0-	-166	-0-	24	1	230	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	273	-0-	-161	-0-	26	1	247	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,530 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY A 99 WELL #: 5 RRCID -> 137854 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 4938 - 6067

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	9	1	87	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	51	-0-	-61	-0-	6	1	45	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	8	1	51	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	9	1	52	2	Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	8	1	45	2	Y	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	14	1	105	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	7	1	46	2	Y	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	13	1	80	2	Y	-0-					-0-
*10	93	N	70	-0-	-23	-0-	10	1	60	2	Y	-0-					-0-
*11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	78	-0-	-15	-0-	11	1	67	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 129 WELL #: 5 RRCID -> 138241 COMPL. DATE 03/23/1991 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5683 - 6794

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	600	-0-	-51	-0-	42	1	558	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	398	-0-	-190	-0-	23	1	375	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	376	-0-	-58	-0-	16	1	360	2	Y	-0-					-0-
04	570	N	162	-0-	-408	-0-	8	1	154	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	216	-0-	-218	-0-	11	1	205	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	17	1	325	2	Y	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	35	1	708	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	39	1	736	2	Y	-0-					-0-
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	38	1	698	2	Y	-0-					-0-
*10	744	N	563	-0-	-181	-0-	28	1	535	2	Y	-0-					-0-
*11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	42	1	752	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	764	-0-	-11	-0-	41	1	723	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	577	N	577	-0-	-0-	-0-	47	1	530	2	Y	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	38	1	555	2	Y	-0-					-0-
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	34	1	624	2	Y	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	37	1	630	2	Y	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	44	1	690	2	Y	-0-					-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	42	1	676	2	Y	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	40	1	648	2	Y	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	40	1	641	2	Y	-0-					-0-
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	38	1	613	2	Y	-0-					-0-
*10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	52	1	850	2	Y	-0-					-0-
*11	938	N	938	-0-	-0-	-0-	56	1	882	2	Y	-0-					-0-
*12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	45	1	691	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,543 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	589	N	488	-0-	-101	-0-	46	1	442	2	Y	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	62	1	550	2	Y	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	93	1	592	2	Y	-0-					-0-
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	79	1	474	2	Y	-0-					-0-
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	95	1	591	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	549	-0-	-111	-0-	76	1	473	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	508	-0-	-50	-0-	62	1	446	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	660	-0-	-22	-0-	92	1	568	2	Y	-0-					-0-
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	127	1	739	2	Y	-0-					-0-
*10	496	N	433	-0-	-63	-0-	63	1	370	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	395	-0-	-235	-0-	64	1	331	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	496	-0-	-279	-0-	76	1	420	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,931 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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	2	1	59	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	24	-0-	-69	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
*10	93	N	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
*11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-					-0-
*12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 799 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	650	N	650	-0-	-0-	-0-	45	1	605	2	Y	-0-			-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	2	Y	-0-			-0-
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	33	1	739	2	Y	-0-			-0-
04	793	N	793	-0-	-0-	-0-	36	1	757	2	Y	-0-			-0-
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	28	1	528	2	Y	-0-			-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	2	Y	-0-			-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	18	1	346	2	Y	-0-			-0-
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	43	1	807	2	Y	-0-			-0-
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	52	1	959	2	Y	-0-			-0-
*10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	23	1	439	2	Y	-0-			-0-
*11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	26	1	459	2	Y	-0-			-0-
*12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	22	1	375	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,988 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	496	N	393	-0-	-103	-0-	27	1	366	2	Y	-0-			-0-
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	36	1	605	2	Y	-0-			-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	29	1	658	2	Y	-0-			-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	23	1	479	2	Y	-0-			-0-
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	37	1	678	2	Y	-0-			-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	30	1	584	2	Y	-0-			-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	26	1	510	2	Y	-0-			-0-
08	713	N	446	-0-	-267	-0-	22	1	424	2	Y	-0-			-0-
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	29	1	534	2	Y	-0-			-0-
*10	527	N	361	-0-	-166	-0-	18	1	343	2	Y	-0-			-0-
*11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	24	1	435	2	Y	-0-			-0-
12	589	N	405	-0-	-184	-0-	22	1	383	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,322 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	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	-0-			-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-			-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	2	Y	-0-			-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-			-0-
07	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
08	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
*10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-			-0-
*11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	-0-			-0-
*12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	310	N	253	-0-	-57	-0-	18	1	235	2	Y	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	19	1	320	2	Y	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	2	Y	-0-					-0-
04	315	N	315	-0-	-0-	-0-	15	1	300	2	Y	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	20	1	357	2	Y	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	17	1	323	2	Y	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	16	1	315	2	Y	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	24	1	451	2	Y	-0-					-0-
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	20	1	351	2	Y	-0-					-0-
*10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	19	1	366	2	Y	-0-					-0-
*11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	17	1	307	2	Y	-0-					-0-
*12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	254	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,121 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 122 WELL #: 7 RRCID -> 138555 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5073 - 6161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	44	1	588	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	30	1	498	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	22	1	487	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	26	1	538	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	23	1	417	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
06	330	N	263	-0-	-67	-0-	13	1	246	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
07	372	N	337	-0-	-35	-0-	16	1	319	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	372	N	352	-0-	-20	-0-	18	1	334	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	324	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*10	341	N	219	-0-	-122	-0-	11	1	208	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	330	N	231	-0-	-99	-0-	13	1	218	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	238	-0-	-103	-0-	13	1	225	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,677 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JONES 122 WELL #: 8 RRCID -> 138556 COMPL. DATE 05/24/1991 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 5080 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(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	545	-0-	-44	-0-	36	1	486	2	Y	21	20	1			16
							23	9									
02	504	N	464	-0-	-40	-0-	25	1	420	2	Y	17	19	1			14
							19	9									
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	25	1	555	2	Y	26	31	1			9
							29	9									
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	24	1	501	2	Y	19	12	1			16
							21	9									
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	28	1	514	2	Y	15	19	1			12
							17	9									
06	570	N	549	-0-	-21	-0-	27	1	501	2	Y	19	25	1			6
							21	9									
07	558	N	367	-0-	-191	-0-	17	1	335	2	Y	14	6	1			14
							15	9									
08	558	N	422	-0-	-136	-0-	21	1	389	2	Y	11	20	1			5
							12	9									
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	21	1	376	2	Y	16	13	1			8
							18	9									
*10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	22	1	424	2	Y	12	12	1			8
							13	9									
*11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	23	1	410	2	Y	23	18	1			13
							25	9									
*12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	29	1	514	2	Y	26	32	1			7
							29	9									

TOTAL GAS PROD: 5,965 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

SHURLEY 98 WELL #: 6 RRCID -> 138557 COMPL. DATE 04/12/1991 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5110 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		88	-0-	88	88	10	1	78	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		53	-0-	53	141	5	1	48	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		63	-0-	63	204	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
04	T. A.		71	-0-	71	275	6	1	65	2	Y	-0-					-0-
05	334	X	59	-0-	-275	-0-	6	1	53	2	Y	-0-					-0-
06	63	X	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	Y	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	Y	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	15	1	165	2	Y	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	Y	-0-					-0-
*10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	82	-0-	-8	-0-	9	1	73	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	9	1	74	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 984 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. GAS LIFT(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-	12	1	102	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	7	1	68	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	8	1	78	2	Y	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	Y	-0-					-0-
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	7	1	78	2	Y	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	2	Y	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	117	2	Y	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	9	1	85	2	Y	-0-					-0-
*10	124	N	117	-0-	-7	-0-	11	1	106	2	Y	-0-					-0-
*11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	2	Y	-0-					-0-
*12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	14	1	131	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	349	N	349	-0-	-0-	-0-	37	1	312	2	Y	-0-			-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	34	1	302	2	Y	-0-			-0-
03	372	N	347	-0-	-25	-0-	31	1	316	2	Y	-0-			-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	33	1	341	2	Y	-0-			-0-
05	372	N	332	-0-	-40	-0-	31	1	301	2	Y	-0-			-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	28	1	302	2	Y	-0-			-0-
07	372	N	341	-0-	-31	-0-	29	1	312	2	Y	-0-			-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	35	1	373	2	Y	-0-			-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	31	1	307	2	Y	-0-			-0-
*10	341	N	265	-0-	-76	-0-	24	1	241	2	Y	-0-			-0-
11	390	N	274	-0-	-116	-0-	26	1	248	2	Y	-0-			-0-
12	341	N	330	-0-	-11	-0-	30	1	300	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY A 99 WELL #: 7 RRCID -> 138561 COMPL. DATE 05/31/1991 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 4965 - 6031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	806	N	737	-0-	-69	-0-	68	1	669	2	Y	-0-			-0-
02	756	N	359	-0-	-397	-0-	36	1	323	2	Y	-0-			-0-
03	682	N	382	-0-	-300	-0-	52	1	330	2	Y	-0-			-0-
04	720	N	427	-0-	-293	-0-	61	1	366	2	Y	-0-			-0-
05	403	N	397	-0-	-6	-0-	54	1	343	2	Y	-0-			-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	51	1	315	2	Y	-0-			-0-
07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	77	1	559	2	Y	-0-			-0-
08	403	N	380	-0-	-23	-0-	55	1	325	2	Y	-0-			-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
*10	651	N	600	-0-	-51	-0-	87	1	513	2	Y	-0-			-0-
11	360	N	19	-0-	-341	-0-	4	1	15	2	Y	-0-			-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY A 99 WELL #: 8 RRCID -> 138562 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 4963 - 6097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	N	192	-0-	-118	-0-	18	1	174	2	Y	-0-			-0-
02	252	N	73	-0-	-179	-0-	7	1	66	2	Y	-0-			-0-
03	217	N	100	-0-	-117	-0-	13	1	87	2	Y	-0-			-0-
04	180	N	131	-0-	-49	-0-	18	1	113	2	Y	-0-			-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	26	1	155	2	Y	-0-			-0-
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	45	1	275	2	Y	-0-			-0-
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	43	1	303	2	Y	-0-			-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	45	1	276	2	Y	-0-			-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	61	1	355	2	Y	-0-			-0-
*10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	60	1	347	2	Y	-0-			-0-
*11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	64	1	342	2	Y	-0-			-0-
*12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	59	1	329	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,281 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	27	1	306	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	96	-0-	-128	-0-	8	1	88	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	129	-0-	-119	-0-	9	1	120	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	111	-0-	-129	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	2	Y	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	201	2	Y	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	192	2	Y	-0-					-0-
*10	186	N	183	-0-	-3	-0-	12	1	171	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	14	1	188	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	179	-0-	-38	-0-	12	1	167	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,042 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	155	N	28	-0-	-127	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	104	-0-	-51	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					-0-
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
*10	186	N	67	-0-	-119	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
*11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
*12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,182 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	792	N	792	-0-	-0-	-0-	53 23	1 9	716	2	Y	21	20	1			16
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	42 19	1 9	702	2	Y	17	19	1			14
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	35 30	1 9	792	2	Y	27	32	1			9
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	42 21	1 9	863	2	Y	19	12	1			16
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	40 17	1 9	736	2	Y	15	19	1			12
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	38 21	1 9	727	2	Y	19	25	1			6
07	806	N	562	-0-	-244	-0-	26 15	1 9	521	2	Y	14	6	1			14
08	806	N	486	-0-	-320	-0-	24 12	1 9	450	2	Y	11	20	1			5
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	27 17	1 9	480	2	Y	15	12	1			8
*10	558	N	519	-0-	-39	-0-	25 13	1 9	481	2	Y	12	12	1			8
*11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	24 25	1 9	433	2	Y	23	18	1			13
*12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	28 29	1 9	502	2	Y	26	32	1			7

TOTAL GAS PROD: 8,049 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	Y	-0-					-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	Y	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
*10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
*11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					-0-
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 143 WELL #: 8 RRCID -> 139033 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 5365 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	46	1	513	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	334	-0-	-114	-0-	27	1	307	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	353	-0-	-174	-0-	22	1	331	2	Y	-0-					-0-
04	510	N	377	-0-	-133	-0-	26	1	351	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	26	1	332	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	23	1	297	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	366	-0-	-37	-0-	24	1	342	2	Y	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	36	1	512	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	39	1	531	2	Y	-0-					-0-
*10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	31	1	433	2	Y	-0-					-0-
*11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	36	1	507	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	437	-0-	-152	-0-	31	1	406	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,229 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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	268	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	94	-0-	-74	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	32	1	589	2	Y	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	26	1	486	2	Y	-0-					-0-
07	519	N	519	-0-	-0-	-0-	25	1	494	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	2	Y	-0-					-0-
*10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	17	1	326	2	Y	-0-					-0-
*11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	272	2	Y	-0-					-0-
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	222	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	279	N	269	-0-	-10	-0-	19	1	250	2	Y	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	18	1	297	2	Y	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	20	1	438	2	Y	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	23	1	479	2	Y	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	23	1	423	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	20	1	370	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	234	-0-	-138	-0-	11	1	223	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	272	-0-	-100	-0-	14	1	258	2	Y	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	Y	-0-					-0-
*10	248	N	236	-0-	-12	-0-	12	1	224	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	242	-0-	-28	-0-	13	1	229	2	Y	-0-					-0-
*12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	13	1	234	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 146 WELL #: 5 RRCID -> 139040 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5553 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	12	1	165	2	Y	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	8	1	169	2	Y	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	2	Y	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	197	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	10	1	177	2	Y	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	2	Y	-0-					-0-
*10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	2	Y	-0-					-0-
*11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	157	-0-	-91	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,340 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	Y	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	Y	-0-					-0-
*10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 412 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	397	N	397	-0-	-0-	-0-	37	1	360	2	Y	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	26	1	258	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	332	-0-	-40	-0-	27	1	305	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	328	-0-	-62	-0-	27	1	301	2	Y	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	34	1	355	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	26	1	295	2	Y	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	35	1	434	2	Y	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	37	1	456	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	40	1	470	2	Y	-0-					-0-
*10	465	N	301	-0-	-164	-0-	23	1	278	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	340	-0-	-110	-0-	28	1	312	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	302	-0-	-163	-0-	25	1	277	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,466 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	569	N	569	-0-	-0-	-0-	38	1	508	2	Y	21	18	1			16
							23	9									
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	51	1	840	2	Y	17	19	1			14
							19	9									
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	38	1	850	2	Y	27	32	1			9
							30	9									
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	39	1	817	2	Y	19	12	1			16
							21	9									
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	31	1	572	2	Y	15	19	1			12
							17	9									
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	33	1	628	2	Y	20	25	1			7
							22	9									
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	30	1	579	2	Y	13	6	1			14
							14	9									
08	575	N	575	-0-	-0-	-0-	29	1	534	2	Y	11	20	1			5
							12	9									
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	32	1	572	2	Y	16	13	1			8
							18	9									
*10	558	N	509	-0-	-49	-0-	25	1	469	2	Y	14	13	1			9
							15	9									
11	540	N	512	-0-	-28	-0-	26	1	460	2	Y	24	20	1			13
							26	9									
12	558	N	461	-0-	-97	-0-	23	1	407	2	Y	28	33	1			8
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 7,879 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

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	209	N	209	-0-	-0-	-0-	19	1	190	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	105	-0-	-63	-0-	10	1	95	2	Y	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	11	1	121	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	13	1	143	2	Y	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	2	Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	11	1	116	2	Y	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	16	1	199	2	Y	-0-					-0-
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	197	2	Y	-0-					-0-
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	Y	-0-					-0-
*10	217	N	201	-0-	-16	-0-	16	1	185	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	16	1	176	2	Y	-0-					-0-
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,947 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	620	N	551	-0-	-69	-0-	44	1	507	2	Y	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	51	1	722	2	Y	-0-					-0-
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	43	1	774	2	Y	-0-					-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	47	1	784	2	Y	-0-					-0-
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	43	1	675	2	Y	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	38	1	617	2	Y	-0-					-0-
07	764	N	764	-0-	-0-	-0-	45	1	719	2	Y	-0-					-0-
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	51	1	825	2	Y	-0-					-0-
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	65	1	1011	2	Y	-0-					-0-
*10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	54	1	889	2	Y	-0-					-0-
*11	946	N	946	-0-	-0-	-0-	57	1	889	2	Y	-0-					-0-
*12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	59	1	922	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,931 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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	10	1	91	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	53	-0-	-31	-0-	5	1	48	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	6	1	64	2	Y	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	Y	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	Y	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					-0-
*10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	Y	-0-					-0-
*11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	Y	-0-					-0-
*12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	9	1	102	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,033 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	15	X	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
02	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		9	-0-	9	9	9	2			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		10	-0-	10	19	10	2			Y	-0-					-0-
05	36	X	17	-0-	-19	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	24	X	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		26	-0-	26	26	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
09	53	X	27	-0-	-26	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		75	-0-	75	75	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		52	-0-	52	127	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		34	-0-	34	161	2	1	32	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	496	N	338	-0-	-158	-0-	23	1	315	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	284	-0-	-164	-0-	16	1	268	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	257	-0-	-115	-0-	11	1	246	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	273	-0-	-57	-0-	13	1	260	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	271	-0-	-39	-0-	14	1	257	2	Y	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	2	Y	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	395	2	Y	-0-					-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	23	1	437	2	Y	-0-					-0-
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	21	1	393	2	Y	-0-					-0-
*10	403	N	327	-0-	-76	-0-	17	1	310	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	339	-0-	-111	-0-	18	1	321	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	360	-0-	-74	-0-	19	1	341	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,991 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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	2	Y	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	9	1	172	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	162	-0-	-78	-0-	8	1	154	2	Y	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	9	1	176	2	Y	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	Y	-0-					-0-
*10	217	N	183	-0-	-34	-0-	9	1	174	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	149	-0-	-31	-0-	8	1	141	2	Y	-0-					-0-
*12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,912 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	220	N	220	-0-	-0-	-0-	16	1	204	2	Y	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	2	Y	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	2	Y	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	2	Y	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	Y	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	223	2	Y	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	2	Y	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	269	2	Y	-0-					-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	14	1	254	2	Y	-0-					-0-
*10	279	N	155	-0-	-124	-0-	8	1	147	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	202	-0-	-68	-0-	11	1	191	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	171	-0-	-108	-0-	9	1	162	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1 X		1	-0-	-0-	-0-	1	2			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: 1 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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	2	Y	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	2	Y	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
*10	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
*11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,261 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	434	N	389	-0-	-45	-0-	27	1	362	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	295	-0-	-13	-0-	17	1	278	2	Y	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	2	Y	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	24	1	505	2	Y	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	25	1	466	2	Y	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	20	1	382	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	374	-0-	-153	-0-	18	1	356	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	244	-0-	-252	-0-	13	1	231	2	Y	-0-					-0-
09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	2	Y	-0-					-0-
*10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	22	1	413	2	Y	-0-					-0-
*11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	24	1	436	2	Y	-0-					-0-
*12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	24	1	428	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	527	N	514	-0-	-13	-0-	34	1	457	2	Y	21	18	1			16
							23	9									
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	33	1	548	2	Y	17	19	1			14
							19	9									
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	24	1	533	2	Y	27	32	1			9
							30	9									
04	510	N	108	-0-	-402	-0-	4	1	83	2	Y	19	12	1			16
							21	9									
05	651	N	499	-0-	-152	-0-	25	1	457	2	Y	15	19	1			12
							17	9									
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	30	1	569	2	Y	20	25	1			7
							22	9									
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	27	1	526	2	Y	13	6	1			14
							14	9									
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	56	1	1054	2	Y	11	20	1			5
							12	9									
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	59	1	1067	2	Y	16	13	1			8
							18	9									
*10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	28	1	518	2	Y	14	13	1			9
							15	9									
*11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	30	1	538	2	Y	24	20	1			13
							26	9									
*12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	30	1	531	2	Y	28	33	1			8
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 7,509 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	Y	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	Y	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
*10	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,415 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	697	N	697	-0-	-0-	-0-	133	1	564	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	537	-0-	-23	-0-	137	1	400	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	395	-0-	-628	-0-	100	1	295	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	372	-0-	-288	-0-	92	1	280	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	490	-0-	-99	-0-	122	1	368	2	Y	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	99	1	312	2	Y	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	124	1	389	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	374	-0-	-122	-0-	85	1	289	2	Y	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	106	1	292	2	Y	-0-					-0-
*10	527	N	466	-0-	-61	-0-	103	1	363	2	Y	-0-					-0-
*11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	94	1	319	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	376	-0-	-27	-0-	86	1	290	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,442 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	438	N	438	-0-	-0-	-0-	84	1	354	2	Y	-0-			-0-
02	392	N	240	-0-	-152	-0-	60	1	180	2	Y	-0-			-0-
03	403	N	236	-0-	-167	-0-	59	1	177	2	Y	-0-			-0-
04	420	N	215	-0-	-205	-0-	54	1	161	2	Y	-0-			-0-
05	279	N	246	-0-	-33	-0-	61	1	185	2	Y	-0-			-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	55	1	170	2	Y	-0-			-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	62	1	192	2	Y	-0-			-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	64	1	223	2	Y	-0-			-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	64	1	180	2	Y	-0-			-0-
*10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	77	1	274	2	Y	-0-			-0-
*11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	77	1	263	2	Y	-0-			-0-
*12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	86	1	288	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,450 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	434	N	423	-0-	-11	-0-	81	1	342	2	Y	-0-			-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	125	1	367	2	Y	-0-			-0-
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	155	1	460	2	Y	-0-			-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	140	1	422	2	Y	-0-			-0-
05	558	N	432	-0-	-126	-0-	108	1	324	2	Y	-0-			-0-
06	600	N	410	-0-	-190	-0-	99	1	311	2	Y	-0-			-0-
07	527	N	353	-0-	-174	-0-	87	1	266	2	Y	-0-			-0-
08	434	N	215	-0-	-219	-0-	48	1	167	2	Y	-0-			-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	47	1	131	2	Y	-0-			-0-
*10	341	N	214	-0-	-127	-0-	48	1	166	2	Y	-0-			-0-
*11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	70	1	242	2	Y	-0-			-0-
*12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	74	1	249	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,529 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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	25	1	285	2	Y	-0-			-0-
02	196	N	119	-0-	-77	-0-	10	1	109	2	Y	-0-			-0-
03	248	N	159	-0-	-89	-0-	9	1	150	2	Y	-0-			-0-
04	240	N	151	-0-	-89	-0-	10	1	141	2	Y	-0-			-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	9	1	112	2	Y	-0-			-0-
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	9	1	106	2	Y	-0-			-0-
07	155	N	145	-0-	-10	-0-	10	1	135	2	Y	-0-			-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	2	Y	-0-			-0-
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	Y	-0-			-0-
*10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	Y	-0-			-0-
*11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	2	Y	-0-			-0-
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	376	N	376	-0-	-0-	-0-	26	1	350	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
03	310	N	209	-0-	-101	-0-	8	1	195	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
04	360	N	163	-0-	-197	-0-	8	1	152	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	217	N	177	-0-	-40	-0-	9	1	165	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	9	1	177	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	241	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	207	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	223	2	Y	-0-	1	1			-0-
*11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	12	1	215	2	Y	-0-					-0-
*12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,694 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	621	N	621	-0-	-0-	-0-	42	1	556	2	Y	21	22	1			16
							23	9									
02	448	N	337	-0-	-111	-0-	18	1	300	2	Y	17	19	1			14
							19	9									
03	496	N	487	-0-	-9	-0-	20	1	437	2	Y	27	32	1			9
							30	9									
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	21	1	444	2	Y	19	12	1			16
							21	9									
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	25	1	464	2	Y	15	19	1			12
							17	9									
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	29	1	552	2	Y	20	25	1			7
							22	9									
07	496	N	340	-0-	-156	-0-	16	1	310	2	Y	13	6	1			14
							14	9									
08	496	N	333	-0-	-163	-0-	16	1	305	2	Y	11	20	1			5
							12	9									
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	220	2	Y	16	13	1			8
							18	9									
*10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	27	1	502	2	Y	14	13	1			9
							15	9									
*11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	19	1	331	2	Y	24	20	1			13
							26	9									
*12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	22	1	400	2	Y	28	33	1			8
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 5,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	84	1	359	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	311	-0-	-81	-0-	79	1	232	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	356	-0-	-47	-0-	89	1	267	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	337	-0-	-83	-0-	84	1	253	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	292	-0-	-49	-0-	72	1	220	2	Y	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	80	1	251	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	304	-0-	-37	-0-	75	1	229	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	60	1	207	2	Y	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	68	1	187	2	Y	-0-					-0-
*10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	73	1	254	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	266	-0-	-4	-0-	60	1	206	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	62	1	208	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	617	N	617	-0-	-0-	-0-	41	1	553	2	Y	21	20	1			16
							23	9									
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	30	1	498	2	Y	17	19	1			14
							19	9									
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	25	1	547	2	Y	27	32	1			9
							30	9									
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	26	1	541	2	Y	19	12	1			16
							21	9									
05	589	N	260	-0-	-329	-0-	12	1	235	2	Y	12	18	1			10
							13	9									
06	570	N	503	-0-	-67	-0-	25	1	474	2	Y	4	13	1			1
							4	9									
07	620	N	444	-0-	-176	-0-	21	1	423	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	24	1	447	2	Y	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	21	1	393	2	Y	15	7	1			8
							17	9									
*10	434	N	402	-0-	-32	-0-	20	1	368	2	Y	13	12	1			9
							14	9									
*11	672	N	672	-0-	-0-	-0-	34	1	612	2	Y	24	20	1			13
							26	9									
*12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	27	1	486	2	Y	28	33	1			8
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 6,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 180

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	487	N	487	-0-	-0-	-0-	34	1	453	2	Y	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	29	1	469	2	Y	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	19	1	416	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	327	-0-	-63	-0-	15	1	312	2	Y	-0-					-0-
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	23	1	427	2	Y	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	23	1	428	2	Y	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	23	1	455	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	366	-0-	-99	-0-	18	1	348	2	Y	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	15	1	278	2	Y	-0-					-0-
*10	465	N	279	-0-	-186	-0-	14	1	265	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	212	-0-	-148	-0-	11	1	201	2	Y	-0-					-0-
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	17	1	299	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,592 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	77	1	328	2	Y	-0-					1
02	280	N	104	-0-	-176	-0-	26	1	78	2	Y	-0-					1
03	310	N	105	-0-	-205	-0-	27	1	78	2	Y	-0-					1
04	300	N	93	-0-	-207	-0-	23	1	70	2	Y	-0-					1
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	30	1	90	2	Y	-0-					1
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	23	1	73	2	Y	-0-					1
07	93	N	49	-0-	-44	-0-	12	1	37	2	Y	-0-					1
08	124	N	67	-0-	-57	-0-	15	1	52	2	Y	-0-					1
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	14	1	40	2	Y	-0-					1
*10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	39	1	135	2	Y	-0-					1
*11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	30	1	101	2	Y	-0-					1
12	62	N	11	-0-	-51	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 122 WELL #: 10 RRCID -> 142173 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5123 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	Y	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
*10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
*11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
*12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 595 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	21	1	90	2	Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	8	1	24	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	34	-0-	-59	-0-	9	1	25	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	23	-0-	-97	-0-	6	1	17	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					-0-
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
*11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	14	1	48	2	Y	-0-					-0-
*12	48	N	48	-0-	-0-	-0-	11	1	37	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	455	N	455	-0-	-0-	-0-	37	1	418	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	139	-0-	-85	-0-	11	1	128	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	200	-0-	-48	-0-	12	1	188	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	179	-0-	-61	-0-	12	1	167	2	Y	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	161	-0-	-19	-0-	12	1	149	2	Y	-0-					-0-
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	15	1	214	2	Y	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	19	1	269	2	Y	-0-					-0-
09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	2	Y	-0-					-0-
*10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	23	1	317	2	Y	-0-					-0-
*11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	348	2	Y	-0-					-0-
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	19	1	241	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.		39	-0-	39	39	39	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		14	-0-	14	53	14	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					-0-
04	53	X	-0-	-0-	-53	-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	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			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: 62 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY, H.T. WELL #: 7 RRCID -> 142316 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5304 - 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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	243	-0-	-222	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
04	480	N	292	-0-	-188	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
05	403	N	25	-0-	-378	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
*10	465	N	258	-0-	-207	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	269	-0-	-181	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	274	-0-	-191	-0-	274	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SAWYER 167 WELL #: 5 RRCID -> 142467 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5580 - 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	340	N	340	-0-	-0-	-0-	23	1	317	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	128	-0-	-96	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	137	-0-	-111	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-
04	240	N	206	-0-	-34	-0-	10	1	196	2	Y	-0-					-0-
05	155	N	103	-0-	-52	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	Y	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	16	1	313	2	Y	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	15	1	285	2	Y	-0-					-0-
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	17	1	301	2	Y	-0-					-0-
*10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	22	1	420	2	Y	-0-					-0-
*11	438	N	438	-0-	-0-	-0-	23	1	415	2	Y	-0-					-0-
*12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	23	1	409	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	29	1	348	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	235	-0-	-45	-0-	16	1	219	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	265	-0-	-45	-0-	16	1	249	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	17	1	251	2	Y	-0-					-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	20	1	283	2	Y	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	262	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	274	-0-	-36	-0-	16	1	258	2	Y	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	235	2	Y	-0-					-0-
*10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	28	1	398	2	Y	-0-					-0-
*11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	28	1	379	2	Y	-0-					-0-
*12	431	N	431	-0-	-0-	-0-	29	1	402	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,828 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
02	T. A.		4	-0-	4	27	4	2			Y	-0-					-0-
03	28	X	1	-0-	-27	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
09	3	X	3	-0-	-0-	3	3	2			Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	868	N	809	-0-	-59	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
02	756	N	469	-0-	-287	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	724	-0-	-144	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
04	780	N	377	-0-	-403	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	525	-0-	-165	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	451	-0-	-138	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
*10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
*11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
*12	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	608	N	608	-0-	-0-	-0-	43	1	565	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	325	-0-	-95	-0-	19	1	306	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	386	-0-	-79	-0-	16	1	370	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	344	-0-	-106	-0-	16	1	328	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	327	-0-	-45	-0-	17	1	310	2	Y	-0-					-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	18	1	357	2	Y	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	23	1	448	2	Y	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	24	1	457	2	Y	-0-					-0-
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	21	1	393	2	Y	-0-					-0-
*10	465	N	462	-0-	-3	-0-	23	1	439	2	Y	-0-					-0-
*11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	28	1	502	2	Y	-0-					-0-
*12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	28	1	488	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,239 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	2	Y	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	2	Y	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	228	2	Y	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	202	2	Y	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	2	Y	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	159	-0-	-27	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	141	-0-	-45	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	Y	-0-					-0-
*10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	10	1	173	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	107	-0-	-43	-0-	7	1	100	2	Y	-0-					-0-
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	155	N	133	-0-	-22	-0-	12	1	121	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	75	-0-	-65	-0-	8	1	67	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	89	-0-	-35	-0-	12	1	77	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	58	-0-	-62	-0-	8	1	50	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	12	1	76	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	11	1	69	2	Y	-0-					-0-
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	14	1	108	2	Y	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	25	1	155	2	Y	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	25	1	148	2	Y	-0-					-0-
*10	124	N	118	-0-	-6	-0-	17	1	101	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	123	-0-	-57	-0-	20	1	103	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	113	-0-	-73	-0-	16	1	97	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	655	N	655	-0-	-0-	-0-	50	1	605	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	503	-0-	-1	-0-	34	1	469	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	552	-0-	-6	-0-	32	1	520	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	519	-0-	-21	-0-	32	1	487	2	Y	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	40	1	557	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	536	-0-	-4	-0-	36	1	500	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	407	-0-	-120	-0-	25	1	382	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	487	-0-	-102	-0-	29	1	458	2	Y	-0-					-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	32	1	446	2	Y	-0-					-0-
*10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	26	1	379	2	Y	-0-					-0-
*11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	38	1	510	2	Y	-0-					-0-
*12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	35	1	483	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,205 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	434	N	422	-0-	-12	-0-	30	1	392	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	333	-0-	-31	-0-	19	1	314	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	366	-0-	-37	-0-	16	1	350	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	346	-0-	-74	-0-	16	1	330	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	19	1	348	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	17	1	325	2	Y	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	365	2	Y	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	19	1	378	2	Y	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	19	1	349	2	Y	-0-					-0-
*10	372	N	368	-0-	-4	-0-	19	1	349	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	356	-0-	-34	-0-	19	1	337	2	Y	-0-					-0-
*12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	20	1	357	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	366	N	366	-0-	-0-	-0-	25	1	341	2	Y	-0-					-0-
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	40	1	663	2	Y	-0-					-0-
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	31	1	686	2	Y	-0-					-0-
04	654	N	654	-0-	-0-	-0-	31	1	623	2	Y	-0-					-0-
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	30	1	549	2	Y	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	33	1	626	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	449	-0-	-47	-0-	21	1	428	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	395	-0-	-101	-0-	19	1	376	2	Y	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	19	1	349	2	Y	-0-					-0-
*10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	22	1	416	2	Y	-0-					-0-
*11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	22	1	392	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	357	-0-	-15	-0-	19	1	338	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,099 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	672	N	672	-0-	-0-	-0-	47	1	625	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	374	-0-	-130	-0-	22	1	352	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	413	-0-	-145	-0-	18	1	395	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	386	-0-	-154	-0-	18	1	368	2	Y	-0-					-0-
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	22	1	411	2	Y	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	20	1	382	2	Y	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	21	1	419	2	Y	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	27	1	509	2	Y	-0-					-0-
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	24	1	445	2	Y	-0-					-0-
*10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	25	1	478	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	485	-0-	-25	-0-	25	1	460	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	482	-0-	-14	-0-	26	1	456	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	341	N	207	-0-	-134	-0-	14	1	193	2	Y	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	272	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	2	Y	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	224	-0-	-86	-0-	12	1	212	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	214	-0-	-86	-0-	11	1	203	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	14	1	265	2	Y	-0-					-0-
08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	13	1	237	2	Y	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	Y	-0-					-0-
*10	279	N	249	-0-	-30	-0-	13	1	236	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	193	-0-	-47	-0-	10	1	183	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	219	-0-	-29	-0-	11	1	208	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,929 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	31	1	329	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	Y	-0-					-0-
*11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					-0-
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 633 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 98 WELL #: 10 RRCID -> 143277 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5407 - 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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	13	-0-	-99	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	62	N	-0-	-0-	-62	-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: 185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY B 97 WELL #: 9 RRCID -> 143278 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4950 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	460	-0-	-222	-0-	44	1	416	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	286	-0-	-134	-0-	26	1	260	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	304	-0-	-130	-0-	23	1	281	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	289	-0-	-161	-0-	23	1	266	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	26	1	283	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	269	-0-	-31	-0-	23	1	246	2	Y	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	31	1	385	2	Y	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	29	1	356	2	Y	-0-					-0-
09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	31	1	354	2	Y	-0-					-0-
*10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	32	1	390	2	Y	-0-					-0-
*11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	36	1	415	2	Y	-0-					-0-
*12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	36	1	414	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	207	N	207	-0-	-0-	-0-	19	1	188	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	89	-0-	-79	-0-	8	1	81	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	94	-0-	-92	-0-	8	1	86	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	86	-0-	-94	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	7	1	80	2	Y	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	2	Y	-0-					-0-
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	Y	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	120	2	Y	-0-					-0-
*10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	2	Y	-0-					-0-
*11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	13	1	155	2	Y	-0-					-0-
*12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,579 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	453	N	453	-0-	-0-	-0-	35	1	418	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	323	-0-	-181	-0-	23	1	300	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	347	-0-	-87	-0-	21	1	326	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	357	-0-	-93	-0-	22	1	335	2	Y	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	30	1	413	2	Y	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	25	1	370	2	Y	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	23	1	357	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	425	-0-	-9	-0-	25	1	400	2	Y	-0-					-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	30	1	404	2	Y	-0-					-0-
*10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	47	1	672	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	401	-0-	-19	-0-	28	1	373	2	Y	-0-					-0-
*12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	40	1	541	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,258 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	992	N	882	-0-	-110	-0-	882	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	725	-0-	-143	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	896	-0-	-65	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	810	-0-	-30	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	780	-0-	-90	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	789	-0-	-48	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	785	-0-	-83	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
*10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
*11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			Y	-0-					-0-
12	930	N	840	-0-	-90	-0-	840	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	456	N	456	-0-	-0-	-0-	35	1	421	2	Y	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	21	1	290	2	Y	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	330	2	Y	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	24	1	351	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	288	-0-	-53	-0-	20	1	268	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	21	1	305	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	264	-0-	-139	-0-	15	1	249	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	270	-0-	-9	-0-	16	1	254	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	20	1	280	2	Y	-0-					-0-
*10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	21	1	308	2	Y	-0-					-0-
*11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	29	1	405	2	Y	-0-					-0-
*12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	34	1	453	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,191 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	465	N	451	-0-	-14	-0-	35	1	416	2	Y	-0-					-0-
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	28	1	374	2	Y	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	28	1	430	2	Y	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	28	1	429	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	29	1	400	2	Y	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	32	1	464	2	Y	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	37	1	559	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	348	-0-	-86	-0-	21	1	327	2	Y	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	20	1	273	2	Y	-0-					-0-
*10	589	N	301	-0-	-288	-0-	20	1	281	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	300	-0-	-30	-0-	21	1	279	2	Y	-0-					-0-
*12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	22	1	302	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,855 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	1519	N	1236	-0-	-283	-0-	1236	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	1067	-0-	-249	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
03	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	1378	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	1092	-0-	-108	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	865	-0-	-313	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1263	-0-	-57	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
07	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-
*10	1178	N	955	-0-	-223	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
11	960	N	618	-0-	-342	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
12	1302	N	526	-0-	-776	-0-	526	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,411 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	101	1	429	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	466	-0-	-38	-0-	120	1	346	2	Y	-0-					-0-
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	159	1	475	2	Y	-0-					-0-
04	576	N	576	-0-	-0-	-0-	143	1	433	2	Y	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	167	1	508	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	569	-0-	-31	-0-	139	1	430	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	385	-0-	-204	-0-	93	1	292	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	443	-0-	-239	-0-	100	1	343	2	Y	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	131	1	360	2	Y	-0-					-0-
*10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	101	1	355	2	Y	-0-					-0-
*11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	111	1	381	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	473	-0-	-23	-0-	110	1	363	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,190 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	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 167 WELL #: 8 RRCID -> 143810 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5655 - 6150

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	124	N	107	-0-	-17	-0-	7	1	100	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	2	Y	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	Y	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	Y	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	Y	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	Y	-0-					-0-
08	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	2	Y	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	Y	-0-					-0-
*10	155	N	142	-0-	-13	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	117	-0-	-33	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	411	-0-	-23	-0-	29	1	382	2	Y	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	23	1	378	2	Y	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	20	1	453	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	363	-0-	-27	-0-	16	1	347	2	Y	-0-					-0-
05	434	N	417	-0-	-17	-0-	21	1	396	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	348	-0-	-102	-0-	18	1	330	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	203	-0-	-169	-0-	10	1	193	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	259	-0-	-144	-0-	13	1	246	2	Y	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	2	Y	-0-					-0-
*10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	2	Y	-0-					-0-
*11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	291	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	264	-0-	-15	-0-	14	1	250	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,056 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	389	N	389	-0-	-0-	-0-	27	1	362	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	19	1	307	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	265	-0-	-107	-0-	12	1	253	2	Y	-0-					-0-
04	360	N	308	-0-	-52	-0-	15	1	293	2	Y	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	21	1	373	2	Y	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	319	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	297	-0-	-13	-0-	14	1	283	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	257	-0-	-84	-0-	13	1	244	2	Y	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	242	2	Y	-0-					-0-
*10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	18	1	340	2	Y	-0-					-0-
*11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	16	1	280	2	Y	-0-					-0-
*12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	21	1	366	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,869 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	465	N	170	-0-	-295	-0-	12	1	158	2	Y	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	25	1	420	2	Y	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	15	1	338	2	Y	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	18	1	351	2	Y	-0-					-0-
05	496	N	389	-0-	-107	-0-	20	1	369	2	Y	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	21	1	408	2	Y	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	28	1	569	2	Y	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	25	1	476	2	Y	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	24	1	444	2	Y	-0-					-0-
*10	496	N	257	-0-	-239	-0-	13	1	244	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	241	-0-	-239	-0-	13	1	228	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	365	-0-	-131	-0-	20	1	345	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,584 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	263	N	263	-0-	-0-	-0-	18	1	245	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	235	-0-	-45	-0-	13	1	222	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	232	-0-	-47	-0-	10	1	222	2	Y	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	13	1	278	2	Y	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	240	2	Y	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	18	1	326	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	280	-0-	-30	-0-	14	1	266	2	Y	-0-					-0-
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	291	2	Y	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	12	1	222	2	Y	-0-					-0-
*10	279	N	276	-0-	-3	-0-	14	1	262	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	16	1	277	2	Y	-0-					-0-
*12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	17	1	299	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	255	-0-	-179	-0-	18	1	237	2	Y	-0-					-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	35	1	570	2	Y	-0-					-0-
03	585	N	585	-0-	-0-	-0-	25	1	560	2	Y	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	26	1	522	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	376	-0-	-182	-0-	19	1	357	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	509	-0-	-31	-0-	26	1	483	2	Y	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	28	1	542	2	Y	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	21	1	386	2	Y	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	32	1	575	2	Y	-0-					-0-
*10	558	N	298	-0-	-260	-0-	15	1	283	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	325	-0-	-65	-0-	17	1	308	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	307	-0-	-251	-0-	16	1	291	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,392 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	1395	N	869	-0-	-526	-0-	136	1	733	2	Y	-0-					2
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	148	1	697	2	Y	-0-					2
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	174	1	640	2	Y	-0-					2
04	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	296	1	873	2	Y	1					3
							1	9									
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	280	1	866	2	Y	2					5
							2	9									
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	294	1	855	2	Y	1					6
							1	9									
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	370	1	1037	2	Y	-0-					6
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	376	1	1025	2	Y	-0-					6
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	368	1	980	2	Y	-0-					6
10	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	355	1	965	2	Y	-0-					6
11	1350	N	661	-0-	-689	-0-	174	1	487	2	Y	-0-					6
12	1395	N	655	-0-	-740	-0-	215	1	440	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 12,788 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	589	N	468	-0-	-121	-0-	73	1	395	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	426	-0-	-22	-0-	75	1	351	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	475	-0-	-21	-0-	101	1	374	2	Y	-0-					-0-
04	504	N	504	-0-	-0-	-0-	127	1	377	2	Y	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	133	1	408	2	Y	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	125	1	362	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	302	-0-	-225	-0-	79	1	223	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	288	-0-	-239	-0-	77	1	211	2	Y	-0-					-0-
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	71	1	187	2	Y	-0-					-0-
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	158	1	428	2	Y	-0-					-0-
*11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	155	1	434	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	222	-0-	-57	-0-	73	1	149	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,146 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	403	N	392	-0-	-11	-0-	62	1	330	2	Y	-0-					2
02	392	N	243	-0-	-149	-0-	42	1	201	2	Y	-0-					2
03	434	N	290	-0-	-144	-0-	62	1	228	2	Y	-0-					2
04	390	N	306	-0-	-84	-0-	77	1	228	2	Y	1					3
							1	9									
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	78	1	241	2	Y	2					5
							2	9									
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	73	1	213	2	Y	1					6
							1	9									
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	95	1	266	2	Y	-0-					6
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	99	1	270	2	Y	-0-					6
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	99	1	264	2	Y	-0-					6
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	105	1	285	2	Y	-0-					6
*11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	105	1	292	2	Y	-0-					6
12	372	N	172	-0-	-200	-0-	56	1	116	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 3,891 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	491	-0-	-69	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
03	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
04	600	N	510	-0-	-90	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
05	558	N	525	-0-	-33	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	468	-0-	-132	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
*10	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	497	-0-	-43	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
*12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,416 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	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	685	-0-	-59	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	646	-0-	-160	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
*10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
*11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
*12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,230 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	503	N	503	-0-	-0-	-0-	35	1	468	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	360	-0-	-116	-0-	20	1	340	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	353	-0-	-174	-0-	16	1	337	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	339	-0-	-141	-0-	16	1	323	2	Y	-0-					-0-
05	403	N	349	-0-	-54	-0-	18	1	331	2	Y	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	2	Y	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	19	1	374	2	Y	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	385	2	Y	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	20	1	347	2	Y	-0-					-0-
*10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	28	1	525	2	Y	-0-					-0-
*11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	24	1	412	2	Y	-0-					-0-
*12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	25	1	449	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	28	1	379	2	N	-0-					-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	33	1	550	2	N	-0-					-0-
03	651	N	634	-0-	-17	-0-	27	1	607	2	N	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	29	1	591	2	N	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	36	1	649	2	N	-0-					-0-
06	600	N	590	-0-	-10	-0-	30	1	560	2	N	-0-					-0-
07	651	N	544	-0-	-107	-0-	26	1	518	2	N	-0-					-0-
08	682	N	478	-0-	-204	-0-	24	1	454	2	N	-0-					-0-
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	21	1	372	2	N	-0-					-0-
*10	558	N	469	-0-	-89	-0-	23	1	446	2	N	-0-					-0-
11	450	N	424	-0-	-26	-0-	22	1	402	2	N	-0-					-0-
*12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	27	1	473	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,327 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	372	N	346	-0-	-26	-0-	28	1	318	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	38	1	542	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	38	1	675	2	Y	-0-					-0-
04	586	N	586	-0-	-0-	-0-	33	1	553	2	Y	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	39	1	613	2	Y	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	38	1	596	2	Y	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	32	1	510	2	Y	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	30	1	481	2	Y	-0-					-0-
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	33	1	517	2	Y	-0-					-0-
*10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	34	1	555	2	Y	-0-					-0-
*11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	33	1	524	2	Y	-0-					-0-
*12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	32	1	489	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,781 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	420	N	420	-0-	-0-	-0-	30	1	390	2	Y	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	26	1	444	2	Y	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	23	1	515	2	Y	-0-					-0-
04	592	N	592	-0-	-0-	-0-	28	1	564	2	Y	-0-					-0-
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	34	1	638	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	427	-0-	-83	-0-	21	1	406	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	368	-0-	-128	-0-	18	1	350	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	343	-0-	-153	-0-	17	1	326	2	Y	-0-					-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	15	1	280	2	Y	-0-					-0-
*10	372	N	359	-0-	-13	-0-	18	1	341	2	Y	-0-					-0-
*11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	21	1	383	2	Y	-0-					-0-
*12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	22	1	390	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,300 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	67	-0-	-26	-0-	7	1	60	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	6	1	43	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	8	1	52	2	Y	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	61	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	9	1	53	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	8	1	44	2	Y	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	2	Y	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	15	1	92	2	Y	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	15	1	87	2	Y	-0-					-0-
*10	93	N	75	-0-	-18	-0-	11	1	64	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	12	1	67	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	91	-0-	-2	-0-	15	1	76	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 917 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	341	N	327	-0-	-14	-0-	31	1	296	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	225	-0-	-83	-0-	20	1	205	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	205	-0-	-136	-0-	16	1	189	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	203	-0-	-127	-0-	17	1	186	2	Y	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	234	2	Y	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	20	1	213	2	Y	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	29	1	354	2	Y	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	25	1	320	2	Y	-0-					-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	26	1	300	2	Y	-0-					-0-
*10	341	N	293	-0-	-48	-0-	23	1	270	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	297	-0-	-33	-0-	25	1	272	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	295	-0-	-46	-0-	25	1	270	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,388 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	Y	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 123 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	651	N	600	-0-	-51	-0-	42	1	558	2	Y	-0-					-0-
02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	38	1	628	2	Y	-0-					-0-
03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	28	1	626	2	Y	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	34	1	693	2	Y	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	36	1	671	2	Y	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	34	1	649	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	493	-0-	-251	-0-	24	1	469	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	565	-0-	-148	-0-	29	1	536	2	Y	-0-					-0-
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	25	1	454	2	Y	-0-					-0-
*10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	29	1	548	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	386	-0-	-154	-0-	21	1	365	2	Y	-0-					-0-
*12	504	N	504	-0-	-0-	-0-	27	1	477	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,041 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	631	N	631	-0-	-0-	-0-	43	1 9	565	2	Y	21	22	1			16
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	22	1 9	349	2	Y	17	19	1			14
03	465	N	425	-0-	-40	-0-	17	1 9	378	2	Y	27	32	1			9
04	480	N	475	-0-	-5	-0-	21	1 9	433	2	Y	19	12	1			16
05	434	N	406	-0-	-28	-0-	20	1 9	369	2	Y	15	19	1			12
06	420	N	363	-0-	-57	-0-	17	1 9	324	2	Y	20	25	1			7
07	509	N	509	-0-	-0-	-0-	24	1 9	471	2	Y	13	6	1			14
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	26	1 9	502	2	Y	11	20	1			5
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	33	1 9	598	2	Y	16	13	1			8
*10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	27	1 9	499	2	Y	14	13	1			9
*11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	27	1 9	483	2	Y	24	20	1			13
12	682	N	578	-0-	-104	-0-	30	1 9	517	2	Y	28	33	1			8

TOTAL GAS PROD: 6,043 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

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	754	N	754	-0-	-0-	-0-	144	1	610	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	398	-0-	-274	-0-	102	1	296	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	448	-0-	-141	-0-	113	1	335	2	Y	-0-					-0-
04	720	N	458	-0-	-262	-0-	115	1	343	2	Y	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	143	1	431	2	Y	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	121	1	377	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	439	-0-	-26	-0-	107	1	332	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	301	-0-	-288	-0-	69	1	232	2	Y	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	101	1	278	2	Y	-0-					-0-
*10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	135	1	470	2	Y	-0-					-0-
*11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	124	1	423	2	Y	-0-					-0-
*12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	134	1	441	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,976 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	688	N	688	-0-	-0-	-0-	131	1	557	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	308	-0-	-308	-0-	79	1	229	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	318	-0-	-302	-0-	79	1	239	2	Y	-0-					-0-
04	660	N	280	-0-	-380	-0-	69	1	211	2	Y	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	93	1	285	2	Y	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	80	1	252	2	Y	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	100	1	307	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	105	1	360	2	Y	-0-					-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	130	1	359	2	Y	-0-					-0-
*10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	121	1	423	2	Y	-0-					-0-
*11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	111	1	383	2	Y	-0-					-0-
*12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	118	1	395	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 121 WELL #: 10 RRCID -> 146381 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5253 - 6305

01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	28	1	375	2	Y	21	18	1			16
							23	9									
02	420	N	334	-0-	-86	-0-	18	1	297	2	Y	17	19	1			14
							19	9									
03	496	N	374	-0-	-122	-0-	15	1	329	2	Y	27	32	1			9
							30	9									
04	420	N	417	-0-	-3	-0-	18	1	378	2	Y	19	12	1			16
							21	9									
05	372	N	326	-0-	-46	-0-	16	1	293	2	Y	15	19	1			12
							17	9									
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	23	1	428	2	Y	20	25	1			7
							22	9									
07	434	N	430	-0-	-4	-0-	20	1	396	2	Y	13	6	1			14
							14	9									
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	24	1	460	2	Y	11	20	1			5
							12	9									
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	25	1	456	2	Y	16	13	1			8
							18	9									
*10	434	N	388	-0-	-46	-0-	19	1	354	2	Y	14	13	1			9
							15	9									
11	480	N	300	-0-	-180	-0-	14	1	260	2	Y	24	20	1			13
							26	9									
12	527	N	401	-0-	-126	-0-	20	1	350	2	Y	28	33	1			8
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 4,864 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	420	N	420	-0-	-0-	-0-	28	1	371	2	Y	19	17	1			15
							21	9									
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	35	1	575	2	Y	17	18	1			14
							19	9									
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	33	1	725	2	Y	27	32	1			9
							30	9									
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	41	1	845	2	Y	19	12	1			16
							21	9									
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	37	1	681	2	Y	15	19	1			12
							17	9									
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	33	1	628	2	Y	20	25	1			7
							22	9									
07	527	N	353	-0-	-174	-0-	16	1	323	2	Y	13	6	1			14
							14	9									
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	27	1	510	2	Y	11	20	1			5
							12	9									
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	45	1	836	2	Y	16	13	1			8
							18	9									
*10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	32	1	605	2	Y	14	13	1			9
							15	9									
*11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	27	1	483	2	Y	24	20	1			13
							26	9									
*12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	35	1	610	2	Y	28	33	1			8
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 7,827 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

SAWYER "A" 144 WELL #: 11 RRCID -> 146600 COMPL. DATE 08/24/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5291 - 6443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	50	1	575	2	Y	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	37	1	541	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	493	-0-	-65	-0-	25	1	468	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	431	-0-	-109	-0-	23	1	408	2	Y	-0-					-0-
05	558	N	430	-0-	-128	-0-	26	1	404	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	430	-0-	-50	-0-	25	1	405	2	Y	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	26	1	409	2	Y	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	38	1	598	2	Y	-0-					-0-
09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	33	1	506	2	Y	-0-					-0-
*10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	45	1	735	2	Y	-0-					-0-
*11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	55	1	852	2	Y	-0-					-0-
*12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	52	1	816	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,152 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 146 WELL #: 9 RRCID -> 146601 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5460 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	39	1	526	2	Y	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	35	1	579	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	614	-0-	-37	-0-	26	1	588	2	Y	-0-					-0-
04	540	N	444	-0-	-96	-0-	21	1	423	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	443	-0-	-239	-0-	23	1	420	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	68	-0-	-532	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	2	-0-	-463	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	31	-0-	-403	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
*10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	40	1	410	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	270	-0-	-66	-0-	27	1	243	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	265	-0-	-45	-0-	35	1	230	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	304	-0-	-116	-0-	43	1	261	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	41	1	255	2	Y	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	41	1	254	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	170	-0-	-140	-0-	20	1	150	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	114	-0-	-196	-0-	16	1	98	2	Y	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	22	1	132	2	Y	-0-					-0-
*10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	56	1	330	2	Y	-0-					-0-
*11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	52	1	278	2	Y	-0-					-0-
*12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	55	1	310	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,399 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	93	N	83	-0-	-10	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	57	-0-	-27	-0-	6	1	51	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	8	1	60	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	11	1	64	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	8	1	51	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	7	1	44	2	Y	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	19	1	139	2	Y	-0-					-0-
08	119	N	119	-0-	-0-	-0-	16	1	103	2	Y	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	13	1	80	2	Y	-0-					-0-
*10	155	N	84	-0-	-71	-0-	11	1	73	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	84	-0-	-36	-0-	13	1	71	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	89	-0-	-4	-0-	14	1	75	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,020 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	355	N	355	-0-	-0-	-0-	33	1	322	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	191	-0-	-89	-0-	17	1	174	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	187	-0-	-123	-0-	14	1	173	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	180	-0-	-120	-0-	15	1	165	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	170	-0-	-47	-0-	15	1	155	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	14	1	154	2	Y	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	18	1	225	2	Y	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	20	1	234	2	Y	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	232	2	Y	-0-					-0-
*10	248	N	246	-0-	-2	-0-	19	1	227	2	Y	-0-					-0-
*11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	20	1	229	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	21	1	227	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	203	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	2	Y	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	6	1	75	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	41	-0-	-52	-0-	3	1	38	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	62	-0-	-31	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
*10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	158	2	Y	-0-					-0-
*11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	Y	-0-					-0-
*12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,264 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	496	N	363	-0-	-133	-0-	23	1	317	2	Y	21	34	1			16
							23	9									
02	448	N	361	-0-	-87	-0-	19	1	323	2	Y	17	19	1			14
							19	9									
03	403	N	382	-0-	-21	-0-	15	1	337	2	Y	27	32	1			9
							30	9									
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	335	2	Y	19	12	1			16
							21	9									
05	403	N	380	-0-	-23	-0-	18	1	345	2	Y	15	19	1			12
							17	9									
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	17	1	317	2	Y	20	25	1			7
							22	9									
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	21	1	416	2	Y	13	6	1			14
							14	9									
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	23	1	431	2	Y	11	20	1			5
							12	9									
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	23	1	421	2	Y	16	13	1			8
							18	9									
*10	465	N	180	-0-	-285	-0-	8	1	157	2	Y	14	13	1			9
							15	9									
11	450	N	265	-0-	-185	-0-	13	1	226	2	Y	24	20	1			13
							26	9									
*12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	24	1	432	2	Y	28	33	1			8
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 4,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	737	N	737	-0-	-0-	-0-	50	1	664	2	Y	21	19	1			16
							23	9									
02	616	N	426	-0-	-190	-0-	23	1	384	2	Y	17	19	1			14
							19	9									
03	682	N	508	-0-	-174	-0-	21	1	457	2	Y	27	32	1			9
							30	9									
04	660	N	469	-0-	-191	-0-	21	1	427	2	Y	19	12	1			16
							21	9									
05	517	N	517	-0-	-0-	-0-	26	1	474	2	Y	15	19	1			12
							17	9									
06	480	N	461	-0-	-19	-0-	22	1	417	2	Y	20	25	1			7
							22	9									
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	28	1	535	2	Y	13	6	1			14
							14	9									
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	45	1	870	2	Y	11	20	1			5
							12	9									
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	44	1	789	2	Y	16	13	1			8
							18	9									
*10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	45	1	839	2	Y	14	13	1			9
							15	9									
11	660	N	596	-0-	-64	-0-	30	1	540	2	Y	24	20	1			13
							26	9									
12	682	N	601	-0-	-81	-0-	30	1	540	2	Y	28	33	1			8
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 7,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

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	403	N	278	-0-	-125	-0-	22	1	256	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	159	-0-	-205	-0-	13	1	146	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	212	-0-	-346	-0-	13	1	199	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	206	-0-	-64	-0-	14	1	192	2	Y	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	20	1	247	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	15	1	193	2	Y	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	16	1	219	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	221	-0-	-58	-0-	14	1	207	2	Y	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	179	2	Y	-0-					-0-
*10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	250	2	Y	-0-					-0-
*11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	27	1	383	2	Y	-0-					-0-
*12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,966 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	806	N	717	-0-	-89	-0-	58	1	659	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	292	-0-	-268	-0-	23	1	269	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	411	-0-	-302	-0-	26	1	385	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	307	-0-	-383	-0-	21	1	286	2	Y	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	26	1	333	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	285	-0-	-105	-0-	20	1	265	2	Y	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	20	1	294	2	Y	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	28	1	395	2	Y	-0-					-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	28	1	379	2	Y	-0-					-0-
*10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	31	1	439	2	Y	-0-					-0-
*11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	39	1	549	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	317	-0-	-117	-0-	22	1	295	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
*11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	2	Y	-0-					-0-
*12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 923 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 121 WELL #: 11 RRCID -> 147587 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5076 - 6090

01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	51	1	677	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	29	1	489	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	25	1	545	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	34	1	682	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	558	N	405	-0-	-153	-0-	21	1	381	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	30	1	572	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
07	620	N	211	-0-	-409	-0-	10	1	199	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	403	N	256	-0-	-147	-0-	13	1	243	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	15	1	276	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
*10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	22	1	409	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*11	415	N	415	-0-	-0-	-0-	22	1	393	2	Y	-0-	2	1			-0-
*12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	24	1	421	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	366	N	366	-0-	-0-	-0-	23	1	320	2	Y	21	18	1			16
							23	9									
02	420	N	356	-0-	-64	-0-	19	1	318	2	Y	17	19	1			14
							19	9									
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	17	1	371	2	Y	27	32	1			9
							30	9									
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	351	2	Y	19	12	1			16
							21	9									
05	403	N	292	-0-	-111	-0-	14	1	261	2	Y	15	19	1			12
							17	9									
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	18	1	344	2	Y	20	25	1			7
							22	9									
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	22	1	434	2	Y	13	6	1			14
							14	9									
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	411	2	Y	11	20	1			5
							12	9									
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	23	1	421	2	Y	16	13	1			8
							18	9									
*10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	24	1	453	2	Y	14	13	1			9
							15	9									
11	420	N	352	-0-	-68	-0-	17	1	309	2	Y	24	20	1			13
							26	9									
*12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	24	1	411	2	Y	28	33	1			8
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 4,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

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	334	N	334	-0-	-0-	-0-	26	1	308	2	Y	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	214	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	11	1	195	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	11	1	170	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	12	1	170	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	157	-0-	-53	-0-	11	1	146	2	Y	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	2	Y	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	225	2	Y	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	236	2	Y	-0-					-0-
*10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	17	1	243	2	Y	-0-					-0-
*11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	18	1	260	2	Y	-0-					-0-
*12	308	N	308	-0-	-0-	-0-	21	1	287	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,819 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	341	N	4	-0-	-337	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	4	-0-	-52	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
04	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	17	X	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		59	-0-	59	59	13	1	46	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		164	-0-	164	223	43	1	121	2	Y	-0-					-0-
*10	T. A.		300	-0-	300	523	66	1	234	2	Y	-0-					-0-
*11	810	X	287	-0-	-523	-0-	66	1	221	2	Y	-0-					-0-
*12	320	X	320	-0-	-0-	-0-	74	1	246	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	Y	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	Y	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
*10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
*11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
*12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	372	N	353	-0-	-19	-0-	25	1	328	2	Y	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	27	1	454	2	Y	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	21	1	479	2	Y	-0-					-0-
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	23	1	472	2	Y	-0-					-0-
05	527	N	490	-0-	-37	-0-	25	1	465	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	374	-0-	-106	-0-	18	1	356	2	Y	-0-					-0-
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	23	1	448	2	Y	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	29	1	539	2	Y	-0-					-0-
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	24	1	442	2	Y	-0-					-0-
*10	434	N	279	-0-	-155	-0-	14	1	265	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	399	-0-	-21	-0-	21	1	378	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	254	-0-	-180	-0-	14	1	240	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1023	N	864	-0-	-159	-0-	60	1	804	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	336	-0-	-784	-0-	19	1	317	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	600	-0-	-454	-0-	26	1	574	2	Y	-0-					-0-
04	840	N	611	-0-	-229	-0-	29	1	582	2	Y	-0-					-0-
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	29	1	522	2	Y	-0-					-0-
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	38	1	728	2	Y	-0-					-0-
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	37	1	717	2	Y	-0-					-0-
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	53	1	1014	2	Y	-0-					-0-
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	49	1	897	2	Y	-0-					-0-
*10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	46	1	869	2	Y	-0-					-0-
11	1020	N	770	-0-	-250	-0-	40	1	730	2	Y	-0-					-0-
*12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	65	1	1128	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,373 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	503	N	503	-0-	-0-	-0-	40	1	463	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	207	-0-	-241	-0-	17	1	190	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	309	-0-	-125	-0-	19	1	290	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	218	-0-	-262	-0-	15	1	203	2	Y	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	19	1	242	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	21	1	263	2	Y	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	22	1	312	2	Y	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	27	1	380	2	Y	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	29	1	404	2	Y	-0-					-0-
*10	341	N	318	-0-	-23	-0-	22	1	296	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	320	-0-	-70	-0-	20	1	300	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	279	-0-	-155	-0-	19	1	260	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	N	125	-0-	-340	-0-	9	1	116	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	235	-0-	-185	-0-	13	1	222	2	Y	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	16	1	324	2	Y	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	19	1	351	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	34	-0-	-56	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	47	-0-	-294	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	112	-0-	-260	-0-	5	1	107	2	Y	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
*10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-
*11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	Y	-0-					-0-
*12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	213	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,009 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	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	8	-0-	-48	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	50	-0-	-70	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		99	-0-	99	99	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		131	-0-	131	230	6	1	125	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		137	-0-	137	367	7	1	130	2	Y	-0-					-0-
*10	478	X	111	-0-	-367	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					-0-
*11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	27	1	301	2	Y	-0-					-0-
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	204	2	Y	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	Y	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	16	1	273	2	Y	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	328	2	Y	-0-					-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	2	Y	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	Y	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
*10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	26	1	427	2	Y	-0-					-0-
*11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	22	1	338	2	Y	-0-					-0-
*12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	34	1	518	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	321	-0-	-175	-0-	27	1	294	2	Y	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	44	1	612	2	Y	-0-					-0-
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	37	1	666	2	Y	-0-					-0-
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	40	1	671	2	Y	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	39	1	616	2	Y	-0-					-0-
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	42	1	674	2	Y	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	38	1	605	2	Y	-0-					-0-
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	73	1	1188	2	Y	-0-					-0-
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	46	1	710	2	Y	-0-					-0-
*10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	46	1	748	2	Y	-0-					-0-
*11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	47	1	739	2	Y	-0-					-0-
*12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	52	1	789	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,843 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	665	N	665	-0-	-0-	-0-	54	1	611	2	Y	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	58	1	825	2	Y	-0-					-0-
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	49	1	888	2	Y	-0-					-0-
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	47	1	803	2	Y	-0-					-0-
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	50	1	768	2	Y	-0-					-0-
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	53	1	838	2	Y	-0-					-0-
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	62	1	986	2	Y	-0-					-0-
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	60	1	980	2	Y	-0-					-0-
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	63	1	997	2	Y	-0-					-0-
*10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	51	1	833	2	Y	-0-					-0-
*11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	39	1	604	2	Y	-0-					-0-
*12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	43	1	671	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,433 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	496	N	410	-0-	-86	-0-	29	1	381	2	Y	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	26	1	431	2	Y	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	19	1	422	2	Y	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	24	1	490	2	Y	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	35	1	640	2	Y	-0-					-0-
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	33	1	633	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	499	-0-	-28	-0-	24	1	475	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	325	-0-	-326	-0-	16	1	309	2	Y	-0-					-0-
09	448	N	448	-0-	-0-	-0-	24	1	424	2	Y	-0-					-0-
*10	496	N	322	-0-	-174	-0-	16	1	306	2	Y	-0-					-0-
*11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	318	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	327	-0-	-138	-0-	18	1	309	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	327	N	327	-0-	-0-	-0-	23	1	304	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	13	1	206	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	233	-0-	-46	-0-	10	1	223	2	Y	-0-					-0-
04	270	N	232	-0-	-38	-0-	11	1	221	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	12	1	218	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	11	1	212	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	9	1	177	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	10	1	182	2	Y	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	Y	-0-					-0-
*10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	2	Y	-0-					-0-
*11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	Y	-0-					-0-
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	259	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,754 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	506	N	506	-0-	-0-	-0-	41	1	465	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	240	-0-	-124	-0-	19	1	221	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	362	-0-	-196	-0-	22	1	340	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	344	-0-	-136	-0-	22	1	322	2	Y	-0-					-0-
05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	22	1	279	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	289	-0-	-71	-0-	22	1	267	2	Y	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	24	1	349	2	Y	-0-					-0-
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	25	1	384	2	Y	-0-					-0-
09	329	N	329	-0-	-0-	-0-	23	1	306	2	Y	-0-					-0-
*10	372	N	363	-0-	-9	-0-	24	1	339	2	Y	-0-					-0-
*11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	27	1	364	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	298	-0-	-43	-0-	22	1	276	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	682	N	652	-0-	-30	-0-	53	1	599	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	262	-0-	-466	-0-	21	1	241	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	403	-0-	-372	-0-	24	1	379	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	403	-0-	-227	-0-	27	1	376	2	Y	-0-					-0-
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	29	1	364	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	328	-0-	-62	-0-	24	1	304	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	401	-0-	-2	-0-	27	1	374	2	Y	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	31	1	437	2	Y	-0-					-0-
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	25	1	349	2	Y	-0-					-0-
*10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	43	1	606	2	Y	-0-					-0-
*11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	53	1	740	2	Y	-0-					-0-
*12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	37	1	475	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 121 WELL #: 14 RRCID -> 148265 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5292 - 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	527	X	488	-0-	-39	-0-	32	1	433	2	Y	21	15	1			16
							23	9									
02	420	X	413	-0-	-7	-0-	22	1	372	2	Y	17	19	1			14
							19	9									
03	502	X	502	-0-	-0-	-0-	20	1	452	2	Y	27	32	1			9
							30	9									
04	516	X	516	-0-	-0-	-0-	23	1	472	2	Y	19	12	1			16
							21	9									
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	22	1	408	2	Y	15	19	1			12
							17	9									
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	26	1	500	2	Y	20	25	1			7
							22	9									
07	527	N	471	-0-	-56	-0-	22	1	435	2	Y	13	6	1			14
							14	9									
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	24	1	471	2	Y	11	20	1			5
							12	9									
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	23	1	412	2	Y	16	13	1			8
							18	9									
*10	465	N	432	-0-	-33	-0-	21	1	396	2	Y	14	13	1			9
							15	9									
11	480	N	363	-0-	-117	-0-	18	1	319	2	Y	24	20	1			13
							26	9									
12	465	N	424	-0-	-41	-0-	21	1	372	2	Y	28	33	1			8
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 5,564 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JONES 121 WELL #: 15 RRCID -> 148267 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5237 - 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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	Y	21	18	1			16
							23	9									
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	16	1	261	2	Y	17	19	1			14
							19	9									
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	14	1	309	2	Y	27	32	1			9
							30	9									
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	258	2	Y	19	12	1			16
							21	9									
05	341	N	275	-0-	-66	-0-	13	1	245	2	Y	15	19	1			12
							17	9									
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	312	2	Y	20	25	1			7
							22	9									
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	226	2	Y	13	6	1			14
							14	9									
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	199	2	Y	11	20	1			5
							12	9									
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	183	2	Y	16	13	1			8
							18	9									
*10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	Y	14	13	1			9
							15	9									
*11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	Y	24	20	1			13
							26	9									
*12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	Y	28	33	1			8
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 3,224 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

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	186	N	177	-0-	-9	-0-	12	1	165	2	Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	194	2	Y	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	Y	-0-					-0-
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	11	1	192	2	Y	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	2	Y	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	16	1	301	2	Y	-0-					-0-
08	319	N	319	-0-	-0-	-0-	16	1	303	2	Y	-0-					-0-
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	2	Y	-0-					-0-
*10	217	N	182	-0-	-35	-0-	9	1	173	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	180	-0-	-30	-0-	10	1	170	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	11	1	189	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,743 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	961	N	804	-0-	-157	-0-	56	1	748	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	608	-0-	-36	-0-	35	1	573	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	616	-0-	-66	-0-	27	1	589	2	Y	-0-					-0-
04	780	N	560	-0-	-220	-0-	26	1	534	2	Y	-0-					-0-
05	682	N	539	-0-	-143	-0-	28	1	511	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	566	-0-	-34	-0-	28	1	538	2	Y	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	37	1	719	2	Y	-0-					-0-
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	43	1	810	2	Y	-0-					-0-
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	44	1	804	2	Y	-0-					-0-
*10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	41	1	763	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	637	-0-	-203	-0-	34	1	603	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	844	-0-	-24	-0-	46	1	798	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	232	N	232	-0-	-0-	-0-	22	1	210	2	Y	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	27	1	269	2	Y	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	24	1	282	2	Y	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	25	1	273	2	Y	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	28	1	297	2	Y	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	24	1	266	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	236	-0-	-74	-0-	17	1	219	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	207	-0-	-103	-0-	15	1	192	2	Y	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	17	1	189	2	Y	-0-					-0-
*10	248	N	221	-0-	-27	-0-	17	1	204	2	Y	-0-					-0-
*11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	18	1	207	2	Y	-0-					-0-
*12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	221	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 98 WELL #: 11 RRCID -> 148790 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 5151 - 6064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	19	1	148	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	87	-0-	-25	-0-	9	1	78	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	82	-0-	-42	-0-	8	1	74	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	101	-0-	-19	-0-	9	1	92	2	Y	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	8	1	79	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	7	1	73	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	5	1	53	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
*10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	15	1	155	2	Y	-0-					-0-
*11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	14	1	138	2	Y	-0-					-0-
*12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,260 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	279	N	187	-0-	-92	-0-	17	1	170	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	16	1	158	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	19	1	231	2	Y	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	17	1	190	2	Y	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	19	1	199	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	217	-0-	-23	-0-	19	1	198	2	Y	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	30	1	385	2	Y	-0-					-0-
08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	32	1	398	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	30	1	360	2	Y	-0-					-0-
*10	279	N	213	-0-	-66	-0-	17	1	196	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	197	-0-	-73	-0-	17	1	180	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	217	-0-	-62	-0-	17	1	200	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	121	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	55	-0-	-57	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	78	-0-	-108	-0-	7	1	71	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	43	-0-	-77	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	5	1	49	2	Y	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	17	1	184	2	Y	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	15	1	159	2	Y	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	24	1	255	2	Y	-0-					-0-
*10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	22	1	227	2	Y	-0-					-0-
*11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	19	1	190	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	216	-0-	-63	-0-	20	1	196	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	31	1	257	2	Y	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	26	1	233	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	23	1	242	2	Y	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	28	1	318	2	Y	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	28	1	260	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	240	-0-	-30	-0-	20	1	220	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	229	-0-	-50	-0-	20	1	209	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	230	-0-	-49	-0-	20	1	210	2	Y	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	20	1	196	2	Y	-0-					-0-
*10	217	N	187	-0-	-30	-0-	17	1	170	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	17	1	169	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	198	-0-	-19	-0-	18	1	180	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,932 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	372	N	330	-0-	-42	-0-	23	1	307	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	314	-0-	-78	-0-	18	1	296	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	392	-0-	-42	-0-	16	1	376	2	Y	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	18	1	361	2	Y	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	19	1	358	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	279	-0-	-111	-0-	14	1	265	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	239	-0-	-164	-0-	11	1	228	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	212	-0-	-160	-0-	11	1	201	2	Y	-0-					-0-
09	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	Y	-0-					-0-
*10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	2	Y	-0-					-0-
*11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	16	1	294	2	Y	-0-					-0-
*12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	15	1	262	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,662 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
04	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
*10	62	N	56	-0-	-6	-0-	5	1	51	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	23	-0-	-37	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY 98 WELL #: 16 RRCID -> 149475 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5349 - 6071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	39	1	306	2	Y	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	34	1	295	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	29	1	300	2	Y	-0-					-0-
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	30	1	305	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	325	-0-	-47	-0-	33	1	292	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	276	-0-	-54	-0-	24	1	252	2	Y	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	31	1	326	2	Y	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	31	1	306	2	Y	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	26	1	252	2	Y	-0-					-0-
*10	372	N	155	-0-	-217	-0-	14	1	141	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	292	-0-	-38	-0-	27	1	265	2	Y	-0-					-0-
*12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	32	1	303	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,693 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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	33	1	325	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	187	-0-	-121	-0-	18	1	169	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	212	-0-	-129	-0-	31	1	181	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	237	-0-	-93	-0-	34	1	203	2	Y	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	28	1	185	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	27	1	162	2	Y	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	50	1	367	2	Y	-0-					-0-
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	63	1	387	2	Y	-0-					-0-
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	79	1	449	2	Y	-0-					-0-
*10	403	N	270	-0-	-133	-0-	39	1	231	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	321	-0-	-69	-0-	52	1	269	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	344	-0-	-59	-0-	51	1	293	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	124	N	115	-0-	-9	-0-	10	1	105	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	62	-0-	-50	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	8	1	48	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	74	-0-	-46	-0-	10	1	64	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	8	1	45	2	Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	2	Y	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	2	Y	-0-					-0-
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	19	1	117	2	Y	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	19	1	110	2	Y	-0-					-0-
*10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	14	1	79	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	17	1	86	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	18	1	103	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 119 WELL #: 14 RRCID -> 149481 COMPL. DATE 05/11/1994 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5102 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 122 WELL #: 17 RRCID -> 149487 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5116 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	60	1	806	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
02	840	N	790	-0-	-50	-0-	45	1	741	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	992	N	740	-0-	-252	-0-	31	1	703	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
04	840	N	686	-0-	-154	-0-	32	1	651	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	45	1	823	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	36	1	686	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
07	713	N	571	-0-	-142	-0-	28	1	541	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	868	N	531	-0-	-337	-0-	26	1	503	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	23	1	411	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	44	1	822	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*11	829	N	829	-0-	-0-	-0-	43	1	786	2	Y	-0-	2	1			-0-
*12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	43	1	751	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SAWYER 129 WELL #: 10 RRCID -> 151244 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 5594 - 5963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	279	-0-	-29	-0-	16	1	263	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	259	-0-	-82	-0-	11	1	248	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	257	-0-	-73	-0-	12	1	245	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	257	-0-	-53	-0-	13	1	244	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	11	1	212	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	12	1	239	2	Y	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	14	1	264	2	Y	-0-					-0-
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	14	1	258	2	Y	-0-					-0-
*10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14	1	268	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	268	-0-	-2	-0-	14	1	254	2	Y	-0-					-0-
*12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	275	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	547	N	547	-0-	-0-	-0-	39	1	508	2	Y	-0-					-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	35	1	573	2	Y	-0-					-0-
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	21	1	473	2	Y	-0-					-0-
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	14	1	285	2	Y	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	24	1	437	2	Y	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	26	1	497	2	Y	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	20	1	397	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	450	-0-	-15	-0-	22	1	428	2	Y	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	18	1	338	2	Y	-0-					-0-
*10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	31	1	584	2	Y	-0-					-0-
*11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	26	1	461	2	Y	-0-					-0-
*12	598	N	598	-0-	-0-	-0-	32	1	566	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,855 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	398	N	398	-0-	-0-	-0-	28	1	370	2	Y	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	21	1	351	2	Y	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	16	1	373	2	Y	-0-					-0-
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	18	1	359	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	345	-0-	-27	-0-	18	1	327	2	Y	-0-					-0-
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	354	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	352	-0-	-51	-0-	17	1	335	2	Y	-0-					-0-
08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	19	1	378	2	Y	-0-					-0-
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	20	1	361	2	Y	-0-					-0-
*10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	22	1	414	2	Y	-0-					-0-
*11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	21	1	385	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	392	-0-	-11	-0-	21	1	371	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,617 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	72	-0-	-18	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
*10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	Y	-0-					-0-
*11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
*12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	162	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

GENINI WELL #: 3702 RRCID -> 151685 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4907 - 6291

01	341	N	328	-0-	-13	-0-	19	1	306	2	N	3	3	1			2
							3	9									
02	420	N	420	-0-	-0-	-0-	19	1	398	2	N	3	3	1			2
							3	9									
03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	20	1	484	2	N	3	3	1			2
							3	9									
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	18	1	491	2	N	3	3	1			2
							3	9									
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	23	1	588	2	N	4	3	1			3
							4	9									
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	22	1	531	2	N	2	4	1			1
							2	9									
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	27	1	597	2	N	-0-					1
08	620	N	606	-0-	-14	-0-	26	1	580	2	N	-0-	1	1			-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	29	1	636	2	N	1					1
							1	9									
10	620	N	465	-0-	-155	-0-	20	1	442	2	N	3	2	1			2
							3	9									
11	600	N	399	-0-	-201	-0-	17	1	379	2	N	3	3	1			2
							3	9									
12	682	N	387	-0-	-295	-0-	16	1	368	2	N	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,084 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

SAWYER 146 WELL #: 14 RRCID -> 151689 COMPL. DATE 09/30/1994 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5551 - 6705

01	372	N	244	-0-	-128	-0-	17	1	227	2	Y	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	28	1	461	2	Y	-0-					-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	21	1	470	2	Y	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	17	1	350	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	262	-0-	-110	-0-	13	1	249	2	Y	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	24	1	453	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	251	-0-	-59	-0-	12	1	239	2	Y	-0-					-0-
08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	18	1	341	2	Y	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	2	Y	-0-					-0-
*10	248	N	223	-0-	-25	-0-	11	1	212	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	178	-0-	-122	-0-	10	1	168	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	209	-0-	-101	-0-	11	1	198	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	434	N	396	-0-	-38	-0-	28	1	368	2	Y	-0-					-0-
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	39	1	637	2	Y	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	27	1	598	2	Y	-0-					-0-
04	635	N	635	-0-	-0-	-0-	29	1	606	2	Y	-0-					-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	34	1	625	2	Y	-0-					-0-
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	34	1	645	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	481	-0-	-108	-0-	23	1	458	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	435	-0-	-154	-0-	22	1	413	2	Y	-0-					-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	22	1	400	2	Y	-0-					-0-
*10	496	N	334	-0-	-162	-0-	17	1	317	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	295	-0-	-125	-0-	16	1	279	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	327	-0-	-107	-0-	17	1	310	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	547	-0-	-11	-0-	38	1	509	2	Y	-0-					-0-
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	42	1	705	2	Y	-0-					-0-
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	31	1	694	2	Y	-0-					-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	32	1	656	2	Y	-0-					-0-
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	33	1	619	2	Y	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	32	1	616	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	393	-0-	-227	-0-	19	1	374	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	427	-0-	-193	-0-	21	1	406	2	Y	-0-					-0-
09	352	N	352	-0-	-0-	-0-	18	1	334	2	Y	-0-					-0-
*10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	31	1	589	2	Y	-0-					-0-
*11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	30	1	544	2	Y	-0-					-0-
*12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	27	1	468	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,868 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	13	1	172	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	4	1	96	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	Y	-0-					-0-
*10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	Y	-0-					-0-
*11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					-0-
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 1,733 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	930	N	776	-0-	-154	-0-	54	1	722	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	769	-0-	-71	-0-	44	1	725	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	709	-0-	-221	-0-	31	1	678	2	Y	-0-					-0-
04	750	N	613	-0-	-137	-0-	28	1	585	2	Y	-0-					-0-
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	48	1	896	2	Y	-0-					-0-
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	46	1	863	2	Y	-0-					-0-
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	36	1	706	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	727	-0-	-203	-0-	37	1	690	2	Y	-0-					-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	35	1	631	2	Y	-0-					-0-
*10	744	N	741	-0-	-3	-0-	37	1	704	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	640	-0-	-50	-0-	34	1	606	2	Y	-0-					-0-
*12	750	N	750	-0-	-0-	-0-	40	1	710	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,986 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
04	12	X	9	-0-	-3	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		90	-0-	90	90	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		6	-0-	6	96	6	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 108 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 169 WELL #: 13 RRCID -> 152152 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 6000 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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	Y	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	8	1	139	2	Y	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	115	-0-	-40	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	63	-0-	-92	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
*10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					-0-
*11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
*12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	152	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,426 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SAWYER 170 WELL #: 10 RRCID -> 152153 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 5777 - 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	537	N	537	-0-	-0-	-0-	37	1	500	2	Y	-0-			-0-
02	476	N	317	-0-	-159	-0-	18	1	299	2	Y	-0-			-0-
03	527	N	367	-0-	-160	-0-	16	1	351	2	Y	-0-			-0-
04	510	N	319	-0-	-191	-0-	15	1	304	2	Y	-0-			-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	19	1	349	2	Y	-0-			-0-
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	18	1	340	2	Y	-0-			-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	17	1	345	2	Y	-0-			-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	24	1	463	2	Y	-0-			-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	24	1	427	2	Y	-0-			-0-
*10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	24	1	451	2	Y	-0-			-0-
*11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	27	1	506	2	Y	-0-			-0-
*12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	469	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	19	1	220	2	Y	-0-			-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	160	2	Y	-0-			-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	178	2	Y	-0-			-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	2	Y	-0-			-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	Y	-0-			-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	2	Y	-0-			-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	Y	-0-			-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	Y	-0-			-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	Y	-0-			-0-
*10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	365	2	Y	-0-			-0-
*11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	20	1	313	2	Y	-0-			-0-
*12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	20	1	311	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,669 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	744	N	708	-0-	-36	-0-	50	1	658	2	Y	-0-			-0-
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	43	1	713	2	Y	-0-			-0-
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	40	1	889	2	Y	-0-			-0-
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	41	1	843	2	Y	-0-			-0-
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	50	1	923	2	Y	-0-			-0-
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	47	1	879	2	Y	-0-			-0-
07	713	N	548	-0-	-165	-0-	26	1	522	2	Y	-0-			-0-
08	713	N	517	-0-	-196	-0-	26	1	491	2	Y	-0-			-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	21	1	395	2	Y	-0-			-0-
*10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	28	1	532	2	Y	-0-			-0-
*11	690	N	690	-0-	-0-	-0-	37	1	653	2	Y	-0-			-0-
*12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	34	1	598	2	Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,539 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	496	N	389	-0-	-107	-0-	27	1	358	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	42	1	694	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	23	1	526	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	42	1	868	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	45	1	827	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	44	1	842	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	47	1	936	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	68	1	1295	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	72	1	1317	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
*10	961	N	846	-0-	-115	-0-	42	1	802	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	930	N	615	-0-	-315	-0-	32	1	583	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	961	N	581	-0-	-380	-0-	31	1	550	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,145 TOTAL CONDENSATE PROD: 31

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	620	N	392	-0-	-228	-0-	30	1	362	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	250	-0-	-58	-0-	17	1	233	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	317	-0-	-117	-0-	19	1	298	2	Y	-0-					-0-
04	390	N	313	-0-	-77	-0-	20	1	293	2	Y	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	24	1	334	2	Y	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	28	1	390	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	29	1	436	2	Y	-0-					-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	33	1	527	2	Y	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	36	1	490	2	Y	-0-					-0-
*10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	42	1	610	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	485	-0-	-55	-0-	34	1	451	2	Y	-0-					-0-
*12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	40	1	536	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,312 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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	30	1	130	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	78	-0-	-62	-0-	19	1	59	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	87	-0-	-68	-0-	22	1	65	2	Y	-0-					-0-
04	150	N	84	-0-	-66	-0-	21	1	63	2	Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	25	1	76	2	Y	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	22	1	71	2	Y	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	26	1	80	2	Y	-0-					-0-
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	31	1	107	2	Y	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	31	1	86	2	Y	-0-					-0-
*10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	32	1	110	2	Y	-0-					-0-
*11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	30	1	102	2	Y	-0-					-0-
*12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	32	1	106	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	775	N	641	-0-	-134	-0-	44	1	597	2	Y	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	43	1	717	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	696	-0-	-79	-0-	30	1	666	2	Y	-0-					-0-
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	40	1	817	2	Y	-0-					-0-
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	53	1	980	2	Y	-0-					-0-
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	44	1	837	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	653	-0-	-246	-0-	32	1	621	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	393	-0-	-630	-0-	19	1	374	2	Y	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	23	1	414	2	Y	-0-					-0-
*10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	36	1	671	2	Y	-0-					-0-
*11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	29	1	516	2	Y	-0-					-0-
*12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	28	1	496	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,127 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 167 WELL #: 9 RRCID -> 153154 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 5656 - 7067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3802 RRCID -> 163018 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 4930 - 5933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	19 1	1 9	306	2	N	1	1	1			1
02	280	N	255	-0-	-25	-0-	11 1	1 9	243	2	N	1	1	1			1
03	341	N	302	-0-	-39	-0-	12 1	1 9	289	2	N	1	1	1			1
04	330	N	270	-0-	-60	-0-	10 1	1 9	259	2	N	1	1	1			1
05	279	N	236	-0-	-43	-0-	9 1	1 9	226	2	N	1	1	1			1
06	300	N	253	-0-	-47	-0-	10 2	1 9	241	2	N	2	2	1			1
07	279	N	276	-0-	-3	-0-	12 3	1 9	261	2	N	3					4
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	11 2	1 9	250	2	N	2	5	1			1
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	11 2	1 9	250	2	N	-0-					1
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	11 2	1 9	244	2	N	2	2	1			1
*11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	11 2	1 9	248	2	N	2	2	1			1
*12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	13 2	1 9	299	2	N	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,274 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BERGER "A" WELL #: 4 RRCID -> 166696 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5550 - 6245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	935	-0-	-57	-0-	146	1	789	2	N	-0-					2
02	868	N	755	-0-	-113	-0-	132	1	623	2	N	-0-					2
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	185	1	684	2	N	-0-					2
04	900	N	800	-0-	-100	-0-	202	1	597	2	N	1					3
							1	9									
05	837	N	730	-0-	-107	-0-	178	1	550	2	N	2					5
							2	9									
06	840	N	751	-0-	-89	-0-	191	1	559	2	N	1					6
							1	9									
07	837	N	830	-0-	-7	-0-	218	1	612	2	N	-0-					6
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	239	1	656	2	N	-0-					6
09	864	N	864	-0-	-0-	-0-	236	1	628	2	N	-0-					6
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	228	1	623	2	N	-0-					6
11	870	N	644	-0-	-226	-0-	170	1	474	2	N	-0-					6
12	899	N	402	-0-	-497	-0-	132	1	270	2	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 9,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	682	N	579	-0-	-103	-0-	33	1	537	2	N	8	7	1			5
							9	9									
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	35	1	755	2	N	7	7	1			5
							8	9									
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	36	1	861	2	N	8	7	1			6
							9	9									
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	31	1	827	2	N	7	7	1			6
							8	9									
05	899	N	817	-0-	-82	-0-	30	1	778	2	N	8	8	1			6
							9	9									
06	870	N	734	-0-	-136	-0-	29	1	696	2	N	8	10	1			4
							9	9									
07	899	N	654	-0-	-245	-0-	28	1	626	2	N	-0-					4
08	806	N	746	-0-	-60	-0-	31	1	711	2	N	4	5	1			3
							4	9									
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	32	1	692	2	N	2					5
							2	9									
10	672	N	672	-0-	-0-	-0-	28	1	636	2	N	7	8	1			4
							8	9									
11	720	N	585	-0-	-135	-0-	24	1	551	2	N	9	8	1			5
							10	9									
12	744	N	631	-0-	-113	-0-	26	1	596	2	N	8	8	1			5
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 8,714 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GENINI WELL #: 3303 RRCID -> 167070 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5346 - 5500

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	940	N	940	-0-	-0-	-0-	54	1 1 9	885	2	N	1	1	1			1
02	719	N	719	-0-	-0-	-0-	32	1 1 9	686	2	N	1	1	1			1
03	899	N	740	-0-	-159	-0-	29	1 1 9	710	2	N	1	1	1			1
04	900	N	633	-0-	-267	-0-	23	1 1 9	609	2	N	1	1	1			1
05	806	N	615	-0-	-191	-0-	23	1 1 9	591	2	N	1	1	1			1
06	720	N	608	-0-	-112	-0-	25	1	583	2	N	-0-	1	1			-0-
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	33	1	753	2	N	-0-					-0-
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	32	1	724	2	N	-0-					-0-
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	33	1 1 9	708	2	N	1					1
10	775	N	683	-0-	-92	-0-	29	1 1 9	653	2	N	1	1	1			1
11	720	N	659	-0-	-61	-0-	28	1 2 9	629	2	N	2	2	1			1
12	775	N	525	-0-	-250	-0-	21	1 2 9	502	2	N	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 8,406 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

GENINI WELL #: 3704 RRCID -> 169752 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5228 - 6408

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	527	N	472	-0-	-55	-0-	27	1 3 9	442	2	N	3	3	1			2
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	29	1 3 9	620	2	N	3	3	1			2
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	30	1 3 9	731	2	N	3	3	1			2
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	27	1 2 9	714	2	N	2	3	1			1
05	713	N	705	-0-	-8	-0-	26	1 2 9	677	2	N	2	1	1			2
06	750	N	667	-0-	-83	-0-	27	1 2 9	638	2	N	2	3	1			1
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	36	1	803	2	N	-0-					1
08	855	N	855	-0-	-0-	-0-	36	1 2 9	817	2	N	2	2	1			1
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	39	1 1 9	863	2	N	1					2
10	837	N	514	-0-	-323	-0-	22	1 3 9	489	2	N	3	3	1			2
11	840	N	450	-0-	-390	-0-	19	1 3 9	428	2	N	3	3	1			2
12	930	N	457	-0-	-473	-0-	19	1 3 9	435	2	N	3	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 8,021 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	558	N	429	-0-	-129	-0-	24	1 3 9	402	2	N	3	3	1			2
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	24	1 3 9	518	2	N	3	3	1			2
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	20	1 3 9	490	2	N	3	3	1			2
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	19	1 3 9	517	2	N	3	3	1			2
05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	24	1 3 9	616	2	N	3	3	1			2
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	25	1 3 9	594	2	N	3	4	1			1
07	558	N	503	-0-	-55	-0-	21	1	482	2	N	-0-					1
08	651	N	547	-0-	-104	-0-	23	1 1 9	523	2	N	1	2	1			-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	21	1 1 9	467	2	N	1					1
10	496	N	465	-0-	-31	-0-	20	1 3 9	442	2	N	3	2	1			2
11	540	N	453	-0-	-87	-0-	19	1 3 9	431	2	N	3	3	1			2
12	496	N	474	-0-	-22	-0-	19	1 3 9	452	2	N	3	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 6,222 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

GENINI WELL #: 3305 RRCID -> 175904 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5400 - 5540

01	744	N	685	-0-	-59	-0-	39	1 1 9	645	2	N	1	1	1			1
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	38	1 1 9	797	2	N	1	1	1			1
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	39	1 1 9	939	2	N	1	1	1			1
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	37	1 1 9	984	2	N	1	1	1			1
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	39	1 1 9	987	2	N	1	1	1			1
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	39	1	934	2	N	-0-	1	1			-0-
07	1054	N	696	-0-	-358	-0-	30	1	666	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	789	-0-	-234	-0-	33	1	756	2	N	-0-					-0-
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	23	1	496	2	N	-0-					-0-
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	33	1 2 9	737	2	N	2	1	1			1
11	750	N	745	-0-	-5	-0-	32	1 2 9	711	2	N	2	2	1			1
*12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	34	1 2 9	796	2	N	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 9,875 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	341	N	309	-0-	-32	-0-	18	1 3 9	288	2	N	3	3	1			2
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1 3 9	244	2	N	3	3	1			2
03	341	N	322	-0-	-19	-0-	13	1 3 9	306	2	N	3	3	1			2
04	300	N	269	-0-	-31	-0-	10	1 3 9	256	2	N	3	3	1			2
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	12	1 3 9	296	2	N	3	3	1			2
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	12	1	279	2	N	-0-	2	1			-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	14	1	327	2	N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	14	1 4 9	327	2	N	4	1	1			3
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	15	1 1 9	323	2	N	1					4
10	341	N	279	-0-	-62	-0-	12	1 3 9	264	2	N	3	5	1			2
11	330	N	279	-0-	-51	-0-	12	1 3 9	264	2	N	3	3	1			2
12	341	N	315	-0-	-26	-0-	13	1 3 9	299	2	N	3	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 3,658 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

MCMILLAN, W. B. WELL #: 4 RRCID -> 178726 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 5718 PERF. 5255 - 5523

01	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
02	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1130	-0-	-70	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1127	-0-	-20	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
*10	1116	N	984	-0-	-132	-0-	984	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	758	-0-	-292	-0-	758	2			N	-0-					-0-
12	961	N	894	-0-	-67	-0-	894	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	515	N	515	-0-	-0-	-0-	34	1	458	2	Y	21	18	1			16
							23	9									
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	36	1	596	2	Y	17	19	1			14
							19	9									
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	26	1	579	2	Y	27	32	1			9
							30	9									
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	29	1	606	2	Y	19	12	1			16
							21	9									
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	35	1	630	2	Y	15	19	1			12
							17	9									
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	33	1	617	2	Y	20	25	1			7
							22	9									
07	527	N	476	-0-	-51	-0-	23	1	439	2	Y	13	6	1			14
							14	9									
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	26	1	481	2	Y	11	20	1			5
							12	9									
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	23	1	410	2	Y	16	13	1			8
							18	9									
*10	465	N	385	-0-	-80	-0-	19	1	351	2	Y	14	13	1			9
							15	9									
11	510	N	491	-0-	-19	-0-	24	1	441	2	Y	24	20	1			13
							26	9									
*12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	26	1	454	2	Y	28	33	1			8
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 6,644 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

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	690	N	690	-0-	-0-	-0-	40	1	649	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	560	N	523	-0-	-37	-0-	23	1	499	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	651	N	596	-0-	-55	-0-	24	1	571	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	660	N	572	-0-	-88	-0-	21	1	550	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	589	N	566	-0-	-23	-0-	21	1	544	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	570	N	538	-0-	-32	-0-	22	1	516	2	N	-0-	1	1			-0-
07	589	N	455	-0-	-134	-0-	19	1	436	2	N	-0-					-0-
08	558	N	409	-0-	-149	-0-	17	1	389	2	N	3	1	1			2
							3	9									
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	2	N	-0-					2
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	21	1	468	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	21	1	486	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	24	1	552	2	N	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	806	N	643	-0-	-163	-0-	37	1	603	2	N	3	3	1			2
							3	9									
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	32	1	686	2	N	3	3	1			2
							3	9									
03	837	N	761	-0-	-76	-0-	30	1	728	2	N	3	3	1			2
							3	9									
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	28	1	735	2	N	3	3	1			2
							3	9									
05	806	N	745	-0-	-61	-0-	28	1	717	2	N	-0-	2	1			-0-
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	39	1	916	2	N	-0-					-0-
07	806	N	699	-0-	-107	-0-	30	1	669	2	N	-0-					-0-
08	744	N	729	-0-	-15	-0-	31	1	694	2	N	4	1	1			3
							4	9									
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	24	1	519	2	N	1					4
							1	9									
10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	33	1	743	2	N	3	5	1			2
							3	9									
*11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	32	1	723	2	N	3	3	1			2
							3	9									
*12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	29	1	677	2	N	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 8,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY WELL #: 3303 RRCID -> 179600 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5378 - 5485

01	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	248	1	1395	2	N	-0-					-0-
02	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	224	1	1135	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	28	-0-	-1026	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-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	928	N	928	-0-	-0-	-0-	130	1	798	2	N	-0-					-0-
09	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	240	1	1334	2	N	-0-					-0-
*10	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	248	1	1268	2	N	-0-					-0-
*11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	240	1	1184	2	N	-0-					-0-
12	1612	N	1482	-0-	-130	-0-	248	1	1234	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	713	N	580	-0-	-133	-0-	46	1	534	2	N	-0-					-0-
02	476	N	378	-0-	-98	-0-	30	1	348	2	N	-0-					-0-
03	558	N	501	-0-	-57	-0-	33	1	468	2	N	-0-					-0-
04	570	N	421	-0-	-149	-0-	28	1	393	2	N	-0-					-0-
05	434	N	403	-0-	-31	-0-	30	1	373	2	N	-0-					-0-
06	480	N	378	-0-	-102	-0-	28	1	350	2	N	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	32	1	432	2	N	-0-					-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	41	1	588	2	N	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	35	1	457	2	N	-0-					-0-
*10	465	N	339	-0-	-126	-0-	23	1	316	2	N	-0-					-0-
11	600	N	505	-0-	-95	-0-	33	1	472	2	N	-0-					-0-
12	496	N	394	-0-	-102	-0-	29	1	365	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,484 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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		29	-0-	29	29	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
09	55	X	26	-0-	-29	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
*10	55	X	43	-0-	-12	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
11	55	X	32	-0-	-23	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		29	-0-	29	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 265 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	405	N	405	-0-	-0-	-0-	27	1	355	2	Y	21	11	1			16
							23	9									
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	23	1	387	2	Y	17	19	1			14
							19	9									
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	16	1	356	2	Y	26	31	1			9
							29	9									
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	19	1	383	2	Y	19	12	1			16
							21	9									
05	465	N	419	-0-	-46	-0-	21	1	381	2	Y	15	19	1			12
							17	9									
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	17	1	328	2	Y	20	25	1			7
							22	9									
07	434	N	415	-0-	-19	-0-	19	1	382	2	Y	13	6	1			14
							14	9									
08	434	N	369	-0-	-65	-0-	18	1	339	2	Y	11	20	1			5
							12	9									
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	312	2	Y	16	13	1			8
							18	9									
*10	403	N	390	-0-	-13	-0-	19	1	356	2	Y	14	13	1			9
							15	9									
*11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	21	1	364	2	Y	24	20	1			13
							26	9									
*12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	22	1	380	2	Y	28	33	1			8
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 4,809 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	496	N	491	-0-	-5	-0-	34	1	457	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	322	-0-	-126	-0-	19	1	303	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	325	-0-	-171	-0-	14	1	311	2	Y	-0-					-0-
04	480	N	308	-0-	-172	-0-	15	1	293	2	Y	-0-					-0-
05	372	N	274	-0-	-98	-0-	14	1	260	2	Y	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	2	Y	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	19	1	367	2	Y	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	24	1	468	2	Y	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	21	1	376	2	Y	-0-					-0-
*10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	21	1	398	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	380	-0-	-40	-0-	20	1	360	2	Y	-0-					-0-
*12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	23	1	397	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,518 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	775	N	689	-0-	-86	-0-	54	1	635	2	N	-0-					-0-
02	728	N	382	-0-	-346	-0-	26	1	356	2	N	-0-					-0-
03	682	N	520	-0-	-162	-0-	27	1	493	2	N	-0-					-0-
04	660	N	454	-0-	-206	-0-	25	1	429	2	N	-0-					-0-
05	434	N	405	-0-	-29	-0-	25	1	380	2	N	-0-					-0-
06	510	N	396	-0-	-114	-0-	24	1	372	2	N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	30	1	478	2	N	-0-					-0-
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	44	1	685	2	N	-0-					-0-
*10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	50	1	831	2	N	-0-					-0-
*11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	50	1	793	2	N	-0-					-0-
*12	853	N	853	-0-	-0-	-0-	53	1	800	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,660 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	455	N	455	-0-	-0-	-0-	32	1	423	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	317	-0-	-103	-0-	18	1	299	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	347	-0-	-118	-0-	15	1	332	2	Y	-0-					-0-
04	450	N	322	-0-	-128	-0-	15	1	307	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	307	-0-	-34	-0-	16	1	291	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	16	1	304	2	Y	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	21	1	414	2	Y	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	19	1	377	2	Y	-0-					-0-
09	336	N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	318	2	Y	-0-					-0-
*10	434	N	232	-0-	-202	-0-	12	1	220	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	278	-0-	-112	-0-	15	1	263	2	Y	-0-					-0-
*12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	19	1	331	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 4,096 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GENINI WELL #: 3706 RRCID -> 181336 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5092 - 6257

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	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	70	1 1 9	1147	2	N	1	1	1			1
02	1148	N	989	-0-	-159	-0-	44	1 1 9	944	2	N	1	1	1			1
03	1302	N	1110	-0-	-192	-0-	44	1 1 9	1065	2	N	1	1	1			1
04	1170	N	1077	-0-	-93	-0-	39	1 1 9	1037	2	N	1	1	1			1
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	42	1 2 9	1060	2	N	2	2	1			1
06	1080	N	1024	-0-	-56	-0-	41	1 4 9	979	2	N	4	3	1			2
07	1116	N	762	-0-	-354	-0-	32	1 2 9	728	2	N	2					4
08	1116	N	687	-0-	-429	-0-	29	1 2 9	656	2	N	2	5	1			1
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	29	1	628	2	N	-0-					1
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	47	1 2 9	1064	2	N	2	2	1			1
*11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	50	1 2 9	1135	2	N	2	2	1			1
*12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	52	1 2 9	1227	2	N	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 12,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

GENINI WELL #: 3309 RRCID -> 181338 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5382 - 5589

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	527	N	429	-0-	-98	-0-	25	1 1 9	403	2	N	1	1	1			1
02	476	N	435	-0-	-41	-0-	20	1 1 9	414	2	N	1	1	1			1
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	19	1 1 9	453	2	N	1	1	1			1
04	420	N	402	-0-	-18	-0-	14	1 1 9	387	2	N	1	1	1			1
05	496	N	469	-0-	-27	-0-	18	1 1 9	450	2	N	1	1	1			1
06	450	N	449	-0-	-1	-0-	18	1	431	2	N	-0-	1	1			-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	24	1	540	2	N	-0-					-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	23	1 3 9	525	2	N	3	1	1			2
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	23	1	504	2	N	-0-					2
10	558	N	472	-0-	-86	-0-	20	1 2 9	450	2	N	2	3	1			1
11	540	N	463	-0-	-77	-0-	20	1 2 9	441	2	N	2	2	1			1
12	558	N	530	-0-	-28	-0-	22	1 2 9	506	2	N	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,764 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GENINI WELL #: 3803 RRCID -> 181339 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5086 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	914	-0-	-140	-0-	51	1	846	2	N	15	14	1			9
							17	9									
02	924	N	710	-0-	-214	-0-	31	1	664	2	N	14	13	1			10
							15	9									
03	877	N	877	-0-	-0-	-0-	34	1	825	2	N	16	14	1			12
							18	9									
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	32	1	838	2	N	13	14	1			11
							14	9									
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	34	1	869	2	N	9	13	1			7
							10	9									
06	840	N	797	-0-	-43	-0-	31	1	741	2	N	23	18	1			12
							25	9									
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	39	1	889	2	N	21					33
							23	9									
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	41	1	927	2	N	8	35	1			6
							9	9									
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	42	1	925	2	N	4					10
							4	9									
10	961	N	957	-0-	-4	-0-	40	1	902	2	N	14	16	1			8
							15	9									
11	960	N	852	-0-	-108	-0-	35	1	798	2	N	17	16	1			9
							19	9									
12	992	N	899	-0-	-93	-0-	36	1	845	2	N	16	15	1			10
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 10,702 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

GENINI WELL #: 3804 RRCID -> 181340 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 5085 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	76	1	1256	2	N	15	14	1			9
							17	9									
02	1232	N	1168	-0-	-64	-0-	52	1	1101	2	N	14	13	1			10
							15	9									
03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	55	1	1314	2	N	16	14	1			12
							18	9									
04	1320	N	1318	-0-	-2	-0-	47	1	1257	2	N	13	14	1			11
							14	9									
05	1302	N	1202	-0-	-100	-0-	45	1	1147	2	N	9	13	1			7
							10	9									
06	1350	N	1043	-0-	-307	-0-	41	1	979	2	N	21	17	1			11
							23	9									
07	1364	N	1357	-0-	-7	-0-	57	1	1279	2	N	19					30
							21	9									
08	1209	N	1149	-0-	-60	-0-	48	1	1093	2	N	7	32	1			5
							8	9									
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	47	1	1032	2	N	4					9
							4	9									
10	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	54	1	1200	2	N	14	15	1			8
							15	9									
11	1110	N	1047	-0-	-63	-0-	44	1	984	2	N	17	16	1			9
							19	9									
*12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	46	1	1065	2	N	16	15	1			10
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 14,501 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GENINI WELL #: 3805 RRCID -> 181341 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 5135 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	608	-0-	-105	-0-	34	1	565	2	N	8	7	1			5
							9	9									
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	30	1	630	2	N	7	7	1			5
							8	9									
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	30	1	732	2	N	8	7	1			6
							9	9									
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	29	1	774	2	N	7	7	1			6
							8	9									
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	32	1	821	2	N	4	7	1			3
							4	9									
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	32	1	765	2	N	12	9	1			6
							13	9									
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	39	1	886	2	N	11					17
							12	9									
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	42	1	949	2	N	-0-	17	1			-0-
09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	43	1	943	2	N	2					2
							2	9									
10	930	N	332	-0-	-598	-0-	14	1	312	2	N	5	4	1			3
							6	9									
11	960	N	377	-0-	-583	-0-	16	1	354	2	N	6	6	1			3
							7	9									
12	1023	N	340	-0-	-683	-0-	14	1	320	2	N	5	5	1			3
							6	9									

TOTAL GAS PROD: 8,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 75

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. GAS LIFT (I)(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-	29	1	281	2	N	-0-					-0-
02	336	N	256	-0-	-80	-0-	23	1	233	2	N	-0-					-0-
03	310	N	187	-0-	-123	-0-	14	1	173	2	N	-0-					-0-
04	300	N	263	-0-	-37	-0-	21	1	242	2	N	-0-					-0-
05	279	N	238	-0-	-41	-0-	20	1	218	2	N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	29	1	320	2	N	-0-					-0-
07	279	N	206	-0-	-73	-0-	15	1	191	2	N	-0-					-0-
08	248	N	219	-0-	-29	-0-	17	1	202	2	N	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	17	1	191	2	N	-0-					-0-
*10	217	N	161	-0-	-56	-0-	13	1	148	2	N	-0-					-0-
11	210	N	163	-0-	-47	-0-	13	1	150	2	N	-0-					-0-
*12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	19	1	204	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,783 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. GAS LIFT (I)(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-	55	1	666	2	N	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	32	1	445	2	N	-0-					-0-
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	33	1	517	2	N	-0-					-0-
04	690	N	516	-0-	-174	-0-	32	1	484	2	N	-0-					-0-
05	527	N	519	-0-	-8	-0-	36	1	483	2	N	-0-					-0-
06	540	N	492	-0-	-48	-0-	32	1	460	2	N	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	38	1	575	2	N	-0-					-0-
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	38	1	599	2	N	-0-					-0-
09	269	N	269	-0-	-0-	-0-	18	1	251	2	N	-0-					-0-
*10	620	N	294	-0-	-326	-0-	19	1	275	2	N	-0-					-0-
11	630	N	242	-0-	-388	-0-	17	1	225	2	N	-0-					-0-
12	279	N	254	-0-	-25	-0-	18	1	236	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,584 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GENINI WELL #: 3806 RRCID -> 184526 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5082 - 6248

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	1023	N	760	-0-	-263	-0-		43	1 9	708	2	N	8	7	1			5
02	868	N	835	-0-	-33	-0-		37	1 8 9	790	2	N	7	7	1			5
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-		45	1 9 9	1087	2	N	8	7	1			6
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-		44	1 8 9	1158	2	N	7	7	1			6
05	930	N	823	-0-	-107	-0-		31	1 4 9	788	2	N	4	7	1			3
06	1110	N	245	-0-	-865	-0-		10	1 4 9	231	2	N	4	5	1			2
07	1240	N	726	-0-	-514	-0-		31	1 2 9	693	2	N	2					4
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-		48	1 4 9	1087	2	N	4	5	1			3
09	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-		47	1 2 9	1012	2	N	2					5
10	713	N	671	-0-	-42	-0-		28	1 8 9	635	2	N	7	8	1			4
11	1110	N	668	-0-	-442	-0-		28	1 10 9	630	2	N	9	8	1			5
12	1085	N	662	-0-	-423	-0-		27	1 9 9	626	2	N	8	8	1			5

TOTAL GAS PROD: 9,941 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

GENINI WELL #: 3707 RRCID -> 185529 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5130 - 6297

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	1891	N	1499	-0-	-392	-0-		86	1 1 9	1412	2	N	1	1	1			1
02	1540	N	985	-0-	-555	-0-		44	1 1 9	940	2	N	1	1	1			1
03	1705	N	1184	-0-	-521	-0-		47	1 1 9	1136	2	N	1	1	1			1
04	1440	N	1176	-0-	-264	-0-		42	1 1 9	1133	2	N	1	1	1			1
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-		46	1 2 9	1178	2	N	2	2	1			1
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-		46	1 4 9	1100	2	N	4	3	1			2
07	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-		64	1 2 9	1437	2	N	2					4
08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-		61	1 2 9	1390	2	N	2	5	1			1
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-		61	1 2 9	1327	2	N	-0-					1
10	1488	N	1369	-0-	-119	-0-		58	1 2 9	1309	2	N	2	2	1			1
11	1410	N	1193	-0-	-217	-0-		51	1 2 9	1140	2	N	2	2	1			1
12	1426	N	1298	-0-	-128	-0-		53	1 2 9	1243	2	N	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 15,424 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	456	1	637	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	1024	-0-	-12	-0-	420	1	604	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	465	1	675	2	N	-0-					-0-
04	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	450	1	659	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	465	1	680	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1011	-0-	-99	-0-	450	1	561	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1037	-0-	-110	-0-	449	1	588	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	818	-0-	-329	-0-	354	1	464	2	N	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	33	1	195	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	754	-0-	-269	-0-	214	1	540	2	N	-0-					-0-
*11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	360	1	735	2	N	-0-					-0-
*12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	403	1	635	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,492 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	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	72	1	1165	2	N	-0-					8
02	1008	N	788	-0-	-220	-0-	37	1	751	2	N	-0-					8
03	1178	N	894	-0-	-284	-0-	37	1	857	2	N	-0-					8
04	1200	N	770	-0-	-430	-0-	29	1	741	2	N	-0-					8
05	868	N	443	-0-	-425	-0-	17	1	426	2	N	-0-					8
06	870	N	182	-0-	-688	-0-	7	1	175	2	N	-0-					8
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	45	1	987	2	N	-0-					8
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	49	1	1087	2	N	-0-					8
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	45	1	969	2	N	-0-					8
10	1023	N	622	-0-	-401	-0-	27	1	595	2	N	-0-					8
11	1110	N	800	-0-	-310	-0-	35	1	765	2	N	-0-					8
*12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	57	1	1297	2	N	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 10,272 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	31	N	22	-0-	-9	-0-	9	1	13	2	N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	16	1	21	2	N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	25	1	32	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	23	-0-	-37	-0-	8	1	15	2	N	-0-					-0-
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	20	1	32	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 191 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	997	N	997	-0-	-0-	-0-	60	1	937	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	526	-0-	-510	-0-	25	1	501	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	779	-0-	-337	-0-	33	1	746	2	N	-0-					-0-
04	960	N	506	-0-	-454	-0-	20	1	486	2	N	-0-					-0-
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	27	1	650	2	N	-0-					-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	32	1	721	2	N	-0-					-0-
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	40	1	860	2	N	-0-					-0-
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	39	1	834	2	N	-0-					-0-
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	37	1	761	2	N	-0-					-0-
10	899	N	787	-0-	-112	-0-	35	1	752	2	N	-0-					-0-
11	840	N	820	-0-	-20	-0-	37	1	783	2	N	-0-					-0-
12	837	N	796	-0-	-41	-0-	35	1	761	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,212 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CLOUDT "A" WELL #: 6201 RRCID -> 188916 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4777 - 4815

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI 128 WELL #: 3 RRCID -> 192932 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4860 - 6050

01	1333	N	1286	-0-	-47	-0-	78	1	1208	2	N	-0-					-0-
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	74	1	1498	2	N	-0-					-0-
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	72	1	1601	2	N	-0-					-0-
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	60	1	1477	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1505	-0-	-231	-0-	61	1	1444	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1614	-0-	-6	-0-	69	1	1545	2	N	-0-					-0-
07	1581	N	1568	-0-	-13	-0-	71	1	1497	2	N	-0-					-0-
08	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	73	1	1559	2	N	-0-					-0-
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	65	1	1324	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1433	-0-	-148	-0-	65	1	1368	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1324	-0-	-266	-0-	60	1	1264	2	N	-0-					-0-
*12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	64	1	1401	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	682	N	639	-0-	-43	-0-	39	1	600	2	N	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	36	1	726	2	N	-0-					-0-
03	744	N	722	-0-	-22	-0-	31	1	691	2	N	-0-					-0-
04	630	N	485	-0-	-145	-0-	20	1	465	2	N	-0-					-0-
05	837	N	754	-0-	-83	-0-	30	1	724	2	N	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	31	1	676	2	N	-0-					-0-
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	38	1	809	2	N	-0-					-0-
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	34	1	719	2	N	-0-					-0-
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	53	1	1102	2	N	-0-					-0-
10	837	N	708	-0-	-129	-0-	32	1	676	2	N	-0-					-0-
11	720	N	587	-0-	-133	-0-	27	1	560	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	589	-0-	-620	-0-	26	1	563	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	682	N	480	-0-	-202	-0-	28	1	452	2	N	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	25	1	540	2	N	-0-					-0-
03	589	N	562	-0-	-27	-0-	22	1	540	2	N	-0-					-0-
04	450	N	429	-0-	-21	-0-	16	1	413	2	N	-0-					-0-
05	620	N	509	-0-	-111	-0-	19	1	490	2	N	-0-					-0-
06	540	N	533	-0-	-7	-0-	22	1	511	2	N	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	24	1	530	2	N	-0-					-0-
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	29	1	649	2	N	-0-					-0-
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	28	1	602	2	N	-0-					-0-
10	558	N	477	-0-	-81	-0-	20	1	457	2	N	-0-					-0-
11	660	N	510	-0-	-150	-0-	22	1	488	2	N	-0-					-0-
12	651	N	492	-0-	-159	-0-	20	1	472	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	83	1	1113	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	783	-0-	-365	-0-	45	1	738	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	657	-0-	-552	-0-	28	1	629	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	454	-0-	-716	-0-	21	1	433	2	N	-0-					-0-
05	868	N	816	-0-	-52	-0-	42	1	774	2	N	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	41	1	773	2	N	-0-					-0-
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	56	1	1108	2	N	-0-					-0-
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	58	1	1108	2	N	-0-					-0-
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	47	1	849	2	N	-0-					-0-
*10	1178	N	868	-0-	-310	-0-	44	1	824	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	439	-0-	-701	-0-	24	1	415	2	N	-0-					-0-
12	930	N	1	-0-	-929	-0-	1	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	620	X	523	-0-	-97	-0-	30	1	493	2	N	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	25	1	530	2	N	-0-					-0-
03	558	N	469	-0-	-89	-0-	19	1	450	2	N	-0-					-0-
04	510	N	398	-0-	-112	-0-	14	1	384	2	N	-0-					-0-
05	620	N	460	-0-	-160	-0-	17	1	443	2	N	-0-					-0-
06	450	N	213	-0-	-237	-0-	9	1	204	2	N	-0-					-0-
07	403	N	165	-0-	-238	-0-	7	1	158	2	N	-0-					-0-
08	465	N	202	-0-	-263	-0-	9	1	193	2	N	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	2	N	-0-					-0-
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	2	N	-0-					-0-
*11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	2	N	-0-					-0-
12	248	N	189	-0-	-59	-0-	8	1	181	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,953 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	434	N	395	-0-	-39	-0-	23	1	372	2	N	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	18	1	388	2	N	-0-					-0-
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	15	1	355	2	N	-0-					-0-
04	390	N	356	-0-	-34	-0-	13	1	343	2	N	-0-					-0-
05	465	N	299	-0-	-166	-0-	11	1	288	2	N	-0-					-0-
06	360	N	289	-0-	-71	-0-	12	1	277	2	N	-0-					-0-
07	372	N	262	-0-	-110	-0-	11	1	251	2	N	-0-					-0-
08	310	N	204	-0-	-106	-0-	9	1	195	2	N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	2	N	-0-					-0-
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	13	1	300	2	N	-0-					-0-
*11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	14	1	326	2	N	-0-					-0-
*12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	14	1	315	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	930	N	851	-0-	-79	-0-	49	1	802	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	739	-0-	-297	-0-	33	1	706	2	N	-0-					-0-
03	992	N	788	-0-	-204	-0-	31	1	757	2	N	-0-					-0-
04	810	N	646	-0-	-164	-0-	24	1	622	2	N	-0-					-0-
05	806	N	716	-0-	-90	-0-	28	1	688	2	N	-0-					-0-
06	750	N	585	-0-	-165	-0-	25	1	560	2	N	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	38	1	851	2	N	-0-					-0-
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	34	1	772	2	N	-0-					-0-
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	38	1	829	2	N	-0-					-0-
10	899	N	764	-0-	-135	-0-	34	1	730	2	N	-0-					-0-
*11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	36	1	796	2	N	-0-					-0-
12	899	N	594	-0-	-305	-0-	25	1	569	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,077 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	1333	N	1209	-0-	-124	-0-	72	1	1137	2	N	-0-			-0-
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	52	1	1046	2	N	-0-			-0-
03	1302	N	1219	-0-	-83	-0-	51	1	1168	2	N	-0-			-0-
04	1170	N	946	-0-	-224	-0-	37	1	909	2	N	-0-			-0-
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	53	1	1240	2	N	-0-			-0-
06	1170	N	1069	-0-	-101	-0-	46	1	1023	2	N	-0-			-0-
07	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	69	1	1457	2	N	-0-			-0-
08	1302	N	1273	-0-	-29	-0-	57	1	1216	2	N	-0-			-0-
09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	59	1	1227	2	N	-0-			-0-
10	1519	N	981	-0-	-538	-0-	45	1	936	2	N	-0-			-0-
*11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	57	1	1216	2	N	-0-			-0-
12	1333	N	1211	-0-	-122	-0-	52	1	1159	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 14,384 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	682	N	642	-0-	-40	-0-	45	1	597	2	N	-0-			-0-
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	49	1	806	2	N	-0-			-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	37	1	824	2	N	-0-			-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	34	1	693	2	N	-0-			-0-
05	961	N	758	-0-	-203	-0-	39	1	719	2	N	-0-			-0-
06	840	N	736	-0-	-104	-0-	36	1	700	2	N	-0-			-0-
07	744	N	630	-0-	-114	-0-	30	1	600	2	N	-0-			-0-
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	45	1	853	2	N	-0-			-0-
09	837	N	837	-0-	-0-	-0-	43	1	794	2	N	-0-			-0-
*10	620	N	545	-0-	-75	-0-	28	1	517	2	N	-0-			-0-
11	870	N	455	-0-	-415	-0-	24	1	431	2	N	-0-			-0-
12	868	N	461	-0-	-407	-0-	25	1	436	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1829	N	1639	-0-	-190	-0-	98	1	1541	2	N	-0-			-0-
02	1540	N	1434	-0-	-106	-0-	68	1	1366	2	N	-0-			-0-
03	1798	N	1414	-0-	-384	-0-	60	1	1354	2	N	-0-			-0-
04	1590	N	978	-0-	-612	-0-	38	1	940	2	N	-0-			-0-
05	1581	N	1407	-0-	-174	-0-	57	1	1350	2	N	-0-			-0-
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	64	1	1414	2	N	-0-			-0-
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	76	1	1628	2	N	-0-			-0-
08	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	78	1	1665	2	N	-0-			-0-
09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	60	1	1243	2	N	-0-			-0-
10	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	74	1	1540	2	N	-0-			-0-
11	1680	N	1538	-0-	-142	-0-	69	1	1469	2	N	-0-			-0-
*12	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	75	1	1638	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 17,965 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GENINI WELL #: 3708 RRCID -> 200734 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5246 - 6261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	194	-0-	-54	-0-	11	1	180	2	N	3	3	1			2
							3	9									
02	168	N	116	-0-	-52	-0-	5	1	108	2	N	3	3	1			2
							3	9									
03	186	N	128	-0-	-58	-0-	5	1	120	2	N	3	3	1			2
							3	9									
04	180	N	119	-0-	-61	-0-	4	1	112	2	N	3	3	1			2
							3	9									
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	4	1	108	2	N	4	3	1			3
							4	9									
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	N	2	4	1			1
							2	9									
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	2	N	-0-					1
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	136	2	N	2	2	1			1
							2	9									
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	1					2
							1	9									
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	170	2	N	3	3	1			2
							3	9									
*11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	160	2	N	3	3	1			2
							3	9									
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	3	3	1			2

TOTAL GAS PROD: 1,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

GENINI WELL #: 3807 RRCID -> 200736 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 5094 - 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	961	N	858	-0-	-103	-0-	49	1	800	2	N	8	7	1			5
							9	9									
02	840	N	760	-0-	-80	-0-	34	1	718	2	N	7	7	1			5
							8	9									
03	961	N	914	-0-	-47	-0-	36	1	869	2	N	8	7	1			6
							9	9									
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	30	1	808	2	N	7	7	1			6
							8	9									
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	32	1	808	2	N	5	7	1			4
							6	9									
06	870	N	814	-0-	-56	-0-	33	1	781	2	N	-0-	4	1			-0-
07	868	N	787	-0-	-81	-0-	33	1	754	2	N	-0-					-0-
08	837	N	719	-0-	-118	-0-	31	1	688	2	N	-0-					-0-
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	29	1	637	2	N	1					1
							1	9									
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	39	1	864	2	N	5	3	1			3
							6	9									
*11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	34	1	772	2	N	9	7	1			5
							10	9									
*12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	33	1	784	2	N	8	8	1			5
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 9,762 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	1023	N	818	-0-	-205	-0-	47	1	771	2	N	-0-					-0-
02	980	N	671	-0-	-309	-0-	30	1	641	2	N	-0-					-0-
03	744	N	703	-0-	-41	-0-	29	1	674	2	N	-0-					-0-
04	780	N	658	-0-	-122	-0-	24	1	634	2	N	-0-					-0-
05	744	N	637	-0-	-107	-0-	24	1	613	2	N	-0-					-0-
06	690	N	647	-0-	-43	-0-	27	1	620	2	N	-0-					-0-
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	39	1	853	2	N	-0-					-0-
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	33	1	736	2	N	-0-					-0-
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	34	1	723	2	N	-0-					-0-
10	899	N	863	-0-	-36	-0-	38	1	825	2	N	-0-					-0-
*11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	37	1	814	2	N	-0-					-0-
12	775	N	711	-0-	-64	-0-	29	1	682	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,977 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	775	N	659	-0-	-116	-0-	38	1	621	2	N	-0-					-0-
02	644	N	576	-0-	-68	-0-	26	1	550	2	N	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	30	1	699	2	N	-0-					-0-
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	32	1	814	2	N	-0-					-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	26	1	636	2	N	-0-					-0-
06	720	N	530	-0-	-190	-0-	21	1	509	2	N	-0-					-0-
07	868	N	694	-0-	-174	-0-	29	1	665	2	N	-0-					-0-
08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	33	1	731	2	N	-0-					-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	26	1	578	2	N	-0-					-0-
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	33	1	719	2	N	-0-					-0-
11	750	N	522	-0-	-228	-0-	22	1	500	2	N	-0-					-0-
12	620	N	533	-0-	-87	-0-	22	1	511	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,871 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	1209	N	990	-0-	-219	-0-	58	1	932	2	N	-0-					-0-
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	44	1	924	2	N	-0-					-0-
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	47	1	1104	2	N	-0-					-0-
04	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	40	1	1042	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	47	1	1162	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	834	-0-	-276	-0-	35	1	799	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	792	-0-	-324	-0-	35	1	757	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	723	-0-	-486	-0-	32	1	691	2	N	-0-					-0-
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	30	1	644	2	N	-0-					-0-
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	44	1	974	2	N	-0-					-0-
*11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	46	1	1027	2	N	-0-					-0-
*12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	38	1	863	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	611	N	611	-0-	-0-	-0-	35	1	576	2	N	-0-					-0-
02	504	N	318	-0-	-186	-0-	14	1	304	2	N	-0-					-0-
03	589	N	337	-0-	-252	-0-	13	1	324	2	N	-0-					-0-
04	600	N	328	-0-	-272	-0-	12	1	316	2	N	-0-					-0-
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	14	1	352	2	N	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	16	1	379	2	N	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	26	1	558	2	N	-0-					-0-
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	24	1	557	2	N	-0-					-0-
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	26	1	536	2	N	-0-					-0-
10	589	N	486	-0-	-103	-0-	21	1	465	2	N	-0-					-0-
11	570	N	434	-0-	-136	-0-	18	1	416	2	N	-0-					-0-
12	589	N	444	-0-	-145	-0-	18	1	426	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,446 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	855	N	855	-0-	-0-	-0-	60	1	795	2	N	-0-					-0-
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	51	1	845	2	N	-0-					-0-
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	43	1	968	2	N	-0-					-0-
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	44	1	895	2	N	-0-					-0-
05	992	N	959	-0-	-33	-0-	50	1	909	2	N	-0-					-0-
06	990	N	901	-0-	-89	-0-	45	1	856	2	N	-0-					-0-
07	961	N	771	-0-	-190	-0-	37	1	734	2	N	-0-					-0-
08	961	N	850	-0-	-111	-0-	42	1	808	2	N	-0-					-0-
09	902	N	902	-0-	-0-	-0-	47	1	855	2	N	-0-					-0-
*10	775	N	676	-0-	-99	-0-	34	1	642	2	N	-0-					-0-
11	810	N	694	-0-	-116	-0-	37	1	657	2	N	-0-					-0-
12	930	N	720	-0-	-210	-0-	38	1	682	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					1
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					1
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					1
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					1
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					1
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			N	-0-					1
07	124	N	49	-0-	-75	-0-	49	2			N	-0-					1
08	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	2			N	-0-					1
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					1
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					1
*11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					1
12	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CARTA 113 WELL #: 5 RRCID -> 205236 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5738 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	56	1 1 9	913	2	N	1	1	1			1
02	980	N	693	-0-	-287	-0-	31	1 1 9	661	2	N	1	1	1			1
03	1054	N	786	-0-	-268	-0-	32	1 1 9	753	2	N	1	1	1			1
04	930	N	779	-0-	-151	-0-	28	1 1 9	750	2	N	1	1	1			1
05	775	N	730	-0-	-45	-0-	27	1 1 9	702	2	N	1	1	1			1
06	750	N	708	-0-	-42	-0-	29	1	679	2	N	-0-	1	1			-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	37	1	835	2	N	-0-					-0-
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	35	1	785	2	N	-0-					-0-
09	799	N	799	-0-	-0-	-0-	35	1	764	2	N	-0-					-0-
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	38	1 2 9	853	2	N	2	1	1			1
*11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	42	1 2 9	958	2	N	2	2	1			1
*12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	39	1 2 9	914	2	N	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 10,007 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	744	N	710	-0-	-34	-0-	40	1	655	2	N	14	13	1			9
							15	9									
02	728	N	600	-0-	-128	-0-	26	1	559	2	N	14	13	1			10
							15	9									
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	36	1	863	2	N	16	14	1			12
							18	9									
04	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	40	1	1068	2	N	13	14	1			11
							14	9									
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	36	1	925	2	N	15	15	1			11
							17	9									
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	39	1	931	2	N	-0-	11	1			-0-
07	1147	N	975	-0-	-172	-0-	41	1	934	2	N	-0-					-0-
08	992	N	959	-0-	-33	-0-	40	1	896	2	N	21	5	1			16
							23	9									
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	34	1	746	2	N	4					20
							4	9									
10	961	N	622	-0-	-339	-0-	26	1	581	2	N	14	26	1			8
							15	9									
11	930	N	569	-0-	-361	-0-	23	1	527	2	N	17	16	1			9
							19	9									
12	806	N	604	-0-	-202	-0-	24	1	562	2	N	16	15	1			10
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 9,810 TOTAL CONDENSATE PROD: 144

SAWYER 167 WELL #: 12 RRCID -> 205742 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 5631 - 6994

01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	16	1	222	2	N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	2	N	-0-					-0-
03	248	N	220	-0-	-28	-0-	10	1	210	2	N	-0-					-0-
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	10	1	207	2	N	-0-					-0-
05	248	N	170	-0-	-78	-0-	9	1	161	2	N	-0-					-0-
06	210	N	170	-0-	-40	-0-	9	1	161	2	N	-0-					-0-
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	9	1	191	2	N	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	349	2	N	-0-					-0-
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	22	1	409	2	N	-0-					-0-
*10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	N	-0-					-0-
11	360	N	215	-0-	-145	-0-	11	1	204	2	N	-0-					-0-
12	434	N	248	-0-	-186	-0-	13	1	235	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,954 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GENINI WELL #: 3313 RRCID -> 205885 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5444 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	535	N	535	-0-	-0-	-0-	30	1	495	2	N	9	8	1			6
							10	9									
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	32	1	669	2	N	8	8	1			6
							9	9									
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	31	1	734	2	N	9	8	1			7
							10	9									
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	29	1	765	2	N	8	8	1			7
							9	9									
05	775	N	767	-0-	-8	-0-	29	1	729	2	N	8	9	1			6
							9	9									
06	750	N	721	-0-	-29	-0-	29	1	692	2	N	-0-	6	1			-0-
07	837	N	608	-0-	-229	-0-	26	1	582	2	N	-0-					-0-
08	775	N	617	-0-	-158	-0-	26	1	591	2	N	-0-					-0-
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	27	1	581	2	N	1					1
							1	9									
10	620	N	523	-0-	-97	-0-	22	1	495	2	N	5	3	1			3
							6	9									
11	600	N	480	-0-	-120	-0-	20	1	450	2	N	9	7	1			5
							10	9									
12	620	N	495	-0-	-125	-0-	20	1	466	2	N	8	8	1			5
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 7,643 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

GENINI WELL #: 3312 RRCID -> 205935 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5445 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	43	1	713	2	N	11	11	1			7
							12	9									
02	616	N	574	-0-	-42	-0-	25	1	536	2	N	12	11	1			8
							13	9									
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	28	1	674	2	N	13	11	1			10
							14	9									
04	750	N	627	-0-	-123	-0-	22	1	596	2	N	8	11	1			7
							9	9									
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	27	1	694	2	N	-0-	7	1			-0-
06	690	N	564	-0-	-126	-0-	23	1	541	2	N	-0-					-0-
07	651	N	628	-0-	-23	-0-	27	1	601	2	N	-0-					-0-
08	713	N	678	-0-	-35	-0-	29	1	649	2	N	-0-					-0-
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	30	1	653	2	N	2					2
							2	9									
10	620	N	598	-0-	-22	-0-	25	1	565	2	N	7	5	1			4
							8	9									
11	660	N	564	-0-	-96	-0-	23	1	531	2	N	9	8	1			5
							10	9									
12	713	N	650	-0-	-63	-0-	26	1	615	2	N	8	8	1			5
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 7,773 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	279	N	278	-0-	-1	-0-	19	1	259	2	N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	280	2	N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	14	1	322	2	N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	2	N	-0-					-0-
05	341	N	334	-0-	-7	-0-	18	1	316	2	N	-0-					-0-
06	330	N	315	-0-	-15	-0-	15	1	300	2	N	-0-					-0-
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	20	1	397	2	N	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	21	1	386	2	N	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	21	1	376	2	N	-0-					-0-
*10	403	N	263	-0-	-140	-0-	13	1	250	2	N	-0-					-0-
11	390	N	210	-0-	-180	-0-	11	1	199	2	N	-0-					-0-
12	403	N	212	-0-	-191	-0-	11	1	201	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,782 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3809 RRCID -> 206128 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4921 - 6273

01	541	N	541	-0-	-0-	-0-	31	1	509	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	25	1	536	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	26	1	630	2	N	1	1	1			1
							1	9									
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	20	1	535	2	N	1	1	1			1
							1	9									
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	24	1	624	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	630	N	510	-0-	-120	-0-	21	1	489	2	N	-0-	1	1			-0-
07	589	N	533	-0-	-56	-0-	23	1	510	2	N	-0-					-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	28	1	625	2	N	-0-					-0-
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	33	1	722	2	N	-0-					-0-
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	23	1	523	2	N	2	1	1			1
							2	9									
11	630	N	441	-0-	-189	-0-	19	1	420	2	N	2	2	1			1
							2	9									
12	775	N	478	-0-	-297	-0-	19	1	457	2	N	2	2	1			1
							2	9									

TOTAL GAS PROD: 6,883 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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(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	949	-0-	-43	-0-	54	1	886	2	N	8	7	1			5
							9	9									
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	42	1	875	2	N	7	7	1			5
							8	9									
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	38	1	918	2	N	8	7	1			6
							9	9									
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	35	1	941	2	N	7	7	1			6
							8	9									
05	1023	N	918	-0-	-105	-0-	34	1	878	2	N	5	7	1			4
							6	9									
06	930	N	879	-0-	-51	-0-	36	1	843	2	N	-0-	4	1			-0-
07	1023	N	815	-0-	-208	-0-	35	1	780	2	N	-0-					-0-
08	930	N	619	-0-	-311	-0-	26	1	593	2	N	-0-					-0-
09	883	N	883	-0-	-0-	-0-	39	1	844	2	N	-0-					-0-
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	36	1	808	2	N	7	3	1			4
							8	9									
*11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	30	1	675	2	N	9	8	1			5
							10	9									
12	899	N	764	-0-	-135	-0-	31	1	724	2	N	8	8	1			5
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 10,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

SAWYER 167 WELL #: 10 RRCID -> 206169 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6036 - 7081

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	564	-0-	-273	-0-	39	1	525	2	N	-0-					-0-
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	38	1	636	2	N	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	30	1	663	2	N	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	28	1	578	2	N	-0-					-0-
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	46	1	852	2	N	-0-					-0-
06	660	N	596	-0-	-64	-0-	30	1	566	2	N	-0-					-0-
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	42	1	849	2	N	-0-					-0-
08	899	N	859	-0-	-40	-0-	43	1	816	2	N	-0-					-0-
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	41	1	746	2	N	-0-					-0-
*10	899	N	657	-0-	-242	-0-	33	1	624	2	N	-0-					-0-
11	840	N	353	-0-	-487	-0-	19	1	334	2	N	-0-					-0-
12	806	N	524	-0-	-282	-0-	28	1	496	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 167 WELL #: 13 RRCID -> 206170 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5668 - 6986

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	364	N	364	-0-	-0-	-0-	25	1	339	2	N	-0-					-0-
02	336	N	247	-0-	-89	-0-	14	1	233	2	N	-0-					-0-
03	372	N	235	-0-	-137	-0-	10	1	225	2	N	-0-					-0-
04	360	N	227	-0-	-133	-0-	11	1	216	2	N	-0-					-0-
05	279	N	238	-0-	-41	-0-	12	1	226	2	N	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	11	1	214	2	N	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	12	1	234	2	N	-0-					-0-
08	248	N	210	-0-	-38	-0-	11	1	199	2	N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	N	-0-					-0-
*10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	14	1	267	2	N	-0-					-0-
*11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	2	N	-0-					-0-
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,002 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	861	N	861	-0-	-0-	-0-	50	1	811	2	N	-0-					-0-
02	784	N	703	-0-	-81	-0-	33	1	670	2	N	-0-					-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	33	1	779	2	N	-0-					-0-
04	840	N	829	-0-	-11	-0-	31	1	798	2	N	-0-					-0-
05	775	N	645	-0-	-130	-0-	24	1	621	2	N	-0-					-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	35	1	816	2	N	-0-					-0-
07	868	N	793	-0-	-75	-0-	35	1	758	2	N	-0-					-0-
08	651	N	541	-0-	-110	-0-	23	1	518	2	N	-0-					-0-
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	27	1	592	2	N	-0-					-0-
10	806	N	616	-0-	-190	-0-	26	1	590	2	N	-0-					-0-
*11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	28	1	631	2	N	-0-					-0-
12	651	N	598	-0-	-53	-0-	25	1	573	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,527 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	403	N	324	-0-	-79	-0-	23	1	301	2	N	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	35	1	575	2	N	-0-					-0-
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	31	1	700	2	N	-0-					-0-
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	36	1	729	2	N	-0-					-0-
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	43	1	789	2	N	-0-					-0-
06	720	N	637	-0-	-83	-0-	32	1	605	2	N	-0-					-0-
07	806	N	668	-0-	-138	-0-	32	1	636	2	N	-0-					-0-
08	837	N	813	-0-	-24	-0-	40	1	773	2	N	-0-					-0-
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	37	1	673	2	N	-0-					-0-
*10	682	N	291	-0-	-391	-0-	15	1	276	2	N	-0-					-0-
11	780	N	336	-0-	-444	-0-	18	1	318	2	N	-0-					-0-
12	744	N	419	-0-	-325	-0-	23	1	396	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,136 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	1023	N	939	-0-	-84	-0-	55	1	884	2	N	-0-					-0-
02	924	N	916	-0-	-8	-0-	42	1	874	2	N	-0-					-0-
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	42	1	985	2	N	-0-					-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	35	1	905	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	864	-0-	-159	-0-	34	1	830	2	N	-0-					-0-
06	990	N	892	-0-	-98	-0-	37	1	855	2	N	-0-					-0-
07	961	N	952	-0-	-9	-0-	41	1	911	2	N	-0-					-0-
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	45	1	990	2	N	-0-					-0-
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	39	1	824	2	N	-0-					-0-
10	961	N	943	-0-	-18	-0-	41	1	902	2	N	-0-					-0-
11	990	N	861	-0-	-129	-0-	37	1	824	2	N	-0-					-0-
12	899	N	875	-0-	-24	-0-	37	1	838	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,107 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	613	N	613	-0-	-0-	-0-	35	1	578	2	N	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	30	1	604	2	N	-0-					-0-
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	27	1	637	2	N	-0-					-0-
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	28	1	726	2	N	-0-					-0-
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	31	1	771	2	N	-0-					-0-
06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	30	1	701	2	N	-0-					-0-
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	34	1	754	2	N	-0-					-0-
08	806	N	747	-0-	-59	-0-	32	1	715	2	N	-0-					-0-
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	33	1	694	2	N	-0-					-0-
10	775	N	528	-0-	-247	-0-	23	1	505	2	N	-0-					-0-
11	720	N	570	-0-	-150	-0-	24	1	546	2	N	-0-					-0-
12	744	N	597	-0-	-147	-0-	24	1	573	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,155 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	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	75	1	1213	2	N	-0-					-0-
02	924	N	798	-0-	-126	-0-	37	1	761	2	N	-0-					-0-
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	38	1	883	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	751	-0-	-509	-0-	28	1	723	2	N	-0-					-0-
05	899	N	761	-0-	-138	-0-	30	1	731	2	N	-0-					-0-
06	900	N	734	-0-	-166	-0-	31	1	703	2	N	-0-					-0-
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	37	1	818	2	N	-0-					-0-
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	38	1	850	2	N	-0-					-0-
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	41	1	874	2	N	-0-					-0-
10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	42	1	919	2	N	-0-					-0-
*11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	44	1	964	2	N	-0-					-0-
*12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	47	1	1087	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,014 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	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	83	1	1339	2	N	-0-					-0-
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	58	1	1220	2	N	-0-					-0-
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	52	1	1228	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1124	-0-	-256	-0-	42	1	1082	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1278	-0-	-148	-0-	49	1	1229	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1229	-0-	-1	-0-	51	1	1178	2	N	-0-					-0-
07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	57	1	1258	2	N	-0-					-0-
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	62	1	1384	2	N	-0-					-0-
09	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	58	1	1247	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1148	-0-	-154	-0-	50	1	1098	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	957	-0-	-453	-0-	42	1	915	2	N	-0-					-0-
12	1364	N	1031	-0-	-333	-0-	43	1	988	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	774	N	774	-0-	-0-	-0-	44	1	730	2	N	-0-			-0-
02	840	N	664	-0-	-176	-0-	30	1	634	2	N	-0-			-0-
03	806	N	476	-0-	-330	-0-	19	1	457	2	N	-0-			-0-
04	750	N	747	-0-	-3	-0-	28	1	719	2	N	-0-			-0-
05	744	N	673	-0-	-71	-0-	26	1	647	2	N	-0-			-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	27	1	628	2	N	-0-			-0-
07	775	N	514	-0-	-261	-0-	22	1	492	2	N	-0-			-0-
08	682	N	165	-0-	-517	-0-	7	1	158	2	N	-0-			-0-
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	-0-			-0-
10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	26	1	592	2	N	-0-			-0-
*11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	32	1	695	2	N	-0-			-0-
*12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	29	1	665	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,788 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	682	N	670	-0-	-12	-0-	38	1	632	2	N	-0-			-0-
02	588	N	440	-0-	-148	-0-	20	1	420	2	N	-0-			-0-
03	682	N	509	-0-	-173	-0-	20	1	489	2	N	-0-			-0-
04	660	N	470	-0-	-190	-0-	17	1	453	2	N	-0-			-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	19	1	483	2	N	-0-			-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	20	1	464	2	N	-0-			-0-
07	496	N	471	-0-	-25	-0-	20	1	451	2	N	-0-			-0-
08	496	N	419	-0-	-77	-0-	18	1	401	2	N	-0-			-0-
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	18	1	398	2	N	-0-			-0-
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	22	1	499	2	N	-0-			-0-
*11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	23	1	526	2	N	-0-			-0-
12	434	N	399	-0-	-35	-0-	16	1	383	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,850 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	829	N	829	-0-	-0-	-0-	49	1	780	2	N	-0-			-0-
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	38	1	795	2	N	-0-			-0-
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	31	1	715	2	N	-0-			-0-
04	810	N	642	-0-	-168	-0-	23	1	619	2	N	-0-			-0-
05	930	N	808	-0-	-122	-0-	31	1	777	2	N	-0-			-0-
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	30	1	696	2	N	-0-			-0-
07	651	N	628	-0-	-23	-0-	27	1	601	2	N	-0-			-0-
08	806	N	756	-0-	-50	-0-	33	1	723	2	N	-0-			-0-
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	22	1	472	2	N	-0-			-0-
10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	27	1	595	2	N	-0-			-0-
*11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	35	1	758	2	N	-0-			-0-
*12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	31	1	692	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 8,600 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	1333	N	1309	-0-	-24	-0-	76	1	1233	2	N	-0-			-0-
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	58	1	1217	2	N	-0-			-0-
03	1519	N	1221	-0-	-298	-0-	50	1	1171	2	N	-0-			-0-
04	1260	N	1197	-0-	-63	-0-	44	1	1153	2	N	-0-			-0-
05	1426	N	1082	-0-	-344	-0-	42	1	1040	2	N	-0-			-0-
06	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	46	1	1079	2	N	-0-			-0-
07	1240	N	781	-0-	-459	-0-	34	1	747	2	N	-0-			-0-
08	1085	N	699	-0-	-386	-0-	30	1	669	2	N	-0-			-0-
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	27	1	578	2	N	-0-			-0-
10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	50	1	1107	2	N	-0-			-0-
*11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	55	1	1210	2	N	-0-			-0-
*12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	65	1	1482	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,263 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	713	N	360	-0-	-353	-0-	21	1	339	2	N	-0-			-0-
02	784	N	225	-0-	-559	-0-	10	1	215	2	N	-0-			-0-
03	310	N	252	-0-	-58	-0-	10	1	242	2	N	-0-			-0-
04	360	N	246	-0-	-114	-0-	9	1	237	2	N	-0-			-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	9	1	239	2	N	-0-			-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	10	1	238	2	N	-0-			-0-
07	248	N	173	-0-	-75	-0-	7	1	166	2	N	-0-			-0-
08	248	N	177	-0-	-71	-0-	7	1	170	2	N	-0-			-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	2	N	-0-			-0-
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	2	N	-0-			-0-
*11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	2	N	-0-			-0-
*12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	14	1	328	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,132 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	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	198	1	848	2	N	-0-			-0-
02	924	N	507	-0-	-417	-0-	130	1	377	2	N	-0-			-0-
03	899	N	490	-0-	-409	-0-	123	1	367	2	N	-0-			-0-
04	1020	N	372	-0-	-648	-0-	93	1	279	2	N	-0-			-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	171	1	511	2	N	-0-			-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	137	1	424	2	N	-0-			-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	132	1	406	2	N	-0-			-0-
08	682	N	561	-0-	-121	-0-	127	1	434	2	N	-0-			-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	170	1	467	2	N	-0-			-0-
*10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	172	1	601	2	N	-0-			-0-
*11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	145	1	499	2	N	-0-			-0-
*12	689	N	689	-0-	-0-	-0-	160	1	529	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	59	1	951	2	N	-0-			-0-
02	1036	N	647	-0-	-389	-0-	29	1	618	2	N	-0-			-0-
03	992	N	703	-0-	-289	-0-	28	1	675	2	N	-0-			-0-
04	990	N	754	-0-	-236	-0-	27	1	727	2	N	-0-			-0-
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	30	1	749	2	N	-0-			-0-
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	33	1	770	2	N	-0-			-0-
07	775	N	757	-0-	-18	-0-	33	1	724	2	N	-0-			-0-
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	43	1	959	2	N	-0-			-0-
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	41	1	871	2	N	-0-			-0-
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	43	1	934	2	N	-0-			-0-
11	960	N	937	-0-	-23	-0-	41	1	896	2	N	-0-			-0-
*12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	46	1	1061	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 10,388 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	186	N	178	-0-	-8	-0-	10	1	168	2	N	-0-			7
02	140	N	86	-0-	-54	-0-	4	1	82	2	N	-0-			7
03	186	N	94	-0-	-92	-0-	4	1	90	2	N	-0-			7
04	180	N	82	-0-	-98	-0-	3	1	79	2	N	-0-			7
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	3	1	77	2	N	-0-			7
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	3	1	67	2	N	-0-			7
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	N	-0-			7
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	N	-0-			7
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	2	N	-0-			7
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	4	1	91	2	N	-0-			7
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	4	1	89	2	N	-0-			7
12	124	N	65	-0-	-59	-0-	3	1	62	2	N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 1,219 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	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	75	1	1210	2	N	-0-			7
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	52	1	1074	2	N	-0-			7
03	1240	N	922	-0-	-318	-0-	38	1	884	2	N	-0-			7
04	1230	N	861	-0-	-369	-0-	32	1	829	2	N	-0-			7
05	1240	N	878	-0-	-362	-0-	33	1	845	2	N	-0-			7
06	900	N	825	-0-	-75	-0-	34	1	791	2	N	-0-			7
07	899	N	840	-0-	-59	-0-	37	1	803	2	N	-0-			7
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	38	1	840	2	N	-0-			7
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	33	1	704	2	N	-0-			7
10	837	N	833	-0-	-4	-0-	37	1	796	2	N	-0-			7
*11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	39	1	862	2	N	-0-			7
12	775	N	617	-0-	-158	-0-	26	1	591	2	N	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 10,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	2232	N	2227	-0-	-5	-0-	129	1	2098	2	N	-0-			-0-
02	2016	N	1238	-0-	-778	-0-	57	1	1181	2	N	-0-			-0-
03	2108	N	1459	-0-	-649	-0-	59	1	1400	2	N	-0-			-0-
04	2160	N	1387	-0-	-773	-0-	51	1	1336	2	N	-0-			-0-
05	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	50	1	1259	2	N	-0-			-0-
06	1410	N	1174	-0-	-236	-0-	49	1	1125	2	N	-0-			-0-
07	1426	N	1424	-0-	-2	-0-	62	1	1362	2	N	-0-			-0-
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	61	1	1370	2	N	-0-			-0-
09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	65	1	1384	2	N	-0-			-0-
10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	84	1	1855	2	N	-0-			-0-
*11	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	81	1	1818	2	N	-0-			-0-
*12	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	97	1	2223	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 19,256 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	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	80	1	1299	2	N	-0-			-0-
02	1260	N	957	-0-	-303	-0-	44	1	913	2	N	-0-			-0-
03	1302	N	920	-0-	-382	-0-	38	1	882	2	N	-0-			-0-
04	1320	N	949	-0-	-371	-0-	35	1	914	2	N	-0-			-0-
05	1054	N	930	-0-	-124	-0-	36	1	894	2	N	-0-			-0-
06	900	N	850	-0-	-50	-0-	34	1	816	2	N	-0-			-0-
07	992	N	949	-0-	-43	-0-	41	1	908	2	N	-0-			-0-
08	930	N	910	-0-	-20	-0-	39	1	871	2	N	-0-			-0-
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	41	1	873	2	N	-0-			-0-
10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	46	1	1014	2	N	-0-			-0-
*11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	47	1	1023	2	N	-0-			-0-
*12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	63	1	1436	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,387 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	372	N	193	-0-	-179	-0-	11	1	182	2	N	-0-			-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	324	2	N	-0-			-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	13	1	322	2	N	-0-			-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	17	1	463	2	N	-0-			-0-
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	13	1	344	2	N	-0-			-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	14	1	327	2	N	-0-			-0-
07	496	N	243	-0-	-253	-0-	10	1	233	2	N	-0-			-0-
08	372	N	91	-0-	-281	-0-	4	1	87	2	N	-0-			-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	2	N	-0-			-0-
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	16	1	356	2	N	-0-			-0-
*11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	335	2	N	-0-			-0-
*12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	12	1	274	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GENINI WELL #: 3711 RRCID -> 210131 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5300 - 6318

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	496	-0-	-31	-0-		28	1 8 9	460	2	N	7	6	1			4
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-		31	1 6 9	667	2	N	5	5	1			4
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-		31	1 8 9	750	2	N	7	6	1			5
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-		21	1 1 9	557	2	N	1	5	1			1
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-		34	1 7 9	864	2	N	6	3	1			4
06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-		47	1 7 9	1115	2	N	6	7	1			3
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-		43	1 2 9	963	2	N	2					5
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-		41	1 11 9	931	2	N	10	8	1			7
09	788	N	788	-0-	-0-	-0-		34	1 1 9	753	2	N	1					8
10	1023	N	529	-0-	-494	-0-		22	1 6 9	501	2	N	5	10	1			3
11	960	N	550	-0-	-410	-0-		23	1 8 9	519	2	N	7	6	1			4
12	806	N	459	-0-	-347	-0-		19	1 7 9	433	2	N	6	6	1			4

TOTAL GAS PROD: 8,959 TOTAL CONDENSATE PROD: 63

GENINI WELL #: 3812 RRCID -> 210132 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4968 - 6315

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	961	N	757	-0-	-204	-0-		43	1 1 9	713	2	N	1	1	1			1
02	812	N	646	-0-	-166	-0-		29	1 1 9	616	2	N	1	1	1			1
03	868	N	740	-0-	-128	-0-		30	1 1 9	709	2	N	1	1	1			1
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-		26	1 1 9	699	2	N	1	1	1			1
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-		31	1 1 9	794	2	N	1	1	1			1
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-		35	1 2 9	814	2	N	2	2	1			1
07	744	N	468	-0-	-276	-0-		19	1 3 9	446	2	N	3					4
08	837	N	554	-0-	-283	-0-		23	1 3 9	528	2	N	3	5	1			2
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-		3	1	65	2	N	-0-					2
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-		28	1 2 9	618	2	N	2	3	1			1
11	540	N	534	-0-	-6	-0-		22	1 2 9	510	2	N	2	2	1			1
*12	485	N	485	-0-	-0-	-0-		20	1 2 9	463	2	N	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,303 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	43	1	703	2	N	15	14	1			9
							17	9									
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	35	1	734	2	N	14	13	1			10
							15	9									
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	31	1	740	2	N	16	14	1			12
							18	9									
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	29	1	755	2	N	13	14	1			11
							14	9									
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	33	1	829	2	N	12	14	1			9
							13	9									
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	29	1	691	2	N	14	16	1			7
							15	9									
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	30	1	674	2	N	22					29
							24	9									
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	30	1	680	2	N	7	31	1			5
							8	9									
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	25	1	524	2	N	4					9
							4	9									
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	30	1	681	2	N	14	15	1			8
							15	9									
*11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	34	1	761	2	N	17	16	1			9
							19	9									
*12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	31	1	731	2	N	17	15	1			11
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 9,064 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

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 (-)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-	17	1	276	2	N	3	3	1			2
							3	9									
02	280	N	231	-0-	-49	-0-	10	1	218	2	N	3	3	1			2
							3	9									
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	18	1	426	2	N	3	3	1			2
							3	9									
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	24	1	651	2	N	3	3	1			2
							3	9									
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	24	1	611	2	N	3	3	1			2
							3	9									
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	26	1	615	2	N	3	4	1			1
							3	9									
07	713	N	318	-0-	-395	-0-	14	1	304	2	N	-0-					1
08	651	N	249	-0-	-402	-0-	10	1	237	2	N	2	2	1			1
							2	9									
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	15	1	337	2	N	1					2
							1	9									
10	310	N	52	-0-	-258	-0-	2	1	47	2	N	3	3	1			2
							3	9									
11	240	N	144	-0-	-96	-0-	6	1	135	2	N	3	3	1			2
							3	9									
12	372	N	89	-0-	-283	-0-	4	1	82	2	N	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 4,139 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CARTA 103 WELL #: 14 RRCID -> 215577 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 4714 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	572	-0-	-203	-0-	33	1	539	2	N	-0-					-0-
02	672	N	589	-0-	-83	-0-	26	1	563	2	N	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	24	1	572	2	N	-0-					-0-
04	768	N	768	-0-	-0-	-0-	29	1	739	2	N	-0-					-0-
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	27	1	677	2	N	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	30	1	703	2	N	-0-					-0-
07	806	N	723	-0-	-83	-0-	31	1	692	2	N	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	31	1	696	2	N	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	31	1	664	2	N	-0-					-0-
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	36	1	780	2	N	-0-					-0-
11	690	N	645	-0-	-45	-0-	27	1	618	2	N	-0-					-0-
12	713	N	613	-0-	-100	-0-	25	1	588	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,181 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARTA 114 WELL #: 12 RRCID -> 215602 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 4889 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-	70	1	1129	2	N	-0-					-0-
02	924	N	858	-0-	-66	-0-	39	1	819	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	781	-0-	-428	-0-	31	1	750	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	668	-0-	-502	-0-	24	1	644	2	N	-0-					-0-
05	961	N	733	-0-	-228	-0-	28	1	705	2	N	-0-					-0-
06	750	N	644	-0-	-106	-0-	26	1	618	2	N	-0-					-0-
07	682	N	660	-0-	-22	-0-	28	1	632	2	N	-0-					-0-
08	744	N	714	-0-	-30	-0-	30	1	684	2	N	-0-					-0-
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	645	2	N	-0-					-0-
10	651	N	513	-0-	-138	-0-	23	1	490	2	N	-0-					-0-
11	690	N	446	-0-	-244	-0-	19	1	427	2	N	-0-					-0-
12	713	N	396	-0-	-317	-0-	16	1	380	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,287 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	729	N	729	-0-	-0-	-0-	41	1	671	2	N	15	14	1			9
							17	9									
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	31	1	657	2	N	14	13	1			10
							15	9									
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	27	1	658	2	N	16	14	1			12
							18	9									
04	720	N	506	-0-	-214	-0-	18	1	474	2	N	13	14	1			11
							14	9									
05	775	N	587	-0-	-188	-0-	21	1	549	2	N	15	15	1			11
							17	9									
06	690	N	591	-0-	-99	-0-	24	1	567	2	N	-0-	11	1			-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	28	1	641	2	N	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	26	1	592	2	N	11	3	1			8
							12	9									
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	26	1	564	2	N	2					10
							2	9									
10	682	N	581	-0-	-101	-0-	24	1	549	2	N	7	13	1			4
							8	9									
11	600	N	571	-0-	-29	-0-	23	1	531	2	N	15	11	1			8
							17	9									
*12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	25	1	589	2	N	17	15	1			10
							19	9									

TOTAL GAS PROD: 7,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GENINI WELL #: 3713 RRCID -> 216786 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5136 - 6361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	47	1	771	2	N	15	14	1			9
							17	9									
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	36	1	756	2	N	14	13	1			10
							15	9									
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	35	1	848	2	N	16	14	1			12
							18	9									
04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	29	1	769	2	N	11	13	1			10
							12	9									
05	899	N	719	-0-	-180	-0-	26	1	673	2	N	18	15	1			13
							20	9									
06	870	N	737	-0-	-133	-0-	29	1	694	2	N	13	19	1			7
							14	9									
07	837	N	730	-0-	-107	-0-	31	1	699	2	N	-0-					7
08	928	N	928	-0-	-0-	-0-	39	1	885	2	N	4	8	1			3
							4	9									
09	818	N	818	-0-	-0-	-0-	36	1	781	2	N	1					4
							1	9									
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	33	1	731	2	N	2	5	1			1
							2	9									
11	900	N	650	-0-	-250	-0-	27	1	613	2	N	9	5	1			5
							10	9									
12	837	N	761	-0-	-76	-0-	31	1	721	2	N	8	8	1			5
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 9,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 111

GENINI WELL #: 3315 RRCID -> 217407 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 5382 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	463	-0-	-219	-0-	26	1	434	2	N	3	3	1			2
							3	9									
02	532	N	473	-0-	-59	-0-	21	1	449	2	N	3	3	1			2
							3	9									
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	27	1	651	2	N	3	3	1			2
							3	9									
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	24	1	634	2	N	3	3	1			2
							3	9									
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	36	1	911	2	N	3	3	1			2
							3	9									
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	27	1	642	2	N	-0-	2	1			-0-
07	682	N	447	-0-	-235	-0-	19	1	428	2	N	-0-					-0-
08	961	N	453	-0-	-508	-0-	19	1	430	2	N	4	1	1			3
							4	9									
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	428	2	N	1					4
							1	9									
10	434	N	410	-0-	-24	-0-	17	1	390	2	N	3	5	1			2
							3	9									
11	450	N	384	-0-	-66	-0-	16	1	365	2	N	3	3	1			2
							3	9									
12	465	N	314	-0-	-151	-0-	13	1	298	2	N	3	3	1			2
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 6,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	20	1	272	2	N	-0-					-0-
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	12	1	204	2	N	-0-					-0-
03	341	N	243	-0-	-98	-0-	10	1	233	2	N	-0-					-0-
04	270	N	225	-0-	-45	-0-	10	1	215	2	N	-0-					-0-
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	12	1	220	2	N	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	N	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	17	1	337	2	N	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	349	2	N	-0-					-0-
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	2	N	-0-					-0-
*10	341	N	247	-0-	-94	-0-	12	1	235	2	N	-0-					-0-
11	360	N	261	-0-	-99	-0-	14	1	247	2	N	-0-					-0-
12	310	N	308	-0-	-2	-0-	16	1	292	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,312 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	744	N	713	-0-	-31	-0-	50	1	663	2	N	-0-					-0-
02	756	N	431	-0-	-325	-0-	25	1	406	2	N	-0-					-0-
03	744	N	473	-0-	-271	-0-	20	1	453	2	N	-0-					-0-
04	690	N	439	-0-	-251	-0-	21	1	418	2	N	-0-					-0-
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	24	1	433	2	N	-0-					-0-
06	450	N	408	-0-	-42	-0-	20	1	388	2	N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	23	1	450	2	N	-0-					-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	31	1	584	2	N	-0-					-0-
09	589	N	589	-0-	-0-	-0-	30	1	559	2	N	-0-					-0-
*10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	33	1	618	2	N	-0-					-0-
11	600	N	530	-0-	-70	-0-	29	1	501	2	N	-0-					-0-
12	620	N	515	-0-	-105	-0-	27	1	488	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,294 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	808	N	808	-0-	-0-	-0-	57	1	751	2	N	-0-					-0-
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	62	1	1022	2	N	-0-					-0-
03	923	N	923	-0-	-0-	-0-	39	1	884	2	N	-0-					-0-
04	915	N	915	-0-	-0-	-0-	42	1	873	2	N	-0-					-0-
05	775	N	496	-0-	-279	-0-	26	1	470	2	N	-0-					-0-
06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	63	1	1205	2	N	-0-					-0-
07	785	N	785	-0-	-0-	-0-	38	1	747	2	N	-0-					-0-
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	32	1	614	2	N	-0-					-0-
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	42	1	761	2	N	-0-					-0-
*10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	47	1	881	2	N	-0-					-0-
*11	835	N	835	-0-	-0-	-0-	44	1	791	2	N	-0-					-0-
*12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	44	1	774	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,309 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	860	N	860	-0-	-0-	-0-	60	1	800	2	N	-0-					-0-
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	53	1	876	2	N	-0-					-0-
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	41	1	896	2	N	-0-					-0-
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	45	1	916	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	987	-0-	-36	-0-	50	1	937	2	N	-0-					-0-
06	900	N	584	-0-	-316	-0-	28	1	556	2	N	-0-					-0-
07	992	N	757	-0-	-235	-0-	37	1	720	2	N	-0-					-0-
08	992	N	645	-0-	-347	-0-	32	1	613	2	N	-0-					-0-
09	811	N	811	-0-	-0-	-0-	42	1	769	2	N	-0-					-0-
*10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	37	1	713	2	N	-0-					-0-
*11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	43	1	765	2	N	-0-					-0-
12	837	N	674	-0-	-163	-0-	36	1	638	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,703 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 170 WELL #: 14 RRCID -> 217623 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 5945 - 6986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	743	-0-	-218	-0-	52	1	691	2	N	-0-					-0-
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	55	1	925	2	N	-0-					-0-
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	57	1	1275	2	N	-0-					-0-
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	59	1	1236	2	N	-0-					-0-
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	74	1	1361	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1229	-0-	-61	-0-	62	1	1167	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	861	-0-	-472	-0-	40	1	821	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1043	-0-	-383	-0-	51	1	992	2	N	-0-					-0-
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	63	1	1138	2	N	-0-					-0-
*10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	44	1	830	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	719	-0-	-301	-0-	38	1	681	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	742	-0-	-498	-0-	40	1	702	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,454 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 145 WELL #: 18 RRCID -> 218013 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 5524 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	429	-0-	-5	-0-	30	1	399	2	N	-0-					-0-
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	33	1	550	2	N	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	25	1	550	2	N	-0-					-0-
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	33	1	670	2	N	-0-					-0-
05	651	N	628	-0-	-23	-0-	32	1	596	2	N	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	32	1	613	2	N	-0-					-0-
07	713	N	466	-0-	-247	-0-	23	1	443	2	N	-0-					-0-
08	620	N	510	-0-	-110	-0-	26	1	484	2	N	-0-					-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	30	1	551	2	N	-0-					-0-
*10	465	N	403	-0-	-62	-0-	20	1	383	2	N	-0-					-0-
11	480	N	392	-0-	-88	-0-	21	1	371	2	N	-0-					-0-
12	589	N	392	-0-	-197	-0-	21	1	371	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	465	N	375	-0-	-90	-0-	26	1	349	2	N	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	30	1	494	2	N	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	25	1	548	2	N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	23	1	469	2	N	-0-					-0-
05	589	N	552	-0-	-37	-0-	28	1	524	2	N	-0-					-0-
06	540	N	507	-0-	-33	-0-	25	1	482	2	N	-0-					-0-
07	496	N	463	-0-	-33	-0-	23	1	440	2	N	-0-					-0-
08	558	N	480	-0-	-78	-0-	24	1	456	2	N	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	27	1	486	2	N	-0-					-0-
*10	465	N	312	-0-	-153	-0-	16	1	296	2	N	-0-					-0-
11	450	N	341	-0-	-109	-0-	18	1	323	2	N	-0-					-0-
12	527	N	337	-0-	-190	-0-	18	1	319	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	988	N	988	-0-	-0-	-0-	69	1	919	2	N	-0-					-0-
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	49	1	815	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	943	-0-	-80	-0-	41	1	902	2	N	-0-					-0-
04	960	N	905	-0-	-55	-0-	42	1	863	2	N	-0-					-0-
05	961	N	899	-0-	-62	-0-	47	1	852	2	N	-0-					-0-
06	900	N	792	-0-	-108	-0-	39	1	753	2	N	-0-					-0-
07	930	N	764	-0-	-166	-0-	37	1	727	2	N	-0-					-0-
08	899	N	758	-0-	-141	-0-	38	1	720	2	N	-0-					-0-
09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	33	1	606	2	N	-0-					-0-
*10	775	N	592	-0-	-183	-0-	30	1	562	2	N	-0-					-0-
11	720	N	692	-0-	-28	-0-	37	1	655	2	N	-0-					-0-
*12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	36	1	629	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	806	N	806	-0-	-0-	-0-	65	1	741	2	N	-0-					-0-
02	616	N	424	-0-	-192	-0-	34	1	390	2	N	-0-					-0-
03	837	N	571	-0-	-266	-0-	36	1	535	2	N	-0-					-0-
04	780	N	447	-0-	-333	-0-	30	1	417	2	N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	35	1	430	2	N	-0-					-0-
06	540	N	418	-0-	-122	-0-	32	1	386	2	N	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	34	1	476	2	N	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	37	1	535	2	N	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	39	1	540	2	N	-0-					-0-
*10	496	N	430	-0-	-66	-0-	29	1	401	2	N	-0-					-0-
*11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	41	1	581	2	N	-0-					-0-
12	589	N	443	-0-	-146	-0-	33	1	410	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	531	N	531	-0-	-0-	-0-	37	1	494	2	N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	32	1	528	2	N	-0-					-0-
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	29	1	639	2	N	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	29	1	597	2	N	-0-					-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	47	1	863	2	N	-0-					-0-
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	49	1	934	2	N	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	32	1	642	2	N	-0-					-0-
08	899	N	630	-0-	-269	-0-	32	1	598	2	N	-0-					-0-
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	35	1	632	2	N	-0-					-0-
*10	682	N	449	-0-	-233	-0-	23	1	426	2	N	-0-					-0-
11	600	N	496	-0-	-104	-0-	26	1	470	2	N	-0-					-0-
12	682	N	558	-0-	-124	-0-	30	1	528	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 122 WELL #: 19 RRCID -> 218672 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5070 - 6125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	643	-0-	-39	-0-	43	1	577	2	N	21	15	1			16
							23	9									
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	68	1	1132	2	N	17	19	1			14
							19	9									
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	52	1	1168	2	N	27	32	1			9
							30	9									
04	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	55	1	1136	2	N	19	12	1			16
							21	9									
05	1364	N	1076	-0-	-288	-0-	54	1	1005	2	N	15	19	1			12
							17	9									
06	1200	N	868	-0-	-332	-0-	42	1	804	2	N	20	25	1			7
							22	9									
07	1240	N	779	-0-	-461	-0-	37	1	728	2	N	13	6	1			14
							14	9									
08	1085	N	997	-0-	-88	-0-	49	1	936	2	N	11	20	1			5
							12	9									
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	41	1	747	2	N	16	13	1			8
							18	9									
*10	775	N	684	-0-	-91	-0-	34	1	635	2	N	14	13	1			9
							15	9									
11	960	N	763	-0-	-197	-0-	39	1	698	2	N	24	20	1			13
							26	9									
12	837	N	641	-0-	-196	-0-	33	1	577	2	N	28	33	1			8
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 10,938 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

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	558	N	456	-0-	-102	-0-	37	1	419	2	N	-0-					-0-
02	504	N	484	-0-	-20	-0-	30	1	454	2	N	-0-					-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	43	1	799	2	N	-0-					-0-
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	45	1	752	2	N	-0-					-0-
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	53	1	808	2	N	-0-					-0-
06	810	N	694	-0-	-116	-0-	41	1	653	2	N	-0-					-0-
07	837	N	424	-0-	-413	-0-	25	1	399	2	N	-0-					-0-
08	868	N	457	-0-	-411	-0-	26	1	431	2	N	-0-					-0-
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	27	1	417	2	N	-0-					-0-
*10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	52	1	835	2	N	-0-					-0-
*11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	55	1	874	2	N	-0-					-0-
*12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	57	1	887	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	590	N	590	-0-	-0-	-0-	45	1	545	2	N	-0-					-0-
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	59	1	804	2	N	-0-					-0-
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	48	1	781	2	N	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	42	1	633	2	N	-0-					-0-
05	961	N	854	-0-	-107	-0-	59	1	795	2	N	-0-					-0-
06	810	N	674	-0-	-136	-0-	43	1	631	2	N	-0-					-0-
07	713	N	473	-0-	-240	-0-	29	1	444	2	N	-0-					-0-
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	54	1	857	2	N	-0-					-0-
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	61	1	848	2	N	-0-					-0-
*10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	35	1	499	2	N	-0-					-0-
11	870	N	498	-0-	-372	-0-	33	1	465	2	N	-0-					-0-
12	930	N	612	-0-	-318	-0-	42	1	570	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,422 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	607	N	607	-0-	-0-	-0-	41 23	1 9	543	2	N	21	22	1			16
02	815	N	815	-0-	-0-	-0-	45 19	1 9	751	2	N	17	19	1			14
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	32 29	1 9	715	2	N	26	31	1			9
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	31 21	1 9	623	2	N	19	12	1			16
05	899	N	816	-0-	-83	-0-	41 17	1 9	758	2	N	15	19	1			12
06	750	N	747	-0-	-3	-0-	36 22	1 9	689	2	N	20	25	1			7
07	713	N	498	-0-	-215	-0-	23 14	1 9	461	2	N	13	6	1			14
08	806	N	535	-0-	-271	-0-	26 12	1 9	497	2	N	11	20	1			5
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	26 18	1 9	476	2	N	16	13	1			8
*10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	28 15	1 9	532	2	N	14	13	1			9
*11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	30 26	1 9	545	2	N	24	20	1			13
*12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	32 31	1 9	556	2	N	28	33	1			8

TOTAL GAS PROD: 7,784 TOTAL CONDENSATE PROD: 224

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	899	N	548	-0-	-351	-0-	38	1	510	2	N	-0-					-0-
02	683	N	683	-0-	-0-	-0-	39	1	644	2	N	-0-					-0-
03	651	N	632	-0-	-19	-0-	27	1	605	2	N	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	26	1	521	2	N	-0-					-0-
05	744	N	654	-0-	-90	-0-	33	1	621	2	N	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	32	1	609	2	N	-0-					-0-
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	40	1	787	2	N	-0-					-0-
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	41	1	797	2	N	-0-					-0-
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	44	1	795	2	N	-0-					-0-
*10	837	N	728	-0-	-109	-0-	36	1	692	2	N	-0-					-0-
11	810	N	633	-0-	-177	-0-	34	1	599	2	N	-0-					-0-
12	868	N	674	-0-	-194	-0-	37	1	637	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,244 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	775	N	707	-0-	-68	-0-	41	1	666	2	N	-0-					-0-
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	28	1	586	2	N	-0-					-0-
03	589	N	573	-0-	-16	-0-	23	1	550	2	N	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	28	1	760	2	N	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	30	1	753	2	N	-0-					-0-
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	26	1	617	2	N	-0-					-0-
07	806	N	666	-0-	-140	-0-	28	1	638	2	N	-0-					-0-
08	775	N	756	-0-	-19	-0-	33	1	723	2	N	-0-					-0-
09	491	N	491	-0-	-0-	-0-	22	1	469	2	N	-0-					-0-
10	651	N	613	-0-	-38	-0-	26	1	587	2	N	-0-					-0-
11	720	N	666	-0-	-54	-0-	28	1	638	2	N	-0-					-0-
*12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	25	1	581	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,906 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	97	-0-	-89	-0-	7	1	90	2	N	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	7	1	120	2	N	-0-					-0-
03	155	N	116	-0-	-39	-0-	5	1	111	2	N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-					-0-
05	155	N	73	-0-	-82	-0-	4	1	69	2	N	-0-					-0-
06	120	N	80	-0-	-40	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
*10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	N	-0-					-0-
*11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	N	-0-					-0-
*12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,367 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	279	N	48	-0-	-231	-0-	6	1	42	2	N	-0-					1
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	N	-0-					1
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	2	N	-0-					1
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	9	1	40	2	N	-0-					1
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					1
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					1
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	7	1	25	2	N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	11	1	39	2	N	-0-					1
*11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					1
*12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	N	-0-					-0-
03	93	N	31	-0-	-62	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
04	120	N	2	-0-	-118	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	992	N	882	-0-	-110	-0-	62	1	820	2	N	-0-					-0-
02	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	58	1	962	2	N	-0-					-0-
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	47	1	1057	2	N	-0-					-0-
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	48	1	990	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	882	-0-	-234	-0-	45	1	837	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	805	-0-	-275	-0-	40	1	765	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	733	-0-	-352	-0-	35	1	698	2	N	-0-					-0-
08	868	N	631	-0-	-237	-0-	31	1	600	2	N	-0-					-0-
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	33	1	596	2	N	-0-					-0-
*10	744	N	716	-0-	-28	-0-	36	1	680	2	N	-0-					-0-
*11	842	N	842	-0-	-0-	-0-	45	1	797	2	N	-0-					-0-
*12	838	N	838	-0-	-0-	-0-	45	1	793	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,120 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	767	N	767	-0-	-0-	-0-	53	1	714	2	N	-0-					-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	59	1	978	2	N	-0-					-0-
03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	39	1	869	2	N	-0-					-0-
04	750	N	536	-0-	-214	-0-	25	1	511	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	665	-0-	-482	-0-	35	1	630	2	N	-0-					-0-
06	870	N	459	-0-	-411	-0-	23	1	436	2	N	-0-					-0-
07	558	N	404	-0-	-154	-0-	19	1	385	2	N	-0-					-0-
08	651	N	446	-0-	-205	-0-	22	1	424	2	N	-0-					-0-
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	24	1	449	2	N	-0-					-0-
*10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	28	1	520	2	N	-0-					-0-
*11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	32	1	576	2	N	-0-					-0-
*12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	33	1	587	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,471 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	1209	N	595	-0-	-614	-0-	595	2			N	-0-					-0-
02	980	N	591	-0-	-389	-0-	591	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	882	-0-	-327	-0-	882	2			N	-0-					-0-
04	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
06	840	N	606	-0-	-234	-0-	606	2			N	-0-					-0-
07	744	N	697	-0-	-47	-0-	697	2			N	-0-					-0-
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
09	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
*10	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
11	870	N	614	-0-	-256	-0-	614	2			N	-0-					-0-
12	899	N	500	-0-	-399	-0-	500	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,844 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

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	599	N	599	-0-	-0-	-0-	41	1	535	2	23	9	N	21	22	1			16
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	39	1	659	2	19	9	N	17	19	1			14
03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	37	1	815	2	30	9	N	27	32	1			9
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	36	1	743	2	21	9	N	19	12	1			16
05	806	N	565	-0-	-241	-0-	28	1	520	2	17	9	N	15	19	1			12
06	840	N	519	-0-	-321	-0-	24	1	473	2	22	9	N	20	25	1			7
07	837	N	533	-0-	-304	-0-	25	1	494	2	14	9	N	13	6	1			14
08	558	N	483	-0-	-75	-0-	24	1	447	2	12	9	N	11	20	1			5
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	28	1	512	2	18	9	N	16	13	1			8
*10	527	N	422	-0-	-105	-0-	20	1	387	2	15	9	N	14	13	1			9
*11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	27	1	496	2	26	9	N	24	20	1			13
*12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	37	1	646	2	31	9	N	28	33	1			8

TOTAL GAS PROD: 7,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SAWYER 113 WELL #: 19 RRCID -> 241487 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5407 - 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	465	N	275	-0-	-190	-0-	18	1	233	2	N	22	18	1			16
							24	9									
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	26	1	424	2	N	17	19	1			14
							19	9									
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	20	1	437	2	N	27	32	1			9
							30	9									
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	378	2	N	19	12	1			16
							21	9									
05	527	N	498	-0-	-29	-0-	25	1	456	2	N	15	19	1			12
							17	9									
06	480	N	423	-0-	-57	-0-	20	1	381	2	N	20	25	1			7
							22	9									
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	23	1	446	2	N	13	6	1			14
							14	9									
08	496	N	433	-0-	-63	-0-	21	1	400	2	N	11	20	1			5
							12	9									
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	32	1	577	2	N	16	13	1			8
							18	9									
*10	496	N	257	-0-	-239	-0-	12	1	230	2	N	14	13	1			9
							15	9									
11	420	N	299	-0-	-121	-0-	14	1	259	2	N	24	20	1			13
							26	9									
12	651	N	399	-0-	-252	-0-	19	1	349	2	N	28	33	1			8
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 5,067 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

CARTA 103 WELL #: 17 RRCID -> 241488 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4945 - 6111

01	1619	X	1619	-0-	-0-	-0-	94	1	1525	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	897	-0-	-531	-0-	41	1	856	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	931	-0-	-650	-0-	38	1	893	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	844	-0-	-686	-0-	31	1	813	2	N	-0-					-0-
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	43	1	1059	2	N	-0-					-0-
06	900	N	832	-0-	-68	-0-	35	1	797	2	N	-0-					-0-
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	57	1	1257	2	N	-0-					-0-
08	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	63	1	1404	2	N	-0-					-0-
09	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	65	1	1402	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	56	1	1239	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	1199	-0-	-211	-0-	52	1	1147	2	N	-0-					-0-
12	1519	N	1497	-0-	-22	-0-	62	1	1435	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GENINI WELL #: 3714 RRCID -> 241489 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 4991 - 6484

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	684	X	684	-0-	-0-	-0-	39	1 9	644	2	N	1	1	1			1
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	33	1 9	693	2	N	1	1	1			1
03	817	N	817	-0-	-0-	-0-	33	1 9	783	2	N	1	1	1			1
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	29	1 9	779	2	N	1	1	1			1
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	37	1 9	954	2	N	2	2	1			1
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	35	1 9	831	2	N	2	2	1			1
07	837	N	255	-0-	-582	-0-	11	1	244	2	N	-0-					1
08	992	N	120	-0-	-872	-0-	5	1 9	114	2	N	1	1	1			1
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	12	1	262	2	N	-0-					1
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	25	1 9	564	2	N	2	2	1			1
*11	563	N	563	-0-	-0-	-0-	24	1 9	537	2	N	2	2	1			1
*12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	21	1 9	495	2	N	2	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 7,219 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

JONES 97 WELL #: 13 RRCID -> 241491 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5873 - 6230

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	558	N	505	-0-	-53	-0-	36	1	469	2	N	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	43	1	711	2	N	-0-					-0-
03	620	N	602	-0-	-18	-0-	26	1	576	2	N	-0-					-0-
04	480	N	474	-0-	-6	-0-	22	1	452	2	N	-0-					-0-
05	837	N	432	-0-	-405	-0-	23	1	409	2	N	-0-					-0-
06	570	N	564	-0-	-6	-0-	29	1	535	2	N	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	27	1	544	2	N	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	29	1	565	2	N	-0-					-0-
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	39	1	719	2	N	-0-					-0-
*10	558	N	326	-0-	-232	-0-	16	1	310	2	N	-0-					-0-
11	570	N	467	-0-	-103	-0-	24	1	443	2	N	-0-					-0-
12	775	N	325	-0-	-450	-0-	17	1	308	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,372 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. GAS LIFT(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	390	-0-	-75	-0-	27	1	363	2	N	-0-					-0-
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	49	1	807	2	N	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	41	1	905	2	N	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	35	1	718	2	N	-0-					-0-
05	961	N	872	-0-	-89	-0-	45	1	827	2	N	-0-					-0-
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	47	1	898	2	N	-0-					-0-
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	38	1	755	2	N	-0-					-0-
08	868	N	718	-0-	-150	-0-	36	1	682	2	N	-0-					-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	40	1	730	2	N	-0-					-0-
*10	806	N	433	-0-	-373	-0-	22	1	411	2	N	-0-					-0-
11	690	N	408	-0-	-282	-0-	22	1	386	2	N	-0-					-0-
12	806	N	379	-0-	-427	-0-	20	1	359	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JONES 119 WELL #: 6 RRCID -> 241603 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 5274 - 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	399	N	399	-0-	-0-	-0-	31	1	368	2	N	-0-					-0-
02	560	N	434	-0-	-126	-0-	31	1	403	2	N	-0-					-0-
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	33	1	527	2	N	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	29	1	447	2	N	-0-					-0-
05	496	N	480	-0-	-16	-0-	32	1	448	2	N	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	36	1	511	2	N	-0-					-0-
07	579	N	579	-0-	-0-	-0-	36	1	543	2	N	-0-					-0-
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	45	1	717	2	N	-0-					-0-
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	52	1	717	2	N	-0-					-0-
*10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	48	1	693	2	N	-0-					-0-
11	750	N	720	-0-	-30	-0-	49	1	671	2	N	-0-					-0-
12	806	N	580	-0-	-226	-0-	40	1	540	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,047 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES 97 WELL #: 15 RRCID -> 241648 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 5380 - 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	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	2	N	-0-					-0-
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	2	N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	10	1	203	2	N	-0-					-0-
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	10	1	190	2	N	-0-					-0-
06	180	N	20	-0-	-160	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
07	217	N	22	-0-	-195	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
08	186	N	17	-0-	-169	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
*11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-					-0-
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 113 WELL #: 16 RRCID -> 241675 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5413 - 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	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	2	N	-0-					-0-
02	140	N	98	-0-	-42	-0-	6	1	92	2	N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	N	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	251	2	N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	N	-0-					-0-
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	7	1	155	2	N	-0-					-0-
08	279	N	143	-0-	-136	-0-	7	1	136	2	N	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	N	-0-					-0-
*10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	N	-0-					-0-
*11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	17	1	304	2	N	-0-					-0-
*12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	22	1	380	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 2,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	595	N	595	-0-	-0-	-0-	39	1	533	2	N	21	18	1			16
							23	9									
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	32	1	517	2	N	17	19	1			14
							19	9									
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	33	1	737	2	N	27	32	1			9
							30	9									
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	28	1	560	2	N	19	12	1			16
							21	9									
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	36	1	656	2	N	15	19	1			12
							17	9									
06	780	N	675	-0-	-105	-0-	33	1	620	2	N	20	25	1			7
							22	9									
07	620	N	559	-0-	-61	-0-	26	1	519	2	N	13	6	1			14
							14	9									
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	45	1	844	2	N	10	19	1			5
							11	9									
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	69	1	1259	2	N	15	12	1			8
							17	9									
*10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	31	1	593	2	N	14	13	1			9
							15	9									
11	870	N	553	-0-	-317	-0-	27	1	500	2	N	24	20	1			13
							26	9									
12	1395	N	474	-0-	-921	-0-	24	1	419	2	N	28	33	1			8
							31	9									

TOTAL GAS PROD: 8,426 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

ESPY, H. T. WELL #: 10 RRCID -> 241842 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5315 - 5377

01	713	N	107	-0-	-606	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					-0-
03	496	N	78	-0-	-418	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*10	279	N	204	-0-	-75	-0-	204	2			N	-0-					-0-
11	330	N	178	-0-	-152	-0-	178	2			N	-0-					-0-
12	217	N	80	-0-	-137	-0-	80	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ESPY, H. T. WELL #: 9 RRCID -> 241843 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5309 - 5416

01	775	N	662	-0-	-113	-0-	662	2			N	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					-0-
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
05	744	N	564	-0-	-180	-0-	564	2			N	-0-					-0-
06	870	N	826	-0-	-44	-0-	826	2			N	-0-					-0-
07	806	N	576	-0-	-230	-0-	576	2			N	-0-					-0-
08	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	2			N	-0-					-0-
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
*10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
*11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
*12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,376 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-			-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
04	15	N	7	-0-	-8	-0-	7	2			N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 53 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	682	N	593	-0-	-89	-0-	41	1	552	2	N	-0-			-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	49	1	822	2	N	-0-			-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	37	1	841	2	N	-0-			-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	32	1	664	2	N	-0-			-0-
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	51	1	947	2	N	-0-			-0-
06	840	N	839	-0-	-1	-0-	42	1	797	2	N	-0-			-0-
07	713	N	497	-0-	-216	-0-	24	1	473	2	N	-0-			-0-
08	992	N	590	-0-	-402	-0-	29	1	561	2	N	-0-			-0-
09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	30	1	554	2	N	-0-			-0-
*10	496	N	436	-0-	-60	-0-	22	1	414	2	N	-0-			-0-
11	570	N	367	-0-	-203	-0-	19	1	348	2	N	-0-			-0-
12	589	N	389	-0-	-200	-0-	21	1	368	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER 169 WELL #: 9 RRCID -> 242385 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 5715 - 7033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	N	-0-			-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-			-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-			-0-
05	186	N	46	-0-	-140	-0-	3	1	43	2	N	-0-			-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	N	-0-			-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	2	N	-0-			-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-			-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-			-0-
*10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	2	N	-0-			-0-
*11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	N	-0-			-0-
*12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	619	N	619	-0-	-0-	-0-	43	1	576	2	N	-0-					-0-
02	476	N	454	-0-	-22	-0-	26	1	428	2	N	-0-					-0-
03	620	N	499	-0-	-121	-0-	21	1	478	2	N	-0-					-0-
04	600	N	422	-0-	-178	-0-	20	1	402	2	N	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	26	1	474	2	N	-0-					-0-
06	480	N	459	-0-	-21	-0-	23	1	436	2	N	-0-					-0-
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	26	1	515	2	N	-0-					-0-
08	496	N	425	-0-	-71	-0-	21	1	404	2	N	-0-					-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	17	1	308	2	N	-0-					-0-
*10	527	N	233	-0-	-294	-0-	12	1	221	2	N	-0-					-0-
11	420	N	248	-0-	-172	-0-	13	1	235	2	N	-0-					-0-
12	341	N	215	-0-	-126	-0-	11	1	204	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,940 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	713	N	578	-0-	-135	-0-	41	1	537	2	N	-0-					-0-
02	868	N	868	-0-	-0-	-0-	49	1	819	2	N	-0-					-0-
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	43	1	951	2	N	-0-					-0-
04	769	N	769	-0-	-0-	-0-	35	1	734	2	N	-0-					-0-
05	868	N	844	-0-	-24	-0-	44	1	800	2	N	-0-					-0-
06	841	N	841	-0-	-0-	-0-	42	1	799	2	N	-0-					-0-
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	42	1	829	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	53	1	1001	2	N	-0-					-0-
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	42	1	764	2	N	-0-					-0-
*10	868	N	573	-0-	-295	-0-	30	1	543	2	N	-0-					-0-
11	840	N	569	-0-	-271	-0-	30	1	539	2	N	-0-					-0-
12	837	N	544	-0-	-293	-0-	30	1	514	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,311 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	243	N	243	-0-	-0-	-0-	18	1	225	2	N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	24	1	318	2	N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	159	2	N	-0-					-0-
04	240	N	191	-0-	-49	-0-	11	1	180	2	N	-0-					-0-
05	372	N	206	-0-	-166	-0-	14	1	192	2	N	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	2	N	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	275	2	N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	2	N	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	16	1	229	2	N	-0-					-0-
*10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	20	1	283	2	N	-0-					-0-
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	17	1	220	2	N	-0-					-0-
*12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	19	1	250	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	775	N	515	-0-	-260	-0-	36	1	479	2	N	-0-					-0-
02	644	N	489	-0-	-155	-0-	28	1	461	2	N	-0-					-0-
03	620	N	426	-0-	-194	-0-	18	1	408	2	N	-0-					-0-
04	510	N	318	-0-	-192	-0-	15	1	303	2	N	-0-					-0-
05	527	N	257	-0-	-270	-0-	13	1	244	2	N	-0-					-0-
06	420	N	211	-0-	-209	-0-	11	1	200	2	N	-0-					-0-
07	341	N	274	-0-	-67	-0-	14	1	260	2	N	-0-					-0-
08	248	N	221	-0-	-27	-0-	11	1	210	2	N	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	2	N	-0-					-0-
*10	279	N	208	-0-	-71	-0-	11	1	197	2	N	-0-					-0-
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	11	1	187	2	N	-0-					-0-
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	14	1	243	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	837	N	671	-0-	-166	-0-	54	1	617	2	N	-0-					-0-
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	46	1	654	2	N	-0-					-0-
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	40	1	746	2	N	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	44	1	729	2	N	-0-					-0-
05	775	N	764	-0-	-11	-0-	47	1	717	2	N	-0-					-0-
06	750	N	724	-0-	-26	-0-	43	1	681	2	N	-0-					-0-
07	806	N	778	-0-	-28	-0-	45	1	733	2	N	-0-					-0-
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	47	1	762	2	N	-0-					-0-
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	49	1	772	2	N	-0-					-0-
*10	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	61	1	1001	2	N	-0-					-0-
*11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	58	1	910	2	N	-0-					-0-
*12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	56	1	871	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,783 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	811	N	811	-0-	-0-	-0-	55 23	1 9	733	2	N	21	19	1			16
02	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	61 19	1 9	1016	2	N	17	19	1			14
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	43 30	1 9	956	2	N	27	32	1			9
04	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	47 21	1 9	959	2	N	19	12	1			16
05	1209	N	871	-0-	-338	-0-	44 17	1 9	810	2	N	15	19	1			12
06	990	N	718	-0-	-272	-0-	35 22	1 9	661	2	N	20	25	1			7
07	1054	N	580	-0-	-474	-0-	27 14	1 9	539	2	N	13	6	1			14
08	868	N	722	-0-	-146	-0-	35 12	1 9	675	2	N	11	20	1			5
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	48 18	1 9	874	2	N	16	13	1			8
*10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	33 15	1 9	617	2	N	14	13	1			9
11	690	N	604	-0-	-86	-0-	31 26	1 9	547	2	N	24	20	1			13
12	961	N	737	-0-	-224	-0-	38 29	1 9	670	2	N	26	32	1			7

TOTAL GAS PROD: 9,800 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	3	1	80	2	N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-
06	60	N	23	-0-	-37	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
07	93	N	42	-0-	-51	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
08	93	N	48	-0-	-45	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
*11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	N	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 13C RRCID -> 214351 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5524 - 5648

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 217568 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 5870 - 5910

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- 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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 357 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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
10	248	N	98	-0-	-150	-0-	98	2			N	-0-					-0-
11	330	N	108	-0-	-222	-0-	108	2			N	-0-					-0-
12	341	N	87	-0-	-254	-0-	87	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 3A RRCID -> 096984 COMPL. DATE 11/03/1981 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 3260 - 3277

01	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 529 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 4A RRCID -> 100971 COMPL. DATE 07/07/1982 TOTAL DEPTH 3658 PERF. 3236 - 3249

01	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	140	N	100	-0-	-40	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	14	-0-	-106	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
10	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					-0-
11	270	N	132	-0-	-138	-0-	132	2			N	-0-					-0-
12	217	N	100	-0-	-117	-0-	100	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,646 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 6A RRCID -> 102456 COMPL. DATE 10/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3216 - 3256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
05	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	330	N	247	-0-	-83	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
*12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,223 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-	-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
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	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2		N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2		N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-					-0-
*12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 300 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	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VANDERSTUCKEN WELL #: 5 RRCID -> 125414 COMPL. DATE 09/27/1987 TOTAL DEPTH 3266 PERF. 1903 - 3266

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
O'RYAN OIL AND GAS //CONT.// 617042
WILSON WELL #: 8 RRCID -> 232900 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3917 - 3969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY 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	280	N	161	-0-		-119	-0-	161	3		N	-0-			-0-
03	263	N	263	-0-		-0-	-0-	263	3		N	-0-			-0-
04	269	N	269	-0-		-0-	-0-	269	3		N	-0-			-0-
05	186	N	124	-0-		-62	-0-	124	3		N	-0-			-0-
06	240	N	155	-0-		-85	-0-	155	3		N	-0-			-0-
07	279	N	147	-0-		-132	-0-	147	3		N	-0-			-0-
08	171	N	171	-0-		-0-	-0-	171	3		N	-0-			-0-
09	182	N	182	-0-		-0-	-0-	182	3		N	-0-			-0-
10	155	N	124	-0-		-31	-0-	124	3		N	-0-			-0-
11	180	N	140	-0-		-40	-0-	140	3		N	-0-			-0-
12	186	N	97	-0-		-89	-0-	97	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,973 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. GAS	(I) LIFT(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-			2
02	263	N	263	-0-		-0-	-0-	263	3		Y	-0-			2
03	279	N	187	-0-		-92	-0-	187	3		Y	-0-			2
04	270	N	215	-0-		-55	-0-	215	3		Y	-0-			2
05	279	N	225	-0-		-54	-0-	225	3		Y	-0-			2
06	180	N	170	-0-		-10	-0-	170	3		Y	-0-			2
07	217	N	216	-0-		-1	-0-	216	3		Y	-0-			2
08	219	N	219	-0-		-0-	-0-	219	3		Y	-0-			2
09	255	N	255	-0-		-0-	-0-	255	3		Y	-0-			2
10	218	N	218	-0-		-0-	-0-	218	3		Y	-0-			2
11	248	N	248	-0-		-0-	-0-	248	3		Y	-0-			2
12	279	N	188	-0-		-91	-0-	188	3		Y	-0-			2

TOTAL GAS PROD: 2,690 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. GAS	(I) LIFT(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		Y	-0-			5
02	275	N	275	-0-		-0-	-0-	275	3		Y	-0-			5
03	248	N	192	-0-		-56	-0-	192	3		Y	-0-			5
04	270	N	223	-0-		-47	-0-	223	3		Y	-0-			5
05	279	N	226	-0-		-53	-0-	226	3		Y	-0-			5
06	212	N	212	-0-		-0-	-0-	212	3		Y	-0-			5
07	231	N	231	-0-		-0-	-0-	231	3		Y	-0-			5
08	240	N	240	-0-		-0-	-0-	240	3		Y	-0-			5
09	300	N	300	-0-		-0-	-0-	300	3		Y	-0-			5
10	225	N	225	-0-		-0-	-0-	225	3		Y	-0-			5
11	240	N	237	-0-		-3	-0-	237	3		Y	-0-			5
12	310	N	173	-0-		-137	-0-	173	3		Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 2,826 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	537	-0-	-21	-0-	537	3			Y	-0-					2
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					2
03	527	N	387	-0-	-140	-0-	387	3			Y	-0-					2
04	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	3			Y	-0-					2
05	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			Y	-0-					2
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					2
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					2
08	558	N	493	-0-	-65	-0-	493	3			Y	-0-					2
09	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			Y	-0-					2
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	3			Y	-0-					2
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					2
*12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 6,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RIP WELL #: 4100 RRCID -> 129112 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 5405 - 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	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			Y	-0-					5
02	252	N	224	-0-	-28	-0-	224	3			Y	-0-					5
03	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	3			Y	-0-					5
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					5
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					5
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					5
07	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	3			Y	-0-					5
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					5
09	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			Y	-0-					5
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					5
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	261	3			Y	-0-					5
*12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 3,236 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, RIP WELL #: 2092 RRCID -> 129113 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5392 - 6181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					1
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					1
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					1
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					1
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					1
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					1
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					1
08	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			Y	-0-					1
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			Y	-0-					1
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					1
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			Y	-0-					1
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 948 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			Y	-0-					8
02	112	N	84	-0-	-28	-0-	84	3			Y	-0-					8
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	3			Y	-0-					8
04	112	N	69	-0-	-43	-0-	69	3			Y	-0-					8
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			Y	-0-					8
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					8
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					8
08	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			Y	-0-					8
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					8
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					8
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					8
12	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	3			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 836 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. (I) GAS LIFT(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	761	-0-	-107	-0-	761	3			Y	-0-					17
02	784	N	732	-0-	-52	-0-	732	3			Y	-0-					17
03	775	N	516	-0-	-259	-0-	516	3			Y	-0-					17
04	750	N	554	-0-	-196	-0-	554	3			Y	-0-					17
05	806	N	566	-0-	-240	-0-	566	3			Y	-0-					17
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					17
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					17
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					17
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			Y	-0-					17
10	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	3			Y	-0-					17
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			Y	-0-					17
12	806	N	499	-0-	-307	-0-	499	3			Y	-0-					17

TOTAL GAS PROD: 7,536 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. (I) GAS LIFT(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	697	-0-	-16	-0-	697	3			Y	-0-					14
02	672	N	619	-0-	-53	-0-	619	3			Y	-0-					14
03	682	N	435	-0-	-247	-0-	435	3			Y	-0-					14
04	660	N	558	-0-	-102	-0-	558	3			Y	-0-					14
05	682	N	593	-0-	-89	-0-	593	3			Y	-0-					14
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					14
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					14
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			Y	-0-					14
09	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			Y	-0-					14
10	620	N	498	-0-	-122	-0-	498	3			Y	-0-					14
11	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	3			Y	-0-					14
12	775	N	419	-0-	-356	-0-	419	3			Y	-0-					14

TOTAL GAS PROD: 6,857 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	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					12
02	476	N	468	-0-	-8	-0-	468	3			Y	-0-					12
03	434	N	319	-0-	-115	-0-	319	3			Y	-0-					12
04	510	N	382	-0-	-128	-0-	382	3			Y	-0-					12
05	527	N	385	-0-	-142	-0-	385	3			Y	-0-					12
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					12
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					12
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					12
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					12
10	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	3			Y	-0-					12
11	390	N	372	-0-	-18	-0-	372	3			Y	-0-					12
12	496	N	293	-0-	-203	-0-	293	3			Y	-0-					12

TOTAL GAS PROD: 4,763 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	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	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			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: 28 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	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					1
02	84	N	58	-0-	-26	-0-	58	3			Y	-0-					1
03	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			Y	-0-					1
04	82	N	30	-0-	-52	-0-	30	3			Y	-0-					1
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			Y	-0-					1
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					1
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					1
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					1
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					1
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			Y	-0-					1
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	21	3			Y	-0-					1
12	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 653 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	12	-0-	-19	-0-	12	3		Y	-0-			3
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	3		Y	-0-			3
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3		Y	-0-			3
04	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		Y	-0-			3
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3		Y	-0-			3
06	10	N	8	-0-	-2	-0-	8	3		Y	-0-			3
07	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	3		Y	-0-			3
08	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	3		Y	-0-			3
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3		Y	-0-			3
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3		Y	-0-			3
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3		Y	-0-			3
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	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	181	-0-	-36	-0-	181	3		Y	-0-			-0-
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	167	3		Y	-0-			-0-
03	217	N	129	-0-	-88	-0-	129	3		Y	-0-			-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3		Y	-0-			-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3		Y	-0-			-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3		Y	-0-			-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3		Y	-0-			-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		Y	-0-			-0-
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3		Y	-0-			-0-
10	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	3		Y	-0-			-0-
11	180	N	81	-0-	-99	-0-	81	3		Y	-0-			-0-
12	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,964 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	434	N	375	-0-	-59	-0-	375	3		Y	-0-			5
02	392	N	360	-0-	-32	-0-	360	3		Y	-0-			5
03	403	N	271	-0-	-132	-0-	271	3		Y	-0-			5
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3		Y	-0-			5
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3		Y	-0-			5
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3		Y	-0-			5
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3		Y	-0-			5
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3		Y	-0-			5
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3		Y	-0-			5
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3		Y	-0-			5
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3		Y	-0-			5
*12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3		Y	-0-			5

TOTAL GAS PROD: 4,091 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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			Y	-0-					3
02	168	N	38	-0-	-130	-0-	38	3			Y	-0-					3
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					3
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			Y	-0-					3
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					3
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			Y	-0-					3
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					3
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			Y	-0-					3
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			Y	-0-					3
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					3
11	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			Y	-0-					3
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,921 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PROBE OIL COMPANY 679300
BEHLING WELL #: 1 RRCID -> 088369 COMPL. DATE 05/04/1980 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5722 - 6092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 645 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEHLING WELL #: 2 RRCID -> 093197 COMPL. DATE 04/26/1981 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 4920 - 5836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	927	-0-	-3	-0-	927	3			N	-0-					-0-
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
04	900	N	838	-0-	-62	-0-	838	3			N	-0-					-0-
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-
11	840	N	520	-0-	-320	-0-	520	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
PROBE OIL COMPANY //CONT.// 679300
BEHLING WELL #: 3 RRCID -> 109236 COMPL. DATE 02/01/1984 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4442 - 5729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	971	-0-	-672	-0-	971	3			N	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
04	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	834	-0-	-189	-0-	834	3			N	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
07	961	N	797	-0-	-164	-0-	797	3			N	-0-					-0-
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
09	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
11	840	N	492	-0-	-348	-0-	492	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,155 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEHLING WELL #: 4 RRCID -> 115423 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 6294 PERF. 5670 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	336	-0-	-160	-0-	336	3			N	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
05	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	372	N	231	-0-	-141	-0-	231	3			N	-0-					-0-
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,709 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	420	N	252	-0-	-168	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	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: 4,332 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
PROBE OIL COMPANY //CONT.// 679300
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	1333	N	698	-0-	-635	-0-	698	3			N	-0-					-0-
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-
03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-
04	690	N	606	-0-	-84	-0-	606	3			N	-0-					-0-
05	837	N	505	-0-	-332	-0-	505	3			N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
07	620	N	477	-0-	-143	-0-	477	3			N	-0-					-0-
08	496	N	120	-0-	-376	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	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: 5,833 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	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
04	450	N	339	-0-	-111	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	434	N	322	-0-	-112	-0-	322	2			N	-0-					-0-
06	450	N	300	-0-	-150	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	341	N	257	-0-	-84	-0-	257	2			N	-0-					-0-
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
12	341	N	239	-0-	-102	-0-	239	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,060 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	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	140	N	72	-0-	-68	-0-	72	2			N	-0-					-0-
03	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	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-					-0-
*12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 542 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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON -72- WELL #: 1 RRCID -> 064423 COMPL. DATE 10/25/1974 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		756	-0-	756	756	756	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		655	-0-	655	1411	655	2			Y	-0-					-0-
03	1600	N	708	-0-	-892	519	708	2			Y	-0-					-0-
04	1130	N	611	-0-	-519	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	611	-0-	-79	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	569	-0-	-31	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	619	-0-	-1	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	562	-0-	-38	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,568 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR WELL #: 1 RRCID -> 111430 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6984 - 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	527	N	366	-0-	-161	-0-	366	2			N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
04	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	794	-0-	-601	-0-	794	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	666	-0-	-774	-0-	666	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	497	-0-	-991	-0-	497	2			N	-0-					-0-
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
12	682	N	575	-0-	-107	-0-	575	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,266 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		249	-0-	249	249	249	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		212	-0-	212	461	212	2			Y	-0-					-0-
03	630	N	169	-0-	-461	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	198	-0-	-72	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	202	-0-	-98	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GROVER-CAUTHORN WELL #: 2075 RRCID -> 118028 COMPL. DATE 08/31/1985 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5100 - 5404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		161	-0-	161	161	161	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		136	-0-	136	297	136	2			Y	-0-					-0-
03	444	N	147	-0-	-297	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,846 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON 72 WELL #: 2 RRCID -> 123810 COMPL. DATE 03/12/1987 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5134 - 5877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		294	-0-	294	294	294	2			Y	-0-					15
02	DLQ G-10		266	-0-	266	560	266	2			Y	-0-					15
03	878	N	318	-0-	-560	-0-	318	2			Y	-0-					15
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					15
05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					15
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					15
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					15
08	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			Y	-0-					15
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-					15
10	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	2			Y	-0-					15
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					15
*12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 3,946 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		624	-0-	624	624	624	2			Y	-0-					13
02	DLQ G-10		530	-0-	530	1154	530	2			Y	-0-					13
03	1600	N	637	-0-	-963	191	637	2			Y	-0-					13
04	848	N	657	-0-	-191	-0-	657	2			Y	-0-					13
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					13
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					13
07	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	2			Y	-0-					13
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					13
09	690	N	646	-0-	-44	-0-	646	2			Y	-0-					13
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					13
11	690	N	532	-0-	-158	-0-	532	2			Y	-0-					13
12	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	2			Y	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 7,789 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		499	-0-	499	499	499	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		481	-0-	481	980	481	2			Y	-0-					-0-
03	1524	N	544	-0-	-980	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	521	-0-	-68	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
11	660	N	586	-0-	-74	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	528	-0-	-123	-0-	528	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,867 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, ADAH WELL #: 1078 RRCID -> 126256 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5164 - 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	DLQ G-10		61	-0-	61	61	61	2			Y	-0-					-0-
02	126	X	65	-0-	-61	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/13/2015 - PLUGGED 03/13/15

TOTAL GAS PROD: 126 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CAUTHORN, ADAH WELL #: 2078 RRCID -> 127522 COMPL. DATE 05/31/1988 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5184 - 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	DLQ G-10		34	-0-	34	34	34	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		29	-0-	29	63	29	2			Y	-0-					-0-
03	69	N	6	-0-	-63	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/17/2015 - PLUGGED 03/17/15

TOTAL GAS PROD: 69 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
RELIANCE ENERGY, INC. //CONT.// 700995
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		197	-0-	197	197	197	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		180	-0-	180	377	180	2			Y	-0-					-0-
03	540	N	163	-0-	-377	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
*12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,178 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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-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

01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73 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	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	6	1	1085	2	N	-0-					-0-
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	4	1	2119	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	6	1	1015	2	N	-0-					-0-
04	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	4	1	1070	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1084	-0-	-156	-0-	4	1	1080	2	N	-0-					-0-
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	2	1	1032	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	56	1	1045	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	71	1	1008	2	N	-0-					-0-
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	122	1	1420	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	117	1	1247	2	N	-0-					-0-
*11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	8	1	1198	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1237	-0-	-3	-0-	2	1	1235	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BAKER, ROY 49 WELL #: 4 RRCID -> 226670 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2940 - 2956

01	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	12	1	2364	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	458	-0-	-942	-0-	1	1	457	2	N	-0-					-0-
03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	12	1	2023	2	N	-0-					-0-
04	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	9	1	2288	2	N	-0-					-0-
05	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	8	1	2237	2	N	-0-					-0-
06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	5	1	2274	2	N	-0-					-0-
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	100	1	1848	2	N	-0-					-0-
08	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	154	1	2191	2	N	-0-					-0-
09	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	175	1	2046	2	N	-0-					-0-
10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	198	1	2114	2	N	-0-					-0-
*11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	12	1	1871	2	N	-0-					-0-
*12	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	2	1	1975	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,376 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	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	21	1	1130	2	N	-0-			-0-
02	1148	N	931	-0-	-217	-0-	18	1	913	2	N	-0-			-0-
03	1209	N	1091	-0-	-118	-0-	1	1	1090	2	N	-0-			-0-
04	1110	N	1028	-0-	-82	-0-	3	1	1025	2	N	-0-			-0-
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	3	1	1063	2	N	-0-			-0-
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1	1	1090	2	N	-0-			-0-
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	5	1	1220	2	N	-0-			-0-
08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	3	1	1193	2	N	-0-			-0-
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1	1	1159	2	N	-0-			-0-
10	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	5	1	1171	2	N	-0-			-0-
11	1170	N	1112	-0-	-58	-0-	23	1	1089	2	N	-0-			-0-
12	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	1	1	1199	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,427 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	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	52	1	1139	2	N	-0-			-0-
02	1092	N	1045	-0-	-47	-0-	46	1	999	2	N	-0-			-0-
03	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	53	1	1113	2	N	-0-			-0-
04	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	56	1	1141	2	N	-0-			-0-
05	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	3	1	1130	2	N	-0-			-0-
06	1140	N	1088	-0-	-52	-0-	3	1	1085	2	N	-0-			-0-
07	1240	N	1131	-0-	-109	-0-	3	1	1128	2	N	-0-			-0-
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	3	1	1149	2	N	-0-			-0-
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	3	1	1080	2	N	-0-			-0-
10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	4	1	1404	2	N	-0-			-0-
11	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	3	1	1091	2	N	-0-			-0-
*12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	3	1	1117	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 13,808 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	2697	X	2573	-0-	-124	-0-	2573	3			N	-0-			-0-
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-			-0-
03	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	3			N	-0-			-0-
04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-			-0-
05	2077	N	2046	-0-	-31	-0-	4	1	2042	2	N	-0-			-0-
06	2490	N	2099	-0-	-391	-0-	4	1	2095	2	N	-0-			-0-
07	2387	N	2062	-0-	-325	-0-	4	1	2058	2	N	-0-			-0-
08	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	5	1	2402	2	N	-0-			-0-
09	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	5	1	2486	2	N	-0-			-0-
10	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	5	1	2438	2	N	-0-			-0-
11	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	5	1	2395	2	N	-0-			-0-
12	2573	N	2466	-0-	-107	-0-	5	1	2461	2	N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 27,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
THOMAS OIL AND GAS INC. 852145
PLATEAU MUND WELL #: 1 RRCID -> 100290 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6410 - 6572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	180	N	94	-0-	-86	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PLATEAU ROSE WELL #: 1 RRCID -> 103013 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6344 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	314	-0-	-89	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	336	N	321	-0-	-15	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	390	N	363	-0-	-27	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	403	N	126	-0-	-277	-0-	126	2			N	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
11	570	N	328	-0-	-242	-0-	328	2			N	-0-					-0-
*12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,964 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	421	-0-	-75	-0-	421	3			Y	-0-					5
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					5
03	682	N	482	-0-	-200	-0-	482	3			Y	-0-					5
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					5
05	713	N	580	-0-	-133	-0-	580	3			Y	-0-					5
06	480	N	391	-0-	-89	-0-	391	3			Y	-0-					5
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					5
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-	5	1			-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	499	-0-	-59	-0-	497	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	570	N	419	-0-	-151	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
*12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,056 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					6
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					6
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					6
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					6
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					6
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	471	3	2	9	Y	2	2	8			6
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	468	3	3	9	Y	3	3	8			6
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-	6	1			-0-
09	360	N	256	-0-	-104	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
*12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	308	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,768 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	651	N	458	-0-	-193	-0-	458	3			Y	-0-					14
02	532	N	366	-0-	-166	-0-	366	3			Y	-0-					14
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-					14
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					14
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					14
06	600	N	406	-0-	-194	-0-	406	3			Y	-0-					14
07	589	N	485	-0-	-104	-0-	485	3			Y	-0-					14
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-	14	1			-0-
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	502	-0-	-38	-0-	502	3			Y	-0-					-0-
*12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER UNIT NO.4 WELL #: 4 RRCID -> 093908 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 6649 - 7017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			Y	-0-					130
02	224	N	98	-0-	-126	-0-	98	3			Y	-0-					130
03	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			Y	-0-					130
04	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	3			Y	-0-					130
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					130
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					130
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			Y	-0-					130
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-	130	1			-0-
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	296	-0-	-76	-0-	296	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	434	N	301	-0-	-133	-0-	301	3			Y	-0-					4
02	364	N	298	-0-	-66	-0-	298	3			Y	-0-					4
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			Y	-0-					4
04	300	N	215	-0-	-85	-0-	215	3			Y	-0-					4
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					4
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	513	3	3	9	Y	3					7
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-					7
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-	7	1			-0-
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					6
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					6
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					6
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					6
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					6
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					6
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			Y	-0-					6
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-	6	1			-0-
09	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,222 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER UNIT NO.7 WELL #: 7A RRCID -> 101544 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6700 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					5
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					5
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					5
04	420	N	312	-0-	-108	-0-	312	3			Y	-0-					5
05	527	N	330	-0-	-197	-0-	330	3			Y	-0-					5
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					5
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	422	3	1	9	Y	1					6
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	341	3	7	9	Y	6					12
09	300	N	272	-0-	-28	-0-	269	3	3	9	Y	3					15
10	310	N	149	-0-	-161	-0-	145	3	4	9	Y	4					19
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	391	3	3	9	Y	3					22
*12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	360	3	7	9	Y	6					28

TOTAL GAS PROD: 4,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
GRANGER BLUFF WELL #: 4201 RRCID -> 176400 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7337 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	938	-0-	-147	-0-	938	2			N	-0-					-0-
02	980	N	840	-0-	-140	-0-	840	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	960	-0-	-63	-0-	960	2			N	-0-					-0-
04	900	N	859	-0-	-41	-0-	859	2			N	-0-					-0-
05	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	2			N	-0-					-0-
06	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-					-0-
07	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	2			N	-0-					-0-
08	899	N	663	-0-	-236	-0-	663	2			N	-0-					-0-
09	900	N	778	-0-	-122	-0-	778	2			N	-0-					-0-
10	868	N	764	-0-	-104	-0-	764	2			N	-0-					-0-
11	630	N	496	-0-	-134	-0-	496	2			N	-0-					-0-
*12	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,283 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					3
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	2			N	-0-					3
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					3
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					3
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					3
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					3
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					3
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					3
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					3
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					3
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 1,461 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					51
02	224	N	193	-0-	-31	-0-	193	2			N	-0-					51
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					51
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					51
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					51
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					51
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					51
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					51
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					51
10	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					51
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					51
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

TOTAL GAS PROD: 1,764 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TIDWELL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 859824
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	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					36
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					36
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					36
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					36
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					36
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					36
07	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					36
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					36
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					36
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					36
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					36
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 392 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	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					132
02	280	N	218	-0-	-62	-0-	218	2			N	-0-					132
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					132
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					132
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					132
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					132
07	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-					132
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					132
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					132
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					132
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					132
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

TOTAL GAS PROD: 2,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TIDWELL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 859824
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	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
02	448	N	425	-0-	-23	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					-0-
04	360	N	276	-0-	-84	-0-	276	2			N	-0-					-0-
05	465	N	310	-0-	-155	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	2			N	-0-					-0-
08	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,878 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	2318	N	2176	-0-	-142	-0-	2176	2			N	-0-					7
02	2800	N	4173	-0-	1373	1373	4173	2			N	-0-					7
03	3009	N	1636	-0-	-1373	-0-	1636	2			N	-0-					7
04	1830	X	255	-0-	-1575	-0-	255	2			N	-0-					7
05	1891	X	78	-0-	-1813	-0-	78	2			N	-0-					7
06	1830	X	37	-0-	-1793	-0-	37	2			N	-0-					7
07	1891	X	69	-0-	-1822	-0-	69	2			N	-0-					7
08	1643	X	126	-0-	-1517	-0-	126	2			N	-0-					7
09	270	X	16	-0-	-254	-0-	16	2			N	-0-					7
10	96	X	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					7
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					7
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TOTAL GAS PROD: 8,663 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: 203 RRCID -> 087215 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5276 - 5705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	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: 512 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TIDWELL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 859824
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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	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: 942 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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					126
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					126
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					126
04	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					126
05	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	2			N	-0-					126
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					126
07	279	N	170	-0-	-109	-0-	170	2			N	-0-					126
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					126
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					126
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					126
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					126
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					126

TOTAL GAS PROD: 2,205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY "36" WELL #: 1 RRCID -> 098389 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5506 - 5637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					43
02	700	N	587	-0-	-113	-0-	587	2			N	-0-					43
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					43
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					43
05	651	N	496	-0-	-155	-0-	496	2			N	-0-					43
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					43
07	527	N	409	-0-	-118	-0-	409	2			N	-0-					43
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					43
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					43
10	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					43
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					43
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

TOTAL GAS PROD: 5,109 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TIDWELL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 859824
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	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
02	280	N	205	-0-	-75	-0-	205	2			N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	2			N	-0-					-0-
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
07	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,568 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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 963 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 110655 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 6022 PERF. 5441 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TIDWELL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 859824
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	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,446 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	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY WELL #: F 1 RRCID -> 111426 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5792 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
08	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (CANYON) //CONT.// 81267 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
TIDWELL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 859824
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 211 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	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,231 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	682 N	390	-0-	-292	-0-	390	3		N	-0-			-0-
02	616 N	503	-0-	-113	-0-	503	3		N	-0-			-0-
03	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3		N	-0-			-0-
04	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3		N	-0-			-0-
05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	734	3		N	-0-			-0-
06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3		N	-0-			-0-
07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	3		N	-0-			-0-
08	744 N	733	-0-	-11	-0-	733	3		N	-0-			-0-
09	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3		N	-0-			-0-
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3		N	-0-			-0-
11	720 N	718	-0-	-2	-0-	718	3		N	-0-			-0-
12	806 N	515	-0-	-291	-0-	515	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 7,969 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	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
09	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
12	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,355 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	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,261 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	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	112	N	68	-0-	-44	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
08	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,308 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	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,254 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

01	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,307 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PATTERSON, FLOYD WELL #: 2 RRCID -> 227315 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 4699 PERF. 4275 - 4520

01	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
08	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					-0-
09	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	3			N	-0-					-0-
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,291 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	78	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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
09	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	3			N	-0-					-0-
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,262 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
08	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	3			N	-0-					-0-
09	150	N	101	-0-	-49	-0-	101	3			N	-0-					-0-
10	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,341 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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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- 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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	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
BLOODWORTH 139 WELL #: 5 RRCID -> 089087 COMPL. DATE 02/21/1980 TOTAL DEPTH 2036 PERF. 1693 - 1717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		301	-0-	301 B	301	18	1 9	282	3	Y	1					1
02	DLQ G-10		285	-0-	285 B	586	16	1	269	3	Y	-0-	1	1			-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> 586																
03	700	N	300	-0-	-400 B	186	17	1 9	282	3	Y	1					1
04	458	N	272	-0-	-186 B	-0-	16	1	256	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	310	N	290	-0-	-20 B	-0-	16	1 9	273	3	Y	1	1	1			-0-
06	300	N	270	-0-	-30 B	-0-	15	1	255	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	267	-0-	-12 B	-0-	17	1	250	3	Y	-0-					-0-
*08	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	22	1	306	3	Y	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	284	N	284	-0-	-0- B	-0-	19	1 9	264	3	Y	1	1	8			-0-
10	279	N	234	-0-	-45 B	-0-	15	1	219	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MEADOR 178 WELL #: 11 RRCID -> 258572 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 2519 PERF. 2002 - 2132

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	589	N	564	-0-	-25 B	-0-	41	1	523	3	N	-0-					-0-
02	532	N	469	-0-	-63 B	-0-	35	1	434	3	N	-0-					-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	565	N	565	-0-	-0- B	-0-	38	1	527	3	N	-0-					-0-
04	T. A.		531	-0-	531 B	531	36	1	495	3	N	-0-					-0-
05	T. A.		548	-0-	548 B	1079	35	1	513	3	N	-0-					-0-
06	T. A.		531	-0-	531 B	1610	33	1	498	3	N	-0-					-0-
07	2127	N	517	-0-	-1610 B	-0-	33	1	484	3	N	-0-					-0-
*08	558	N	516	-0-	-42 B	-0-	32	1	484	3	N	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	540	N	487	-0-	-53 B	-0-	30	1	457	3	N	-0-					-0-
10	527	N	517	-0-	-10 B	-0-	31	1	486	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,245 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (LEONARD) //CONT.// 81267 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MARIGLIANO WELL #: 1501 RRCID -> 262355 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 3000 - 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	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	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-

MAYER , EDWIN S. JR. 'I' WELL #: 5 RRCID -> 265937 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2662 - 7122

01	3100	N	2510	-0-	-590	B	53854	210	1	2200	2	N	21							223
								77	3	23	9									
02	2800	N	2200	-0-	-600	B	53254	187	1	1893	2	N	29							252
								88	3	32	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 53254																				
03	3100	N	2406	-0-	-694	B	52560	201	1	2101	2	N	26							278
								75	3	29	9									
04	3000	N	2263	-0-	-737	B	51823	194	1	2027	2	N	2	178	1	2	8			100
								40	3	2	9									
05	3100	N	2319	-0-	-781	B	51042	197	1	2078	2	N	11	2	8					109
								32	3	12	9									
06	3000	N	2239	-0-	-761	B	50281	188	1	2008	2	N	18							127
								23	3	20	9									
07	3100	N	2265	-0-	-835	B	49446	194	1	2013	2	N	21							148
								35	3	23	9									
*08	3100	N	2068	-0-	-1032	B	48414	103	1	1948	3	N	15							163
								17	9											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 48414																				
*09	3000	N	1925	-0-	-1075	B	47339	95	1	1807	3	N	21	1	8					183
								23	9											
*10	3100	N	2191	-0-	-909	B	46430	109	1	2061	3	N	19							202
								21	9											
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	46430					N	NO RPT							202
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	46430					N	NO RPT							202

TOTAL GAS PROD: 22,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 183

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-

SAWYER (LEONARD) //CONT.// 81267 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 46 WELL #: 16 RRCID -> 274769 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	1581 #	NO RPT	-0-	-1581 B	-15972					N	NO RPT					-0-
02	1428 #	NO RPT	-0-	-1428 B	-17400					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-9231		CANCELLED UNDERAGE ->	-8169											
03	1581 #	-0-	-0-	-1581 B	-10812					N	-0-					-0-
04	1530 #	-0-	-0-	-1530 B	-12342					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-12342					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-12342					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-12342					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-12342					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-3111		CANCELLED UNDERAGE ->	-9231											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3111					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3111					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3111					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-3111					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIVELY EXPLORATION COMPANY 503975
ALDWELL RANCH WELL #: 1305 RRCID -> 059280 COMPL. DATE 07/26/1974 TOTAL DEPTH 9488 PERF. N/A

01	0 W	-0-	-0-	-0- B	4131					Y	-0-					-0-
02	2040	17	-0-	-2023 B	2108	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		2108														
03	2111 R	3	-0-	-2108 B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	1	1	187	2	Y	-0-					-0-
05	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	1	1	82	2	Y	-0-					-0-
06	3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-					-0-
08	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	4	1	142	2	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	13	1	490	2	Y	-0-					-0-
10	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	15	1	504	2	Y	-0-					-0-
11	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	24	1	581	2	Y	-0-					-0-
*12	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	19	1	615	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SAWYER 169 WELL #: 3 RRCID -> 178595 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3478 - 3676

01	93 N	84	-0-	-9 B	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					-0-
02	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	6	1	93	2	Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
03	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	4	1	94	2	Y	-0-					-0-
04	90 N	85	-0-	-5 B	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
05	93 N	68	-0-	-25 B	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
06	90 N	85	-0-	-5 B	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					-0-
07	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					-0-
08	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-														
09	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*10	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
*11	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					-0-
*12	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 999 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	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 (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 45 WELL #: 2 RRCID -> 057870 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 8958 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "GG" WELL #: 31 RRCID -> 117270 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7666 - 7776

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9 1 1 9		118	3	N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8 1 1 9		108	3	N	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	8 1 1 9		115	3	N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8 1 1 9		117	3	N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8 1 1 9		117	3	N	-0-					-0-
06	120	N	118	-0-	-2	-0-	7 1 1 9		111	3	N	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	7 1 1 9		114	3	N	1	1	1			-0-
*08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8 1 1 9		120	3	N	1					1
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	7 1 1 9		105	3	N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	7 1 1 9		107	3	N	1					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,212 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAYER RANCH "S" WELL #: 17 RRCID -> 119342 COMPL. DATE 12/04/1985 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 7799 - 8013

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	41 1 3 9		863	3	N	-0-					-0-
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	36 1 3 9		757	3	N	-0-					-0-
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	39 1 3 9		815	3	N	-0-					-0-
04	870	N	831	-0-	-39	-0-	39 1 3 9		792	3	N	-0-					-0-
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	41 1 3 9		853	3	N	-0-					-0-
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	38 1 3 9		816	3	N	-0-					-0-
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	40 1 3 9		827	3	N	3	1	1			2
*08	899	N	799	-0-	-100	-0-	37 1 2 9		760	3	N	2	2	1			2
09	840	N	839	-0-	-1	-0-	40 1 2 9		797	3	N	2	2	1			2
10	868	N	865	-0-	-3	-0-	42 1 3 9		820	3	N	3	2	1			3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 8,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, MINNIE H. "KK" WELL #: 34 RRCID -> 120320 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7628 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "LLL" WELL #: 142 RRCID -> 125228 COMPL. DATE 08/15/1987 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7858 - 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	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	61 1 6 9		1279	3	N	-0-					-0-
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	53 1 4 9		1111	3	N	-0-					-0-
03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	56 1 8 9		1164	3	N	-0-					-0-
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	62 1 9 9		1258	3	N	-0-					-0-
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	60 1 3 9		1262	3	N	-0-					-0-
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	56 1 2 9		1206	3	N	-0-					-0-
07	1364	N	1283	-0-	-81	-0-	59 1 6 9		1218	3	N	5	2	1			3
*08	1333	N	1177	-0-	-156	-0-	55 1 1 9		1121	3	N	1	2	1			2
09	1260	N	1131	-0-	-129	-0-	54 1 3 9		1074	3	N	3	2	1			3
10	1271	N	1158	-0-	-113	-0-	57 1 2 9		1099	3	N	2	2	1			3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 12,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HILL-MAYER, MINNIE "D" WELL #: 1 RRCID -> 126036 COMPL. DATE 10/19/1987 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7639 - 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	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	65 1 4 9		1360	3	N	-0-					-0-
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	53 1 4 9		1104	3	N	4	4	8			-0-
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	56 1 8 9		1154	3	N	7	7	8			-0-
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	54 1 9 9		1091	3	N	8	8	8			-0-
05	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	53 1 3 9		1118	3	N	3	3	8			-0-
06	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	50 1 3 9		1068	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	52 1 9 9		1073	3	N	8	2	1	3	8	3
*08	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	53 1 7 9		1068	3	N	6	2	1	5	8	2
09	1110	N	1019	-0-	-91	-0-	49 1 3 9		967	3	N	3	2	1	1	8	2
10	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	51 1 3 9		989	3	N	3	2	1			3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 11,574 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1543	-0-	-38	-0-	70	1	1473	3	N	-0-					-0-
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	65	1	1365	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1555	-0-	-26	-0-	71	1	1484	3	N	-0-					-0-
04	1500	N	1497	-0-	-3	-0-	70	1	1427	3	N	-0-					-0-
05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	97	1	2029	3	N	-0-					-0-
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	102	1	2192	3	N	-0-					-0-
07	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	96	1	1971	3	N	9	4	1			5
							10	9									
*08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	88	1	1794	3	N	3	4	1			4
							3	9									
*09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	92	1	1813	3	N	5	4	1			5
							6	9									
*10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	95	1	1836	3	N	5	4	1			6
							6	9									
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: 18,255 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

MAYER RANCH "PPP" WELL #: 154 RRCID -> 126459 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 6468 - 8089

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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. "D" WELL #: 9 RRCID -> 127129 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 7904 - 8138

01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	3	N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
*08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-					-0-
*09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	N	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	10	1	196	3	N	1					1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
04	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 199 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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	19	1	365	3	N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	17	1	319	3	N	-0-					-0-
03	403	N	376	-0-	-27	-0-	18	1	358	3	N	-0-					-0-
04	360	N	359	-0-	-1	-0-	17	1	342	3	N	-0-					-0-
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	17	1	349	3	N	-0-					-0-
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	16	1	334	3	N	-0-					-0-
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	17	1	340	3	N	5	3	1			2
							6	9									
*08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	23	1	433	3	N	2	1	1			3
							2	9									
09	360	N	328	-0-	-32	-0-	16	1	310	3	N	2	3	1			2
							2	9									
10	372	N	337	-0-	-35	-0-	17	1	318	3	N	2	3	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,657 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	903	N	903	-0-	-0-	-0-	62	1	841	3	N	-0-					-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	55	1	768	3	N	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	57	1	813	3	N	-0-					-0-
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	58	1	832	3	N	-0-					-0-
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	62	1	863	3	N	-0-					-0-
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	53	1	843	3	N	-0-					-0-
07	949	N	949	-0-	-0-	-0-	57	1	883	3	N	8	4	1			4
							9	9									
*08	930	N	901	-0-	-29	-0-	56	1	842	3	N	3	2	1			5
							3	9									
09	900	N	897	-0-	-3	-0-	58	1	836	3	N	3	4	1			4
							3	9									
10	930	N	899	-0-	-31	-0-	58	1	837	3	N	4	2	1			6
							4	9									
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: 8,953 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	651	N	632	-0-	-19	-0-	44	1	588	3	N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	37	1	525	3	N	-0-					-0-
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	55	1	781	3	N	-0-					-0-
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	51	1	731	3	N	-0-					-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	53	1	730	3	N	-0-					-0-
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	44	1	700	3	N	-0-					-0-
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	40	1	626	3	N	7	4	1			3
							8	9									
*08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	43	1	657	3	N	1	1	1			3
							1	9									
*09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	48	1	686	3	N	3	3	1			3
							3	9									
*10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	47	1	677	3	N	3	2	1			4
							3	9									
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: 7,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	806	N	707	-0-	-99	-0-	119	1	588	3	N	-0-					-0-
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	113	1	592	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	136	1	754	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	121	1	706	3	N	-0-					-0-
05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	128	1	793	3	N	-0-					-0-
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	132	1	932	3	N	-0-					-0-
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	136	1	941	3	N	5	1	8			4
							6	9									
*08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	77	1	924	3	N	1	1	8			4
							1	9									
09	1050	N	914	-0-	-136	-0-	44	1	869	3	N	1					5
							1	9									
10	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	54	1	1008	3	N	3	1	8			7
							3	9									
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: 9,187 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1364	N	1244	-0-	-120	-0-	81	1	1163	3	N	-0-					-0-
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	57	1	1034	3	N	-0-					-0-
03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	62	1	1265	3	N	-0-					-0-
04	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	61	1	1203	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	64	1	1221	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1235	-0-	-55	-0-	58	1	1177	3	N	-0-					-0-
07	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	59	1	1225	3	N	12	4	1			8
							13	9									
*08	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	61	1	1226	3	N	2					10
							2	9									
*09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	61	1	1210	3	N	2	6	1			6
							2	9									
*10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	64	1	1216	3	N	4	6	1			4
							4	9									
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: 12,591 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "U" WELL #: 2 RRCID -> 153890 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 7757 - 7984

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS 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 #: 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	699	N	699	-0-	-0-	-0-	32	1	667	3	N	-0-					-0-
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	29	1	599	3	N	-0-					-0-
03	770	N	770	-0-	-0-	-0-	35	1	735	3	N	-0-					-0-
04	690	N	666	-0-	-24	-0-	31	1	635	3	N	-0-					-0-
05	682	N	673	-0-	-9	-0-	31	1	642	3	N	-0-					-0-
06	750	N	688	-0-	-62	-0-	31	1	657	3	N	-0-					-0-
07	682	N	468	-0-	-214	-0-	22	1	443	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	682	N	578	-0-	-104	-0-	27	1	551	3	N	-0-	1	1			1
09	690	N	563	-0-	-127	-0-	27	1	534	3	N	2	1	1			2
							2	9									
*10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	28	1	539	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,301 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	1240	N	1077	-0-	-163	-0-	70	1	1007	3	N	-0-					-0-
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	54	1	963	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1176	-0-	-2	-0-	55	1	1121	3	N	-0-					-0-
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	56	1	1098	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	58	1	1112	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1101	-0-	-39	-0-	52	1	1049	3	N	-0-					-0-
07	1209	N	1134	-0-	-75	-0-	51	1	1072	3	N	10	3	1			7
							11	9									
*08	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	53	1	1058	3	N	3	1	8			9
							3	9									
09	1110	N	1041	-0-	-69	-0-	50	1	990	3	N	1	5	1			5
							1	9									
10	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	52	1	999	3	N	3	5	1			3
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 11,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	310	N	298	-0-	-12	-0-	19	1	279	3	N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	14	1	251	3	N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	3	N	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	14	1	283	3	N	-0-					-0-
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	3	N	-0-					-0-
06	300	N	285	-0-	-15	-0-	13	1	272	3	N	-0-					-0-
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	13	1	271	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	310	N	278	-0-	-32	-0-	13	1	265	3	N	-0-					2
09	300	N	258	-0-	-42	-0-	12	1	245	3	N	1	1	1	1	8	1
							1	9									
10	279	N	256	-0-	-23	-0-	13	1	242	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,849 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	2697	X	2458	-0-	-239	-0-	121	1	2337	3	N	-0-					-0-
02	2380	X	2140	-0-	-240	-0-	106	1	2034	3	N	-0-					-0-
03	2635	X	2450	-0-	-185	-0-	117	1	2333	3	N	-0-					-0-
04	2490	X	2440	-0-	-50	-0-	117	1	2323	3	N	-0-					-0-
05	2480	X	2433	-0-	-47	-0-	115	1	2318	3	N	-0-					-0-
06	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	112	1	2312	3	N	-0-					-0-
07	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	118	1	2377	3	N	38	23	1	1	8	14
							42	9									
*08	2511	X	2416	-0-	-95	-0-	121	1	2281	3	N	13	10	1			17
							14	9									
*09	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	121	1	2297	3	N	16	18	1			15
							18	9									
10	2511	X	2505	-0-	-6	-0-	124	1	2359	3	N	20	23	1	1	8	11
							22	9									
11	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					11
*12	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 24,239 TOTAL CONDENSATE PROD: 87

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	186	N	169	-0-	-17	-0-	12	1	157	3	N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	170	3	N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	11	1	159	3	N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	12	1	170	3	N	-0-					-0-
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	13	1	180	3	N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	3	N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	182	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	3	N	-0-					1
*09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	217	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	217	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,976 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	310	N	248	-0-	-62	-0-	11	1	237	3	N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	287	3	N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	17	1	354	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	300	N	279	-0-	-21	-0-	13	1	265	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	14	1	275	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,939 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 102 RRCID -> 155773 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7617 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	504	-0-	-23	-0-	35	1	469	3	N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	31	1	431	3	N	-0-					-0-
03	496	N	495	-0-	-1	-0-	32	1	463	3	N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	34	1	489	3	N	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	36	1	503	3	N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	31	1	498	3	N	-0-					-0-
07	554	N	554	-0-	-0-	-0-	33	1	515	3	N	5	3	1			2
							6	9									
*08	588	N	588	-0-	-0-	-0-	36	1	550	3	N	2	1	1			3
							2	9									
*09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	36	1	510	3	N	2	3	1			2
							2	9									
*10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	36	1	528	3	N	2	1	1			3
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,308 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	36	1	481	3	N	-0-					-0-
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	31	1	440	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	527	N	517	-0-	-10	-0-	34	1	483	3	N	-0-					-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	35	1	502	3	N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	38	1	521	3	N	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	31	1	501	3	N	-0-					-0-
07	558	N	556	-0-	-2	-0-	33	1	519	3	N	4	2	1			2
							4	9									
*08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	35	1	526	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	37	1	532	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	37	1	533	3	N	2	1	1			3
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 5,395 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 802 RRCID -> 156379 COMPL. DATE 10/16/1995 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7872 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	19	1	259	3	N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	17	1	244	3	N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	19	1	273	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	290	3	N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	22	1	300	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	20	1	316	3	N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	23	1	351	3	N	3	2	1			1
							3	9									
*08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	22	1	332	3	N	2	1	1			2
							2	9									
*09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	23	1	334	3	N	1	2	1			1
							1	9									
10	372	N	275	-0-	-97	-0-	18	1	255	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "N" WELL #: 3 RRCID -> 156386 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7940 - 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	403	N	387	-0-	-16	-0-	25	1	362	3	N	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	17	1	303	3	N	-0-					-0-
03	372	N	364	-0-	-8	-0-	17	1	347	3	N	-0-					-0-
04	360	N	307	-0-	-53	-0-	15	1	292	3	N	-0-					-0-
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	16	1	307	3	N	-0-					-0-
06	360	N	309	-0-	-51	-0-	14	1	295	3	N	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	19	1	393	3	N	4	1	1	1	8	2
							4	9									
*08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	22	1	448	3	N	-0-					2
*09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	20	1	403	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	20	1	377	3	N	-0-	1	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,717 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	318	-0-	-333	-0-	21	1	297	3	N	-0-					-0-
02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	34	1	608	3	N	-0-					-0-
03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	43	1	874	3	N	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	40	1	789	3	N	-0-					-0-
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	41	1	779	3	N	-0-					-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	37	1	745	3	N	-0-					-0-
07	812	N	812	-0-	-0-	-0-	37	1	767	3	N	7	2	1			5
							8	9									
*08	713	N	695	-0-	-18	-0-	33	1	661	3	N	1					6
							1	9									
*09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	36	1	715	3	N	1	3	1			4
							1	9									
*10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	38	1	718	3	N	2	4	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 7,325 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "W" WELL #: 3 RRCID -> 156501 COMPL. DATE 09/04/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7890 - 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-

MAYER, EDWIN S., JR. WELL #: 602 RRCID -> 157521 COMPL. DATE 10/28/1995 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7873 - 8088

01	620	N	514	-0-	-106	-0-	34	1	480	3	N	-0-					-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	22	1	396	3	N	-0-					-0-
03	682	N	608	-0-	-74	-0-	29	1	579	3	N	-0-					-0-
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	39	1	770	3	N	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	31	1	592	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	600	N	355	-0-	-245	-0-	17	1	338	3	N	-0-					-0-
07	682	N	412	-0-	-270	-0-	19	1	386	3	N	6	2	1	1	8	3
							7	9									
*08	620	N	352	-0-	-268	-0-	17	1	334	3	N	1					4
							1	9									
*09	427	N	427	-0-	-0-	-0-	21	1	406	3	N	-0-	2	1			2
*10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	22	1	413	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,955 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	557	-0-	-63	-0-	39	1	518	3	N	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	35	1	493	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	527	N	520	-0-	-7	-0-	34	1	486	3	N	-0-					-0-
04	540	N	508	-0-	-32	-0-	33	1	475	3	N	-0-					-0-
05	589	N	535	-0-	-54	-0-	36	1	499	3	N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	30	1	487	3	N	-0-					-0-
07	527	N	406	-0-	-121	-0-	24	1	378	3	N	4	2	1			2
							4	9									
*08	527	N	328	-0-	-199	-0-	20	1	307	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	510	N	354	-0-	-156	-0-	23	1	331	3	N	-0-	1	1			1
*10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	28	1	412	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 2 RRCID -> 157529 COMPL. DATE 11/24/1995 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7752 - 7763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-	20	1	285	3	N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	19	1	335	3	N	-0-					-0-
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	20	1	405	3	N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	20	1	395	3	N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	21	1	392	3	N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	16	1	322	3	N	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	313	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	14	1	286	3	N	1					3
							1	9									
*09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	14	1	277	3	N	1	2	1			2
							1	9									
*10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	15	1	282	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,472 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1396	-0-	-123	-0-	91	1	1305	3	N	-0-					-0-
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	65	1	1171	3	N	-0-					-0-
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	71	1	1440	3	N	-0-					-0-
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	69	1	1350	3	N	-0-					-0-
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	71	1	1351	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1350	-0-	-120	-0-	63	1	1287	3	N	-0-					-0-
07	1457	N	1287	-0-	-170	-0-	58	1	1216	3	N	12	4	1			8
							13	9									
*08	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	70	1	1396	3	N	3					11
							3	9									
*09	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	70	1	1385	3	N	2	6	1			7
							2	9									
*10	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	74	1	1414	3	N	4	7	1			4
							4	9									
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: 14,039 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "AA" WELL #: 2 RRCID -> 157533 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7578 - 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	744	N	706	-0-	-38	-0-	49	1	657	3	N	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	41	1	579	3	N	-0-					-0-
03	682	N	668	-0-	-14	-0-	44	1	624	3	N	-0-					-0-
04	690	N	682	-0-	-8	-0-	44	1	636	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	47	1	647	3	N	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	39	1	628	3	N	-0-					-0-
07	713	N	677	-0-	-36	-0-	40	1	630	3	N	6	3	1			3
							7	9									
*08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	48	1	726	3	N	1	1	1			3
							1	9									
*09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	49	1	700	3	N	3	3	1	1	8	2
							3	9									
10	682	N	603	-0-	-79	-0-	39	1	561	3	N	3	1	1			4
							3	9									
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: 6,844 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	93	N	86	-0-	-7	-0-	6	1	80	3	N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	4	1	62	3	N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	3	N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	3	N	-0-					-0-
*08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	N	1					1
							1	9									
*09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	3	N	-0-	1	1			-0-
*10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	138	3	N	1					1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,008 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	442	N	442	-0-	-0-	-0-	31	1	411	3	N	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	26	1	367	3	N	-0-					-0-
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	28	1	401	3	N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	28	1	403	3	N	-0-					-0-
05	434	N	358	-0-	-76	-0-	24	1	334	3	N	-0-					-0-
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	25	1	393	3	N	-0-					-0-
07	452	N	452	-0-	-0-	-0-	27	1	421	3	N	4	2	1			2
							4	9									
*08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	29	1	438	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	420	N	375	-0-	-45	-0-	24	1	349	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	31	1	443	3	N	2	1	1			3
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,242 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	940	N	940	-0-	-0-	-0-	43	1	897	3	N	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	25	1	523	3	N	-0-					-0-
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	26	1	533	3	N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	26	1	519	3	N	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	26	1	540	3	N	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	25	1	534	3	N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	26	1	531	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	25	1	512	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	26	1	517	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	28	1	540	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,927 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SHANNON 52 WELL #: 7 RRCID -> 158977 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8016 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	396	-0-	-7	-0-	33	1	362	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	31	1	335	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	35	1	367	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	390	N	364	-0-	-26	-0-	21	1	343	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	403	N	388	-0-	-15	-0-	23	1	363	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
06	390	N	331	-0-	-59	-0-	21	1	310	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	372	N	318	-0-	-54	-0-	21	1	297	3	Y	-0-					-0-
*08	403	N	328	-0-	-75	-0-	22	1	306	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	313	-0-	-17	-0-	20	1	293	3	Y	-0-					-0-
*10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	295	3	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: 3,523 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	663	-0-	-50	-0-	43	1	620	3	N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	24	1	438	3	N	-0-					-0-
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	39	1	788	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	37	1	723	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	38	1	727	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	810	N	725	-0-	-85	-0-	34	1	691	3	N	-0-					-0-
07	775	N	748	-0-	-27	-0-	34	1	706	3	N	7	2	1	1	8	4
							8	9									
*08	775	N	713	-0-	-62	-0-	34	1	677	3	N	2	1	8			5
							2	9									
09	720	N	639	-0-	-81	-0-	31	1	606	3	N	2	3	1	1	8	3
							2	9									
10	744	N	716	-0-	-28	-0-	36	1	678	3	N	2	3	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 7,023 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MAYER 37 WELL #: 3 RRCID -> 159235 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7621 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	388	-0-	-15	-0-	22	1	365	3	Y	1					4
							1	9									
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	19	1	331	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	23	1	370	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	364	-0-	-26	-0-	21	1	342	3	Y	1					1
							1	9									
05	403	N	377	-0-	-26	-0-	22	1	355	3	Y	-0-					1
06	390	N	351	-0-	-39	-0-	21	1	328	3	Y	2					3
							2	9									
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	25	1	350	3	Y	-0-	3	1			-0-
*08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	34	1	442	3	Y	-0-					-0-
*09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	29	1	363	3	Y	-0-					-0-
*10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	30	1	373	3	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: 3,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1364	N	1255	-0-	-109	-0-	57	1	1198	3	N	-0-					-0-
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	51	1	1067	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	53	1	1102	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1126	-0-	-74	-0-	53	1	1073	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	53	1	1100	3	N	-0-					-0-
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	51	1	1088	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	52	1	1075	3	N	5	2	1			3
							6	9									
*08	1147	N	1145	-0-	-2	-0-	54	1	1089	3	N	2	2	1			3
							2	9									
*09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	57	1	1134	3	N	2	2	1			3
							2	9									
*10	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	60	1	1158	3	N	3	2	1			4
							3	9									
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: 11,638 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	310	N	291	-0-	-19	-0-	17	1	273	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	15	1	262	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	274	3	Y	1					2
							1	9									
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	15	1	242	3	Y	-0-	1	1			1
05	310	N	272	-0-	-38	-0-	15	1	256	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	270	N	255	-0-	-15	-0-	14	1	241	3	Y	-0-					1
07	279	N	258	-0-	-21	-0-	17	1	241	3	Y	-0-					1
*08	279	N	255	-0-	-24	-0-	17	1	238	3	Y	-0-					1
09	270	N	239	-0-	-31	-0-	16	1	223	3	Y	-0-					1
*10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	3	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	69	1	932	3	N	-0-					-0-
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	64	1	906	3	N	-0-					-0-
03	775	N	604	-0-	-171	-0-	40	1	564	3	N	-0-					-0-
04	750	N	267	-0-	-483	-0-	17	1	250	3	N	-0-					-0-
05	775	N	430	-0-	-345	-0-	29	1	401	3	N	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	42	1	680	3	N	-0-					-0-
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	43	1	675	3	N	7	4	1			3
							8	9									
*08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	39	1	583	3	N	2	2	1			3
							2	9									
09	720	N	151	-0-	-569	-0-	10	1	140	3	N	1	2	1			2
							1	9									
10	713	N	220	-0-	-493	-0-	14	1	205	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MAYER RANCH "EE" WELL #: 2902 RRCID -> 163410 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7762 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	57	1	769	3	N	-0-					-0-
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	49	1	687	3	N	-0-					-0-
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	58	1	825	3	N	-0-					-0-
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	57	1	830	3	N	-0-					-0-
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	59	1	826	3	N	-0-					-0-
06	840	N	789	-0-	-51	-0-	46	1	743	3	N	-0-					-0-
07	930	N	836	-0-	-94	-0-	50	1	778	3	N	7	4	1			3
							8	9									
*08	899	N	821	-0-	-78	-0-	51	1	767	3	N	3	2	1			4
							3	9									
*09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	51	1	727	3	N	3	4	1			3
							3	9									
10	837	N	776	-0-	-61	-0-	50	1	722	3	N	4	2	1			5
							4	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 8,220 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	992	N	858	-0-	-134	-0-	122	1	736	3	N	-0-					-0-
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	108	1	667	3	N	-0-					-0-
03	961	N	835	-0-	-126	-0-	121	1	714	3	N	-0-					-0-
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	121	1	750	3	N	-0-					-0-
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	124	1	764	3	N	-0-					-0-
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	117	1	706	3	N	-0-					-0-
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	143	1	856	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	899	N	752	-0-	-147	-0-	35	1	717	3	N	-0-	1	1			1
09	810	N	779	-0-	-31	-0-	37	1	741	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	992	N	810	-0-	-182	-0-	40	1	768	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 8,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	217	N	133	-0-	-84	-0-	11	1	122	3	Y	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	152	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	12	1	126	3	Y	-0-					-0-
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	26	1	425	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	19	1	301	3	Y	1					1
							1	9									
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	15	1	220	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	465	N	259	-0-	-206	-0-	17	1	242	3	Y	-0-					-0-
*08	310	N	214	-0-	-96	-0-	14	1	200	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	216	-0-	-24	-0-	14	1	202	3	Y	-0-					-0-
*10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	252	3	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: 2,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	60	1	1009	3	Y	2					11
							2	9									
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	50	1	855	3	Y	-0-	10	1			1
03	1054	N	996	-0-	-58	-0-	57	1	939	3	Y	-0-					1
04	1050	N	904	-0-	-146	-0-	52	1	852	3	Y	-0-					1
05	992	N	848	-0-	-144	-0-	49	1	799	3	Y	-0-					1
06	960	N	502	-0-	-458	-0-	29	1	469	3	Y	4					5
							4	9									
07	930	N	377	-0-	-553	-0-	25	1	352	3	Y	-0-	4	1			-0-
*08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	64	1	842	3	Y	1					1
							1	9									
*09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	60	1	752	3	Y	-0-					1
*10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	63	1	782	3	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,167 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MAYER, EDWIN S. JR. "B" WELL #: 8 RRCID -> 164575 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8055 - 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	963	N	963	-0-	-0-	-0-	47	1	916	3	N	-0-					-0-
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	49	1	935	3	N	-0-					-0-
03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	44	1	870	3	N	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	30	1	602	3	N	-0-					-0-
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	53	1	1060	3	N	-0-					-0-
06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	44	1	901	3	N	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	26	1	514	3	N	11	7	1			4
							12	9									
*08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	31	1	580	3	N	3	2	1			5
							3	9									
*09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	51	1	967	3	N	6	6	1			5
							7	9									
*10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	43	1	813	3	N	6	8	1			3
							7	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 8,605 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. "MM" WELL #: 3 RRCID -> 164580 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7893 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	2049	-0-	-28	-0-	101	1	1948	3	N	-0-					-0-
02	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	90	1	1721	3	N	-0-					-0-
03	2015	N	2008	-0-	-7	-0-	96	1	1912	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1677	-0-	-303	-0-	81	1	1596	3	N	-0-					-0-
05	2015	N	1719	-0-	-296	-0-	81	1	1638	3	N	-0-					-0-
06	1950	N	1877	-0-	-73	-0-	87	1	1790	3	N	-0-					-0-
07	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	94	1	1903	3	N	29	18	1			11
							32	9									
*08	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	97	1	1835	3	N	11	8	1			14
							12	9									
09	1890	N	1849	-0-	-41	-0-	92	1	1745	3	N	11	14	1			11
							12	9									
*10	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	104	1	1970	3	N	15	18	1			8
							17	9									
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: 19,054 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 8X RRCID -> 164581 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7871 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	71	1	1371	3	N	-0-					-0-
02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	59	1	1119	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	1249	-0-	-115	-0-	60	1	1189	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1238	-0-	-172	-0-	60	1	1178	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1165	-0-	-137	-0-	55	1	1110	3	N	-0-					-0-
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	58	1	1186	3	N	-0-					-0-
07	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	87	1	1761	3	N	24	15	1			9
							26	9									
*08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	81	1	1532	3	N	8	6	1			11
							9	9									
*09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	73	1	1396	3	N	10	12	1			9
							11	9									
10	1860	N	1420	-0-	-440	-0-	70	1	1338	3	N	11	14	1			6
							12	9									
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: 13,912 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MEADOR 178 WELL #: 2 RRCID -> 164932 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6894 - 6920

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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	6 1 2 9	312 3	Y	2			15
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	5 1 1 9	271 3	Y	1	5 1		11
03	341	N	309	-0-	-32	-0-	6 1 7 9	296 3	Y	6	5 1	2 8	10
04	300	N	284	-0-	-16	-0-	6 1 1 9	277 3	Y	1			11
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	7 1 3 9	282 3	Y	3			14
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	6 1	255 3	Y	-0-			14
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	6 1	257 3	Y	-0-			14
*08	279	N	148	-0-	-131	-0-	4 1	144 3	Y	-0-			14
09	270	N	111	-0-	-159	-0-	3 1	108 3	Y	-0-			14
*10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	2 1 1 9	134 3	Y	1			15
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			15

TOTAL GAS PROD: 2,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 17 RRCID -> 166305 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7929 - 7951

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	3 1	64 3	N	-0-			-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10 1	199 3	N	-0-			-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5 1	109 3	N	-0-			-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5 1	98 3	N	-0-			-0-
05	217	N	99	-0-	-118	-0-	5 1	94 3	N	-0-			-0-
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	4 1	87 3	N	-0-			-0-
07	93	N	89	-0-	-4	-0-	4 1 2 9	83 3	N	2	1 1		1
*08	93	N	58	-0-	-35	-0-	3 1	55 3	N	-0-			1
09	90	N	48	-0-	-42	-0-	2 1	46 3	N	-0-	1 1		-0-
10	93	N	14	-0-	-79	-0-	1 1	13 3	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 892 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	837	N	824	-0-	-13	-0-	40	1	784	3	N	-0-					-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	37	1	703	3	N	-0-					-0-
03	837	N	682	-0-	-155	-0-	33	1	649	3	N	-0-					-0-
04	810	N	629	-0-	-181	-0-	30	1	599	3	N	-0-					-0-
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	39	1	788	3	N	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	37	1	754	3	N	-0-					-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	32	1	635	3	N	12	8	1			4
							13	9									
*08	837	N	288	-0-	-549	-0-	14	1	273	3	N	1	2	1			3
							1	9									
09	780	N	768	-0-	-12	-0-	38	1	723	3	N	6	4	1			5
							7	9									
*10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	35	1	661	3	N	5	7	1			3
							6	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 6,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

MAYER 15 WELL #: 2 RRCID -> 167179 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7802 - 7816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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 #: 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	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	58	1	978	3	Y	2					10
							2	9									
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	49	1	828	3	Y	-0-	9	1			1
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	61	1	1001	3	Y	-0-					1
04	990	N	932	-0-	-58	-0-	54	1	878	3	Y	-0-					1
05	961	N	954	-0-	-7	-0-	55	1	899	3	Y	-0-					1
06	1020	N	896	-0-	-124	-0-	52	1	837	3	Y	6					7
							7	9									
07	961	N	910	-0-	-51	-0-	61	1	849	3	Y	-0-	7	1			-0-
*08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	71	1	932	3	Y	1					1
							1	9									
*09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	75	1	938	3	Y	-0-					1
*10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	78	1	967	3	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 9,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 7 RRCID -> 167372 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7782 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	450	-0-	-170	-0-	22	1	428	3	N	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	32	1	606	3	N	-0-					-0-
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	53	1	1066	3	N	-0-					-0-
04	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	48	1	953	3	N	-0-					-0-
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	45	1	907	3	N	-0-					-0-
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	42	1	873	3	N	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	42	1	838	3	N	13	8	1			5
							14	9									
*08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	50	1	939	3	N	4	3	1			6
							4	9									
*09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	44	1	845	3	N	5	6	1			5
							6	9									
*10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	31	1	596	3	N	5	7	1			3
							6	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 8,490 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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-

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	868	N	775	-0-	-93	-0-	64	1	709	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	65	1	696	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	806	N	791	-0-	-15	-0-	69	1	721	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	750	N	746	-0-	-4	-0-	42	1	702	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	837	N	762	-0-	-75	-0-	46	1	715	3	Y	1					2
							1	9									
06	780	N	683	-0-	-97	-0-	43	1	639	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	775	N	679	-0-	-96	-0-	44	1	635	3	Y	-0-					1
*08	775	N	758	-0-	-17	-0-	50	1	708	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	48	1	691	3	Y	1					1
							1	9									
*10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	48	1	702	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	660	N	660	-0-	-0-	-0-	55	1	603	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	611	N	611	-0-	-0-	-0-	52	1	558	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	58	1	611	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	630	N	610	-0-	-20	-0-	35	1	574	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	682	N	661	-0-	-21	-0-	40	1	619	3	Y	2					2
							2	9									
06	660	N	621	-0-	-39	-0-	39	1	581	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	42	1	603	3	Y	-0-					1
*08	651	N	643	-0-	-8	-0-	42	1	601	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	630	N	616	-0-	-14	-0-	40	1	575	3	Y	1					1
							1	9									
*10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	34	1	504	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,277 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	1178	X	656	-0-	-522	-0-	38	1	615	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
02	1064	X	942	-0-	-122	-0-	52	1	888	3	Y	2	2	1	1	8	2
							2	9									
03	1178	X	950	-0-	-228	-0-	53	1	891	3	Y	5	2	8			5
							6	9									
04	900	X	680	-0-	-220	-0-	40	1	640	3	Y	-0-	2	1			3
05	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	62	1	1045	3	Y	4	3	1	1	8	3
							4	9									
06	1020	X	922	-0-	-98	-0-	52	1	868	3	Y	2	1	8			4
							2	9									
07	1054	X	894	-0-	-160	-0-	58	1	835	3	Y	1	2	8			3
							1	9									
*08	1116	X	782	-0-	-334	-0-	52	1	730	3	Y	-0-					3
09	1080	X	781	-0-	-299	-0-	52	1	727	3	Y	2	1	8			4
							2	9									
10	1116	X	821	-0-	-295	-0-	53	1	768	3	Y	-0-	1	1			3
11	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					3
*12	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 8,539 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1333	N	1195	-0-	-138	-0-	70	1	1119	3	Y	5	6	1			5
							6	9									
02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	63	1	1080	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	66	1	1103	3	Y	3					6
							3	9									
04	1170	N	1060	-0-	-110	-0-	62	1	997	3	Y	1	3	1			4
							1	9									
05	1271	N	1028	-0-	-243	-0-	58	1	967	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
06	1140	N	1068	-0-	-72	-0-	60	1	1006	3	Y	2					6
							2	9									
07	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	70	1	1006	3	Y	-0-					4
*08	1023	N	938	-0-	-85	-0-	63	1	875	3	Y	-0-					4
09	1080	N	1014	-0-	-66	-0-	67	1	946	3	Y	1					5
							1	9									
*10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	71	1	1032	3	Y	-0-	1	1			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: 10,798 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-	2	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	3	Y	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
*08	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	30	-0-	-30	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-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: 305 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	310	N	244	-0-	-66	-0-	14	1	230	3	Y	-0-					2
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	279	N	244	-0-	-35	-0-	14	1	230	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	190	-0-	-50	-0-	11	1	179	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	202	-0-	-46	-0-	12	1	190	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	189	-0-	-51	-0-	11	1	176	3	Y	2					2
							2	9									
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	16	1	223	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	17	1	224	3	Y	-0-					-0-
*09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	19	1	242	3	Y	-0-					-0-
*10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	20	1	252	3	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: 2,310 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	248	N	247	-0-	-1	-0-	16	1	231	3	N	-0-					-0-
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	3	N	-0-					-0-
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	3	N	-0-					-0-
05	248	N	235	-0-	-13	-0-	12	1	223	3	N	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	11	1	214	3	N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	235	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	244	3	N	1					2
							1	9									
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	12	1	227	3	N	-0-	1	1			1
*10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	15	1	280	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,468 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	1147	N	788	-0-	-359	-0-	46	1	739	3	Y	3	2	1			3
							3	9									
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	41	1	705	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
03	837	N	445	-0-	-392	-0-	25	1	419	3	Y	1					3
							1	9									
04	750	N	70	-0-	-680	-0-	4	1	66	3	Y	-0-	1	1			2
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	8	8	8			2
06	420	N	2	-0-	-418	-0-	2	3			Y	-0-					2
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	29	3	Y	1					3
							1	9									
*08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	18	1	246	3	Y	4	1	1			6
							4	9									
*09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	41	1	585	3	Y	6					12
							7	9									
*10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	50	1	727	3	Y	12	21	1			3
							13	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	1					1
							1	9									
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	3	Y	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	1					1
							1	9									
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	Y	1					1
							1	9									
*09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	3	Y	-0-					1
*10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 756 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	341	N	307	-0-	-34	-0-	21	1	286	3	N	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	19	1	273	3	N	-0-					-0-
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	20	1	287	3	N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	20	1	285	3	N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	21	1	293	3	N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	289	3	N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	19	1	299	3	N	3	2	1			1
							3	9									
*08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	29	1	436	3	N	2	1	1			2
							2	9									
09	300	N	293	-0-	-7	-0-	19	1	273	3	N	1	2	1			1
							1	9									
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	19	1	275	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,209 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	248	N	190	-0-	-58	-0-	11	1	179	3	Y	-0-					2
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	218	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	15	1	241	3	Y	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	225	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	174	-0-	-74	-0-	10	1	164	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	124	-0-	-116	-0-	7	1	116	3	Y	1					1
							1	9									
07	248	N	93	-0-	-155	-0-	6	1	87	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	20	1	270	3	Y	-0-					-0-
*09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	20	1	253	3	Y	-0-					-0-
*10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	259	3	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: 2,150 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 303 RRCID -> 170119 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7509 - 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	124	N	117	-0-	-7	-0-	8	1	109	3	N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	3	N	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	7	1	105	3	N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	N	-0-					1
*09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	1	139	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	204	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,430 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 7 RRCID -> 170120 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7617 - 7731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	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	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	14	1	225	3	N	1					1
							1	9									
*08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	109	3	N	2	1	1			2
							2	9									
*09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	1	1	1	1	8	1
							1	9									
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 857 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	423	-0-	-11	-0-	25	1	397	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	23	1	394	3	Y	-0-	1	1			1
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	23	1	381	3	Y	1					2
							1	9									
04	420	N	354	-0-	-66	-0-	21	1	332	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	465	N	358	-0-	-107	-0-	20	1	338	3	Y	-0-	1	1			1
06	390	N	339	-0-	-51	-0-	19	1	319	3	Y	1					2
							1	9									
07	372	N	132	-0-	-240	-0-	9	1	123	3	Y	-0-					1
*08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	33	1	466	3	Y	-0-					1
*09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	23	1	325	3	Y	1					2
							1	9									
*10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	26	1	373	3	Y	-0-	1	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,675 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MAYER, EDWIN S. JR. "C" WELL #: 402 RRCID -> 170519 COMPL. DATE 09/05/1998 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8038 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	509	-0-	-111	-0-	35	1	474	3	N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	32	1	452	3	N	-0-					-0-
03	527	N	520	-0-	-7	-0-	34	1	486	3	N	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	34	1	487	3	N	-0-					-0-
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	36	1	500	3	N	-0-					-0-
06	510	N	461	-0-	-49	-0-	27	1	434	3	N	-0-					-0-
07	527	N	519	-0-	-8	-0-	31	1	484	3	N	4	2	1			2
							4	9									
*08	527	N	436	-0-	-91	-0-	27	1	408	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	450	N	443	-0-	-7	-0-	29	1	412	3	N	2	2	1			2
							2	9									
10	527	N	362	-0-	-165	-0-	23	1	338	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 4,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 303 RRCID -> 170520 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 7742 - 7771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6019					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6019					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6019					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6019					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6019					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6019					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6019					N	-0-					-0-
*08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6019					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6019					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6019					N	-0-					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6019					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6019					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS 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	837	N	761	-0-	-76	-0-	45	1	714	3	Y	2					6
							2	9									
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	39	1	665	3	Y	-0-	2	1			4
03	775	N	754	-0-	-21	-0-	43	1	709	3	Y	2					6
							2	9									
04	750	N	669	-0-	-81	-0-	39	1	629	3	Y	1	2	1			5
							1	9									
05	775	N	761	-0-	-14	-0-	43	1	717	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
06	720	N	718	-0-	-2	-0-	40	1	677	3	Y	1					5
							1	9									
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	49	1	714	3	Y	-0-					5
*08	775	N	751	-0-	-24	-0-	50	1	701	3	Y	-0-	1	1			4
09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	48	1	671	3	Y	1					5
							1	9									
*10	773	N	773	-0-	-0-	-0-	50	1	723	3	Y	-0-	1	1	1	8	1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,374 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	310	N	280	-0-	-30	-0-	16	1	264	3	Y	-0-					2
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	239	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	263	3	Y	-0-					2
04	270	N	244	-0-	-26	-0-	14	1	229	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	16	1	261	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	15	1	248	3	Y	-0-					2
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	18	1	256	3	Y	-0-					2
*08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	19	1	271	3	Y	-0-					2
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	17	1	238	3	Y	3	3	8			2
							3	9									
*10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	18	1	257	3	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: 2,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	T. A.		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. "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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	3	N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	3	N	-0-					-0-
*08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	N	1					1
							1	9									
*09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
*10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	86	3	N	1					1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 747 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	155	N	141	-0-	-14	-0-	12	1	129	3	Y	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	11	1	120	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	153	-0-	-2	-0-	13	1	140	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	8	1	130	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	100	-0-	-55	-0-	6	1	94	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	65	-0-	-85	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	91	-0-	-64	-0-	6	1	85	3	Y	-0-					-0-
*08	93	N	87	-0-	-6	-0-	6	1	81	3	Y	-0-					-0-
*09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	3	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: 1,078 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	682	N	596	-0-	-86	-0-	50	1	545	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	45	1	480	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	620	N	502	-0-	-118	-0-	44	1	457	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	570	N	409	-0-	-161	-0-	23	1	386	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	40	1	621	3	Y	1					1
							1	9									
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	38	1	564	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	40	1	569	3	Y	-0-					1
*08	651	N	571	-0-	-80	-0-	38	1	533	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	600	N	561	-0-	-39	-0-	36	1	525	3	Y	-0-					-0-
*10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	38	1	554	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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: 5,633 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. WELL #: 1103 RRCID -> 172416 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7741 - 7837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	65	-0-	-152	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	3	N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	3	N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	N	-0-					-0-
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	3	1	64	3	N	-0-					-0-
07	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	N	-0-					-0-
*08	93	N	51	-0-	-42	-0-	2	1	45	3	N	4					4
							4	9									
09	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	3	N	-0-	2	1			1
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	2	1	30	3	N	-0-	1	1			-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: 621 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MAYER, MINNIE H. "KK" WELL #: 342 RRCID -> 172417 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7664 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	970	-0-	-115	-0-	44	1	926	3	N	-0-					-0-
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	39	1	806	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	879	-0-	-206	-0-	40	1	839	3	N	-0-					-0-
04	930	N	815	-0-	-115	-0-	38	1	777	3	N	-0-					-0-
05	930	N	841	-0-	-89	-0-	38	1	803	3	N	-0-					-0-
06	840	N	808	-0-	-32	-0-	36	1	772	3	N	-0-					-0-
07	837	N	820	-0-	-17	-0-	38	1	779	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	837	N	776	-0-	-61	-0-	36	1	739	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	810	N	787	-0-	-23	-0-	38	1	748	3	N	1	1	1			2
							1	9									
10	806	N	800	-0-	-6	-0-	39	1	760	3	N	1	1	1			2
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 8,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	271	-0-	-8	-0-	102	1	169	3	N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	92	1	206	3	N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	90	1	192	3	N	-0-					-0-
04	270	N	244	-0-	-26	-0-	92	1	152	3	N	-0-					-0-
05	310	N	235	-0-	-75	-0-	86	1	149	3	N	-0-					-0-
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	92	1	152	3	N	-0-					-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	93	1	179	3	N	1					1
							1	9									
*08	248	N	206	-0-	-42	-0-	39	1	167	3	N	-0-					1
09	240	N	178	-0-	-62	-0-	9	1	168	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	279	N	171	-0-	-108	-0-	8	1	162	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAYER 37 WELL #: 10 RRCID -> 172647 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7664 - 7744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	126	-0-	-60	-0-	7	1	118	3	Y	1					2
							1	9									
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	3	Y	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	Y	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	153	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	9	1	148	3	Y	1					1
							1	9									
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	153	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	14	1	179	3	Y	1					2
							1	9									
*09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	3	Y	-0-					2
*10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	3	Y	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 1,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	44	1	596	3	N	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	37	1	515	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	40	1	576	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
04	630	N	627	-0-	-3	-0-	40	1	577	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	42	1	580	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	600	N	563	-0-	-37	-0-	33	1	528	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	651	N	552	-0-	-99	-0-	33	1	509	3	N	9	3	1	4	8	2
							10	9									
*08	620	N	123	-0-	-497	-0-	7	1	103	3	N	12	1	1	2	8	11
							13	9									
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-	7	1			4
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	1	2	1			3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 4,311 TOTAL CONDENSATE PROD: 48

MAYER 38 WELL #: 4 RRCID -> 173012 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7647 - 7781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	195	-0-	-53	-0-	48	1	146	3	Y	1					2
							1	9									
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	29	1	93	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	59	1	176	3	Y	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	55	1	165	3	Y	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	59	1	176	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	220	-0-	-20	-0-	55	1	164	3	Y	1					1
							1	9									
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	60	1	165	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	248	N	190	-0-	-58	-0-	13	1	177	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	14	1	175	3	Y	-0-					-0-
*10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	3	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: 2,019 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

RICHARDSON 4 WELL #: 5 RRCID -> 173410 COMPL. DATE 03/20/1999 TOTAL DEPTH 8462 PERF. 7984 - 8004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 138 WELL #: 12 RRCID -> 173413 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7970 - 8101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2746	-0-	-261	-0-	161 7	1 9	2578	3	Y	6					20
02	2716	X	2394	-0-	-322	-0-	132 9	1 9	2262	3	Y	-0-	7	1			13
03	3007	X	2694	-0-	-313	-0-	152 9	1 9	2533	3	Y	8					21
04	2760	X	2083	-0-	-677	-0-	122 3	1 9	1958	3	Y	3	7	1	2	8	15
05	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	174 7	1 9	2918	3	Y	6	8	1			13
06	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	151 4	1 9	2546	3	Y	4					17
07	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	187	1	2704	3	Y	-0-					17
*08	3100	X	2614	-0-	-486	-0-	175 1	1 9	2438	3	Y	1	3	1			15
09	3000	X	2031	-0-	-969	-0-	134 1	1 9	1896	3	Y	1					16
10	3100	X	2135	-0-	-965	-0-	137	1	1998	3	Y	-0-	3	1	2	8	4
11	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					Y	NO RPT					4
*12	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 25,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	302	-0-	-70	-0-	15	1	287	3	N	-0-					-0-
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	15	1	282	3	N	-0-					-0-
03	310	N	275	-0-	-35	-0-	13	1	262	3	N	-0-					-0-
04	300	N	12	-0-	-288	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	19	1	392	3	N	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	319	3	N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	N	4	3	1			1
							4	9									
*08	403	N	132	-0-	-271	-0-	7	1	124	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	330	N	42	-0-	-288	-0-	2	1	40	3	N	-0-	1	1			-0-
10	217	N	169	-0-	-48	-0-	8	1	159	3	N	2	1	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,206 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MAYER 47 WELL #: 4 RRCID -> 174335 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8217 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	238	-0-	-10	-0-	12	1	226	3	N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	3	N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	3	N	-0-					-0-
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	10	1	190	3	N	-0-					-0-
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	10	1	199	3	N	3	2	1			1
							3	9									
*08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	223	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	9	1	177	3	N	2	2	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 2,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2066	-0-	-166	-0-	121	1	1939	3	Y	5					14
							6	9									
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	105	1	1802	3	Y	-0-	5	1			9
03	2170	N	2141	-0-	-29	-0-	121	1	2014	3	Y	5					14
							6	9									
04	2010	N	1543	-0-	-467	-0-	91	1	1450	3	Y	2	6	1			10
							2	9									
05	2108	N	1873	-0-	-235	-0-	105	1	1764	3	Y	4	5	1			9
							4	9									
06	2070	N	1895	-0-	-175	-0-	106	1	1787	3	Y	2					11
							2	9									
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	124	1	1795	3	Y	1					12
							1	9									
*08	1891	N	1846	-0-	-45	-0-	124	1	1722	3	Y	-0-	2	1			10
09	1890	N	1807	-0-	-83	-0-	118	1	1668	3	Y	19	18	8			11
							21	9									
*10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	127	1	1847	3	Y	-0-	2	1	1	8	2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 18,972 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	1302	N	1142	-0-	-160	-0-	67	1	1071	3	Y	4	7	1			5
							4	9									
02	1120	N	1021	-0-	-99	-0-	56	1	964	3	Y	1	3	1	1	8	2
							1	9									
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	65	1	1088	3	Y	4					6
							4	9									
04	1110	N	1036	-0-	-74	-0-	61	1	974	3	Y	1	3	1			4
							1	9									
05	1116	N	823	-0-	-293	-0-	46	1	768	3	Y	8	3	1	5	8	4
							9	9									
06	1110	N	923	-0-	-187	-0-	52	1	870	3	Y	1					5
							1	9									
07	1085	N	852	-0-	-233	-0-	55	1	797	3	Y	-0-					4
*08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	57	1	788	3	Y	1	1	8			4
							1	9									
09	930	N	771	-0-	-159	-0-	51	1	720	3	Y	-0-					4
*10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	38	1	559	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
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: 9,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	59	-0-	-65	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					1
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	4	1	76	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	Y	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	Y	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	3	Y	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	121	3	Y	1					1
							1	9									
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-
*09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					-0-
*10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	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: 1,076 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER 4 WELL #: 3 RRCID -> 178220 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8014 - 8034

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

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	248	N	67	-0-	-181	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					1
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	2	1	27	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	16	1	268	3	Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	Y	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	203	-0-	-67	-0-	12	1	189	3	Y	2					2
							2	9									
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	206	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	20	1	257	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	14	1	173	3	Y	-0-					-0-
*10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	3	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: 1,870 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYER 36 WELL #: 12 RRCID -> 178456 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 8228 PERF. 6285 - 8043

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS 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	982	N	982	-0-	-0-	-0-	45	1	937	3	N	-0-					-0-
02	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	54	1	1128	3	N	-0-					-0-
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	45	1	937	3	N	-0-					-0-
04	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	48	1	974	3	N	-0-					-0-
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	41	1	866	3	N	-0-					-0-
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	49	1	1047	3	N	-0-					-0-
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	45	1	931	3	N	4	2	1			2
							4	9									
*08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	46	1	938	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	45	1	896	3	N	2	2	1			2
							2	9									
*10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	46	1	893	3	N	3	2	1			3
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 10,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	527	N	512	-0-	-15	-0-	23	1	489	3	N	-0-					-0-
02	476	N	466	-0-	-10	-0-	21	1	445	3	N	-0-					-0-
03	527	N	504	-0-	-23	-0-	23	1	481	3	N	-0-					-0-
04	510	N	496	-0-	-14	-0-	23	1	473	3	N	-0-					-0-
05	527	N	519	-0-	-8	-0-	24	1	495	3	N	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	22	1	481	3	N	-0-					-0-
07	527	N	511	-0-	-16	-0-	24	1	485	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	527	N	518	-0-	-9	-0-	24	1	493	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	510	N	506	-0-	-4	-0-	24	1	481	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	27	1	528	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

RICHARDSON 4 WELL #: 8 RRCID -> 178866 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7974 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS 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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11	1	239	3	N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	N	-0-					-0-
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	10	1	212	3	N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	3	N	-0-					-0-
*08	248	N	246	-0-	-2	-0-	12	1	234	3	N	-0-					-0-
*09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-					-0-
*10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,419 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 1028 WELL #: 2 RRCID -> 178931 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6993 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	9005					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	9005					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	9005					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	9005					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	9005					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	9005					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	9005					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	9005					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	9005					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	9005					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	9005					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	9005					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH JJJ WELL #: 1403 RRCID -> 178935 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6725 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 52 WELL #: 2 RRCID -> 179641 COMPL. DATE 09/03/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6815 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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, MINNIE H. WELL #: 5 RRCID -> 179706 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7786 - 7840

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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, MINNIE H. WELL #: 8 RRCID -> 179811 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6338 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS 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	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3		N	-0-			-0-
02	560 N	545	-0-	-15	-0-	545 3		N	-0-			-0-
03	620 N	588	-0-	-32	-0-	586 3	2 9	N	2	2 8		-0-
04	600 N	557	-0-	-43	-0-	557 3		N	-0-			-0-
05	589 N	540	-0-	-49	-0-	539 3	1 9	N	1	1 8		-0-
06	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3		N	-0-			-0-
07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 3		N	-0-			-0-
*08	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3		N	-0-			-0-
*09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733 3		N	-0-			-0-
*10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3		N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,326 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	992	N	923	-0-	-69	-0-	62	1	861	2	N	-0-					-0-
02	868	N	836	-0-	-32	-0-	54	1	782	2	N	-0-					-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	60	1	878	2	N	-0-					-0-
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	59	1	850	2	N	-0-					-0-
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	63	1	887	2	N	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	61	1	850	2	N	-0-					-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	61	1	882	2	N	3					3
							3	9									
*08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	68	1	981	2	N	-0-					3
09	900	N	836	-0-	-64	-0-	57	1	779	2	N	-0-					3
10	930	N	858	-0-	-72	-0-	59	1	799	2	N	-0-					3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 9,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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 (-)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-

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 (-)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-	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	549	-0-	-9	-0-	25	1	524	3	N	-0-					-0-
02	504	N	498	-0-	-6	-0-	23	1	475	3	N	-0-					-0-
03	558	N	533	-0-	-25	-0-	24	1	509	3	N	-0-					-0-
04	540	N	524	-0-	-16	-0-	25	1	499	3	N	-0-					-0-
05	558	N	544	-0-	-14	-0-	25	1	519	3	N	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	24	1	507	3	N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	25	1	513	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	30	1	602	3	N	1	1	1			1
							1	9									
09	540	N	508	-0-	-32	-0-	24	1	483	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	26	1	499	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,386 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1705	N	1319	-0-	-386	-0-	78	1	1240	2	Y	1					2
							1	9									
02	1372	N	1136	-0-	-236	-0-	65	1	1071	2	Y	-0-					2
03	1395	N	1250	-0-	-145	-0-	70	1	1179	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	1290	N	1187	-0-	-103	-0-	64	1	1122	2	Y	1					2
							1	9									
05	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	60	1	1174	2	Y	-0-					2
06	1200	N	1177	-0-	-23	-0-	57	1	1119	2	Y	1					3
							1	9									
07	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	57	1	1124	2	Y	-0-	2	1			-0-
*08	1240	N	1102	-0-	-138	-0-	53	1	1049	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1017	-0-	-153	-0-	49	1	968	2	Y	-0-					-0-
*10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	52	1	1042	2	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: 11,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	Y	-0-					1
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					1
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	-0-					1
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					1
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	2	Y	-0-	1	5			-0-
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					-0-
*08	155	N	145	-0-	-10	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	7	1	136	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	7	1	146	2	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: 1,516 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-	1	1			-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-

HICKS 22 WELL #: 12 RRCID -> 188389 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8174 - 8184

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	16	1	245	2	Y	-0-					2
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	13	1	219	2	Y	-0-					2
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	15	1	245	2	Y	-0-					2
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	2	Y	-0-					2
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	12	1	237	2	Y	-0-	2	5			-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	12	1	227	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	12	1	228	2	Y	-0-					-0-
*08	248	N	212	-0-	-36	-0-	10	1	202	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	215	-0-	-25	-0-	10	1	205	2	Y	-0-					-0-
*10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	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: 2,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICK 23 WELL #: 4 RRCID -> 188390 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8216 - 8250

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	807	-0-	-30	-0-	48	1	759	2	Y	-0-					6
02	756	N	727	-0-	-29	-0-	42	1	685	2	Y	-0-					6
03	806	N	801	-0-	-5	-0-	45	1	756	2	Y	-0-					6
04	780	N	761	-0-	-19	-0-	41	1	720	2	Y	-0-					6
05	806	N	767	-0-	-39	-0-	37	1	730	2	Y	-0-	6	5			-0-
06	780	N	699	-0-	-81	-0-	34	1	665	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	706	-0-	-69	-0-	34	1	672	2	Y	-0-					-0-
*08	775	N	622	-0-	-153	-0-	30	1	592	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	642	-0-	-48	-0-	31	1	611	2	Y	-0-					-0-
*10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	39	1	768	2	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: 7,339 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 45 WELL #: 8 RRCID -> 188423 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 6182 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					2
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	159	2	Y	-0-					2
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	10	1	165	2	Y	-0-					2
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	-0-					2
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	Y	-0-	2	5			-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	Y	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	2	Y	-0-					-0-
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y	-0-					-0-
*09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					-0-
*10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	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: 1,725 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 22 WELL #: 11 RRCID -> 189615 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8176 - 8194

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	795	-0-	-11	-0-	47	1	748	2	Y	-0-					5
02	728	N	685	-0-	-43	-0-	39	1	646	2	Y	-0-					5
03	806	N	784	-0-	-22	-0-	44	1	740	2	Y	-0-					5
04	780	N	733	-0-	-47	-0-	40	1	693	2	Y	-0-					5
05	744	N	742	-0-	-2	-0-	36	1	706	2	Y	-0-	5	5			-0-
06	750	N	699	-0-	-51	-0-	34	1	665	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	692	-0-	-52	-0-	33	1	659	2	Y	-0-					-0-
*08	744	N	611	-0-	-133	-0-	29	1	582	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	616	-0-	-74	-0-	30	1	586	2	Y	-0-					-0-
*10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	35	1	689	2	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: 7,081 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 23 WELL #: 6 RRCID -> 189626 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 6380 - 8460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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	1519	N	1433	-0-	-86	-0-	85	1	1348	2	Y	-0-					2
02	1372	N	1210	-0-	-162	-0-	69	1	1132	2	Y	8	7	8			3
							9	9									
03	1488	N	1368	-0-	-120	-0-	77	1	1290	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
04	1380	N	1154	-0-	-226	-0-	62	1	1089	2	Y	3	2	8			2
							3	9									
05	1333	N	1065	-0-	-268	-0-	52	1	1013	2	Y	-0-					2
06	1320	N	998	-0-	-322	-0-	48	1	947	2	Y	3	2	8			3
							3	9									
07	1178	N	1006	-0-	-172	-0-	48	1	958	2	Y	-0-	2	1			-0-
*08	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	48	1	956	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	966	-0-	-24	-0-	46	1	920	2	Y	-0-					-0-
*10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	45	1	893	2	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: 11,142 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 21 WELL #: 5 RRCID -> 190353 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8173 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1520	-0-	-92	-0-	90 1 1 9		1429	2	Y	1					2
02	1400	N	1288	-0-	-112	-0-	74 1 1 9		1213	2	Y	1					3
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	88 1 2 9		1471	2	Y	2	3	1			2
04	1470	N	1419	-0-	-51	-0-	77 1		1342	2	Y	-0-					2
05	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	71 1 1 9		1374	2	Y	1					3
06	1500	N	1356	-0-	-144	-0-	66 1		1290	2	Y	-0-					3
07	1457	N	1369	-0-	-88	-0-	66 1		1303	2	Y	-0-	3	1			-0-
*08	1457	N	1280	-0-	-177	-0-	61 1		1219	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1226	-0-	-124	-0-	59 1 1 9		1166	2	Y	1					1
*10	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	64 1		1283	2	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 13,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	620	N	529	-0-	-91	-0-	31	1	498	2	Y	-0-					5
02	476	N	458	-0-	-18	-0-	26	1	432	2	Y	-0-					5
03	527	N	516	-0-	-11	-0-	29	1	487	2	Y	-0-					5
04	510	N	461	-0-	-49	-0-	25	1	436	2	Y	-0-					5
05	496	N	460	-0-	-36	-0-	22	1	438	2	Y	-0-	5	5			-0-
06	510	N	438	-0-	-72	-0-	21	1	417	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	431	-0-	-34	-0-	21	1	410	2	Y	-0-					-0-
*08	465	N	454	-0-	-11	-0-	22	1	432	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	355	-0-	-95	-0-	17	1	338	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	21	1	413	2	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: 4,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH 54 WELL #: 8 RRCID -> 191010 COMPL. DATE 02/16/2002 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6546 - 8312

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS 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	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	3			N	-0-					162
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	549	3	13	9	N	12					174
03	589	N	556	-0-	-33	-0-	556	3			N	-0-					174
04	600	N	488	-0-	-112	-0-	487	3	1	9	N	1	1	8			174
05	620	N	491	-0-	-129	-0-	491	3			N	-0-					174
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					174
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	626	3	6	9	N	5					179
*08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	682	3	9	9	N	8	1	8			186
*09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	714	3	4	9	N	4					190
*10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					190
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					190

TOTAL GAS PROD: 5,923 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	558	N	524	-0-	-34	-0-	154	1	369	3	Y	1					5
							1	9									
02	504	N	470	-0-	-34	-0-	137	1	333	3	Y	-0-	1	1			4
03	527	N	521	-0-	-6	-0-	153	1	367	3	Y	1					5
							1	9									
04	510	N	461	-0-	-49	-0-	146	1	315	3	Y	-0-	1	1			4
05	527	N	517	-0-	-10	-0-	152	1	364	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
06	510	N	485	-0-	-25	-0-	146	1	338	3	Y	1					5
							1	9									
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	174	1	328	3	Y	-0-					5
*08	527	N	395	-0-	-132	-0-	55	1	340	3	Y	-0-	1	1			4
09	480	N	304	-0-	-176	-0-	20	1	284	3	Y	-0-					4
*10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	21	1	307	3	Y	-0-	1	1			-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: 4,507 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	39	1	425	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	37	1	399	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	42	1	436	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	25	1	412	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	496	N	441	-0-	-55	-0-	26	1	414	3	Y	1					1
							1	9									
06	450	N	396	-0-	-54	-0-	25	1	371	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	465	N	395	-0-	-70	-0-	26	1	368	3	Y	1					1
							1	9									
*08	434	N	411	-0-	-23	-0-	27	1	384	3	Y	-0-	1	1			-0-
*09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	32	1	455	3	Y	-0-					-0-
*10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	27	1	392	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
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: 4,368 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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. GAS LIFT (I)(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-

MAYER 17 WELL #: 6 RRCID -> 193055 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6465 - 7960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 17 WELL #: 7 RRCID -> 193059 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8058 - 8120

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	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	80	1 1 9	1266	2	Y	1					2
02	1372	N	1184	-0-	-188	-0-	68	1 1 9	1115	2	Y	1					3
03	1426	N	1105	-0-	-321	-0-	62	1 1 9	1042	2	Y	1	3	1			1
04	1290	N	1250	-0-	-40	-0-	68	1 1 9	1181	2	Y	1					2
05	1302	N	1299	-0-	-3	-0-	63	1	1236	2	Y	-0-					2
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	59	1 1 9	1156	2	Y	1					3
07	1302	N	1170	-0-	-132	-0-	56	1	1114	2	Y	-0-	2	1			-0-
*08	1302	N	1065	-0-	-237	-0-	51	1	1014	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	938	-0-	-292	-0-	45	1	893	2	Y	-0-					-0-
*10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	47	1	927	2	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: 11,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	1457	N	1409	-0-	-48	-0-	84	1	1325	2	Y	-0-					11
02	1428	N	1266	-0-	-162	-0-	73	1	1193	2	Y	-0-					11
03	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	96	1	1613	2	Y	-0-					11
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	86	1	1495	2	Y	-0-					11
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	73	1	1426	2	Y	-0-	11	5			-0-
06	1650	N	1430	-0-	-220	-0-	69	1	1361	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1328	-0-	-315	-0-	64	1	1264	2	Y	-0-					-0-
*08	1488	N	1154	-0-	-334	-0-	55	1	1099	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1226	-0-	-214	-0-	59	1	1167	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1323	-0-	-10	-0-	63	1	1260	2	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: 13,925 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 23 WELL #: 9 RRCID -> 193228 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 7532 - 8570

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, EDWIN S. JR. WELL #: 24 RRCID -> 193553 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6403 - 7710

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
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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
*09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,955 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	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	280	N	18	-0-	-262	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	210	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	240	N	197	-0-	-43	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*08	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,743 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HUDSPETH 53 WELL #: 5 RRCID -> 193960 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 6762 - 8638

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS 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	465	N	453	-0-	-12	-0-	31	1	422	2	N	-0-					-0-
02	420	N	400	-0-	-20	-0-	26	1	374	2	N	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	28	1	414	2	N	-0-					-0-
04	450	N	421	-0-	-29	-0-	27	1	394	2	N	-0-					-0-
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	30	1	416	2	N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	30	1	413	2	N	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	30	1	427	2	N	1					1
							1	9									
*08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	31	1	456	2	N	-0-					1
09	450	N	373	-0-	-77	-0-	25	1	348	2	N	-0-					1
10	465	N	391	-0-	-74	-0-	27	1	364	2	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1581	N	1427	-0-	-154	-0-	85 1 1 9		1342	2	Y	-0-					2
02	1372	N	1272	-0-	-100	-0-	73 1 1 9		1198	2	Y	1					3
03	1457	N	1397	-0-	-60	-0-	79 1 1 9		1317	2	Y	1	3	1			1
04	1380	N	1293	-0-	-87	-0-	70 1 1 9		1222	2	Y	1					2
05	1395	N	1324	-0-	-71	-0-	65 1 1 9		1258	2	Y	1					3
06	1350	N	1228	-0-	-122	-0-	59 1		1169	2	Y	-0-					3
07	1333	N	1263	-0-	-70	-0-	61 1		1202	2	Y	-0-	2	1			-0-
*08	1333	N	1184	-0-	-149	-0-	57 1		1127	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1177	-0-	-53	-0-	57 1		1120	2	Y	-0-					-0-
*10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	56 1		1107	2	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: 12,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
02	56	N		45	-0-	-11	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
03	62	N		50	-0-	-12	-0-	3	1	47	2	N	-0-					-0-
04	60	N		48	-0-	-12	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
05	62	N		47	-0-	-15	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
06	60	N		48	-0-	-12	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
07	62	N		49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
*08	62	N		61	-0-	-1	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
09	60	N		60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-
*10	65	N		65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	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: 523 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3C WELL #: 9 RRCID -> 195838 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7057 - 8468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 46 WELL #: 18 RRCID -> 198666 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	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 #: 11 RRCID -> 198710 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8247 - 8274

01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	70	1	1124	3	Y	4	5	1						5
							4	9												
02	1036	N	440	-0-	-596	-0-	24	1	416	3	Y	-0-	3	1						2
03	1147	N	405	-0-	-742	-0-	23	1	381	3	Y	1								3
							1	9												
04	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	95	1	1519	3	Y	2	1	1						4
							2	9												
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	80	1	1349	3	Y	14	4	1	11	8				3
							15	9												
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	76	1	1280	3	Y	2								5
							2	9												
07	1674	X	1327	-0-	-347	-0-	86	1	1241	3	Y	-0-								4
*08	1674	X	1179	-0-	-495	-0-	79	1	1100	3	Y	-0-								4
09	1620	X	1101	-0-	-519	-0-	73	1	1028	3	Y	-0-								4
10	1457	X	1309	-0-	-148	-0-	84	1	1224	3	Y	1	1	1						4
							1	9												
11	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT								4
*12	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT								4

TOTAL GAS PROD: 11,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	651	N	2	-0-	-649	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	532	N	231	-0-	-301	-0-	15	1	213	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	27	1	350	3	Y	4	3	8			1
							4	9									
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	32	1	538	3	Y	3	1	1	3	8	-0-
							3	9									
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	36	1	584	3	Y	14	13	8			1
							15	9									
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	34	1	586	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
07	589	N	250	-0-	-339	-0-	15	1	233	3	Y	2	2	8			1
							2	9									
*08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	47	1	773	3	Y	2	2	8			1
							2	9									
*09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	50	1	882	3	Y	2	1	8			2
							2	9									
*10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	77	1	713	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	527	N	478	-0-	-49	-0-	28	1	450	2	Y	-0-					4
02	448	N	422	-0-	-26	-0-	24	1	398	2	Y	-0-					4
03	496	N	463	-0-	-33	-0-	26	1	437	2	Y	-0-					4
04	450	N	443	-0-	-7	-0-	24	1	419	2	Y	-0-					4
05	465	N	446	-0-	-19	-0-	22	1	424	2	Y	-0-	4	5			-0-
06	450	N	420	-0-	-30	-0-	20	1	400	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	414	-0-	-51	-0-	20	1	394	2	Y	-0-					-0-
*08	434	N	401	-0-	-33	-0-	19	1	382	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	395	-0-	-25	-0-	19	1	376	2	Y	-0-					-0-
*10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	20	1	405	2	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: 4,307 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	616	-0-	-66	-0-	37	1	579	2	Y	-0-					1
02	672	N	663	-0-	-9	-0-	38	1	625	2	Y	-0-					1
03	868	N	856	-0-	-12	-0-	48	1	807	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	40	1	694	2	Y	-0-					1
05	744	N	701	-0-	-43	-0-	34	1	666	2	Y	1					2
							1	9									
06	840	N	725	-0-	-115	-0-	35	1	690	2	Y	-0-					2
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	37	1	741	2	Y	-0-	1	1			-0-
*08	764	N	764	-0-	-0-	-0-	37	1	727	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	709	-0-	-11	-0-	34	1	675	2	Y	-0-					-0-
*10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	39	1	769	2	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: 7,354 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MAYFIELD 39 WELL #: 18 RRCID -> 198966 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8277 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-	3	1			-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	28	1	485	3	Y	1					1
							1	9									
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	59	1	989	3	Y	3					4
							3	9									
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	39	1	630	3	Y	1	3	1			2
							1	9									
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	35	1	584	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	33	1	562	3	Y	1					3
							1	9									
07	682	N	617	-0-	-65	-0-	40	1	577	3	Y	-0-					2
*08	620	N	571	-0-	-49	-0-	38	1	533	3	Y	-0-					2
09	600	N	587	-0-	-13	-0-	39	1	548	3	Y	-0-					2
*10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	41	1	601	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

FAWCETT, BOBBIE H. WELL #: 8 RRCID -> 198970 COMPL. DATE 02/25/2003 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 6223 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 55 RRCID -> 200008 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6296 - 8027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	80 1 9	1	1273	2	Y	1					2
02	1316	N	1120	-0-	-196	-0-	64 3 9	1	1053	2	Y	3	2	8			3
03	1426	N	1231	-0-	-195	-0-	69 1 9	1	1161	2	Y	1	3	1			1
04	1320	N	1183	-0-	-137	-0-	64 1 9	1	1118	2	Y	1					2
05	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	59	1	1140	2	Y	-0-					2
06	1200	N	1092	-0-	-108	-0-	53 1 9	1	1038	2	Y	1					3
07	1209	N	1124	-0-	-85	-0-	54	1	1070	2	Y	-0-	2	1			-0-
*08	1209	N	1034	-0-	-175	-0-	50	1	984	2	Y	-0-					-0-
*09	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	64	1	1272	2	Y	-0-					-0-
*10	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	69	1	1381	2	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: 12,123 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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

	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	744	N	581	-0-	-163	-0-	34 2	1 9	545	3	Y	2	5	1			2
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	33	1	569	3	Y	-0-	1	1			1
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	43 3	1 9	723	3	Y	3					4
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	35	1	559	3	Y	-0-	2	1			2
05	682	N	534	-0-	-148	-0-	30 2	1 9	502	3	Y	2	2	1			2
06	750	N	466	-0-	-284	-0-	26 1	1 9	439	3	Y	1					3
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	51	1	738	3	Y	-0-					2
*08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	47	1	660	3	Y	-0-					2
*09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	52 1	1 9	738	3	Y	1					3
*10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	57	1	834	3	Y	-0-	1	1			2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,724 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	659	N	659	-0-	-0-	-0-	46	1	612	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	588	N	566	-0-	-22	-0-	37	1	528	3	Y	1					1
							1	9									
03	651	N	608	-0-	-43	-0-	43	1	564	3	Y	1					2
							1	9									
04	630	N	568	-0-	-62	-0-	32	1	536	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	620	N	567	-0-	-53	-0-	33	1	533	3	Y	1					1
							1	9									
06	600	N	547	-0-	-53	-0-	30	1	517	3	Y	-0-					1
07	589	N	547	-0-	-42	-0-	32	1	515	3	Y	-0-					1
*08	558	N	454	-0-	-104	-0-	26	1	428	3	Y	-0-					1
09	540	N	521	-0-	-19	-0-	28	1	490	3	Y	3	3	8			1
							3	9									
*10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	56	1	516	3	Y	-0-	1	1			-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: 5,609 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 402 RRCID -> 202808 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6576 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 8 RRCID -> 202820 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 7596 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2551	-0-	-208	-0-	160	1	2391	3	N	-0-					-0-
02	2492	X	2306	-0-	-186	-0-	145	1	2161	3	N	-0-					-0-
03	2728	X	2321	-0-	-407	-0-	152	1	2169	3	N	-0-					-0-
04	2550	X	2348	-0-	-202	-0-	155	1	2193	3	N	-0-					-0-
05	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	170	1	2515	3	N	-0-					-0-
06	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	161	1	2431	3	N	-0-					-0-
07	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	157	1	2454	3	N	6	2	1			4
							7	9									
*08	2697	X	2186	-0-	-511	-0-	131	1	2054	3	N	1	2	1			3
							1	9									
*09	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	157	1	2478	3	N	1	2	1			2
							1	9									
10	2697	X	2604	-0-	-93	-0-	154	1	2447	3	N	3	2	1	1	8	2
							3	9									
11	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					2
*12	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 24,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WILSON, DUKE WELL #: 1726 RRCID -> 204841 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 5774 - 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS 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	806	N	771	-0-	-35	-0-	49	1	722	2	N	-0-					-0-
02	700	N	688	-0-	-12	-0-	42	1	646	2	N	-0-					-0-
03	775	N	752	-0-	-23	-0-	42	1	710	2	N	-0-					-0-
04	750	N	720	-0-	-30	-0-	34	1	686	2	N	-0-					-0-
05	775	N	743	-0-	-32	-0-	37	1	706	2	N	-0-					-0-
06	720	N	716	-0-	-4	-0-	35	1	681	2	N	-0-					-0-
07	744	N	712	-0-	-32	-0-	34	1	675	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	34	1	718	2	N	-0-					-0-
09	720	N	709	-0-	-11	-0-	32	1	677	2	N	-0-					-0-
*10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	76	1	659	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: 7,298 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	Y	-0-	1	1			1
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					1
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	3	Y	-0-					1
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	Y	-0-					1
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	53	1	890	3	Y	1					2
							1	9									
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	31	1	446	3	Y	1					3
							1	9									
*08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	19	1	269	3	Y	-0-	1	1			2
09	930	N	4	-0-	-926	-0-	4	3			Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,284 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	43 2	1 9	720	3	Y	2					7
02	672	N	635	-0-	-37	-0-	35 2	1 9	598	3	Y	2	6	1	2	8	1
03	682	N	654	-0-	-28	-0-	38	1	616	3	Y	-0-					1
04	750	N	513	-0-	-237	-0-	29 6	1 9	478	3	Y	5	5	8			1
05	713	N	495	-0-	-218	-0-	28 10	1 9	457	3	Y	9	9	8			1
06	630	N	557	-0-	-73	-0-	33 3	1 9	521	3	Y	3					4
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	38	1	532	3	Y	-0-	4	1			-0-
*08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	48	1	631	3	Y	-0-					-0-
*09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	44	1	551	3	Y	-0-					-0-
*10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	49	1	614	3	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: 6,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SIMMONS RANCH WELL #: 54 RRCID -> 205737 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 6848 - 8037

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*08	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,739 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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-

WILSON, DUKE WELL #: 1715 RRCID -> 205854 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 5478 - 8476

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS 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	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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	37	1	597	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	34	1	586	3	Y	-0-	2	1			1
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	37	1	615	3	Y	3					4
							3	9									
04	630	N	565	-0-	-65	-0-	33	1	532	3	Y	-0-	2	1			2
05	682	N	585	-0-	-97	-0-	32	1	540	3	Y	12	2	1	10	8	2
							13	9									
06	630	N	554	-0-	-76	-0-	31	1	522	3	Y	1					3
							1	9									
07	589	N	559	-0-	-30	-0-	36	1	523	3	Y	-0-					2
*08	589	N	565	-0-	-24	-0-	38	1	527	3	Y	-0-					2
*09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	41	1	582	3	Y	2	1	8			3
							2	9									
*10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	35	1	517	3	Y	-0-	1	1			2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 5,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

MAYER 36 WELL #: 10 RRCID -> 206199 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 6303 - 8191

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS 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	2666	X	1886	-0-	-780	-0-	111 6	1 9	1769	3	Y	5	8	1			7
02	2408	X	1788	-0-	-620	-0-	99 2	1 9	1687	3	Y	2	5	1			4
03	2666	X	1861	-0-	-805	-0-	105 7	1 9	1749	3	Y	6					10
04	2010	X	1589	-0-	-421	-0-	93 2	1 9	1494	3	Y	2	5	1			7
05	1984	X	1647	-0-	-337	-0-	92 4	1 9	1551	3	Y	4	5	1			6
06	1920	X	1592	-0-	-328	-0-	89 3	1 9	1500	3	Y	3					9
07	1643	N	1594	-0-	-49	-0-	103	1	1491	3	Y	-0-					6
*08	1643	N	1415	-0-	-228	-0-	95 1	1 9	1319	3	Y	1					7
09	1590	N	1575	-0-	-15	-0-	104	1	1471	3	Y	-0-					7
*10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	113 1	1 9	1646	3	Y	1	2	1			6
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 16,707 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

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	3348	X	2993	-0-	-355	-0-	2993	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2661	-0-	-223	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2902	-0-	-136	-0-	2901	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2940	X	2738	-0-	-202	-0-	2737	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3007	X	2780	-0-	-227	-0-	2779	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2910	X	2647	-0-	-263	-0-	2647	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2715	-0-	-230	-0-	2714	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	2914	X	1723	-0-	-1191	-0-	1723	3			N	-0-					-0-
*09	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	3			N	-0-					-0-
*10	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-
11	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,958 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	837	N	837	-0-	-0-	-0-	49	1	786	3	Y	2					2
							2	9									
02	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	64	1	1093	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	75	1	1244	3	Y	4					4
							4	9									
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	73	1	1165	3	Y	-0-	3	1			1
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	64	1	1068	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	59	1	990	3	Y	2					2
							2	9									
07	1271	N	1020	-0-	-251	-0-	66	1	954	3	Y	-0-					2
*08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	81	1	1128	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	1050	N	977	-0-	-73	-0-	64	1	907	3	Y	5	5	8			1
							6	9									
*10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	59	1	868	3	Y	-0-	1	1			-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: 10,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

MAYER 49 WELL #: 4 RRCID -> 207239 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 6346 - 7712

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "T" WELL #: 2 RRCID -> 207453 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6660 - 7958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	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	1829	N	1681	-0-	-148	-0-	107	1	1574	2	N	-0-					-0-
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	117	1	1790	2	N	-0-					-0-
03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	115	1	1926	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	82	1	1644	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1879	-0-	-105	-0-	94	1	1783	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	1920	N	1419	-0-	-501	-0-	68	1	1351	2	N	-0-					-0-
07	2108	X	1626	-0-	-482	-0-	77	1	1539	2	N	9	7	1	1	8	1
							10	9									
*08	2046	X	1597	-0-	-449	-0-	72	1	1525	2	N	-0-					1
09	1830	X	1629	-0-	-201	-0-	74	1	1555	2	N	-0-					1
*10	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	204	1	1765	2	N	-0-					1
11	1560	X	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					1
*12	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 17,476 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	74	1	996	3	N	-0-					-0-
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	68	1	961	3	N	-0-					-0-
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	72	1	1026	3	N	-0-					-0-
04	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	71	1	1022	3	N	-0-					-0-
05	1147	N	1102	-0-	-45	-0-	74	1	1028	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	1046	-0-	-4	-0-	61	1	985	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	65	1	1008	3	N	9	5	1			4
							10	9									
*08	1116	N	1035	-0-	-81	-0-	64	1	968	3	N	3	2	1			5
							3	9									
09	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	66	1	950	3	N	4	5	1			4
							4	9									
10	1085	N	999	-0-	-86	-0-	64	1	929	3	N	5	3	1			6
							6	9									
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: 10,575 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SIMMONS 73 WELL #: 6 RRCID -> 207941 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 6212 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 3 RRCID -> 208046 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6518 - 8446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN / WHITEHEAD 2 WELL #: 22 RRCID -> 208221 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6422 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	375	-0-	-28	-0-	24	1	351	2	N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	21	1	315	2	N	-0-					-0-
03	372	N	362	-0-	-10	-0-	20	1	342	2	N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	18	1	357	2	N	-0-					-0-
05	372	N	370	-0-	-2	-0-	19	1	351	2	N	-0-					-0-
06	360	N	339	-0-	-21	-0-	16	1	323	2	N	-0-					-0-
07	403	N	338	-0-	-65	-0-	16	1	322	2	N	-0-					-0-
*08	372	N	356	-0-	-16	-0-	16	1	340	2	N	-0-					-0-
09	330	N	329	-0-	-1	-0-	15	1	314	2	N	-0-					-0-
10	341	N	317	-0-	-24	-0-	14	1	303	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: 3,497 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

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS 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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	Y	-0-					1
02	196	N	112	-0-	-84	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					1
03	186	N	68	-0-	-118	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					1
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	Y	-0-					1
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	10	1	189	2	Y	-0-	1	5			-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	Y	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	9	1	181	2	Y	-0-					-0-
*08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	11	1	216	2	Y	-0-					-0-
*09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	Y	-0-					-0-
*10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	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: 1,782 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	762	N	762	-0-	-0-	-0-	55	1	707	3	N	-0-					-0-
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	58	1	719	3	N	-0-					-0-
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	54	1	743	3	N	-0-					-0-
04	750	N	728	-0-	-22	-0-	49	1	679	3	N	-0-					-0-
05	806	N	758	-0-	-48	-0-	48	1	710	3	N	-0-					-0-
06	780	N	733	-0-	-47	-0-	45	1	688	3	N	-0-					-0-
07	744	N	736	-0-	-8	-0-	47	1	688	3	N	1					1
							1	9									
*08	892	N	892	-0-	-0-	-0-	56	1	835	3	N	1					2
							1	9									
*09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	53	1	818	3	N	1					3
							1	9									
*10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	55	1	877	3	N	1	3	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,988 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	310	N	273	-0-	-37	-0-	16	1	256	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	280	N	235	-0-	-45	-0-	13	1	220	2	Y	2					2
							2	9									
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	14	1	248	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	270	N	247	-0-	-23	-0-	14	1	233	2	Y	-0-					1
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	16	1	259	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	13	1	234	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	262	2	Y	1					2
							1	9									
*08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	22	1	376	2	Y	-0-	1	1			1
*09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	246	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	243	2	Y	1					2
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,740 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 4 WELL #: 5 RRCID -> 210949 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 6602 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 34 WELL #: 16 RRCID -> 210969 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7045 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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	1581	N	1563	-0-	-18	-0-	130	1	1429	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
02	1484	N	1450	-0-	-34	-0-	124	1	1323	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
03	1612	N	1606	-0-	-6	-0-	139	1	1461	3	Y	5	4	1	2	8	2
							6	9									
04	1500	N	1484	-0-	-16	-0-	84	1	1393	3	Y	6	4	1	3	8	1
							7	9									
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	102	1	1591	3	Y	6	3	8			4
							7	9									
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	105	1	1568	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	109	1	1563	3	Y	3	2	8			2
							3	9									
*08	1674	N	1545	-0-	-129	-0-	102	1	1442	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	1620	N	1451	-0-	-169	-0-	94	1	1356	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
*10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	94	1	1386	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 15,630 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

SIMMONS RANCH WELL #: 86 RRCID -> 211238 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7536 - 7651

01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
03	620	N	584	-0-	-36	-0-	581	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	570	N	551	-0-	-19	-0-	550	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	589	N	544	-0-	-45	-0-	543	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	570	N	529	-0-	-41	-0-	529	3			N	-0-					-0-
07	558	N	529	-0-	-29	-0-	528	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	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	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: 5,884 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

VANDERSTUCKEN, JOE M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 211268 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6610 - 8336

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS 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-

MAYFIELD 41 WELL #: 15 RRCID -> 211739 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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 #: 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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	248	N	221	-0-	-27	-0-	18	1	202	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	224	N	191	-0-	-33	-0-	16	1	175	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	19	1	196	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	12	1	200	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	203	3	Y	1					1
							1	9									
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	13	1	189	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	13	1	190	3	Y	-0-					-0-
*08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	16	1	222	3	Y	-0-					-0-
*09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	14	1	203	3	Y	-0-					-0-
*10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	16	1	234	3	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: 2,168 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

HILL-FAWCETT, RANDEE TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 212123 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 6181 - 8460

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VAN SHOUBROUEK WELL #: 1SW RRCID -> 212505 COMPL. DATE 04/20/2005 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-

WILSON, DUKE WELL #: 1747 RRCID -> 212677 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 5807 - 8987

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS 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. "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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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	3007	X	2608	-0-	-399	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
02	2548	X	2358	-0-	-190	-0-	2356	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2666	X	2595	-0-	-71	-0-	2592	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	2520	X	2503	-0-	-17	-0-	2502	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2604	X	2557	-0-	-47	-0-	2556	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2520	X	2370	-0-	-150	-0-	2370	3			N	-0-					-0-
07	2604	X	2565	-0-	-39	-0-	2563	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*08	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	2784	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3			N	-0-					-0-
*10	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
11	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,779 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

MAYFIELD 39 WELL #: 25 RRCID -> 213943 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 6414 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 24 RRCID -> 213961 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8488 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	58	1	859	2	N	-0-					-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	50	1	766	2	N	-0-					-0-
03	899	N	894	-0-	-5	-0-	50	1	844	2	N	-0-					-0-
04	900	N	859	-0-	-41	-0-	41	1	818	2	N	-0-					-0-
05	899	N	870	-0-	-29	-0-	44	1	826	2	N	-0-					-0-
06	870	N	851	-0-	-19	-0-	41	1	810	2	N	-0-					-0-
07	899	N	890	-0-	-9	-0-	42	1	845	2	N	3	3	1			-0-
							3	9									
*08	868	N	843	-0-	-25	-0-	38	1	805	2	N	-0-					-0-
09	840	N	820	-0-	-20	-0-	37	1	783	2	N	-0-					-0-
10	899	N	879	-0-	-20	-0-	91	1	788	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: 8,639 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 39 WELL #: 21 RRCID -> 213981 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6338 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	482	N	482	-0-	-0-	-0-	33	1	449	3	N	-0-					-0-
02	392	N	365	-0-	-27	-0-	24	1	341	3	N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	27	1	392	3	N	-0-					-0-
04	480	N	385	-0-	-95	-0-	25	1	360	3	N	-0-					-0-
05	403	N	377	-0-	-26	-0-	25	1	352	3	N	-0-					-0-
06	420	N	375	-0-	-45	-0-	22	1	353	3	N	-0-					-0-
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	24	1	375	3	N	4	2	1			2
							4	9									
*08	372	N	356	-0-	-16	-0-	22	1	333	3	N	1	1	1			2
							1	9									
09	390	N	363	-0-	-27	-0-	24	1	338	3	N	1	2	1			1
							1	9									
10	403	N	334	-0-	-69	-0-	21	1	311	3	N	2	1	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,859 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. "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	403	N	351	-0-	-52	-0-	23	1	328	3	N	-0-					-0-
02	336	N	312	-0-	-24	-0-	16	1	296	3	N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	18	1	363	3	N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	17	1	330	3	N	-0-					-0-
05	341	N	336	-0-	-5	-0-	17	1	319	3	N	-0-					-0-
06	360	N	300	-0-	-60	-0-	14	1	286	3	N	-0-					-0-
07	372	N	300	-0-	-72	-0-	14	1	283	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	341	N	291	-0-	-50	-0-	14	1	277	3	N	-0-					2
09	300	N	267	-0-	-33	-0-	13	1	254	3	N	-0-	1	1			1
10	310	N	293	-0-	-17	-0-	15	1	277	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,178 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	138	1	2064	3	N	-0-					-0-
02	1904	N	1857	-0-	-47	-0-	117	1	1740	3	N	-0-					-0-
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	133	1	1897	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	2130	N	1964	-0-	-166	-0-	129	1	1835	3	N	-0-					-0-
05	2046	N	1250	-0-	-796	-0-	79	1	1171	3	N	-0-					-0-
06	1980	N	400	-0-	-1580	-0-	25	1	375	3	N	-0-					-0-
07	2015	N	527	-0-	-1488	-0-	32	1	493	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	111	1	1737	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	86	1	1350	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	128	1	2033	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 15,681 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

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	892	N	892	-0-	-0-	-0-	65	1	827	3	N	-0-					-0-
02	784	N	746	-0-	-38	-0-	55	1	691	3	N	-0-					-0-
03	961	N	647	-0-	-314	-0-	44	1	603	3	N	-0-					-0-
04	870	N	679	-0-	-191	-0-	46	1	633	3	N	-0-					-0-
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	66	1	978	3	N	-0-					-0-
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	53	1	801	3	N	-0-					-0-
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	51	1	748	3	N	1					1
							1	9									
*08	961	N	705	-0-	-256	-0-	44	1	660	3	N	1					2
							1	9									
09	840	N	731	-0-	-109	-0-	45	1	685	3	N	1					3
							1	9									
10	806	N	730	-0-	-76	-0-	43	1	686	3	N	1	3	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 7,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2773	N		2773	-0-	-0-	-0-	193	1 7 9	2573	3	Y	6	9	1			1
02	2290	N		2290	-0-	-0-	-0-	149	1 2 9	2139	3	Y	2					3
03	2449	N		2367	-0-	-82	-0-	167	1 3 9	2197	3	Y	3					6
04	2670	N		2223	-0-	-447	-0-	125	1 3 9	2095	3	Y	3	8	1			1
05	2542	N		2242	-0-	-300	-0-	131	1 2 9	2109	3	Y	2					3
06	2280	N		2110	-0-	-170	-0-	117	1 2 9	1991	3	Y	2					5
07	2294	N		2037	-0-	-257	-0-	120	1	1917	3	Y	-0-	1	1			4
*08	2232	N		1145	-0-	-1087	-0-	66	1	1079	3	Y	-0-					4
*09	2104	N		2104	-0-	-0-	-0-	114	1 1 9	1989	3	Y	1					5
*10	2321	N		2321	-0-	-0-	-0-	226	1 1 9	2094	3	Y	1	5	1			1
11	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 21,612 TOTAL CONDENSATE PROD: 20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	13	1	184	3	N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	3	N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	10	1	191	3	N	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	9	1	186	3	N	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	178	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	186	N	171	-0-	-15	-0-	8	1	162	3	N	1					2
							1	9									
09	210	N	155	-0-	-55	-0-	7	1	147	3	N	1	1	1	1	8	1
							1	9									
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	8	1	150	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,833 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

HILL-MAYER, EDWIN S JR S WELL #: 5 RRCID -> 217880 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7772 - 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	620	N	536	-0-	-84	-0-	35	1	501	3	N	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	29	1	528	3	N	-0-					-0-
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	35	1	711	3	N	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	30	1	585	3	N	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	36	1	685	3	N	-0-					-0-
06	720	N	650	-0-	-70	-0-	30	1	620	3	N	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	30	1	620	3	N	6	2	1			4
							7	9									
*08	713	N	574	-0-	-139	-0-	27	1	546	3	N	1					5
							1	9									
09	660	N	652	-0-	-8	-0-	31	1	620	3	N	1	3	1			3
							1	9									
*10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	34	1	650	3	N	2	3	1			2
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 6,394 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 20A WELL #: 3 RRCID -> 218004 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	71	1	1131	2	Y	-0-					1
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	70	1	1149	2	Y	1					2
							1	9									
03	1023	N	840	-0-	-183	-0-	47	1	792	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	990	N	842	-0-	-148	-0-	46	1	796	2	Y	-0-					1
05	1023	N	891	-0-	-132	-0-	43	1	847	2	Y	1					2
							1	9									
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	41	1	799	2	Y	-0-					2
07	868	N	828	-0-	-40	-0-	40	1	788	2	Y	-0-	2	1			-0-
*08	899	N	794	-0-	-105	-0-	38	1	756	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	742	-0-	-98	-0-	36	1	706	2	Y	-0-					-0-
*10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	36	1	722	2	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: 8,957 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MAYER 20A WELL #: 1 RRCID -> 218025 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8420 - 8468

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1224	-0-	-109	-0-	73	1	1150	2	Y	1					2
							1	9									
02	1176	N	1061	-0-	-115	-0-	61	1	1000	2	Y	-0-					2
03	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	66	1	1098	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	1170	N	1127	-0-	-43	-0-	61	1	1065	2	Y	1					2
							1	9									
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	60	1	1171	2	Y	5	5	8			2
							6	9									
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	57	1	1118	2	Y	-0-					2
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	57	1	1123	2	Y	-0-	2	1			-0-
*08	1240	N	1086	-0-	-154	-0-	52	1	1034	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1025	-0-	-145	-0-	49	1	976	2	Y	-0-					-0-
*10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	49	1	984	2	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: 11,313 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 21 WELL #: 16 RRCID -> 218248 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6344 - 8358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. 'N' WELL #: 5 RRCID -> 218322 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6606 - 7962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 #: 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-

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-

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 #: 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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	707	-0-	-223	-0-	19	1	688	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	452	-0-	-360	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
03	837	N	618	-0-	-219	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
04	690	N	399	-0-	-291	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
*08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	32	1	627	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	400	-0-	-260	-0-	19	1	381	2	Y	-0-					-0-
*10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	19	1	409	2	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: 5,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "H" WELL #: 5 RRCID -> 219555 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7112 - 8072

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS 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 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	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 603 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH FF WELL #: 3002 RRCID -> 220099 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6520 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS 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 "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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

MAYFIELD 34 WELL #: 23 RRCID -> 220451 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6362 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS RANCH WELL #: 104 RRCID -> 220487 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7858 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
02	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3			N	-0-					-0-
03	2511	N	2420	-0-	-91	-0-	2420	3			N	-0-					-0-
04	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2429	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	2480	N	2362	-0-	-118	-0-	2362	3			N	-0-					-0-
06	2340	N	2220	-0-	-120	-0-	2220	3			N	-0-					-0-
07	2511	N	2109	-0-	-402	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
*08	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					-0-
*09	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	3			N	-0-					-0-
*10	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER RANCH "Z" WELL #: 2404 RRCID -> 220531 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6564 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD WELL #: 9 RRCID -> 220533 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7151 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S., JR 'Y' WELL #: 4 RRCID -> 220924 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6294 - 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER, MINNIE H. "B" WELL #: 5 RRCID -> 220943 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6296 - 7706

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS 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 #: 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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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	1736	N	1575	-0-	-161	-0-	99	1	1476	3	N	-0-					-0-
02	1512	N	1377	-0-	-135	-0-	87	1	1290	3	N	-0-					-0-
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	108	1	1537	3	N	-0-					-0-
04	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	109	1	1540	3	N	-0-					-0-
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	106	1	1567	3	N	-0-					-0-
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	100	1	1506	3	N	-0-					-0-
07	1705	N	1670	-0-	-35	-0-	100	1	1566	3	N	4	1	1			3
							4	9									
*08	1674	N	1637	-0-	-37	-0-	98	1	1539	3	N	-0-	1	1			2
09	1620	N	1609	-0-	-11	-0-	96	1	1513	3	N	-0-	1	1			1
10	1674	N	1621	-0-	-53	-0-	96	1	1524	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 16,062 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1333	N	1238	-0-	-95	-0-	61	1	1177	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	1090	-0-	-58	-0-	54	1	1036	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	1172	-0-	-99	-0-	56	1	1116	3	N	-0-					-0-
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	59	1	1160	3	N	-0-					-0-
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	60	1	1206	3	N	-0-					-0-
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	57	1	1167	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1091	-0-	-180	-0-	51	1	1021	3	N	17	11	1			6
							19	9									
*08	1271	N	838	-0-	-433	-0-	42	1	792	3	N	4	4	1			6
							4	9									
09	1230	N	1178	-0-	-52	-0-	58	1	1111	3	N	8	7	1			7
							9	9									
*10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	60	1	1147	3	N	9	11	1			5
							10	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 11,533 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

WILSON, DUKE WELL #: 1784 RRCID -> 222220 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 7308 - 8872

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DUKE WILSON 173 WELL #: 16 RRCID -> 222232 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 5706 - 8832

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1745 RRCID -> 222239 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 5660 - 8946

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 'E' WELL #: 7 RRCID -> 222280 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 6660 - 7940

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 46 WELL #: 20 RRCID -> 222287 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 6160 - 7990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHANNON 52 WELL #: 17 RRCID -> 222298 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 6491 - 7736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH "1017" WELL #: 3 RRCID -> 222319 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7508 - 8620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 173 WELL #: 15 RRCID -> 222334 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 5866 - 8842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHANNON 52 WELL #: 15 RRCID -> 222356 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6500 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 20A WELL #: 6 RRCID -> 222389 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6590 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "CC" WELL #: 2703 RRCID -> 222402 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 6862 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 20A WELL #: 5 RRCID -> 222408 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6400 - 8476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "D" WELL #: 807 RRCID -> 222412 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6496 - 7928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 1 WELL #: 5 RRCID -> 223154 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 6238 - 8248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE WELL #: 1617 RRCID -> 223178 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5270 - 8900

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 3B WELL #: 10X RRCID -> 224201 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6612 - 8494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "R" WELL #: 3 RRCID -> 224221 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 7034 - 8060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HICKS 23 WELL #: 14 RRCID -> 224402 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6332 - 8560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 8 WELL #: 6 RRCID -> 224450 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8651 PERF. 6924 - 8550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 23 WELL #: 13 RRCID -> 224512 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6420 - 8468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS RANCH WELL #: 79 RRCID -> 224869 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6254 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RICHARDSON 135 WELL #: 10 RRCID -> 224874 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 6128 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 101 RRCID -> 225582 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6214 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 38 WELL #: 7 RRCID -> 225584 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 6780 - 7810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-MAYER "ZZ" WELL #: 4 RRCID -> 225586 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6454 - 7724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 41 WELL #: 7 RRCID -> 225588 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6244 - 8446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HICKS 22 WELL #: 17 RRCID -> 225591 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6316 - 8464

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 22 WELL #: 18 RRCID -> 225629 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6332 - 8174

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 15 WELL #: 17 RRCID -> 225643 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 6418 - 7794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 36 WELL #: 13 RRCID -> 225655 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6292 - 8196

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 10 RRCID -> 225671 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 5282 - 8594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 41 WELL #: 4 RRCID -> 225674 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6274 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHOUBROUEK, VAN WELL #: S 2WD RRCID -> 225813 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6324 - 6816

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	1798	N	1284	-0-	-514	-0-	58	1	1226	3	N	-0-								-0-
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	77	1	1638	3	N	-0-								-0-
03	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	85	1	1734	3	N	-0-								-0-
04	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	77	1	1575	3	N	-0-								-0-
05	1891	N	1619	-0-	-272	-0-	80	1	1538	3	N	1	1	8						-0-
							1	9												
06	1770	N	1743	-0-	-27	-0-	87	1	1656	3	N	-0-								-0-
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	84	1	1640	3	N	26	7	1						19
							29	9												
*08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	82	1	1705	3	N	18	7	1						30
							20	9												
09	1740	N	1637	-0-	-103	-0-	75	1	1550	3	N	11	20	1						21
							12	9												
*10	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	83	1	1670	3	N	15	20	1						16
							17	9												
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								16
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								16

TOTAL GAS PROD: 16,799 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
VALLANT, L. R. WELL #: 18 RRCID -> 227067 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 6322 - 8614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 10 WELL #: 5 RRCID -> 227224 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6276 - 8648

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 5 RRCID -> 227232 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6207 - 8721

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WHITEHEAD 2 WELL #: 7 RRCID -> 227237 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6260 - 8394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 4 RRCID -> 227241 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6256 - 8950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 3 WELL #: 3 RRCID -> 227347 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6276 - 7510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. "F" WELL #: 7 RRCID -> 227513 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7128 - 8242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 45 WELL #: 20 RRCID -> 227555 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6156 - 8092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-ROUSSELOT "G" WELL #: 4 RRCID -> 227724 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7300 - 8566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER WELL #: 56 RRCID -> 227796 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7054 - 8070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER WELL #: 55 RRCID -> 227800 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6314 - 8026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-ROUSSELOT "D" WELL #: 3 RRCID -> 227805 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7224 - 8548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WHITEHEAD 8 WELL #: 5 RRCID -> 227922 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 6794 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 33 WELL #: 22 RRCID -> 228029 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 6436 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR WELL #: 26 RRCID -> 228041 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 6770 - 8026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NICKS, GERALD 7 WELL #: 1 RRCID -> 228706 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7136 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 80 RRCID -> 228819 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 6318 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 88 RRCID -> 229162 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7546 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	543	-0-	-46	-0-	543	3			N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
04	540	N	517	-0-	-23	-0-	517	3			N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	3			N	-0-					-0-
07	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	3			N	-0-					-0-
*08	527	N	365	-0-	-162	-0-	365	3			N	-0-					-0-
09	510	N	223	-0-	-287	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	496	N	288	-0-	-208	-0-	288	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,486 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 #: 1752 RRCID -> 229614 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5330 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NICKS, GERALD 5 WELL #: 1 RRCID -> 229617 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7162 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 176 WELL #: 18 RRCID -> 230008 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8414 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	69	1	1030	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	998	-0-	-38	-0-	63	1	935	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	1102	-0-	-14	-0-	72	1	1030	3	N	-0-					-0-
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	71	1	1001	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1082	-0-	-34	-0-	68	1	1014	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	65	1	982	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1098	-0-	-18	-0-	66	1	1029	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	63	1	985	3	N	-0-	1	1			1
*09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	65	1	1031	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	67	1	1063	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,774 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 40 WELL #: 19D RRCID -> 230307 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6210 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BOWDEN WELL #: 3 RRCID -> 230412 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 8408 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	73 6	1 9	1184	2	Y	5	11	1			1
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	61 7	1 9	995	2	Y	6					7
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	65 8	1 9	1166	2	Y	7	11	1			3
04	1230	N	1131	-0-	-99	-0-	66 4	1 9	1061	2	Y	4					7
05	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	68 6	1 9	1096	2	Y	5	6	1			6
06	1200	N	1110	-0-	-90	-0-	60 4	1 9	1046	2	Y	4	6	1			4
07	1178	N	954	-0-	-224	-0-	53 3	1 9	898	2	Y	3					7
*08	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	69 3	1 9	1150	2	Y	3	5	1			5
*09	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	72 4	1 9	1172	2	Y	4	5	1			4
*10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	79 3	1 9	1309	2	Y	3					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: 11,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 44

HUDSPETH "1017" WELL #: 5 RRCID -> 231413 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6856 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 47 WELL #: 13 RRCID -> 231419 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 6316 - 8210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 89 RRCID -> 231432 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, H. E. ET AL WELL #: 2909 RRCID -> 231434 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7168 - 8472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	3			N	-0-					-0-
02	672	N	670	-0-	-2	-0-	670	3			N	-0-					-0-
03	744	N	115	-0-	-629	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					-0-
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
07	775	N	698	-0-	-77	-0-	698	3			N	-0-					-0-
*08	837	N	709	-0-	-128	-0-	709	3			N	-0-					-0-
09	720	N	673	-0-	-47	-0-	673	3			N	-0-					-0-
10	713	N	607	-0-	-106	-0-	607	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS 83 WELL #: 7D RRCID -> 234126 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 8696 PERF. 6874 - 7442

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

01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	33	1	469	3	N	-0-					-0-
02	420	N	236	-0-	-184	-0-	12	1	224	3	N	-0-					-0-
03	465	N	298	-0-	-167	-0-	14	1	284	3	N	-0-					-0-
04	450	N	230	-0-	-220	-0-	11	1	219	3	N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	304	3	N	-0-					-0-
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	13	1	269	3	N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	328	3	N	3	1	1			2
							3	9									
*08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	20	1	390	3	N	-0-					2
*09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	17	1	328	3	N	1	1	1			2
							1	9									
*10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	18	1	353	3	N	1	2	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,343 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	2170	N	2120	-0-	-50	-0-	134	1	1986	2	N	-0-					-0-
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	113	1	1728	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	117	1	1953	2	N	-0-					-0-
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	98	1	1962	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	2023	-0-	-23	-0-	101	1	1922	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1792	-0-	-218	-0-	86	1	1706	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	2004	-0-	-135	-0-	95	1	1900	2	N	8	7	1			1
							9	9									
*08	2015	N	1606	-0-	-409	-0-	73	1	1533	2	N	-0-					1
09	1800	N	1730	-0-	-70	-0-	79	1	1651	2	N	-0-					1
10	1984	N	1824	-0-	-160	-0-	189	1	1635	2	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 19,073 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	744	N	639	-0-	-105	-0-	38	1	600	3	Y	1					5
							1	9									
02	644	N	570	-0-	-74	-0-	31	1	535	3	Y	4	2	1	4	8	3
							4	9									
03	651	N	628	-0-	-23	-0-	35	1	589	3	Y	4	2	8			5
							4	9									
04	630	N	526	-0-	-104	-0-	31	1	494	3	Y	1	2	1			4
							1	9									
05	620	N	496	-0-	-124	-0-	28	1	468	3	Y	-0-	1	1			3
06	600	N	390	-0-	-210	-0-	22	1	367	3	Y	1					4
							1	9									
07	558	N	307	-0-	-251	-0-	20	1	287	3	Y	-0-					4
*08	496	N	414	-0-	-82	-0-	28	1	386	3	Y	-0-	1	1			3
09	390	N	363	-0-	-27	-0-	24	1	336	3	Y	3	3	8			3
							3	9									
*10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	25	1	369	3	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: 4,727 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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

01	899	N	829	-0-	-70	-0-	49	1	779	3	Y	1						5
							1	9										
02	784	N	739	-0-	-45	-0-	41	1	698	3	Y	-0-	2	1				3
03	837	N	802	-0-	-35	-0-	45	1	754	3	Y	3						6
							3	9										
04	810	N	715	-0-	-95	-0-	42	1	673	3	Y	-0-	2	1				4
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	45	1	763	3	Y	1	2	1				3
							1	9										
06	780	N	745	-0-	-35	-0-	42	1	702	3	Y	1						4
							1	9										
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	50	1	723	3	Y	-0-						4
*08	806	N	774	-0-	-32	-0-	52	1	721	3	Y	1	1	1				4
							1	9										
09	750	N	734	-0-	-16	-0-	49	1	685	3	Y	-0-						4
*10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	46	1	671	3	Y	-0-	1	1	1	8		1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						1

TOTAL GAS PROD: 7,637 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SIMMONS RANCH WELL #: 106 RRCID -> 235143 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7454 - 7920

01	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-						-0-
02	2240	N	2079	-0-	-161	-0-	2079	3			N	-0-						-0-
03	2511	N	2442	-0-	-69	-0-	2442	3			N	-0-						-0-
04	2430	N	2304	-0-	-126	-0-	2303	3	1	9	N	1	1	8				-0-
05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	3			N	-0-						-0-
06	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3			N	-0-						-0-
07	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	2509	3			N	-0-						-0-
*08	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-						-0-
*09	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	3			N	-0-						-0-
10	2511	N	2233	-0-	-278	-0-	2233	3			N	-0-						-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

TOTAL GAS PROD: 24,443 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	106	1	1411	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
02	1316	N	1225	-0-	-91	-0-	80	1	1144	3	Y	1					2
							1	9									
03	1457	N	1352	-0-	-105	-0-	95	1	1255	3	Y	2					4
							2	9									
04	1470	N	1326	-0-	-144	-0-	75	1	1250	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	80	1	1294	3	Y	2					2
							2	9									
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	75	1	1276	3	Y	1					3
							1	9									
07	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	78	1	1256	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
*08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	81	1	1324	3	Y	-0-					3
09	1350	N	1280	-0-	-70	-0-	69	1	1211	3	Y	-0-					3
*10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	142	1	1316	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 13,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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 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-	50	1	554	3	Y	-0-	1	1			1
02	560	N	542	-0-	-18	-0-	46	1	495	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	620	N	602	-0-	-18	-0-	52	1	548	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
04	570	N	542	-0-	-28	-0-	31	1	511	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	36	1	556	3	Y	1					1
							1	9									
06	570	N	563	-0-	-7	-0-	35	1	527	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	37	1	528	3	Y	1					1
							1	9									
*08	589	N	578	-0-	-11	-0-	38	1	540	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	570	N	544	-0-	-26	-0-	35	1	508	3	Y	1					1
							1	9									
10	558	N	553	-0-	-5	-0-	35	1	517	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,687 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SIMMONS 72 WELL #: 11 RRCID -> 236286 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7476 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	467	-0-	-29	-0-	39	1	427	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	37	1	399	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	42	1	443	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	26	1	426	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	30	1	469	3	Y	1					1
							1	9									
06	480	N	467	-0-	-13	-0-	29	1	438	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	30	1	436	3	Y	1					1
							1	9									
*08	496	N	427	-0-	-69	-0-	28	1	399	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	480	N	391	-0-	-89	-0-	25	1	366	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	404	-0-	-61	-0-	26	1	378	3	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: 4,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MAYER, EDWIN S. JR., 4 WELL #: 5 RRCID -> 236314 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6612 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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

01	2263	N	2151	-0-	-112	-0-	98	1	2053	3	N	-0-					-0-
02	2044	N	1928	-0-	-116	-0-	88	1	1839	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2201	N	2064	-0-	-137	-0-	95	1	1969	3	N	-0-					-0-
04	2070	N	2008	-0-	-62	-0-	94	1	1913	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2139	N	2104	-0-	-35	-0-	96	1	2008	3	N	-0-					-0-
06	2010	N	1997	-0-	-13	-0-	89	1	1908	3	N	-0-					-0-
07	2077	N	1984	-0-	-93	-0-	92	1	1883	3	N	8	3	1			5
							9	9									
*08	2108	N	1954	-0-	-154	-0-	92	1	1859	3	N	3	4	1			4
							3	9									
09	2010	N	1959	-0-	-51	-0-	94	1	1862	3	N	3	3	1			4
							3	9									
*10	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	104	1	2025	3	N	6	4	1			6
							7	9									
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: 20,285 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

HICKS 23 WELL #: 16 RRCID -> 236505 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 6319 - 8504

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS 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	1085	N	787	-0-	-298	-0-	47	1	740	2	Y	-0-					1
02	952	N	622	-0-	-330	-0-	36	1	585	2	Y	1					2
							1	9									
03	992	N	849	-0-	-143	-0-	48	1	800	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	44	1	775	2	Y	-0-					1
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	40	1	781	2	Y	1					2
							1	9									
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	39	1	777	2	Y	-0-					2
07	837	N	807	-0-	-30	-0-	39	1	768	2	Y	-0-	2	1			-0-
*08	837	N	836	-0-	-1	-0-	40	1	796	2	Y	-0-					-0-
*09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	40	1	794	2	Y	-0-					-0-
*10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	40	1	799	2	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: 8,031 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	437	N	437	-0-	-0-	-0-	25	1 9	411	2	Y	1	3	1			-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	21	1 2 9	345	2	Y	2					2
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	27	1 9	474	2	Y	8	4	1	5	8	1
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	24	1 2 9	383	2	Y	2					3
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	25	1 4 9	408	2	Y	4	2	1	3	8	2
06	480	N	296	-0-	-184	-0-	16	1 1 9	279	2	Y	1	2	1			1
07	434	N	276	-0-	-158	-0-	15	1 1 9	260	2	Y	1	1	8			1
*08	434	N	416	-0-	-18	-0-	23	1 1 9	392	2	Y	1	1	1			1
09	300	N	174	-0-	-126	-0-	10	1	164	2	Y	-0-	1	1			-0-
*10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1 1 9	64	2	Y	1					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 3,392 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NICKS, GERALD 5 WELL #: 10 RRCID -> 236720 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8354 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	70	1 4 9	1133	2	Y	4	12	1			1
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	69	1 8 9	1140	2	Y	7					8
03	1271	N	856	-0-	-415	-0-	45	1 6 9	805	2	Y	5	11	1			2
04	1170	N	360	-0-	-810	-0-	21	1 1 9	338	2	Y	1					3
05	1333	N	153	-0-	-1180	-0-	9	1 1 9	143	2	Y	1	3	1			1
06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	84	1 6 9	1451	2	Y	5	1	1			5
07	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	88	1 6 9	1482	2	Y	5					10
*08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	84	1 3 9	1407	2	Y	3	7	1			6
09	1530	N	997	-0-	-533	-0-	57	1 4 9	936	2	Y	4	7	1			3
*10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	21	1 1 9	353	2	Y	1					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: 9,776 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

MAYER, EDWIN S. JR. WELL #: 903 RRCID -> 236725 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6590 - 7864

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS 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 #: 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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	64	1	1061	3	N	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	46	1	825	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	911	-0-	-267	-0-	49	1	862	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	942	-0-	-138	-0-	50	1	892	3	N	-0-					-0-
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	51	1	928	3	N	-0-					-0-
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	51	1	910	3	N	-0-					-0-
07	961	N	910	-0-	-51	-0-	47	1	853	3	N	9	3	1			6
							10	9									
*08	992	N	939	-0-	-53	-0-	49	1	888	3	N	2	3	1			5
							2	9									
09	960	N	871	-0-	-89	-0-	46	1	822	3	N	3	3	1			5
							3	9									
*10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	63	1	1042	3	N	4	3	1			6
							4	9									
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: 9,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

MAYER RANCH 36 WELL #: 1 RRCID -> 237213 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8290 - 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	4588	X	4077	-0-	-511	-0-	183	1	3894	3	N	-0-					-0-
02	4004	X	3718	-0-	-286	-0-	168	1	3550	3	N	-0-					-0-
03	4371	X	4052	-0-	-319	-0-	189	1	3863	3	N	-0-					-0-
04	4140	X	3860	-0-	-280	-0-	181	1	3679	3	N	-0-					-0-
05	4247	X	3630	-0-	-617	-0-	179	1	3450	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3990	X	3570	-0-	-420	-0-	177	1	3393	3	N	-0-					-0-
07	4123	X	3884	-0-	-239	-0-	187	1	3632	3	N	59	15	1	1	8	43
							65	9									
*08	4061	X	3503	-0-	-558	-0-	159	1	3303	3	N	37	15	1	2	8	63
							41	9									
09	3870	X	3188	-0-	-682	-0-	146	1	3017	3	N	23	42	1			44
							25	9									
10	3813	X	3570	-0-	-243	-0-	168	1	3367	3	N	32	42	1			34
							35	9									
11	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					34
*12	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					34

TOTAL GAS PROD: 37,052 TOTAL CONDENSATE PROD: 152

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RIMEL WELL #: 5 RRCID -> 237235 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8968 - 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	685	N	685	-0-	-0-	-0-	46	1	639	2	N	-0-					-0-
02	672	N	597	-0-	-75	-0-	39	1	557	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	713	N	654	-0-	-59	-0-	42	1	612	2	N	-0-					-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	44	1	641	2	N	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	44	1	621	2	N	-0-					-0-
06	630	N	617	-0-	-13	-0-	41	1	576	2	N	-0-					-0-
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	53	1	760	2	N	2					2
							2	9									
*08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	65	1	938	2	N	-0-					2
09	630	N	627	-0-	-3	-0-	42	1	585	2	N	-0-					2
10	806	N	658	-0-	-148	-0-	45	1	613	2	N	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 7,006 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	1116	N	886	-0-	-230	-0-	61	1	825	3	N	-0-					-0-
02	896	N	820	-0-	-76	-0-	54	1	766	3	N	-0-					-0-
03	961	N	950	-0-	-11	-0-	62	1	888	3	N	-0-					-0-
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	60	1	872	3	N	-0-					-0-
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	64	1	889	3	N	-0-					-0-
06	930	N	868	-0-	-62	-0-	51	1	817	3	N	-0-					-0-
07	961	N	911	-0-	-50	-0-	54	1	847	3	N	9	4	1	2	8	3
							10	9									
*08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	60	1	909	3	N	3	2	1			4
							3	9									
*09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	59	1	838	3	N	4	4	1			4
							4	9									
10	899	N	860	-0-	-39	-0-	55	1	802	3	N	3	2	1			5
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 9,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

NICKS, GERALD 5 WELL #: 5 RRCID -> 237431 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8676 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MITTEL, R. H. WELL #: 9 RRCID -> 237442 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 6942 - 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	465	N	213	-0-	-252	-0-	213	3		N	-0-			-0-
02	392	N	14	-0-	-378	-0-	14	3		N	-0-			-0-
03	372	N	68	-0-	-304	-0-	68	3		N	-0-			-0-
04	210	N	75	-0-	-135	-0-	75	3		N	-0-			-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3		N	-0-			-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3		N	-0-			-0-
07	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3		N	-0-			-0-
*08	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3		N	-0-			-0-
*09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3		N	-0-			-0-
*10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3		N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,802 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HICKS 22 WELL #: 21 RRCID -> 237482 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 6396 - 8562

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS 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 #: 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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

NIXON 177 WELL #: 9 RRCID -> 238393 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6930 - 7228

01	248	N	175	-0-	-73	-0-	3 1 9	1	171	3	Y	1					4
02	196	N	147	-0-	-49	-0-	3 1 9	1	143	3	Y	1	3	1			2
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	4 2 9	1	185	3	Y	2	3	1			1
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	4 1 9	1	200	3	Y	1					2
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	5 3 9	1	228	3	Y	3					5
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	6	1	241	3	Y	-0-					5
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	6	1	257	3	Y	-0-					4
*08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	7	1	278	3	Y	-0-					4
*09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	7 1 9	1	280	3	Y	1					5
*10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	4 1 9	1	258	3	Y	1					6
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 2,300 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY 165 WELL #: 16 RRCID -> 238598 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 7856 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
06	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
07	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
*08	13	N	12	-0-	-1	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
09	11	N	8	-0-	-3	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
*10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	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: 113 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL-VANDERSTUCKEN "A" WELL #: 7 RRCID -> 238633 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6964 - 8278

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS 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 #: 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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

HICKS 22 WELL #: 24 RRCID -> 238906 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8176 - 8622

01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	40	1	627	2	Y	-0-					5
02	616	N	591	-0-	-25	-0-	34	1	557	2	Y	-0-					5
03	682	N	659	-0-	-23	-0-	37	1	622	2	Y	-0-					5
04	660	N	628	-0-	-32	-0-	34	1	594	2	Y	-0-					5
05	651	N	634	-0-	-17	-0-	31	1	603	2	Y	-0-	5	5			-0-
06	630	N	609	-0-	-21	-0-	29	1	580	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	608	-0-	-43	-0-	29	1	579	2	Y	-0-					-0-
*08	620	N	599	-0-	-21	-0-	29	1	570	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	590	-0-	-10	-0-	28	1	562	2	Y	-0-					-0-
*10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	30	1	601	2	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: 6,216 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHURLEY RR 1A WELL #: 11 RRCID -> 238910 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 5728 - 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-

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 #: 6X RRCID -> 238932 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 6680 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 18 RRCID -> 239639 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 5708 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR 178 WELL #: 5 RRCID -> 239644 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7160 - 7268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	36 11	1 9	1873	3	Y	10					38
02	1624	N	1524	-0-	-100	-0-	30 8	1 9	1486	3	Y	7	27	1			18
03	1891	N	1566	-0-	-325	-0-	32 17	1 9	1517	3	Y	15	25	1			8
04	1860	N	1422	-0-	-438	-0-	28 7	1 9	1387	3	Y	6					14
05	1674	N	1461	-0-	-213	-0-	34 15	1 9	1412	3	Y	14					28
06	1530	N	1427	-0-	-103	-0-	35	1	1392	3	Y	-0-					28
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	32	1	1472	3	Y	-0-	1	8			27
*08	1457	N	1405	-0-	-52	-0-	34 1	1 9	1370	3	Y	1					28
09	1440	N	1264	-0-	-176	-0-	30 4	1 9	1230	3	Y	4					32
*10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	20 4	1 9	1161	3	Y	4					36
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

TOTAL GAS PROD: 14,678 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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	186	N	152	-0-	-34	-0-	9	1	143	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	Y	3	2	8			1
							3	9									
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	Y	3	2	8			1
							3	9									
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	168	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	164	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	10	1	173	2	Y	-0-					1
*08	186	N	170	-0-	-16	-0-	10	1	159	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	2	Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 1,728 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
09	10	N	6	-0-	-4	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
10	14	N	4	-0-	-10	-0-	4	2			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: 65 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE WELL #: 2114 RRCID -> 239688 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8360 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2777	-0-	-571	-0-	174	1	2603	3	N	-0-					-0-
02	2828	X	2536	-0-	-292	-0-	160	1	2376	3	N	-0-					-0-
03	2945	X	2758	-0-	-187	-0-	181	1	2577	3	N	-0-					-0-
04	2850	X	2678	-0-	-172	-0-	176	1	2502	3	N	-0-					-0-
05	2945	X	2780	-0-	-165	-0-	176	1	2604	3	N	-0-					-0-
06	2730	X	2550	-0-	-180	-0-	158	1	2392	3	N	-0-					-0-
07	2821	X	2706	-0-	-115	-0-	163	1	2536	3	N	6	2	1			4
							7	9									
*08	2790	X	2546	-0-	-244	-0-	153	1	2392	3	N	1	2	1			3
							1	9									
09	2700	X	2524	-0-	-176	-0-	150	1	2373	3	N	1	2	1			2
							1	9									
10	2790	X	2607	-0-	-183	-0-	154	1	2451	3	N	2	2	1			2
							2	9									
11	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					2
*12	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 26,462 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

LANCASTER 155 WELL #: 7 RRCID -> 239701 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6222 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	957	-0-	-376	-0-	43	1	914	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	48	1	1010	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
03	1147	N	1038	-0-	-109	-0-	48	1	982	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
04	930	N	708	-0-	-222	-0-	33	1	672	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	1178	N	832	-0-	-346	-0-	41	1	791	3	N	-0-					-0-
06	990	N	783	-0-	-207	-0-	39	1	744	3	N	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	36	1	709	3	N	12	3	1			9
							13	9									
*08	837	N	723	-0-	-114	-0-	33	1	683	3	N	6	3	1			12
							7	9									
09	780	N	658	-0-	-122	-0-	30	1	624	3	N	4	8	1			8
							4	9									
10	744	N	667	-0-	-77	-0-	31	1	629	3	N	6	8	1			6
							7	9									
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: 8,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

SIMMONS 72 WELL #: 14 RRCID -> 239975 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6248 - 7676

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS 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	1426	N	1236	-0-	-190	-0-	55	1	1181	3	N	-0-					-0-
02	1232	N	1088	-0-	-144	-0-	49	1	1039	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	1220	-0-	-144	-0-	57	1	1163	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1101	-0-	-99	-0-	52	1	1049	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1078	-0-	-131	-0-	53	1	1025	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1078	-0-	-92	-0-	54	1	1024	3	N	-0-					-0-
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	59	1	1147	3	N	16	4	1			12
							18	9									
*08	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	60	1	1239	3	N	10	4	1			18
							11	9									
*09	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	63	1	1294	3	N	8	12	1			14
							9	9									
*10	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	104	1	2081	3	N	17	16	1			15
							19	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

TOTAL GAS PROD: 12,905 TOTAL CONDENSATE PROD: 51

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	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	96	1	2072	3	N	-0-					-0-
02	2016	N	1817	-0-	-199	-0-	81	1	1736	3	N	-0-					-0-
03	2542	N	2050	-0-	-492	-0-	95	1	1953	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	2100	N	1947	-0-	-153	-0-	91	1	1856	3	N	-0-					-0-
05	2015	N	2000	-0-	-15	-0-	99	1	1901	3	N	-0-					-0-
06	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	102	1	1925	3	N	-0-					-0-
07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	102	1	1974	3	N	57					57
							63	9									
*08	2015	N	1689	-0-	-326	-0-	77	1	1611	3	N	1	1	8			57
							1	9									
09	2040	N	1853	-0-	-187	-0-	85	1	1768	3	N	-0-					57
10	2077	N	1443	-0-	-634	-0-	68	1	1375	3	N	-0-					57
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

TOTAL GAS PROD: 19,133 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

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	611	N	611	-0-	-0-	-0-	27	1	583	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	24	1	504	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	620	N	579	-0-	-41	-0-	27	1	550	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	600	N	510	-0-	-90	-0-	24	1	484	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	589	N	513	-0-	-76	-0-	25	1	486	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	570	N	542	-0-	-28	-0-	27	1	515	3	N	-0-					-0-
07	527	N	494	-0-	-33	-0-	24	1	460	3	N	9	2	1	1	8	6
							10	9									
*08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	25	1	511	3	N	4	2	1			8
							4	9									
*09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	27	1	557	3	N	4	5	1	1	8	6
							4	9									
10	496	N	448	-0-	-48	-0-	21	1	421	3	N	5	6	1			5
							6	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 5,356 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

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	561	N	561	-0-	-0-	-0-	27	1	521	3	Y	12	12	1			7
							13	9									
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	39	1	731	3	Y	14	8	1			13
							15	9									
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	44	1	776	3	Y	13	13	1			13
							14	9									
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	32	1	565	3	Y	11	14	1			10
							12	9									
05	775	N	565	-0-	-210	-0-	32	1	524	3	Y	8	12	1			6
							9	9									
06	750	N	653	-0-	-97	-0-	35	1	606	3	Y	11	8	1			9
							12	9									
07	620	N	522	-0-	-98	-0-	29	1	483	3	Y	9	11	1			7
							10	9									
*08	558	N	498	-0-	-60	-0-	26	1	462	3	Y	9	8	1			8
							10	9									
09	660	N	497	-0-	-163	-0-	26	1	462	3	Y	8	8	1			8
							9	9									
*10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	27	1	478	3	Y	10	9	1			9
							11	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 6,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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	3379	X	3249	-0-	-130	-0-	159	1	3021	3	Y	63	63	1			37
							69	9									
02	3052	X	2975	-0-	-77	-0-	149	1	2768	3	Y	53	37	1			53
							58	9									
03	3379	X	3134	-0-	-245	-0-	166	1	2916	3	Y	47	51	1			49
							52	9									
04	3270	X	3071	-0-	-199	-0-	163	1	2847	3	Y	55	55	1			49
							61	9									
05	3348	X	3137	-0-	-211	-0-	177	1	2907	3	Y	48	61	1			36
							53	9									
06	3180	X	2977	-0-	-203	-0-	159	1	2764	3	Y	49	43	1			42
							54	9									
07	3286	X	3034	-0-	-252	-0-	168	1	2811	3	Y	50	56	1			36
							55	9									
*08	3162	X	2848	-0-	-314	-0-	150	1	2640	3	Y	53	46	1			43
							58	9									
09	3060	X	2830	-0-	-230	-0-	148	1	2627	3	Y	50	46	1			47
							55	9									
10	3131	X	2872	-0-	-259	-0-	149	1	2654	3	Y	63	54	1	3	8	53
							69	9									
11	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					53
*12	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					53

TOTAL GAS PROD: 30,127 TOTAL CONDENSATE PROD: 531

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	951	N	951	-0-	-0-	-0-	66	1	885	3	N	-0-					-0-
02	969	N	969	-0-	-0-	-0-	64	1	903	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	68	1	975	3	N	-0-					-0-
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	68	1	979	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	74	1	1033	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	62	1	1001	3	N	-0-					-0-
07	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	65	1	1008	3	N	9	5	1			4
							10	9									
*08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	65	1	985	3	N	3	2	1			5
							3	9									
*09	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	67	1	953	3	N	4	5	1			4
							4	9									
10	992	N	916	-0-	-76	-0-	59	1	851	3	N	5	3	1			6
							6	9									
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: 10,262 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "K" WELL #: 6 RRCID -> 241103 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 6444 - 7784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 5 RRCID -> 241131 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7246 - 8316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	43	1	921	3	N	-0-					-0-
02	952	N	856	-0-	-96	-0-	39	1	817	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	946	-0-	-77	-0-	44	1	902	3	N	-0-					-0-
04	930	N	913	-0-	-17	-0-	43	1	870	3	N	-0-					-0-
05	961	N	884	-0-	-77	-0-	44	1	840	3	N	-0-					-0-
06	930	N	889	-0-	-41	-0-	44	1	845	3	N	-0-					-0-
07	930	N	897	-0-	-33	-0-	43	1	839	3	N	14	4	1			10
							15	9									
*08	943	N	943	-0-	-0-	-0-	43	1	890	3	N	9	3	1			16
							10	9									
*09	972	N	972	-0-	-0-	-0-	45	1	919	3	N	7	11	1			12
							8	9									
*10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	46	1	930	3	N	8	11	1			9
							9	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 9,249 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

WILSON, DUKE 189 WELL #: 24 RRCID -> 241157 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5512 - 8680

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS 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	279	N	189	-0-	-90	-0-	8 1 3 9		181	3	N	-0-					-0-
02	224	N	155	-0-	-69	-0-	7 1 3 9		148	3	N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9 1 3 9		179	3	N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12 1 3 9		238	3	N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10 1 3 9		192	3	N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	12 1 3 9		228	3	N	-0-					-0-
07	248	N	202	-0-	-46	-0-	10 1 3 9		189	3	N	3	1	1			2
*08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14 1 3 9		288	3	N	3	1	1			4
*09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15 1 2 9		314	3	N	2	3	1			3
*10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10 1 2 9		209	3	N	2	3	1			2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 2,283 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1643	-0-	-124	-0-	82 1 9 9		1552	3	Y	8	4	1			11
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	80 1 10 9		1493	3	Y	9	5	1			15
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	85 1 11 9		1496	3	Y	10	14	1			11
04	1590	N	1447	-0-	-143	-0-	78 1 12 9		1357	3	Y	11	9	1			13
05	1767	N	1614	-0-	-153	-0-	92 1 14 9		1508	3	Y	13	17	1			9
06	1530	N	1509	-0-	-21	-0-	81 1 12 9		1416	3	Y	11	9	1			11
07	1767	X	1520	-0-	-247	-0-	85 1 8 9		1427	3	Y	7	11	1			7
*08	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	91 1 9 9		1596	3	Y	8	7	1			8
09	1560	X	1418	-0-	-142	-0-	75 1 8 9		1335	3	Y	7	7	1			8
*10	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	89 1 12 9		1575	3	Y	11	9	1			10
11	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					Y	NO RPT					10
*12	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					10

TOTAL GAS PROD: 15,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SHURLEY RR IF WELL #: 8 RRCID -> 241246 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 9 RRCID -> 241251 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7892 - 7958

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		1646	-0-	-121	-0-	137 4	1 9	1505	3	Y	4	4	1			4
02	1540	N		1538	-0-	-2	-0-	131 3	1 9	1404	3	Y	3	4	1			3
03	1704	N		1704	-0-	-0-	-0-	148 4	1 9	1552	3	Y	4	4	1			3
04	1601	N		1601	-0-	-0-	-0-	91 2	1 9	1508	3	Y	2	4	1			1
05	1705	N		1608	-0-	-97	-0-	96 3	1 9	1509	3	Y	3					4
06	1650	N		1367	-0-	-283	-0-	85 1	1 9	1281	3	Y	1	4	1			1
07	1650	N		1650	-0-	-0-	-0-	108 1	1 9	1541	3	Y	1					2
*08	1612	N		1569	-0-	-43	-0-	103 2	1 9	1464	3	Y	2	2	1	1	8	1
*09	1509	N		1509	-0-	-0-	-0-	98	1	1411	3	Y	-0-					1
*10	1530	N		1530	-0-	-0-	-0-	97 1	1 9	1432	3	Y	1	1	1			1
11	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 15,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD 127 WELL #: 24 RRCID -> 241268 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7244 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	227	3	N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	3	N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	223	3	N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	3	N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	3	N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	2					2
							2	9									
*08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	9	1	173	3	N	1	2	1			1
							1	9									
*09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	1					2
							1	9									
*10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	N	-0-	2	1			-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: 1,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 6 RRCID -> 241271 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7274 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	19517					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	19517					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	19517					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	19517					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	19517					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	19517					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	19517					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	19517					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	19517					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	19517					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	19517					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	19517					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 2 RRCID -> 241298 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8260 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	504	-0-	-54	-0-	23	1	481	3	N	-0-					-0-
02	560	N	484	-0-	-76	-0-	22	1	462	3	N	-0-					-0-
03	527	N	527	-0-	-0-	-0-	24	1	501	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	480	N	445	-0-	-35	-0-	21	1	424	3	N	-0-					-0-
05	527	N	421	-0-	-106	-0-	21	1	400	3	N	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	33	1	628	3	N	-0-					-0-
07	622	N	622	-0-	-0-	-0-	30	1	585	3	N	6	2	1			4
							7	9									
*08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	37	1	766	3	N	6	2	1			8
							7	9									
*09	765	N	765	-0-	-0-	-0-	35	1	726	3	N	4	6	1			6
							4	9									
10	620	N	556	-0-	-64	-0-	26	1	524	3	N	5	6	1			5
							6	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 5,795 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-MAYER, EDWIN S. JR. "Y" WELL #: 3 RRCID -> 241302 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6332 - 7676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 73 WELL #: 12 RRCID -> 241304 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 6330 - 6755

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSON, DUKE 189 WELL #: 26 RRCID -> 241333 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 5691 - 8854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS 3 WELL #: 8 RRCID -> 241337 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7850 - 7966

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	1302	N	1061	-0-	-241	-0-	88	1	971	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	1064	N	953	-0-	-111	-0-	81	1	866	3	Y	5	3	1	2	8	2
							6	9									
03	1085	N	1033	-0-	-52	-0-	90	1	939	3	Y	4	3	1	1	8	2
							4	9									
04	1020	N	507	-0-	-513	-0-	29	1	478	3	Y	-0-	2	1			-0-
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	85	1	1332	3	Y	6	3	8			3
							7	9									
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	69	1	1029	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	65	1	938	3	Y	-0-					1
*08	1302	N	662	-0-	-640	-0-	43	1	618	3	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
09	1110	N	1011	-0-	-99	-0-	65	1	944	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
*10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	73	1	1074	3	Y	-0-	1	1			-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: 9,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SIMMONS 71 WELL #: 14 RRCID -> 241360 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 7836 - 7880

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	1028	-0-	-181	-0-	85	1	940	3	Y	3	3	1	1	8	2
							3	9									
02	1092	N	864	-0-	-228	-0-	73	1	785	3	Y	5	2	1	3	8	2
							6	9									
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	112	1	1170	3	Y	7	3	1	4	8	2
							8	9									
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	70	1	1164	3	Y	7	3	1	5	8	1
							8	9									
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	76	1	1186	3	Y	6	4	8			3
							7	9									
06	1260	N	1124	-0-	-136	-0-	70	1	1053	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	1271	N	1135	-0-	-136	-0-	74	1	1058	3	Y	3	3	8			1
							3	9									
*08	1271	N	1014	-0-	-257	-0-	67	1	946	3	Y	1	1	1	1	8	-0-
							1	9									
09	1110	N	941	-0-	-169	-0-	61	1	877	3	Y	3	2	8			1
							3	9									
*10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	66	1	970	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 10,944 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4475	-0-	-361	-0-	219 96	1 9	4160	3	Y	87	86	1			51
02	4368	X	4191	-0-	-177	-0-	210 81	1 9	3900	3	Y	74	51	1			74
03	4836	X	4527	-0-	-309	-0-	240 74	1 9	4213	3	Y	67	71	1			70
04	4590	X	4226	-0-	-364	-0-	225 84	1 9	3917	3	Y	76	78	1			68
05	4650	X	4438	-0-	-212	-0-	250 74	1 9	4114	3	Y	67	84	1			51
06	4500	X	4293	-0-	-207	-0-	229 77	1 9	3987	3	Y	70	61	1			60
07	4650	X	4399	-0-	-251	-0-	243 77	1 9	4079	3	Y	70	79	1			51
*08	4526	X	4243	-0-	-283	-0-	224 78	1 9	3941	3	Y	71	63	1			59
*09	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	236 86	1 9	4188	3	Y	78	65	1	1	8	71
*10	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	251 110	1 9	4458	3	Y	100	84	1	4	8	83
11	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					83
*12	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					83

TOTAL GAS PROD: 44,121 TOTAL CONDENSATE PROD: 760

WARD 127 WELL #: 22 RRCID -> 241367 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7550 - 7616

01	775	N	721	-0-	-54	-0-	108	1	613	3	N	-0-					-0-
02	700	N	694	-0-	-6	-0-	96	1	598	3	N	-0-					-0-
03	744	N	708	-0-	-36	-0-	104	1	604	3	N	-0-					-0-
04	690	N	677	-0-	-13	-0-	99	1	578	3	N	-0-					-0-
05	775	N	679	-0-	-96	-0-	99	1	580	3	N	-0-					-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	96	1	604	3	N	-0-					-0-
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	102 9	1 9	675	3	N	8					8
*08	682	N	656	-0-	-26	-0-	31 2	1 9	623	3	N	2	7	1			3
09	690	N	652	-0-	-38	-0-	31 3	1 9	618	3	N	3					6
10	775	N	678	-0-	-97	-0-	32 2	1 9	644	3	N	2	7	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 6,951 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

REINHARDT 6 WELL #: 16 RRCID -> 241371 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6122 - 8038

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1457	N	1281	-0-	-176	-0-	57 1 1 9		1224	3	N	-0-					-0-
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	54 1		1140	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	1156	-0-	-146	-0-	54 1 1 9		1101	3	N	1	1	8			-0-
04	1230	N	1126	-0-	-104	-0-	53 1		1073	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	1149	-0-	-184	-0-	57 1		1092	3	N	-0-					-0-
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	61 1		1160	3	N	-0-					-0-
07	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	54 1 20 9		1059	3	N	18	5	1			13
*08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	62 1 13 9		1286	3	N	12	5	1			20
09	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	55 1 10 9		1144	3	N	9	14	1			15
*10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	60 1 11 9		1202	3	N	10	14	1			11
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TOTAL GAS PROD: 12,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 50

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	17	-0-	-39	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					-0-
*08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	3	Y	-0-					-0-
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	7	1	95	3	Y	-0-					-0-
*10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	3	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: 590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GENINI WELL #: 3132 RRCID -> 241542 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5556 - 8347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	113	1	2409	3	N	-0-					-0-
02	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	117	1	2486	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	121	1	2475	3	N	-0-					-0-
04	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	116	1	2360	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	115	1	2216	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	116	1	2226	3	N	-0-					-0-
07	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	111	1	2162	3	N	38	9	1	3	8	26
							42	9									
*08	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	123	1	2547	3	N	24	9	1	2	8	39
							26	9									
*09	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	123	1	2548	3	N	17	26	1	2	8	28
							19	9									
*10	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	120	1	2403	3	N	22	27	1	1	8	22
							24	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

TOTAL GAS PROD: 25,126 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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	1643	N	1521	-0-	-122	-0-	127	1	1391	3	Y	3	4	1			3
							3	9									
02	1428	N	1339	-0-	-89	-0-	114	1	1221	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
03	1488	N	1470	-0-	-18	-0-	128	1	1339	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
04	1470	N	1369	-0-	-101	-0-	78	1	1288	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
05	1488	N	1426	-0-	-62	-0-	86	1	1338	3	Y	2					3
							2	9									
06	1410	N	1361	-0-	-49	-0-	85	1	1274	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
07	1426	N	1356	-0-	-70	-0-	88	1	1267	3	Y	1					2
							1	9									
*08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	104	1	1477	3	Y	-0-	1	1			1
*09	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	100	1	1439	3	Y	-0-					1
*10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	97	1	1431	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 14,491 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SIMMONS 72 WELL #: 16 RRCID -> 242273 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7492 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS 72 WELL #: 15 RRCID -> 242277 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7630 - 7850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	15 1	1 9	201	3	Y	1	1	1			-0-
02	196	N	177	-0-	-19	-0-	12	1	165	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	15 1	1 9	192	3	Y	1					1
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	11	1	177	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	11	1	190	3	Y	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	3	Y	-0-					-0-
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	11	1	190	3	Y	-0-					-0-
*10	223	N	223	-0-	-0-	-0-	22	1	201	3	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: 2,026 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	806	N	672	-0-	-134	-0-	42	1	630	3	N	-0-					-0-
02	644	N	550	-0-	-94	-0-	35	1	515	3	N	-0-					-0-
03	682	N	470	-0-	-212	-0-	31	1	439	3	N	-0-					-0-
04	660	N	440	-0-	-220	-0-	29	1	411	3	N	-0-					-0-
05	620	N	421	-0-	-199	-0-	27	1	394	3	N	-0-					-0-
06	450	N	394	-0-	-56	-0-	24	1	370	3	N	-0-					-0-
07	465	N	396	-0-	-69	-0-	24	1	371	3	N	1					1
							1	9									
*08	434	N	384	-0-	-50	-0-	23	1	361	3	N	-0-					1
*09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	23	1	368	3	N	-0-					-0-
*10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	28	1	450	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,596 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MAYER RANCH "S" WELL #: 1702 RRCID -> 242460 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7776 - 7962

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	1798	N	1674	-0-	-124	-0-	139	1	1531	3	Y	4	4	1				4
							4	9										
02	1568	N	1492	-0-	-76	-0-	127	1	1362	3	Y	3	4	1				3
							3	9										
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	144	1	1507	3	Y	5	4	1	2	8		2
							6	9										
04	1620	N	1545	-0-	-75	-0-	88	1	1454	3	Y	3	4	1				1
							3	9										
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	99	1	1545	3	Y	3						4
							3	9										
06	1590	N	1562	-0-	-28	-0-	98	1	1463	3	Y	1	4	1				1
							1	9										
07	1612	N	1486	-0-	-126	-0-	97	1	1388	3	Y	1						2
							1	9										
*08	1643	N	1477	-0-	-166	-0-	97	1	1379	3	Y	1	2	1				1
							1	9										
09	1560	N	1377	-0-	-183	-0-	89	1	1288	3	Y	-0-						1
*10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	97	1	1433	3	Y	1	1	1				1
							1	9										
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						1

TOTAL GAS PROD: 15,448 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEE COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18 RRCID -> 242470 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6334 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

MAYFIELD 40 WELL #: 23 RRCID -> 243757 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 6198 - 8214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYFIELD 40 WELL #: 22 RRCID -> 243759 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 6274 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS 3 WELL #: 10 RRCID -> 243763 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7850 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	866	-0-	-33	-0-	72	1	792	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	840	N	806	-0-	-34	-0-	69	1	735	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	78	1	816	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
04	840	N	706	-0-	-134	-0-	40	1	665	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
05	899	N	875	-0-	-24	-0-	52	1	820	3	Y	3	1	8			2
							3	9									
06	870	N	856	-0-	-14	-0-	53	1	802	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	58	1	824	3	Y	-0-					1
*08	868	N	847	-0-	-21	-0-	56	1	791	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	870	N	810	-0-	-60	-0-	52	1	757	3	Y	1					1
							1	9									
*10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	53	1	787	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

MAYER RANCH EE WELL #: 2904 RRCID -> 243772 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6454 - 7846

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

01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS 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, 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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

JONES RANCH WELL #: 1555 RRCID -> 243981 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 6086 - 7400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CANYON RANCH 107 WELL #: 12E RRCID -> 243986 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4080 - 6886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HILL-ROUSSELOT F WELL #: 3 RRCID -> 243988 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7626 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER 20A WELL #: 15 RRCID -> 247087 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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 #: 16 RRCID -> 247089 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	22	1	301	3	N	-0-					-0-
02	308	N	155	-0-	-153	-0-	10	1	145	3	N	-0-					-0-
03	310	N	205	-0-	-105	-0-	13	1	192	3	N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	22	1	315	3	N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	24	1	331	3	N	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	22	1	358	3	N	-0-					-0-
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	19	1	303	3	N	3	2	1			1
							3	9									
*08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	46	1	698	3	N	3	1	1			3
							3	9									
*09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	36	1	511	3	N	1	2	1			2
							1	9									
*10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	32	1	462	3	N	2	1	1			3
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 3,871 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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	1922	N	1823	-0-	-99	-0-	127 4	1 9	1692	3	Y	4	6	1			1
02	1624	N	1543	-0-	-81	-0-	100 3	1 9	1440	3	Y	3	2	8			2
03	1860	N	1777	-0-	-83	-0-	125 2	1 9	1650	3	Y	2					4
04	1770	N	1738	-0-	-32	-0-	98 4	1 9	1636	3	Y	4	6	1	1	8	1
05	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	101 1	1 9	1627	3	Y	1					2
06	1710	N	1650	-0-	-60	-0-	91 3	1 9	1556	3	Y	3	1	8			4
07	1798	N	1623	-0-	-175	-0-	95 1	1 9	1528	3	Y	-0-	1	1			3
*08	1736	N	1345	-0-	-391	-0-	77 1	1 9	1267	3	Y	1					4
09	1650	N	1426	-0-	-224	-0-	77 1	1 9	1349	3	Y	-0-					4
*10	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	159 1	1 9	1475	3	Y	1	4	1			1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 16,289 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 (-)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-	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-

MAYER 20A WELL #: 14 RRCID -> 247809 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 6430 - 8240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-

SIMMONS 72.5 WELL #: 5 RRCID -> 248159 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BLOODWORTH 140 WELL #: 9 RRCID -> 248497 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6204 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "40" WELL #: 9 RRCID -> 248528 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16317					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH "DD" WELL #: 2805 RRCID -> 248539 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6478 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH 40 WELL #: 10 RRCID -> 248888 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 8601 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	3600					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	309	-0-	-1	-0-	14	1	295	3	N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	3	N	-0-					-0-
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	14	1	295	3	N	-0-					-0-
04	300	N	296	-0-	-4	-0-	14	1	282	3	N	-0-					-0-
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	13	1	252	3	N	-0-					-0-
06	300	N	104	-0-	-196	-0-	5	1	99	3	N	-0-					-0-
07	310	N	231	-0-	-79	-0-	11	1	214	3	N	5	1	1			4
							6	9									
*08	279	N	224	-0-	-55	-0-	10	1	212	3	N	2	1	1			5
							2	9									
*09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	11	1	217	3	N	1	3	1			3
							1	9									
*10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	N	3	3	1			3
							3	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 2,495 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

MAYER RANCH 41 WELL #: 4 RRCID -> 248891 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7296 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	16020					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYFIELD 46 WELL #: 30 RRCID -> 248895 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 6110 - 7956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	4557	X	3288	-0-	-1269	-0-	150	1 9	3137	3	N	1	1	8			-0-
02	4116	X	2905	-0-	-1211	-0-	133	1	2772	3	N	-0-					-0-
03	4061	X	3112	-0-	-949	-0-	143	1	2969	3	N	-0-					-0-
04	3570	X	3023	-0-	-547	-0-	142	1	2881	3	N	-0-					-0-
05	3441	X	3138	-0-	-303	-0-	143	1 9	2994	3	N	1	1	8			-0-
06	3180	X	3042	-0-	-138	-0-	136	1 9	2905	3	N	1	1	8			-0-
07	3131	X	3061	-0-	-70	-0-	141	1 9	2905	3	N	14	5	1	2	8	7
*08	3131	X	2842	-0-	-289	-0-	133	1 9	2702	3	N	6	5	1	2	8	6
09	3030	X	2843	-0-	-187	-0-	136	1 9	2701	3	N	5	5	1			6
10	3131	X	2954	-0-	-177	-0-	144	1 9	2802	3	N	7	5	1			8
11	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-0-					N	NO RPT					8
*12	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 30,208 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

MITCHELL, TOM 4 WELL #: 6 RRCID -> 249253 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8190 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1433	-0-	-86	-0-	99	1	1334	3	N	-0-					-0-
02	1288	N	1192	-0-	-96	-0-	79	1	1113	3	N	-0-					-0-
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	92	1	1310	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1323	-0-	-57	-0-	86	1 9	1236	3	N	1	1	8			-0-
05	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	89	1	1236	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1229	-0-	-121	-0-	72	1	1157	3	N	-0-					-0-
07	1364	N	1271	-0-	-93	-0-	74	1 9	1158	3	N	35	29	1			6
*08	1333	N	1328	-0-	-5	-0-	82	1 9	1239	3	N	6					12
*09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	87	1 9	1249	3	N	14					26
10	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	74	1 9	1074	3	N	9					35
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

TOTAL GAS PROD: 13,012 TOTAL CONDENSATE PROD: 65

NIXON 177 WELL #: 11 RRCID -> 249266 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6762 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH 41 WELL #: 3 RRCID -> 249273 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 8625 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-

HILL-MAYER, EDWIN S JR. G WELL #: 7 RRCID -> 249276 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7764 - 7854

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, MINNIE H "A" WELL #: 102 RRCID -> 249903 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD 127 WELL #: 20 RRCID -> 250600 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 5510 - 8012

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 12 RRCID -> 250725 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER 18 WELL #: 9 RRCID -> 250727 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	106	1	1426	3	N	-0-					-0-
02	1456	N	1152	-0-	-304	-0-	76	1	1076	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1156	-0-	-425	-0-	76	1	1080	3	N	-0-					-0-
04	1470	N	1265	-0-	-205	-0-	82	1	1183	3	N	-0-					-0-
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	99	1	1371	3	N	-0-					-0-
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	78	1	1247	3	N	-0-					-0-
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	79	1	1226	3	N	12	7	1			5
							13	9									
*08	1457	N	1384	-0-	-73	-0-	86	1	1292	3	N	5	3	1			7
							6	9									
*09	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	92	1	1321	3	N	5	6	1			6
							6	9									
*10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	98	1	1419	3	N	7	4	1			9
							8	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

TOTAL GAS PROD: 13,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					-0-
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
04	1860	N	1819	-0-	-41	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
05	1922	N	1912	-0-	-10	-0-	1912	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1814	-0-	-77	-0-	1814	3			N	-0-					-0-
*08	1922	N	1830	-0-	-92	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1694	-0-	-136	-0-	1694	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1733	-0-	-96	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,218 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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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	527	N	492	-0-	-35	-0-	22	1	470	3	N	-0-					-0-
02	476	N	450	-0-	-26	-0-	21	1	429	3	N	-0-					-0-
03	496	N	476	-0-	-20	-0-	22	1	454	3	N	-0-					-0-
04	480	N	441	-0-	-39	-0-	21	1	420	3	N	-0-					-0-
05	496	N	463	-0-	-33	-0-	21	1	442	3	N	-0-					-0-
06	450	N	431	-0-	-19	-0-	19	1	412	3	N	-0-					-0-
07	465	N	433	-0-	-32	-0-	20	1	411	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	465	N	416	-0-	-49	-0-	20	1	395	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	426	N	426	-0-	-0-	-0-	20	1	405	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	22	1	420	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 4,471 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

MAYER 1028 WELL #: 3 RRCID -> 254961 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6344 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 36 WELL #: 7 RRCID -> 255127 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8286 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	478	-0-	-80	-0-	21 1 1 9		457 3		N	-0-					-0-
02	476	N	436	-0-	-40	-0-	20 1		416 3		N	-0-					-0-
03	527	N	479	-0-	-48	-0-	22 1		457 3		N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	21 1 1 9		429 3		N	1	1 8				-0-
05	496	N	432	-0-	-64	-0-	21 1		411 3		N	-0-					-0-
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	23 1		432 3		N	-0-					-0-
07	465	N	458	-0-	-7	-0-	22 1 8 9		428 3		N	7	2 1				5
*08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	21 1 6 9		429 3		N	5	2 1				8
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	20 1 6 9		423 3		N	5	6 1		1 8		6
*10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	23 1 6 9		461 3		N	5	6 1				5
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

TOTAL GAS PROD: 4,584 TOTAL CONDENSATE PROD: 23

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ATKINS 119 WELL #: 4 RRCID -> 255188 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5898 - 6990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

MAYER 17 WELL #: 11 RRCID -> 255641 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6460 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS 72 WELL #: 19 RRCID -> 255871 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS 73 WELL #: 13 RRCID -> 255877 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6342 - 7832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

POWELL 23 WELL #: 12 RRCID -> 258626 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7999 - 8318

01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	61	1	1160	3	Y	6	3	1				8
							7	9										
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	58	1	1069	3	Y	6	3	1				11
							7	9										
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	60	1	1057	3	Y	7	10	1				8
							8	9										
04	1200	N	857	-0-	-343	-0-	46	1	804	3	Y	6	6	1				8
							7	9										
05	1271	N	1122	-0-	-149	-0-	64	1	1048	3	Y	9	11	1				6
							10	9										
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	58	1	1016	3	Y	8	6	1				8
							9	9										
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	69	1	1154	3	Y	6	9	1				5
							7	9										
*08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	62	1	1097	3	Y	6	5	1				6
							7	9										
*09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	60	1	1066	3	Y	5	5	1				6
							6	9										
*10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	60	1	1069	3	Y	8	7	1				7
							9	9										
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: 11,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 67

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	899	N	787	-0-	-112	-0-	49	1	738	3	N	-0-					-0-
02	784	N	703	-0-	-81	-0-	44	1	659	3	N	-0-					-0-
03	806	N	767	-0-	-39	-0-	50	1	717	3	N	-0-					-0-
04	750	N	747	-0-	-3	-0-	49	1	698	3	N	-0-					-0-
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	55	1	821	3	N	-0-					-0-
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	50	1	761	3	N	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	54	1	838	3	N	2	1	1			1
							2	9									
*08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	52	1	816	3	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	51	1	805	3	N	1	1	1			1
							1	9									
10	899	N	886	-0-	-13	-0-	52	1	833	3	N	1	1	1			1
							1	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 8,197 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	496	N	411	-0-	-85	-0-	26	1	385	3	N	-0-					-0-
02	448	N	326	-0-	-122	-0-	21	1	305	3	N	-0-					-0-
03	403	N	214	-0-	-189	-0-	14	1	200	3	N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	41	1	583	3	N	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	32	1	469	3	N	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	31	1	471	3	N	-0-					-0-
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	45	1	698	3	N	1					1
							1	9									
*08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	59	1	925	3	N	-0-					1
*09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	36	1	576	3	N	-0-					1
10	744	N	610	-0-	-134	-0-	36	1	574	3	N	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 5,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

MAYER RANCH 35 WELL #: 15 RRCID -> 260024 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8282 - 8432

01	3565	X	1428	-0-	-2137	-0-	64	1	1363	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3220	X	866	-0-	-2354	-0-	39	1	827	3	N	-0-					-0-
03	3565	X	2701	-0-	-864	-0-	126	1	2575	3	N	-0-					-0-
04	3360	X	3178	-0-	-182	-0-	149	1	3028	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	143	1	2764	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	141	1	2701	3	N	-0-					-0-
07	3286	X	2850	-0-	-436	-0-	137	1	2666	3	N	43	11	1	1	8	31
							47	9									
*08	3286	X	2704	-0-	-582	-0-	123	1	2549	3	N	29	11	1	1	8	48
							32	9									
09	3180	X	2778	-0-	-402	-0-	127	1	2630	3	N	19	32	1	1	8	34
							21	9									
10	2945	X	2891	-0-	-54	-0-	136	1	2726	3	N	26	33	1			27
							29	9									
11	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					27
*12	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 25,148 TOTAL CONDENSATE PROD: 122

SHANNON 52 WELL #: 25 RRCID -> 260029 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6474 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANDEE FAWCETT TRUST WELL #: 22 RRCID -> 260075 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6320 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. P WELL #: 16 RRCID -> 260079 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8406 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
02	28	X	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
03	31	X	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
04	30	X	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
05	31	X	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
06	30	X	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
07	31	X	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
*08	31	X	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
09	30	X	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
10	31	X	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
11	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 198 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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH 41 WELL #: 8 RRCID -> 260083 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7580 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. "B" 38 WELL #: 2 RRCID -> 260086 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH 41 WELL #: 5 RRCID -> 260090 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7282 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 55 1 WELL #: 1 RRCID -> 260100 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7208 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MARIGLIANO WELL #: 1602 RRCID -> 260106 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7340 - 8406

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER RANCH 41 WELL #: 7 RRCID -> 260147 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7442 - 8312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MARIGLIANO WELL #: 2402 RRCID -> 260162 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8572 PERF. 7906 - 8190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROUSSELOT, DORIS MAYER "A" WELL #: 18 RRCID -> 260609 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6886 - 7866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER RANCH 41 WELL #: 6 RRCID -> 260617 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7350 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARIGLIANO WELL #: 2501 RRCID -> 260619 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7390 - 8543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	2635	X	2382	-0-	-253	-0-	107	1	2275	3	N	-0-					-0-
02	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	100	1	2120	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	111	1	2278	3	N	-0-					-0-
04	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	108	1	2200	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	2449	X	2114	-0-	-335	-0-	104	1	2008	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	2370	X	2338	-0-	-32	-0-	116	1	2222	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3136	-0-	36	36	152	1	2950	3	N	31	9	1			22
							34	9									
*08	2496	N	2460	-0-	-36	-0-	112	1	2315	3	N	30	9	1			43
							33	9									
09	2340	N	2075	-0-	-265	-0-	95	1	1965	3	N	14	28	1	1	8	28
							15	9									
10	2449	N	2350	-0-	-99	-0-	111	1	2219	3	N	18	26	1			20
							20	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
*12	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					20

TOTAL GAS PROD: 23,775 TOTAL CONDENSATE PROD: 98

MARIGLIANO WELL #: 1606 RRCID -> 261408 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7348 - 8124

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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS 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 #: 6 RRCID -> 261655 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8154 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR 57 WELL #: 9 RRCID -> 261657 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7944 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SIMMONS 3 WELL #: 13 RRCID -> 261824 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7404 - 7592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEADOR 178 WELL #: 14 RRCID -> 261950 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 6196 - 7238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 5 RRCID -> 262036 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7390 - 7986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	50675			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MAYER, EDWIN S. JR. 27 WELL #: 1 RRCID -> 262086 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8170 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	9918	-0-	-715	-0-	441	1	9475	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
02	9464	X	8782	-0-	-682	-0-	392	1	8380	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
03	10385	X	9654	-0-	-731	-0-	448	1	9195	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
04	9960	X	9381	-0-	-579	-0-	437	1	8936	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
05	9951	X	9504	-0-	-447	-0-	472	1	9024	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
06	9600	X	8945	-0-	-655	-0-	451	1	8493	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	9548	X	9160	-0-	-388	-0-	448	1	8637	3	N	68	2	8			66
							75	9									
*08	9548	X	8800	-0-	-748	-0-	400	1	8393	3	N	6	4	8			68
							7	9									
09	9240	X	8405	-0-	-835	-0-	386	1	8015	3	N	4	26	1	2	8	44
							4	9									
10	9517	X	8978	-0-	-539	-0-	424	1	8548	3	N	5					49
							6	9									
11	8940	X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					N	NO RPT					49
*12	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					49

TOTAL GAS PROD: 91,527 TOTAL CONDENSATE PROD: 119

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	2480	N	2328	-0-	-152	-0-	116	1	2200	3	Y	11	6	1			16
							12	9									
02	2156	N	2087	-0-	-69	-0-	106	1	1968	3	Y	12	7	1			21
							13	9									
03	2356	N	2212	-0-	-144	-0-	119	1	2078	3	Y	14	19	1			16
							15	9									
04	2250	N	2002	-0-	-248	-0-	108	1	1879	3	Y	14	12	1			18
							15	9									
05	2325	N	2211	-0-	-114	-0-	126	1	2065	3	Y	18	24	1			12
							20	9									
06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	117	1	2029	3	Y	16	12	1			16
							18	9									
07	2325	X	2197	-0-	-128	-0-	123	1	2061	3	Y	12	18	1			10
							13	9									
*08	2201	X	2179	-0-	-22	-0-	117	1	2050	3	Y	11	10	1			11
							12	9									
*09	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	115	1	2040	3	Y	11	10	1			12
							12	9									
10	2232	X	2222	-0-	-10	-0-	118	1	2089	3	Y	14	13	1			13
							15	9									
11	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					Y	NO RPT					13
*12	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					13

TOTAL GAS PROD: 21,769 TOTAL CONDENSATE PROD: 133

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON, DUKE 185 WELL #: 17 RRCID -> 262165 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 #: 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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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 "B" WELL #: 18RS RRCID -> 262994 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7062 - 8750

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
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

SAWYER (STRAWN, NORTH) //CONT.// 81267 691 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
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-

ZACHRY OIL AND GAS PROPERTIES 950479
MAYER RANCH WELL #: 16 RRCID -> 126460 COMPL. DATE 11/24/1987 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 7984 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	161	2			N	-0-					-0-
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
06	450	N	242	-0-	-208	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	2			N	-0-					-0-
08	279	N	213	-0-	-66	-0-	213	2			N	-0-					-0-
09	240	N	103	-0-	-137	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	2			N	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
*12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,219 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	353	-0-	-19	-0-	39	1	314	3	Y	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	35	1	288	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	358	-0-	-14	-0-	38	1	320	3	Y	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	37	1	312	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	346	-0-	-26	-0-	36	1	310	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	35	1	307	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	131	-0-	-241	-0-	14	1	117	3	Y	-0-					-0-
*08	341	N	332	-0-	-9	-0-	40	1	292	3	Y	-0-					-0-
*09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	40	1	297	3	Y	-0-					-0-
*10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	39	1	277	3	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: 3,187 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ASKEW 30 WELL #: 1 C RRCID -> 066451 COMPL. DATE 12/06/1975 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

01	DLQ G-10		328	-0-	328	328	19	1	308	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
02	DLQ G-10		300	-0-	300	628	16	1	283	3	Y	1					1
							1	9									
03	700	N	337	-0-	-363	265	18	1	318	3	Y	1					2
							1	9									
04	562	N	297	-0-	-265	-0-	16	1	280	3	Y	1					3
							1	9									
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	16	1	273	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
06	300	N	248	-0-	-52	-0-	14	1	233	3	Y	1					2
							1	9									
07	310	N	234	-0-	-76	-0-	14	1	220	3	Y	-0-					2
*08	279	N	277	-0-	-2	-0-	21	1	256	3	Y	-0-	2	1			-0-
*09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	24	1	286	3	Y	-0-					-0-
*10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	26	1	294	3	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: 2,942 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	DLQ G-10		734	-0-	734	734	77	1	657	3	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		659	-0-	659	1393	64	1	594	3	Y	1					2
							1	9									
03	700	N	684	-0-	-16	1377	19	1	664	3	Y	1					3
							1	9									
04	2037	N	660	-0-	-1377	-0-	660	3			Y	-0-					3
05	744	N	620	-0-	-124	-0-	619	3	1	9	Y	1	3	1			1
06	660	N	651	-0-	-9	-0-	650	3	1	9	Y	1					2
07	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	3			Y	-0-					2
*08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	37	1	625	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	660	N	651	-0-	-9	-0-	35	1	616	3	Y	-0-					1
*10	708	N	708	-0-	-0-	-0-	40	1	668	3	Y	-0-	1	1			-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: 6,684 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELDS "56" WELL #: 4 RRCID -> 140305 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 5515 PERF. N/A

01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		329	-0-	329	329	329	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		332	-0-	332	661	332	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		296	-0-	296	957	296	3			N	-0-					-0-
07	1245	X	288	-0-	-957	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
*09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SAWYER (WOLFCAMP) //CONT.// 81267 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			Y	-0-					-0-
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			Y	-0-					-0-
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	877	-0-	-22	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	851	-0-	-48	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					-0-
*10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
*11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
*12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,699 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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.	-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-

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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	2	N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	32	1	88	2	N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
07	155	N	31	-0-	-124	-0-	5	1	26	2	N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	22	1	36	2	N	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	16	1	64	2	N	-0-					-0-
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	24	1	62	2	N	-0-					-0-
*11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	13	1	61	2	N	-0-					-0-
12	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAWOLF (STRAWN) 81999 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC 800311
HENDERSON, JOHN LEE JR. WELL #: 2 RRCID -> 091029 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8852 - 8925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, JOHN LEE JR. "A" WELL #: 3 RRCID -> 091120 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 9209 PERF. 8891 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SEAWOLF (STRAWN) //CONT.// 81999 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
SOGO III LLC //CONT.// 800311
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
LECLAIR OPERATING, L.L.C. 493412
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					90
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					90
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					90
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					90
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					90
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					90
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					90
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					90
10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					90
*11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					90
*12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 1,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SELDEN (GOEN LIME "C") //CONT.// 82214 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CONCHO
LECLAIR OPERATING, L.L.C. //CONT.// 493412
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	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					39
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					39
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					39
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					39
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					39
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					39
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					39
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					39
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					39
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					39
*11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					39
*12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					39

TOTAL GAS PROD: 5,846 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	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
*11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
*12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,560 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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
09	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
*11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
*12	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,142 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	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	3			N	-0-					9
02	308	N	291	-0-	-17	-0-	291	3			N	-0-					9
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					9
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					9
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					9
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					9
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					9
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					9
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					9
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					9
11	420	N	273	-0-	-147	-0-	273	3			N	-0-					9
12	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					9

TOTAL GAS PROD: 3,903 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-

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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SERIGHT (STRAWN) //CONT.// 82271 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
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	155	#	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
04	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
06	158	R	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	177	R	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
08	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	155	#	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	150	#	96	-0-	-54	-0-	96	3			N	-0-					-0-
12	155	#	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,891 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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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	31	#	28	-0-	-3	-0-	27	1	1	3	N	-0-					99
02	28	#	24	-0-	-4	-0-	23	1	1	3	N	-0-					99
03	31	#	27	-0-	-4	-0-	26	1	1	3	N	-0-					99
04	30	#	27	-0-	-3	-0-	26	1	1	3	N	-0-					99
05	31	#	29	-0-	-2	-0-	28	1	1	3	N	-0-					99
06	30	#	28	-0-	-2	-0-	27	1	1	3	N	-0-					99
07	31	#	27	-0-	-4	-0-	26	1	1	3	N	-0-					99
08	31	#	25	-0-	-6	-0-	24	1	1	3	N	-0-					99
09	30	#	24	-0-	-6	-0-	23	1	1	3	N	-0-					99
10	31	#	27	-0-	-4	-0-	26	1	1	3	N	-0-					99
11	30	R	30	-0-	-0-	-0-	29	1	1	3	N	-0-					99
12	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					99

TOTAL GAS PROD: 296 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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	4	7	9	N	6	148	1			21
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	4	12	9	N	11					32
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	4	12	9	N	11					43
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	4	13	9	N	12					55
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	4	10	9	N	9					64
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	4	14	9	N	13					77
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	4	20	9	N	18					95
08	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	4	9	9	N	8					103
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	4	3	9	N	3					133
11	10	N	2	-0-	-8	-0-	1	4	1	9	N	1					134
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

TOTAL GAS PROD: 111 TOTAL CONDENSATE PROD: 92

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. 170164
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAJUMAR (CANYON) //CONT.// 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. //CONT.// 170164
LIVINGSTON, J. M. MRS. WELL #: 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAJUMAR (CANYON) //CONT.// 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. //CONT.// 170164

MUDGE WELL #: 3 RRCID -> 199040 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 1610 PERF. 1515 - 1525

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUDGE B WELL #: 1 RRCID -> 208869 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 1555 PERF. 1412 - 1422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOLESWORTH WELL #: 3 A RRCID -> 209050 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 1858 PERF. 1662 - 1696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAJUMAR (CANYON) //CONT.// 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
CONCHO OILFIELD SERV & OPER CO. //CONT.// 170164
MUDGE B WELL #: 3 RRCID -> 256133 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 1470 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MEXTEX OPERATING COMPANY 562580
LIVINGSTON, J. M. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 055185 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 2235 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	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	163	1	888	2	N	-0-					-0-
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	167	1	797	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	830	-0-	-224	-0-	830	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	753	-0-	-267	-0-	8	1	745	2	N	-0-					-0-
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	242	1	825	2	N	-0-					-0-
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	3	1	845	2	N	-0-					-0-
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
09	870	N	865	-0-	-5	-0-	865	2			N	-0-					-0-
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	118	1	853	2	N	-0-					-0-
11	900	N	740	-0-	-160	-0-	20	1	720	2	N	-0-					-0-
12	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,885 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUDGE WELL #: 2 RRCID -> 188100 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 1488 PERF. 1463 - 1488

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	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	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: 28 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHAJUMAR (CANYON) //CONT.// 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
MEXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 562580
MOLESWORTH WELL #: 1 RRCID -> 190545 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 1680 PERF. 1524 - 1536

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	16	1	76	2	N	-0-			-0-
03	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-			-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 205 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOLESWORTH WELL #: 2 RRCID -> 191877 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 1615 PERF. 1540 - 1556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	465	N	459	-0-	-6	-0-	71	1	388	2	N	-0-			-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	75	1	357	2	N	-0-			-0-
03	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	2			N	-0-			-0-
04	450	N	242	-0-	-208	-0-	3	1	239	2	N	-0-			-0-
05	465	N	290	-0-	-175	-0-	66	1	224	2	N	-0-			-0-
06	390	N	207	-0-	-183	-0-	207	2			N	-0-			-0-
07	248	N	203	-0-	-45	-0-	1	1	202	2	N	-0-			-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-			-0-
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-			-0-
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	52	1	374	2	N	-0-			-0-
11	390	N	387	-0-	-3	-0-	11	1	376	2	N	-0-			-0-
12	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MOLESWORTH WELL #: 5 RRCID -> 199044 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1502 - 1512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	57	1	309	2	N	-0-			-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	56	1	268	2	N	-0-			-0-
03	341	N	220	-0-	-121	-0-	220	2			N	-0-			-0-
04	360	N	248	-0-	-112	-0-	3	1	245	2	N	-0-			-0-
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	82	1	280	2	N	-0-			-0-
06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-			-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	1	1	272	2	N	-0-			-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-			-0-
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			-0-
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	41	1	300	2	N	-0-			-0-
11	270	N	241	-0-	-29	-0-	7	1	234	2	N	-0-			-0-
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,215 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	154	-0-	-156	-0-	130	1	24	2	N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	51	1	244	2	N	-0-					-0-
03	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	3	1	275	2	N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	84	1	286	2	N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	1	1	250	2	N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09	270	N	216	-0-	-54	-0-	216	2			N	-0-					-0-
10	248	N	78	-0-	-170	-0-	9	1	69	2	N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MUDGE WELL #: 6 RRCID -> 210668 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1490 - 1520

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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

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-

SHAJUMAR (CANYON) //CONT.// 82603 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KIMBLE
MEXTEX OPERATING COMPANY //CONT.// 562580
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 (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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	11	1	58	2	N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	12	1	56	2	N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	17	1	60	2	N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	2	N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	1	1	50	2	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 621 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON (SAN ANDRES) 82663 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
SUNDOWN ENERGY LP 829482
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHANNON (SEVEN RIVERS) 82663 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
SUNDOWN ENERGY LP 829482
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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/SOHIO/ WELL #: 14 RRCID -> 181279 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 1976 PERF. 1909 - 1976

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 (SEVEN RIVERS) //CONT.// 82663 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
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. OF COLORADO 153429
BLACKSTONE SLAUGHTER 25 WELL #: 1 RRCID -> 213105 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8497 - 8952

01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2014 - PLUGGED 07/01/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CIMAREX ENERGY CO. 153438
BLACKSTONE SLAUGHTER WELL #: 219H RRCID -> 200178 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8873 - 13000

01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	44	1	201	2	N	-0-					176
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					176
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					176
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					176
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					176
06	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					176
07	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					176
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					176
09	300	N	51	-0-	-249	-0-	51	2			N	-0-					176
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					176
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					176
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					176

TOTAL GAS PROD: 3,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLACKSTONE SLAUGHTER WELL #: 4019 RRCID -> 250828 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8382 - 8724

01	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	655	1	2971	2	N	-0-					-0-
02	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
03	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
04	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			N	-0-					-0-
05	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
06	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
07	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
08	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
09	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
10	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3068	-0-	68	68	3068	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	3160	-0-	60	128	3151	2	9	9	N	8	8	8			-0-

TOTAL GAS PROD: 33,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
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	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					55
02	1092	N	954	-0-	-138	-0-	954	2			N	-0-					55
03	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					55
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					55
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1	1	1075	2	N	-0-					55
06	1140	N	997	-0-	-143	-0-	1	1	996	2	N	-0-					55
07	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	1	1	1029	2	N	-0-					55
08	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	1	1	1053	2	N	-0-					55
09	990	N	973	-0-	-17	-0-	1	1	972	2	N	-0-					55
10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1	1	1053	2	N	-0-					55
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1	1	1170	2	N	-0-					55
*12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1	1	1096	2	N	-0-					55

TOTAL GAS PROD: 12,867 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	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					65
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					65
03	3100	N	5834	-0-	2734	2734	5790	2	44	9	N	40					105
04	3000	N	4597	-0-	1597	4331	4557	2	40	9	N	36	3	8			138
05	3100	N	3107	-0-	7	4338	3096	2	11	9	N	10					148
06	6525	X	2187	-0-	-4338	-0-	2147	2	40	9	N	36	3	8			181
07	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3647	2	9	9	N	8					189
08	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4408	2	51	9	N	46	177	1	16	8	42
09	2850	X	2084	-0-	-766	-0-	2070	2	14	9	N	13					55
10	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3921	2	23	9	N	21	1	8			75
11	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3638	2	72	9	N	65	5	8			135
12	2945	X	2263	-0-	-682	-0-	2263	2			N	-0-					135

TOTAL GAS PROD: 39,915 TOTAL CONDENSATE PROD: 275

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	2821	N	2546	-0-	-275	-0-	2546	2			N	-0-					204
02	2548	N	1927	-0-	-621	-0-	1927	2			N	-0-					204
03	2573	N	2557	-0-	-16	-0-	2557	2			N	-0-					204
04	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					204
05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					204
06	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					204
07	2759	N	2545	-0-	-214	-0-	2545	2			N	-0-					204
08	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					204
09	2550	N	2242	-0-	-308	-0-	2242	2			N	-0-					204
10	2542	N	2069	-0-	-473	-0-	2069	2			N	-0-					204
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					204
12	2325	N	2199	-0-	-126	-0-	2199	2			N	-0-					204

TOTAL GAS PROD: 24,812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					243
02	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					243
03	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-					243
04	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					243
05	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-					243
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	12	1	8			254
07	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4662	2			N	-0-					254
08	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					254
09	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					254
10	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			N	-0-					254
11	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3949	2	19	9	N	17					271
*12	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-					271

TOTAL GAS PROD: 29,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

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	3441	X	1696	-0-	-1745	-0-	1623	2	73	9	N	66					512
02	3108	X	2327	-0-	-781	-0-	2279	2	48	9	N	44	176	1			380
03	2976	X	2634	-0-	-342	-0-	2479	2	155	9	N	141	353	1			168
04	2880	X	2867	-0-	-13	-0-	2739	2	128	9	N	116					284
05	2976	X	2691	-0-	-285	-0-	2498	2	193	9	N	175	178	1			281
06	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2513	2	173	9	N	157	174	1			264
07	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2513	2	85	9	N	77					341
08	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	82	185	1			238
09	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2688	2	124	9	N	113					351
10	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2751	2	204	9	N	185	183	1			353
11	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2607	2	122	9	N	111	186	1			278
*12	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2463	2	123	9	N	112					390

TOTAL GAS PROD: 28,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,379

ALLISON "9" WELL #: 1H RRCID -> 185078 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 13479 PERF. 9150 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1948	-0-	-5	-0-	1948	2			N	-0-					121
02	1736	N	1677	-0-	-59	-0-	1677	2			N	-0-					121
03	2077	N	1799	-0-	-278	-0-	1799	2			N	-0-					121
04	1890	N	1725	-0-	-165	-0-	1725	2			N	-0-					121
05	1860	N	1784	-0-	-76	-0-	1784	2			N	-0-					121
06	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					121
07	1798	N	1752	-0-	-46	-0-	1752	2			N	-0-					121
08	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					121
09	1740	N	1521	-0-	-219	-0-	1521	2			N	-0-					121
10	1767	N	1717	-0-	-50	-0-	1717	2			N	-0-					121
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					121
12	1581	N	1288	-0-	-293	-0-	1288	2			N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 18,701 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ALLISON "19" WELL #: 1H RRCID -> 185624 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10934 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2609	-0-	-429	-0-	2584	2	25	9	N	23					133
02	2744	X	2542	-0-	-202	-0-	2522	2	20	9	N	18					151
03	3038	X	2116	-0-	-922	-0-	2114	2	2	9	N	2	2	8			151
04	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3009	2	2	9	N	2					153
05	2821	X	2729	-0-	-92	-0-	2727	2	2	9	N	2					155
06	2730	X	2556	-0-	-174	-0-	2552	2	4	9	N	4					159
07	3038	N	2552	-0-	-486	-0-	2552	2			N	-0-					159
08	2728	N	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					159
09	2550	N	2343	-0-	-207	-0-	2343	2			N	-0-					159
10	2542	N	2475	-0-	-67	-0-	2475	2			N	-0-					159
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1732	2	2	9	N	2					161
*12	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2482	2	2	9	N	2					163

TOTAL GAS PROD: 27,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 55

GARNER "16" WELL #: 1H RRCID -> 187617 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 11568 PERF. 9035 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1078	-0-	-410	-0-	1075	2	3	9	N	3					131
02	1344	N	1279	-0-	-65	-0-	1273	2	6	9	N	5					136
03	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	1303	2			N	-0-					136
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1096	2	2	9	N	2					138
05	1426	N	1075	-0-	-351	-0-	1073	2	2	9	N	2					140
06	1260	N	1163	-0-	-97	-0-	1161	2	2	9	N	2					142
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1161	2	2	9	N	2					144
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					144
09	1170	N	748	-0-	-422	-0-	748	2			N	-0-					144
10	1178	N	931	-0-	-247	-0-	931	2			N	-0-					144
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					144
12	775	N	681	-0-	-94	-0-	681	2			N	-0-					144

TOTAL GAS PROD: 11,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	10633	X	6769	-0-	-3864	-0-	6733	2	36	9	Y	33					299
02	8344	X	6398	-0-	-1946	-0-	6361	2	37	9	Y	34	181	1			152
03	9207	X	6261	-0-	-2946	-0-	6209	2	52	9	Y	47					199
04	7650	X	6654	-0-	-996	-0-	6597	2	57	9	Y	52					251
05	7905	X	6358	-0-	-1547	-0-	6349	2	9	9	Y	8					259
06	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					Y	18	1	8			276
07	7099	X	5938	-0-	-1161	-0-	5927	2	11	9	Y	10	183	1			103
08	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	39					142
09	6660	X	5618	-0-	-1042	-0-	5578	2	40	9	Y	36					178
10	6355	X	5884	-0-	-471	-0-	5872	2	12	9	Y	11					189
11	5760	X	5210	-0-	-550	-0-	5189	2	21	9	Y	19					208
12	5952	X	5066	-0-	-886	-0-	5051	2	15	9	Y	14	3	8			219

TOTAL GAS PROD: 60,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BARBEE 15 WELL #: 1H RRCID -> 187936 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 12733 PERF. 9183 - 12012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1146	-0-	-187	-0-	1140	2	6	9	N	5					212
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1115	2	14	9	N	13					225
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1397	2	21	9	N	19	2	8			242
04	1110	N	700	-0-	-410	-0-	698	2	2	9	N	2					244
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1340	2	22	9	N	20					264
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	23	1	8			286
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1422	2	13	9	N	12					298
08	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	17					315
09	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1494	2	21	9	N	19					334
10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1502	2	41	9	N	37	186	1			185
11	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1443	2	11	9	N	10					195
12	1581	N	1427	-0-	-154	-0-	1410	2	17	9	N	15	3	8			207

TOTAL GAS PROD: 13,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

NOELKE 2 WELL #: 2H RRCID -> 191058 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8771 - 10934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	3943	2	40	9	N	36					203
02	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3874	2	28	9	N	25					228
03	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3926	2	18	9	N	16	189	1			55
04	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	2986	2	24	9	N	22					77
05	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3600	2	36	9	N	33					110
06	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	18	1	8			127
07	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3360	2	36	9	N	33					160
08	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	11					171
09	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2552	2	10	9	N	9					180
10	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2609	2	13	9	N	12					192
11	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2558	2	41	9	N	37	182	1			47
12	2542	X	2327	-0-	-215	-0-	2299	2	28	9	N	25					72

TOTAL GAS PROD: 31,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

NOELKE 2 WELL #: 1402H RRCID -> 191535 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9352 - 12851

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4829	2	35	9	N	32					90
02	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6018	2	41	9	N	37					127
03	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4871	2	30	9	N	27					154
04	4710	X	4206	-0-	-504	-0-	4184	2	22	9	N	20					174
05	4960	X	1857	-0-	-3103	-0-	1843	2	14	9	N	13					187
06	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	28	1	8			214
07	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5578	2	7	9	N	6					220
08	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	28					248
09	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	4208	2	9	9	N	8					256
10	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4382	2	40	9	N	36					292
11	3810	X	3653	-0-	-157	-0-	3651	2	2	9	N	2					294
12	3937	X	1638	-0-	-2299	-0-	1636	2	2	9	N	2					296

TOTAL GAS PROD: 41,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 239

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
NOELKE A WELL #: 2601 RRCID -> 192102 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8434 - 9000

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1733	-0-	-251	-0-		1724	2	9	9	N	8					182
02	1680	N	1404	-0-	-276	-0-		1401	2	3	9	N	3					185
03	1705	N	1595	-0-	-110	-0-		1595	2			N	-0-					185
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-		1734	2	7	9	N	6					191
05	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-		1780	2	9	9	N	8					199
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-		1587	2	3	9	N	3					202
07	1798	N	1595	-0-	-203	-0-		1587	2	8	9	N	7	179	1			30
08	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-						N	14					44
09	1590	N	1566	-0-	-24	-0-		1559	2	7	9	N	6					50
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-		1601	2			N	-0-					50
11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-		1488	2	3	9	N	3					53
12	1612	N	1463	-0-	-149	-0-		1460	2	3	9	N	3					56

TOTAL GAS PROD: 17,568 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

NOELKE C WELL #: 601 RRCID -> 192246 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8992 - 9012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	334	-0-	-69	-0-		334	2			N	-0-					-0-
02	196	N	39	-0-	-157	-0-		39	2			N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-						N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-						N	-0-					-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-		367	2			N	-0-					-0-
06	478	N	478	-0-	-0-	-0-		478	2			N	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-		478	2			N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-						N	99					99
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-						N	-0-					99
10	465	N	277	-0-	-188	-0-		277	2			N	-0-					99
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-		191	2			N	-0-					99
*12	515	N	515	-0-	-0-	-0-		515	2			N	-0-					99

TOTAL GAS PROD: 2,679 TOTAL CONDENSATE PROD: 99

ALLISON "8" WELL #: 1 RRCID -> 192736 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 10845 - 10865

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1607	-0-	-36	-0-		1603	2	4	9	N	4					96
02	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-		1704	2	7	9	N	6					102
03	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-		1866	2	14	9	N	13					115
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-		1957	2	2	9	N	2					117
05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-		1987	2	6	9	N	5					122
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-		1758	2	10	9	N	9					131
07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-		1758	2			N	-0-					131
08	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-						N	-0-					131
09	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-		2073	2			N	-0-					131
10	1643	N	1021	-0-	-622	-0-		1000	2	21	9	N	19					150
11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-		2082	2	1	9	N	1					151
*12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-		1692	2	1	9	N	1					152

TOTAL GAS PROD: 19,546 TOTAL CONDENSATE PROD: 60

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					96
02	476	N	357	-0-	-119	-0-	357	2			N	-0-					96
03	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	2			N	-0-					96
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					96
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					96
06	360	N	229	-0-	-131	-0-	229	2			N	-0-					96
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					96
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					96
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					96
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					96
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					96
12	620	N	504	-0-	-116	-0-	504	2			N	-0-					96

TOTAL GAS PROD: 4,753 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	672	N	672	-0-	-0-	-0-	660	2	12	9	Y	11					269
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	560	2	7	9	Y	6					275
03	806	N	545	-0-	-261	-0-	526	2	19	9	Y	17					292
04	660	N	430	-0-	-230	-0-	416	2	14	9	Y	13	185	1			120
05	620	N	395	-0-	-225	-0-	388	2	7	9	Y	6					126
06	540	N	487	-0-	-53	-0-	484	2	3	9	Y	3					129
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	484	2	3	9	Y	3					132
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	3					135
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	3					138
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1385	2	12	9	Y	11					149
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	241	2	3	9	Y	3					152
*12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	386	2	7	9	Y	6					158

TOTAL GAS PROD: 5,617 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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	2294	N	2177	-0-	-117	-0-	2165	2	12	9	N	11					214
02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2011	2	7	9	N	6					220
03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	2143	2	33	9	N	30					250
04	2100	N	1033	-0-	-1067	-0-	1010	2	23	9	N	21	181	1			90
05	2232	N	2082	-0-	-150	-0-	2063	2	19	9	N	17					107
06	2100	N	2013	-0-	-87	-0-	1985	2	28	9	N	25					132
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1985	2	9	9	N	8					140
08	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	11					151
09	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	8					159
10	1984	N	1431	-0-	-553	-0-	1428	2	3	9	N	3					162
11	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1907	2	3	9	N	3					165
*12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					165

TOTAL GAS PROD: 17,361 TOTAL CONDENSATE PROD: 143

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
GARNER 11 WELL #: 1 RRCID -> 195332 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9018 - 9138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4323	-0-	1223	1223	4323	2			N	-0-					47
02	1703	N	480	-0-	-1223	-0-	480	2			N	-0-					47
03	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	2			N	-0-					47
04	2970	X	487	-0-	-2483	-0-	487	2			N	-0-					47
05	3069	X	480	-0-	-2589	-0-	480	2			N	-0-					47
06	2970	X	464	-0-	-2506	-0-	464	2			N	-0-					47
07	527	X	464	-0-	-63	-0-	464	2			N	-0-					47
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					47
09	488	X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					47
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					47
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					47
12	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-					47

TOTAL GAS PROD: 9,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOELKE 5 WELL #: 2 RRCID -> 195899 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8084 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON 18 WELL #: 1 RRCID -> 198411 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9634 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1445	-0-	-539	-0-	1445	2			N	-0-					177
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1733	2	1	9	N	1					178
03	1829	N	1705	-0-	-124	-0-	1705	2			N	-0-					178
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1729	2	2	9	N	2					180
05	1922	N	1680	-0-	-242	-0-	1680	2			N	-0-					180
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					180
07	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					180
08	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					180
09	1830	N	1652	-0-	-178	-0-	1652	2			N	-0-					180
10	1829	N	1686	-0-	-143	-0-	1686	2			N	-0-					180
11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					180
12	1705	N	1553	-0-	-152	-0-	1553	2			N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 18,492 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
NOELKE "4" WELL #: 2H RRCID -> 201260 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 12975 PERF. 9011 - 12975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3467	2	15	9	N	14					418
02	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3153	2	7	9	N	6					424
03	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2825	2	39	9	N	35					459
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	61	180	1	2	8	338
05	2077	X	1618	-0-	-459	-0-	1585	2	33	9	N	30					368
06	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3402	2	80	9	N	73	190	1			251
07	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3402	2	43	9	N	39					290
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	14					304
09	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	11					315
10	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3185	2	42	9	N	38					353
11	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					353
12	2077	X	1588	-0-	-489	-0-	1588	2			N	-0-					353

TOTAL GAS PROD: 25,988 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

SLAUGHTER 27 WELL #: 2 RRCID -> 203401 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8330 - 8646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1662	-0-	-43	-0-	1655	2	7	9	N	6					152
02	1512	N	1457	-0-	-55	-0-	1457	2			N	-0-					152
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1674	2	3	9	N	3					155
04	1620	N	1567	-0-	-53	-0-	1567	2			N	-0-					155
05	1612	N	1607	-0-	-5	-0-	1604	2	3	9	N	3					158
06	1620	N	1535	-0-	-85	-0-	1535	2			N	-0-					158
07	1612	N	1535	-0-	-77	-0-	1535	2			N	-0-					158
08	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					158
09	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					158
10	1550	N	1485	-0-	-65	-0-	1485	2			N	-0-					158
11	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					158
*12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					158

TOTAL GAS PROD: 15,611 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SLAUGHTER 26 WELL #: 2X RRCID -> 206592 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 9055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-					60
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	66	2			N	-0-					60
03	124	N	40	-0-	-84	-0-	40	2			N	-0-					60
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	2	2	8			60
05	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					60
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					60
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					60
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					60
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					60
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
*12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 377 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SHEFFIELD, SE (DEVONIAN) //CONT.// 82870 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
NOELKE 2 WELL #: 1403H RRCID -> 210337 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9686 - 11123

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	1333	N	206	-0-		-1127	-0-	206	2			N	-0-					202
02	1148	N	34	-0-		-1114	-0-	32	2	2	9	N	2					204
03	899	N	-0-	-0-		-899	-0-					N	2					206
04	490	N	490	-0-		-0-	-0-	488	2	2	9	N	2					208
05	2531	N	2531	-0-		-0-	-0-	2529	2	2	9	N	2					210
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	3	1	8			212
07	1384	N	1384	-0-		-0-	-0-	1382	2	2	9	N	2					214
08	2542	N	-0-	-0-		-2542	-0-					N	7					221
09	1380	N	1338	-0-		-42	-0-	1335	2	3	9	N	3					224
10	1395	N	1328	-0-		-67	-0-	1318	2	10	9	N	9					233
11	622	N	622	-0-		-0-	-0-	622	2			N	-0-					233
12	1395	N	327	-0-		-1068	-0-	327	2			N	-0-					233

TOTAL GAS PROD: 8,260 TOTAL CONDENSATE PROD: 32

NOELKE A WELL #: 2602 RRCID -> 217728 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 8539 - 9166

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	69	N	69	-0-		-0-	-0-	69	2			N	-0-					123
02	140	N	57	-0-		-83	-0-	57	2			N	-0-					123
03	961	N	139	-0-		-822	-0-	139	2			N	-0-					123
04	259	N	259	-0-		-0-	-0-	259	2			N	-0-					123
05	318	N	318	-0-		-0-	-0-	318	2			N	-0-					123
06	120	N	113	-0-		-7	-0-	113	2			N	-0-					123
07	279	N	113	-0-		-166	-0-	113	2			N	-0-					123
08	310	N	-0-	-0-		-310	-0-					N	-0-					123
09	120	N	10	-0-		-110	-0-	10	2			N	-0-					123
10	277	N	277	-0-		-0-	-0-	277	2			N	-0-					123
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					123
*12	66	N	66	-0-		-0-	-0-	66	2			N	-0-					123

TOTAL GAS PROD: 1,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GARNER 12 WELL #: 1 RRCID -> 232534 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8670 - 8690

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	1674	N	1551	-0-		-123	-0-	1542	2	9	9	N	8					159
02	1469	N	1469	-0-		-0-	-0-	1462	2	7	9	N	6					165
03	1946	N	1946	-0-		-0-	-0-	1939	2	7	9	N	6					171
04	1643	N	1643	-0-		-0-	-0-	1636	2	7	9	N	6					177
05	1873	N	1873	-0-		-0-	-0-	1864	2	9	9	N	8					185
06	1890	N	1534	-0-		-356	-0-	1527	2	7	9	N	6					191
07	1705	N	1530	-0-		-175	-0-	1527	2	3	9	N	3					194
08	1860	N	-0-	-0-		-1860	-0-					N	3					197
09	1558	N	1558	-0-		-0-	-0-	1555	2	3	9	N	3					200
10	1586	N	1586	-0-		-0-	-0-	1579	2	7	9	N	6					206
11	1534	N	1534	-0-		-0-	-0-	1527	2	7	9	N	6					212
12	1612	N	1559	-0-		-53	-0-	1556	2	3	9	N	3	3	8			212

TOTAL GAS PROD: 17,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

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-	-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-

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-	-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-

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

01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

FIELD PRODUCTION COMPANY 266910
WALKER, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 102332 COMPL. DATE 08/17/1982 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 5773 - 5800

01	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	3			N	-0-					61
02	420	N	386	-0-	-34	-0-	386	3			N	-0-					61
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					61
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					61
05	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					61
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					61
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					61
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					61
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					61
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					61
11	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					61
*12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					61

TOTAL GAS PROD: 5,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SILVER (CANYON) //CONT.// 83594 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NOLAN
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	837	N	824	-0-	-13	-0-	823	2	1	9	N	1	1	8			80
02	728	N	726	-0-	-2	-0-	725	2	1	9	N	1	1	8			80
03	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					80
04	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					80
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					80
06	840	N	759	-0-	-81	-0-	747	2	12	9	N	11	11	8			80
07	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	2			N	-0-					80
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					80
09	750	N	729	-0-	-21	-0-	729	2			N	-0-					80
10	837	N	740	-0-	-97	-0-	740	2			N	-0-					80
11	780	N	710	-0-	-70	-0-	710	2			N	-0-					80
12	744	N	685	-0-	-59	-0-	685	2			N	-0-					80

TOTAL GAS PROD: 9,299 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WALKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 119268 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5937 - 6006

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	7			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2015 - P/A 04/09/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	899	N	872	-0-	-27	-0-	872	3			N	-0-					76
02	784	N	767	-0-	-17	-0-	767	3			N	-0-					76
03	837	N	820	-0-	-17	-0-	820	3			N	-0-					76
04	810	N	796	-0-	-14	-0-	796	3			N	-0-					76
05	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	3			N	-0-					76
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					76
07	837	N	813	-0-	-24	-0-	813	3			N	-0-					76
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			N	-0-					76
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					76
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					76
11	810	N	805	-0-	-5	-0-	805	3			N	-0-					76
*12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 9,736 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					91
02	448	N	420	-0-	-28	-0-	420	2			N	-0-					91
03	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	2			N	-0-					91
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					91
05	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	2			N	-0-					91
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					91
07	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	2			N	-0-					91
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					91
09	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-					91
10	403	N	363	-0-	-40	-0-	363	2			N	-0-					91
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					91
12	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					91

TOTAL GAS PROD: 4,875 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
CREEK SWAB. & ROUST. SER., INC. 188578
CREEK WELL #: 1 RRCID -> 106760 COMPL. DATE 01/28/1983 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 5758 - 5769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DAVIS, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 019240 COMPL. DATE 05/01/1954 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5545 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					29
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					29
03	744	N	528	-0-	-216	-0-	528	2			Y	-0-					29
04	720	N	531	-0-	-189	-0-	531	2			Y	-0-					29
05	744	N	515	-0-	-229	-0-	515	2			Y	-0-					29
06	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	2			Y	-0-					29
07	558	N	470	-0-	-88	-0-	470	2			Y	-0-					29
08	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	2			Y	-0-					29
09	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	2			Y	-0-					29
10	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			Y	-0-					29
11	480	N	366	-0-	-114	-0-	366	2			Y	-0-					29
12	465	N	235	-0-	-230	-0-	235	2			Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 5,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	2			N	-0-					76
02	672	N	631	-0-	-41	-0-	631	2			N	-0-					76
03	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	2			N	-0-					76
04	690	N	630	-0-	-60	-0-	630	2			N	-0-					76
05	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	2			N	-0-					76
06	660	N	648	-0-	-12	-0-	648	2			N	-0-					76
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					76
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					76
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					76
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					76
11	720	N	642	-0-	-78	-0-	642	2			N	-0-					76
*12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					76

TOTAL GAS PROD: 8,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-					8
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	203	2			Y	-0-					8
03	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			Y	-0-					8
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					8
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					8
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					8
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					8
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					8
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					8
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					8
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					8
*12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 3,089 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, G. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 073454 COMPL. DATE 10/08/1977 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					15
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					15
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					15
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					15
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					15
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					15
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					15
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					15
09	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			Y	-0-					15
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			Y	-0-					15
11	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			Y	-0-					15
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 2,048 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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			N	-0-					-0-
11	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAVIS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 140686 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5336 - 5705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					15
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					15
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					15
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					15
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			Y	-0-					15
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					15
07	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	2			Y	-0-					15
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					15
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			Y	-0-					15
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			Y	-0-					15
11	360	N	273	-0-	-87	-0-	273	2			Y	-0-					15
12	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	2			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 3,717 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	868	N	685	-0-	-183	-0-	685	2			N	-0-					123
02	700	N	628	-0-	-72	-0-	627	2	1	9	N	1					124
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					124
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					124
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					124
06	750	N	743	-0-	-7	-0-	743	2			N	-0-					124
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					124
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					124
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					124
10	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	2			N	-0-					124
11	810	N	680	-0-	-130	-0-	680	2			N	-0-					124
12	837	N	718	-0-	-119	-0-	718	2			N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 8,865 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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	992	N	973	-0-	-19	-0-	973	2		Y	-0-			33
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		Y	-0-			33
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2		Y	-0-			33
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		Y	-0-			33
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2		Y	-0-			33
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2		Y	-0-			33
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2		Y	-0-			33
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2		Y	-0-			33
09	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2		Y	-0-			33
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2		Y	-0-			33
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		Y	-0-			33
*12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2		Y	-0-			33

TOTAL GAS PROD: 11,969 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-

DAVIS, G.H. WELL #: 9 RRCID -> 211435 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5492 - 5841

01	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	2		Y	-0-			1
02	560	N	522	-0-	-38	-0-	522	2		Y	-0-			1
03	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	2		Y	-0-			1
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		Y	-0-			1
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		Y	-0-			1
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		Y	-0-			1
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2		Y	-0-			1
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2		Y	-0-			1
09	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2		Y	-0-			1
10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		Y	-0-			1
11	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2		Y	-0-			1
*12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2		Y	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 8,595 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS, G.H. WELL #: 8 RRCID -> 211878 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 5430 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1047	-0-	-131	-0-	1047	2			Y	-0-					30
02	1036	N	926	-0-	-110	-0-	926	2			Y	-0-					30
03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			Y	-0-					30
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					30
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			Y	-0-					30
06	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	1007	2			Y	-0-					30
07	1085	N	977	-0-	-108	-0-	977	2			Y	-0-					30
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			Y	-0-					30
09	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			Y	-0-					30
10	992	N	984	-0-	-8	-0-	984	2			Y	-0-					30
11	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					30
*12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 12,518 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	3			N	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
03	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	3			N	-0-					-0-
04	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	3			N	-0-					-0-
05	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	3			N	-0-					-0-
06	720	N	703	-0-	-17	-0-	703	3			N	-0-					-0-
07	744	N	721	-0-	-23	-0-	721	3			N	-0-					-0-
*08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
*09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
10	713	N	541	-0-	-172	-0-	541	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,998 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 019195 COMPL. DATE 07/16/1958 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5426 - 5631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
04	660	N	390	-0-	-270	-0-	390	3			N	-0-					-0-
05	589	N	366	-0-	-223	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	390	N	292	-0-	-98	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	403	N	244	-0-	-159	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*08	372	N	250	-0-	-122	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	300	N	216	-0-	-84	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,057 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 #: 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	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,592 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	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
10	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		225	-0-	225	225	225	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		200	-0-	200	425	200	3			Y	-0-					-0-
03	642	N	217	-0-	-425	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
*08	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
*09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	3			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: 1,927 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 #: 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	T. A.		166	-0-	166	344	166	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		138	-0-	138	482	138	3			N	-0-					-0-
03	629	X	147	-0-	-482	-0-	147	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	116	-0-	-34	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*08	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,285 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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY, E. M. WELL #: 1 RRCID -> 019202 COMPL. DATE 03/15/1991 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5479 - 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	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*08	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,108 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 #: 1 RRCID -> 019203 COMPL. DATE 11/11/1955 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 5690 - 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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	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	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,161 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 019204 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5506 - 5599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	180	N	112	-0-	-68	-0-	112	3			N	-0-					-0-
05	186	N	101	-0-	-85	-0-	101	3			N	-0-					-0-
06	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*08	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,297 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019205 COMPL. DATE 02/14/1956 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5700 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					-0-
*10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,837 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 #: 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	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
06	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,061 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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	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	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 3 RRCID -> 019208 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6000 - 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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,070 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 #: 4 RRCID -> 019209 COMPL. DATE 01/13/1991 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 5835 - 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	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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*08	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-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: 71 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 019211 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5943 - 6091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*08	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-					-0-
*10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 019213 COMPL. DATE 07/28/1958 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5368 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-					-0-
07	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*08	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					-0-
09	90	N	44	-0-	-46	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
09	240	N	210	-0-	-30	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	310	N	185	-0-	-125	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,662 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-

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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 695 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
06	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	3			N	-0-					-0-
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,263 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	DLQ G-10		196	-0-	196	196	196	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		173	-0-	173	369	173	3			Y	-0-					-0-
03	561	N	192	-0-	-369	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
*08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
*09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
*10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			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: 1,684 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 3 RRCID -> 019225 COMPL. DATE 06/26/1957 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5443 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
10	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEEN WELL #: 4 RRCID -> 019226 COMPL. DATE 10/06/1958 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5304 - 5342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	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	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*08	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMSON, R. M. WELL #: 1 RRCID -> 019227 COMPL. DATE 07/15/1955 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5320 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 019228 COMPL. DATE 03/10/1956 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4998 - 5038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	181	-0-	-5	-0-	9	1	172	3	N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	3	N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	3	N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	3	N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	10	1	183	3	N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	9	1	169	3	N	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	3	N	-0-					-0-
*08	186	N	85	-0-	-101	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-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: 1,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
THOMSON WELL #: 1 F RRCID -> 019233 COMPL. DATE 09/08/1954 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5268 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
*08	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 1 RRCID -> 019235 COMPL. DATE 10/09/1958 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6261 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	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	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,190 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS -A- WELL #: 1 RRCID -> 032907 COMPL. DATE 03/17/1964 TOTAL DEPTH 6920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	3			N	-0-					26
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-					26
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	3	N	-0-					26
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					26
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					26
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					26
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					26
*08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	31	1	34	3	N	-0-					26
*09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	30	1	42	3	N	-0-					26
*10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	31	1	36	3	N	7					33
							8	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

TOTAL GAS PROD: 392 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HALBERT, B. M. WELL #: 1122 RRCID -> 035906 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 6881 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*08	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	3			N	-0-					-0-
10	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,213 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		60	-0-	60	60	60	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		52	-0-	52	112	52	3			Y	-0-					-0-
03	163	N	51	-0-	-112	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			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: 435 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 6 RRCID -> 055382 COMPL. DATE 05/24/1973 TOTAL DEPTH 5938 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
*09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
10	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,460 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEEN WELL #: 10 RRCID -> 055383 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 5950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		280	-0-	280	280	280	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		247	-0-	247	527	247	3			Y	-0-					-0-
03	700	N	592	-0-	-108	419	592	3			Y	-0-					-0-
04	953	N	534	-0-	-419	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
*08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	501	-0-	-9	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	3			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: 4,756 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
*09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,409 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	279	N	262	-0-	-17	-0-	13	1	249	3	N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	3	N	-0-					-0-
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	11	1	203	3	N	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	9	1	159	3	N	-0-					-0-
06	270	N	112	-0-	-158	-0-	6	1	106	3	N	-0-					-0-
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	11	1	188	3	N	-0-					-0-
*08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	N	-0-					-0-
*09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	16	1	274	3	N	-0-					-0-
*10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	16	1	245	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,095 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,343 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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		13	-0-	13	13	13	3			N	-0-					-0-
03	24	X	11	-0-	-13	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		5	-0-	5	5	5	3			N	-0-					-0-
05	53	X	48	-0-	-5	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-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	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 115 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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	180	N	116	-0-	-64	-0-	116	3			N	-0-					-0-
07	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*08	186	N	53	-0-	-133	-0-	53	3			N	-0-					-0-
09	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,316 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	DLQ G-10		161	-0-	161	161	161	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		100	-0-	100	261	100	3			Y	-0-					-0-
03	369	N	108	-0-	-261	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					-0-
*08	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
*09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
*10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			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: 1,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 7 RRCID -> 056799 COMPL. DATE 10/12/1973 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	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-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	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: 1,541 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 6 RRCID -> 056907 COMPL. DATE 11/15/1973 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	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	3			N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 405 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	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	11	N	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*08	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	150	N	119	-0-	-31	-0-	119	3			N	-0-					-0-
*10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 864 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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
06	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
*10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,233 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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,285 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
07	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*08	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	3			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-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: 1,070 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY A WELL #: 7 RRCID -> 058420 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5917 - 6267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 557 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 9 RRCID -> 058474 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5088 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
03	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	3			N	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
05	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	3			N	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
*08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
09	600	N	590	-0-	-10	-0-	590	3			N	-0-					-0-
10	620	N	454	-0-	-166	-0-	454	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,462 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*08	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	3			N	-0-					-0-
09	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,115 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGER WELL #: 3 RRCID -> 059329 COMPL. DATE 08/06/1974 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	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
04	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
06	390	N	344	-0-	-46	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
*08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
*09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
10	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,138 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 4 RRCID -> 059374 COMPL. DATE 08/07/1974 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	682	N	545	-0-	-137	-0-	545	3			N	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
03	589	N	460	-0-	-129	-0-	460	3			N	-0-					-0-
04	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
05	651	N	306	-0-	-345	-0-	306	3			N	-0-					-0-
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
*08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
09	870	N	558	-0-	-312	-0-	558	3			N	-0-					-0-
10	806	N	731	-0-	-75	-0-	731	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,379 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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*08	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 993 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	1178	N	1080	-0-	-98	-0-	52	1	1028	3	N	-0-					-0-
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	44	1	883	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	998	-0-	-118	-0-	51	1	947	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	952	-0-	-98	-0-	48	1	904	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	985	-0-	-38	-0-	53	1	932	3	N	-0-					-0-
06	960	N	937	-0-	-23	-0-	49	1	888	3	N	-0-					-0-
07	992	N	991	-0-	-1	-0-	53	1	938	3	N	-0-					-0-
*08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	58	1	954	3	N	-0-					-0-
*09	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	59	1	991	3	N	-0-					-0-
*10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	68	1	1023	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,023 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	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	3			N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
06	480	N	432	-0-	-48	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	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	434	N	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,255 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	DLQ G-10		448	-0-	448	448	448	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		355	-0-	355	803	355	3			Y	-0-					-0-
03	700	N	338	-0-	-362	441	338	3			Y	-0-					-0-
04	761	N	320	-0-	-441	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
*08	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
09	270	N	179	-0-	-91	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
*10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			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: 3,226 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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 720 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	DLQ G-10		792	-0-	792	792	792	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		694	-0-	694	1486	694	3			Y	-0-					-0-
03	700	N	758	-0-	58	1544	758	3			Y	-0-					-0-
04	2262	N	718	-0-	-1544	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	3			Y	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					-0-
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
*08	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-					-0-
*09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			Y	-0-					-0-
10	744	N	729	-0-	-15	-0-	729	3			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: 7,856 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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
07	31	N	11	-0-	20	-0-	11	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	11	N	-0-	-0-	11	-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: 110 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	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
05	589	N	588	-0-	1	-0-	588	3			N	-0-					-0-
06	570	N	556	-0-	14	-0-	556	3			N	-0-					-0-
07	589	N	572	-0-	17	-0-	572	3			N	-0-					-0-
*08	589	N	580	-0-	9	-0-	580	3			N	-0-					-0-
09	570	N	566	-0-	4	-0-	566	3			N	-0-					-0-
*10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,755 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 9 RRCID -> 062006 COMPL. DATE 05/16/1975 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5841 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 2 RRCID -> 062069 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6330 - 6612

01	DLQ G-10		287	-0-	287	287	287	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		257	-0-	257	544	257	3			Y	-0-					-0-
03	700	N	265	-0-	-435	109	265	3			Y	-0-					-0-
04	603	N	494	-0-	-109	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			Y	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
*08	713	N	586	-0-	-127	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
09	600	N	530	-0-	-70	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
10	589	N	466	-0-	-123	-0-	466	3			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: 4,796 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062457 COMPL. DATE 06/05/1975 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

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	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	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	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 925 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	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	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	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 178 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 WELL #: 7 RRCID -> 068678 COMPL. DATE 04/17/1990 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5708 - 6376

01	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	155	N	57	-0-	-98	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 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 #: 9 RRCID -> 068680 COMPL. DATE 04/27/1990 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 5777 - 6527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 15 RRCID -> 075797 COMPL. DATE 02/27/1978 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	28	-0-	-96	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*08	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
*09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
10	403	N	366	-0-	-37	-0-	366	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-
*10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,790 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	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	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	47	-0-	-108	-0-	47	3			N	-0-					-0-
09	150	N	3	-0-	-147	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,066 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALBERT, B. M. WELL #: 2122 RRCID -> 078709 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6038 - 6865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
03	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,604 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 #: 2 RRCID -> 078710 COMPL. DATE 08/31/1978 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5995 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	150	N	46	-0-	-104	-0-	46	3			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,174 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 15 RRCID -> 079721 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5538 - 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	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
*09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,612 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
06	180	N	60	-0-	-120	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*08	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,415 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 #: 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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 649 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	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	14	N	3	-0-	-11	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
*08	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 356 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 #: 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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	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	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	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	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,549 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	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*08	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	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	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,802 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 #: 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	DLQ G-10		25	-0-	25	25	25	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		16	-0-	16	41	16	3			Y	-0-					-0-
03	274	N	233	-0-	-41	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			Y	-0-					-0-
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			Y	-0-					-0-
07	868	N	731	-0-	-137	-0-	731	3			Y	-0-					-0-
*08	868	N	590	-0-	-278	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
09	840	N	410	-0-	-430	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
10	744	N	401	-0-	-343	-0-	401	3			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: 4,947 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	DLQ G-10		533	-0-	533	533	533	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		437	-0-	437	970	437	3			Y	-0-					-0-
03	700	N	652	-0-	-48	922	652	3			Y	-0-					-0-
04	1503	N	581	-0-	-922	-0-	581	3			Y	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
07	589	N	395	-0-	-194	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
*08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			Y	-0-					-0-
*09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
*10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			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: 5,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		449	-0-	449	449	449	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		456	-0-	456	905	456	3			Y	-0-					-0-
03	700	N	513	-0-	-187	718	513	3			Y	-0-					-0-
04	1162	N	444	-0-	-718	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	418	-0-	-78	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
*08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	3			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: 4,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*08	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,355 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	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	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	31	-0-	-0-	-0-	31	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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 329 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	180	N	113	-0-	-67	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	1017	3			N	-0-					-0-
04	990	N	981	-0-	-9	-0-	981	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	998	-0-	-25	-0-	998	3			N	-0-					-0-
06	990	N	947	-0-	-43	-0-	947	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	981	-0-	-42	-0-	981	3			N	-0-					-0-
*08	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	3			N	-0-					-0-
09	960	N	932	-0-	-28	-0-	932	3			N	-0-					-0-
10	992	N	944	-0-	-48	-0-	944	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,773 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	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
*09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
10	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,266 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON WELL #: 3 RRCID -> 091624 COMPL. DATE 01/06/1981 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 5597 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	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	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
*08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
*09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
10	310	N	140	-0-	-170	-0-	140	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,437 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HALBERT WELL #: 6 RRCID -> 091625 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6052 - 6991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	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	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*08	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,393 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "D" WELL #: 3 RRCID -> 091626 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5347 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	284	-0-	-305	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
06	570	N	514	-0-	-56	-0-	514	3			N	-0-					-0-
07	558	N	480	-0-	-78	-0-	480	3			N	-0-					-0-
*08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
*09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
*10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,814 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091627 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6016 - 6324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
09	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	-0-					-0-
10	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,393 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 #: 4 RRCID -> 091629 COMPL. DATE 01/06/1981 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6015 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
*10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,574 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 092433 COMPL. DATE 02/12/1981 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5470 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*08	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	341	N	199	-0-	-142	-0-	199	3			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
07	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,935 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 094518 COMPL. DATE 04/03/1971 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6298 - 6926

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIMMONS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 094519 COMPL. DATE 07/31/1991 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 6234 - 7044

01	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	3			N	-0-					-0-
*08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,050 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 #: 3 RRCID -> 096180 COMPL. DATE 09/17/1981 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 5693 - 6597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		211	-0-	211	211	211	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		181	-0-	181	392	181	3			Y	-0-					-0-
03	571	N	179	-0-	-392	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
*08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
*09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
*10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			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: 1,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL WELL #: 5 RRCID -> 096827 COMPL. DATE 11/26/1981 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 5731 - 5985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	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	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 673 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	620	N	536	-0-	-84	-0-	536	3			N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03	589	N	514	-0-	-75	-0-	512	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
05	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	3			N	-0-					-0-
06	510	N	368	-0-	-142	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	558	N	440	-0-	-118	-0-	439	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	465	N	349	-0-	-116	-0-	349	3			N	-0-					-0-
09	360	N	136	-0-	-224	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	434	N	374	-0-	-60	-0-	374	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,175 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	DLQ G-10		96	-0-	96	96	96	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		57	-0-	57	153	57	3			Y	-0-					-0-
03	213	N	60	-0-	-153	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
*08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
*09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
*10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			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: 1,094 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	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 335 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 700 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 #: 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	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					-0-
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*08	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,492 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	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	140	-0-	-250	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	232	-0-	-140	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
*08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
*09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
*10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			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: 3,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
04	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	3			N	-0-					-0-
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
06	480	N	437	-0-	-43	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	3			N	-0-					-0-
*08	465	N	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					-0-
*09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
10	465	N	461	-0-	-4	-0-	461	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,538 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	713	N	668	-0-	-45	-0-	668	3			N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
03	496	N	365	-0-	-131	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	660	N	345	-0-	-315	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	434	N	353	-0-	-81	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	3			N	-0-					-0-
07	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-
*09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
*10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,019 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	3			N	-0-					-0-
05	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
06	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
*08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*09	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
10	403	N	390	-0-	-13	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,213 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 #: 3 RRCID -> 108733 COMPL. DATE 12/08/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5366 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "F" WELL #: 4 RRCID -> 108734 COMPL. DATE 12/14/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5440 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
*08	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	81	-0-	-39	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			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: 1,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 10 RRCID -> 124346 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 5719 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
*09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,302 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	3			N	-0-					-0-
07	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,306 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	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 22 RRCID -> 126145 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5327 - 6023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
05	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					-0-
06	450	N	442	-0-	-8	-0-	442	3			N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					-0-
*09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
10	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,681 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 126257 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5381 - 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	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 21R RRCID -> 126461 COMPL. DATE 01/28/1988 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5195 - 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	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	3			N	-0-					-0-
05	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
06	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-					-0-
07	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
*09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
10	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	713	N	672	-0-	-41	-0-	672	3			N	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
03	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	3			N	-0-					-0-
04	660	N	647	-0-	-13	-0-	647	3			N	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
07	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	3			N	-0-					-0-
*08	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
*09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
10	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,567 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
03	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
*09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
10	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,375 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-

MARTIN WELL #: 8 RRCID -> 128704 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5313 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,001 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 #: 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	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	3			N	-0-					-0-
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					-0-
03	620	N	584	-0-	-36	-0-	584	3			N	-0-					-0-
04	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	3			N	-0-					-0-
05	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	3			N	-0-					-0-
06	570	N	559	-0-	-11	-0-	559	3			N	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
*08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
09	570	N	568	-0-	-2	-0-	568	3			N	-0-					-0-
10	589	N	547	-0-	-42	-0-	547	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,731 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	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 42 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 4 RRCID -> 133118 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5263 - 5561

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	3			Y	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
*08	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
11	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: 1,800 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 #: 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	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	300	N	214	-0-	-86	-0-	214	3			N	-0-					-0-
07	310	N	182	-0-	-128	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
*09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
*10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,889 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	248	N	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,400 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 4 RRCID -> 133262 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5858 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
04	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
06	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	3			N	-0-					-0-
07	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*08	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
*09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,355 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 #: 2T RRCID -> 133607 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5385 - 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	775	N	616	-0-	-159	-0-	616	3			N	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
03	744	N	536	-0-	-208	-0-	536	3			N	-0-					-0-
04	600	N	396	-0-	-204	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	651	N	528	-0-	-123	-0-	527	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
*08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
*09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					-0-
10	806	N	748	-0-	-58	-0-	748	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,631 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WARD WELL #: 13 RRCID -> 133608 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5828 - 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	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
03	651	N	472	-0-	-179	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	540	N	423	-0-	-117	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	3			N	-0-					-0-
06	450	N	385	-0-	-65	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	3			N	-0-					-0-
*08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					-0-
*09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
10	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,310 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 14 RRCID -> 133609 COMPL. DATE 02/05/1990 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5816 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	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	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD WELL #: 17 RRCID -> 133610 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5651 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	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	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,209 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 16 RRCID -> 133989 COMPL. DATE 02/07/1990 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5520 - 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	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	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	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 12 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 13 RRCID -> 134305 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 5835 - 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	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,096 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEEN WELL #: 26 RRCID -> 134354 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5336 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	627	-0-	-55	-0-	627	3			N	-0-					-0-
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
03	682	N	642	-0-	-40	-0-	642	3			N	-0-					-0-
04	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
05	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	3			N	-0-					-0-
06	630	N	598	-0-	-32	-0-	598	3			N	-0-					-0-
07	651	N	618	-0-	-33	-0-	618	3			N	-0-					-0-
*08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
*09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
10	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,151 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 16 RRCID -> 134373 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5572 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
*10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 15 RRCID -> 134436 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5519 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	217	N	181	-0-	-36	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,308 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 #: 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	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	3			N	-0-					-0-
03	837	N	529	-0-	-308	-0-	529	3			N	-0-					-0-
04	810	N	757	-0-	-53	-0-	757	3			N	-0-					-0-
05	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	3			N	-0-					-0-
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
07	775	N	738	-0-	-37	-0-	738	3			N	-0-					-0-
*08	775	N	719	-0-	-56	-0-	719	3			N	-0-					-0-
09	720	N	584	-0-	-136	-0-	584	3			N	-0-					-0-
10	744	N	548	-0-	-196	-0-	548	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,172 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	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "A" WELL #: 6 RRCID -> 134490 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5343 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 421 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 #: 21 RRCID -> 134491 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5574 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,415 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 17 RRCID -> 134492 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5661 - 6386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	968	-0-	-148	-0-	968	3			N	-0-					-0-
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
03	961	N	882	-0-	-79	-0-	882	3			N	-0-					-0-
04	930	N	850	-0-	-80	-0-	850	3			N	-0-					-0-
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
*08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	3			N	-0-					-0-
*09	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					-0-
10	930	N	865	-0-	-65	-0-	865	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,039 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 20 RRCID -> 134493 COMPL. DATE 04/13/1990 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5571 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
*09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
10	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,327 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 #: 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	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	3			N	-0-					-0-
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
*08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
*09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
10	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,984 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	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
*08	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			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: 2,178 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "B" WELL #: 5 RRCID -> 134817 COMPL. DATE 04/28/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5412 - 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	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 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 "B" WELL #: 6 RRCID -> 134818 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 5495 - 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	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	3			N	-0-					-0-
05	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
*09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 957 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGER WELL #: 8 RRCID -> 134825 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5439 - 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	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	3			N	-0-					-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
03	837	N	823	-0-	-14	-0-	823	3			N	-0-					-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
05	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	3			N	-0-					-0-
06	810	N	795	-0-	-15	-0-	795	3			N	-0-					-0-
07	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	3			N	-0-					-0-
*08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
09	810	N	792	-0-	-18	-0-	792	3			N	-0-					-0-
10	806	N	767	-0-	-39	-0-	767	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,950 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	120	N	60	-0-	-60	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 855 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 #: 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	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	3			N	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
03	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	3			N	-0-					-0-
04	570	N	462	-0-	-108	-0-	462	3			N	-0-					-0-
05	589	N	476	-0-	-113	-0-	476	3			N	-0-					-0-
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	3			N	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
*08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
*09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
10	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,992 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	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3			N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	270	N	246	-0-	-24	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*08	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
*09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 135166 COMPL. DATE 06/05/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5569 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
*08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	330	N	289	-0-	-41	-0-	289	3			N	-0-					-0-
10	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,601 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	3			N	-0-					-0-
*08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
*09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,584 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	651	N	590	-0-	-61	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	527	-0-	-43	-0-	527	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
*08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
09	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	379	-0-	-148	-0-	379	3			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: 5,263 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135206 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5577 - 6233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	535	-0-	-23	-0-	535	3			N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
*08	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	3			N	-0-					-0-
*09	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
10	558	N	269	-0-	-289	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BERGER WELL #: 12 RRCID -> 135211 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5623 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	420	-0-	-60	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	337	-0-	-159	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	343	-0-	-137	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
*08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
*09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-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: 3,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON WELL #: 6 RRCID -> 135212 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5687 - 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	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,438 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	248	N	235	-0-	-13	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,223 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 #: 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	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	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	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
*10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,450 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	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	314	-0-	-46	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	299	-0-	-73	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
*08	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
*09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
*10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			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: 3,522 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 135352 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5618 - 6031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*08	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
09	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					-0-
10	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
*08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,882 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	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
07	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,421 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			N	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03	589	N	548	-0-	-41	-0-	548	3			N	-0-					-0-
04	600	N	412	-0-	-188	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	589	N	325	-0-	-264	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	540	N	212	-0-	-328	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
*08	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
10	713	N	137	-0-	-576	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,591 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BARTON WELL #: 8 RRCID -> 135586 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5725 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	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	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,321 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	472	-0-	-117	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	476	-0-	-20	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	472	-0-	-68	-0-	472	3			Y	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
*08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	473	-0-	-7	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
10	527	N	401	-0-	-126	-0-	401	3			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: 4,794 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	3			N	-0-					-0-
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
03	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	3			N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
05	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	3			N	-0-					-0-
06	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	3			N	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
*08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
*09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
10	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,659 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	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	3			N	-0-					-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
04	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
05	558	N	524	-0-	-34	-0-	524	3			N	-0-					-0-
06	510	N	502	-0-	-8	-0-	502	3			N	-0-					-0-
07	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	3			N	-0-					-0-
*08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
*09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
10	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,173 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 19 RRCID -> 136370 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5639 - 6334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	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	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,097 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 #: 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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*08	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-
10	93	N	19	-0-	-74	-0-	19	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "B" WELL #: 7 RRCID -> 136374 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5509 - 6016

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WARD WELL #: 19 RRCID -> 136376 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5686 - 6478

01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	3			N	-0-					-0-
05	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			N	-0-					-0-
06	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3			N	-0-					-0-
*08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
*09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
10	434	N	415	-0-	-19	-0-	415	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,502 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	248	N	177	-0-	-71	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	210	N	161	-0-	-49	-0-	161	3			N	-0-					-0-
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	3			N	-0-					-0-
07	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
09	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	3			N	-0-					-0-
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,550 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	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
03	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*08	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
09	330	N	207	-0-	-123	-0-	207	3			N	-0-					-0-
10	372	N	200	-0-	-172	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,194 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 5 RRCID -> 136789 COMPL. DATE 12/15/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5774 - 6651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 263 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 #: 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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
*08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
*09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
*10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			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: 2,646 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	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	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	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
*08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 23 RRCID -> 137112 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5560 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	300	N	243	-0-	-57	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	3			N	-0-					-0-
06	270	N	209	-0-	-61	-0-	209	3			N	-0-					-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
*09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,114 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 #: 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	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			Y	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			Y	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			Y	-0-					-0-
*08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			Y	-0-					-0-
*09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
*10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			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: 4,796 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	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
02	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
03	682	N	453	-0-	-229	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
07	651	N	566	-0-	-85	-0-	566	3			N	-0-					-0-
*08	744	N	518	-0-	-226	-0-	518	3			N	-0-					-0-
09	540	N	483	-0-	-57	-0-	483	3			N	-0-					-0-
10	558	N	329	-0-	-229	-0-	329	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,289 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 26 RRCID -> 137919 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5956 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
*09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 238 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 #: 4122 RRCID -> 137921 COMPL. DATE 02/13/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6204 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 6 RRCID -> 138250 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5958 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 510 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 533 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 #: 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*08	372	N	333	-0-	-39	-0-	333	3			N	-0-					-0-
09	360	N	256	-0-	-104	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	372	N	71	-0-	-301	-0-	71	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,686 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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
04	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 25 RRCID -> 138586 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5647 - 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	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	450	N	364	-0-	-86	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
*08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
09	510	N	470	-0-	-40	-0-	470	3			N	-0-					-0-
10	434	N	403	-0-	-31	-0-	403	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,147 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 #: 27 RRCID -> 138587 COMPL. DATE 04/29/1991 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 5820 - 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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 936 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 29 RRCID -> 138589 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5807 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 "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		NO RPT	-0-	-0-	153					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	153					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 #: 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	NO RPT	-0-	-0-	35					N	NO RPT					-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	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*08	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 36 RRCID -> 139013 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5852 - 6349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139364 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 5906 - 6595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 WELL #: 25 RRCID -> 139370 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5600 - 6472

	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	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			Y	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			Y	-0-					-0-
*08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
*09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
*10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			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: 2,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALBERT WELL #: 7 RRCID -> 139380 COMPL. DATE 05/31/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6006 - 6990

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		861	-0-	861	861	861	3			N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		1133	-0-	1133	1994	1133	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		763	-0-	763	2757	763	3			N	-0-					-0-
*10	3415	X	658	-0-	-2757	-0-	658	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,416 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEEN WELL #: 28 RRCID -> 139383 COMPL. DATE 05/27/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5292 - 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	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
*08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					-0-
*09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
10	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,464 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 27 RRCID -> 139384 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5092 - 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	279	-0-	-62	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
*08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			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: 3,018 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139617 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5744 - 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	961	N	765	-0-	-196	-0-	765	3			Y	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	706	-0-	-100	-0-	706	3			Y	-0-					-0-
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			Y	-0-					-0-
05	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			Y	-0-					-0-
06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			Y	-0-					-0-
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-
*08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			Y	-0-					-0-
*09	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-					-0-
*10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			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: 12,788 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 #: 8 RRCID -> 139623 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6353 - 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	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139635 COMPL. DATE 09/08/1991 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5854 - 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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
02	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
03	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	195	X	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
*09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 "A" WELL #: 39 RRCID -> 139648 COMPL. DATE 08/19/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6046 - 6117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139747 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5811 - 6253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	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	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: 287 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 26 RRCID -> 139979 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5468 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	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	270	N	161	-0-	-109	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	279	N	177	-0-	-102	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
*09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,556 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD WELL #: 27 RRCID -> 139980 COMPL. DATE 09/29/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5560 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 "A" WELL #: 34 RRCID -> 140009 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5843 - 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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*08	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
09	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 503 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 747 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 #: 11 RRCID -> 140218 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6870 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY HEIRS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140320 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5924 - 6634

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*08	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALBERT WELL #: 8 RRCID -> 140322 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6081 - 7120

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-
*08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD WELL #: 24 RRCID -> 140379 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5514 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGER WELL #: 13 RRCID -> 141405 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5475 - 6198

01	496	N	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
03	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	3			N	-0-					-0-
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	3			N	-0-					-0-
06	480	N	441	-0-	-39	-0-	441	3			N	-0-					-0-
07	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					-0-
*08	496	N	423	-0-	-73	-0-	423	3			N	-0-					-0-
*09	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
10	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,715 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 21 RRCID -> 144246 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5294 - 5476

01	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
06	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					-0-
07	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,075 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	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	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
10	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "F" WELL #: 5 RRCID -> 144873 COMPL. DATE 03/08/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5252 - 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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
*09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 21 RRCID -> 145799 COMPL. DATE 05/30/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5816 - 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	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	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	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,777 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	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			Y	-0-					-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
*08	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
09	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
*10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			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: 2,168 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	589	N	345	-0-	-244	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
03	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			Y	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
*08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	619	-0-	-11	-0-	619	3			Y	-0-					-0-
10	651	N	571	-0-	-80	-0-	571	3			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: 5,874 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	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					-0-
07	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
*08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	3			Y	-0-					-0-
*09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	3			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: 5,492 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	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	3			N	-0-					-0-
06	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,505 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	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					-0-
07	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
*08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
10	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,686 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	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	3			N	-0-					-0-
07	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	3			N	-0-					-0-
*08	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3			N	-0-					-0-
*09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,703 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	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
*08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
*09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			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: 3,617 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	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,689 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	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
04	150	N	92	-0-	-58	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	120	N	64	-0-	-56	-0-	64	3			N	-0-					-0-
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	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	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 984 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	620	N	544	-0-	-76	-0-	544	3			N	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
03	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	3			N	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
*08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
*09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	3			N	-0-					-0-
10	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,341 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	1147	N	416	-0-	-731	-0-	416	3			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
*08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
*09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1097	-0-	-112	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,075 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	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	3			N	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
*09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,765 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	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
*08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
*09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
*10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			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: 789 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	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
07	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*08	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,649 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	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
*08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,627 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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
*09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,098 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	837	N	807	-0-	-30	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					-0-
03	899	N	796	-0-	-103	-0-	796	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	776	-0-	-4	-0-	776	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	774	-0-	-63	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					-0-
*08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
*09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-					-0-
10	930	N	748	-0-	-182	-0-	748	3			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: 8,222 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	589	N	405	-0-	-184	-0-	405	3			N	-0-					-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
03	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	3			N	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
05	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	3			N	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
07	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					-0-
*08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
09	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	3			N	-0-					-0-
*10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,390 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	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
*08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
*09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
*10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			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: 2,672 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	341	N	161	-0-	-180	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	159	-0-	-89	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
*08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
*09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			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: 1,746 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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
*08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
*09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
*10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			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: 2,967 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	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					-0-
04	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	3			N	-0-					-0-
05	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	3			N	-0-					-0-
07	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-					-0-
*08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
*09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-
10	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,804 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	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
*09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,278 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	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
*08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
*09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
*10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			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: 788 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BERGER WELL #: 16 RRCID -> 149528 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5510 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
*09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGER WELL #: 17 RRCID -> 149532 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 5616 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	238	-0-	-196	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	287	-0-	-178	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
*08	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	435	-0-	-45	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	3			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: 3,869 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	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	161	-0-	-87	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	159	-0-	-81	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
*08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
*09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	185	-0-	-125	-0-	185	3			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: 2,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	234	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	3			N	-0-					-0-
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
09	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,680 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
*08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
*09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
*10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			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: 1,228 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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
04	150	N	133	-0-	-17	-0-	133	3			N	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,331 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			Y	-0-					-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			Y	-0-					-0-
04	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			Y	-0-					-0-
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					-0-
*08	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
09	600	N	487	-0-	-113	-0-	487	3			Y	-0-					-0-
10	620	N	409	-0-	-211	-0-	409	3			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: 7,774 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGER WELL #: 18 RRCID -> 149556 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5536 - 6262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					-0-
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			Y	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					-0-
*08	465	N	417	-0-	-48	-0-	417	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	332	-0-	-118	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	276	-0-	-189	-0-	276	3			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: 5,729 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGER WELL #: 20 RRCID -> 149557 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5638 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	420	-0-	-60	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	337	-0-	-159	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	343	-0-	-137	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
07	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
*08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
*09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
*10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			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: 4,546 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HALBERT WELL #: 9 RRCID -> 149620 COMPL. DATE 05/08/1994 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 5952 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	3			N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
03	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
*09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,561 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 26 RRCID -> 149626 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5368 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,406 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	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
*08	310	N	309	-0-	-1	-0-	309	3			Y	-0-					-0-
*09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			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: 2,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	3			N	-0-					-0-
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
04	810	N	808	-0-	-2	-0-	808	3			N	-0-					-0-
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
*08	837	N	826	-0-	-11	-0-	826	3			N	-0-					-0-
09	810	N	805	-0-	-5	-0-	805	3			N	-0-					-0-
10	837	N	791	-0-	-46	-0-	791	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,133 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 25 RRCID -> 150018 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5382 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
*08	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
*09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			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: 1,488 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	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	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	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
07	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,726 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	403	N	197	-0-	-206	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
*08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3			N	-0-					-0-
*09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
10	434	N	320	-0-	-114	-0-	320	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,898 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	3			N	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					-0-
03	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
07	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	3			N	-0-					-0-
*08	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					-0-
09	480	N	437	-0-	-43	-0-	437	3			N	-0-					-0-
10	496	N	450	-0-	-46	-0-	450	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,776 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	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
*08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			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: 552 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
*08	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
*09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	3			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: 1,689 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGER WELL #: 19 RRCID -> 150419 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5610 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
*08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
*09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
*10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			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: 3,282 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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
*08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
*09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
*10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			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: 3,471 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 #: 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	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
03	589	N	569	-0-	-20	-0-	569	3			N	-0-					-0-
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
07	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	3			N	-0-					-0-
*08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
09	600	N	567	-0-	-33	-0-	567	3			N	-0-					-0-
10	651	N	539	-0-	-112	-0-	539	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGER WELL #: 21 RRCID -> 150859 COMPL. DATE 07/21/1994 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5428 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	540	-0-	-142	-0-	540	3			N	-0-					-0-
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
03	558	N	450	-0-	-108	-0-	450	3			N	-0-					-0-
04	510	N	472	-0-	-38	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
09	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	3			N	-0-					-0-
10	527	N	466	-0-	-61	-0-	466	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,884 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	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-					-0-
07	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	3			N	-0-					-0-
*08	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
*09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
10	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
03	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
*08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			Y	-0-					-0-
*09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-					-0-
*10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			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: 3,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 37 RRCID -> 153236 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5270 - 5645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	263	-0-	-171	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
*08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	471	-0-	-9	-0-	471	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	435	-0-	-61	-0-	435	3			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: 4,477 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	15	N	7	-0-	-8	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
*08	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
*09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
*10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			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: 1,735 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 #: 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	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	203	-0-	-37	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
*08	248	N	223	-0-	-25	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
*09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	3			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: 2,166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
*08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
*09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			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: 2,903 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 38 RRCID -> 153400 COMPL. DATE 01/29/1995 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5321 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		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-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD WELL #: 45 RRCID -> 153556 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 5566 - 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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			Y	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
*08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
09	180	N	131	-0-	-49	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	67	-0-	-119	-0-	67	3			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: 1,810 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	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-

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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			Y	-0-					-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
*08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			Y	-0-					-0-
*09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	276	-0-	-65	-0-	276	3			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: 3,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	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	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	31	1	23	3	N	-0-					-0-
*09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	30	1	17	3	N	-0-					-0-
*10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	31	1	13	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 30 RRCID -> 153627 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5608 - 6064

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2015 - PLUGGED 06/30/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 47 RRCID -> 153699 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 5726 - 6632

01	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
03	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	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	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			N	-0-					-0-
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,931 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 32 RRCID -> 153702 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5578 - 6098

01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
*08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
*09	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
*10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			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: 789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	447	-0-	-18	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
*08	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
*09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			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: 4,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 10 RRCID -> 153720 COMPL. DATE 03/11/1995 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5313 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	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	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,825 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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
*08	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
*09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
10	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	3			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: 1,927 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
03	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	434	N	411	-0-	-23	-0-	411	3			N	-0-					-0-
06	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					-0-
07	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	3			N	-0-					-0-
*08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
*09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
10	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 31 RRCID -> 153900 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5426 - 5884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	432	-0-	-95	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	395	-0-	-39	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
04	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	3			Y	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
*08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
*09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			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: 4,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGER WELL #: 22 RRCID -> 154040 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 5552 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
04	600	N	524	-0-	-76	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	421	-0-	-199	-0-	421	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	428	-0-	-172	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
*08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
*09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
*10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			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: 5,510 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 #: 7 RRCID -> 154048 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5232 - 5448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154049 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 5874 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
*08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
*09	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-					-0-
*10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			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: 1,187 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	1023	N	954	-0-	-69	-0-	954	3			N	-0-					-0-
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
03	992	N	954	-0-	-38	-0-	954	3			N	-0-					-0-
04	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	3			N	-0-					-0-
05	961	N	956	-0-	-5	-0-	956	3			N	-0-					-0-
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
*08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-
*09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					-0-
10	961	N	908	-0-	-53	-0-	908	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,405 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,853 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HALBERT, B. M. WELL #: 5122 RRCID -> 154085 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5988 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	390	N	374	-0-	-16	-0-	374	3			N	-0-					-0-
05	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
06	390	N	369	-0-	-21	-0-	369	3			N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
*08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
*09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "A" WELL #: 10 RRCID -> 154370 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5424 - 5801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
DAVIS "E" WELL #: 10 RRCID -> 154373 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5452 - 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	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			Y	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	141	-0-	-69	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
*08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
*09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	3			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: 2,103 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			Y	-0-					-0-
*08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
*09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
*10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			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: 1,100 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	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
*08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
*09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
*10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			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: 2,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
*08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
*09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
*10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			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: 328 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*08	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 931 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	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
*08	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 876 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 #: 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	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
*08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
*09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
*10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			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: 1,366 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "B" WELL #: 9 RRCID -> 154594 COMPL. DATE 05/08/1995 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5386 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
*08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
*09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
*10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			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: 1,367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154609 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5584 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
05	279	N	224	-0-	-55	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
*08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
*09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			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: 2,581 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 #: 10 RRCID -> 154610 COMPL. DATE 04/23/1995 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5812 - 6391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
*08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
*09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			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: 2,305 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 12 RRCID -> 154613 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 5850 - 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	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			Y	-0-					-0-
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
*08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
*09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
*10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			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: 6,395 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 43 RRCID -> 154687 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5654 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	3			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	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	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	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	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD WELL #: 46 RRCID -> 154688 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 5696 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	126	-0-	-153	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	136	-0-	-81	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
*08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
*09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
*10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			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: 1,838 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 48 RRCID -> 154689 COMPL. DATE 04/30/1995 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 5514 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
*09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,133 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	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	-0-					-0-
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			Y	-0-					-0-
03	837	N	810	-0-	-27	-0-	810	3			Y	-0-					-0-
04	870	N	750	-0-	-120	-0-	750	3			Y	-0-					-0-
05	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	3			Y	-0-					-0-
06	780	N	742	-0-	-38	-0-	742	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	3			Y	-0-					-0-
*08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-					-0-
*09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			Y	-0-					-0-
10	775	N	667	-0-	-108	-0-	667	3			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: 7,828 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,177 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154869 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5732 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
04	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			Y	-0-					-0-
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			Y	-0-					-0-
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
*08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
*09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
*10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			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: 6,395 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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
*08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			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: 211 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
*08	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
*09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
*10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			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: 1,897 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 40 RRCID -> 155052 COMPL. DATE 06/10/1995 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5228 - 5462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	3			Y	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
04	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	351	-0-	-21	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
*08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			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: 3,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 35 RRCID -> 155057 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5694 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2015 - PLUGGED 07/01/15

TOTAL GAS PROD: -0- 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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 446 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	3			N	-0-					-0-
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
*08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
*09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
*10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		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-

WARD, J. W. -118- WELL #: 6 RRCID -> 155076 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5919 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	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	93	N	45	-0-	-48	-0-	45	3			N	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 498 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 #: 9 RRCID -> 155079 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 5922 - 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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	11	N	10	-0-	-1	-0-	10	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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	14	N	13	-0-	-1	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	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	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: 132 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. W. -118- WELL #: 10 RRCID -> 155082 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 5690 - 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	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	3			N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 821 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 42 RRCID -> 155095 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5150 - 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	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
*09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,939 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 #: 8 RRCID -> 155097 COMPL. DATE 05/21/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5312 - 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	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
04	570	N	569	-0-	-1	-0-	569	3			N	-0-					-0-
05	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					-0-
06	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	3			N	-0-					-0-
07	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-					-0-
*08	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
09	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	3			N	-0-					-0-
10	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,698 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
*08	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
*09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
*10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			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: 1,684 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	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
03	620	N	573	-0-	-47	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	3			N	-0-					-0-
05	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	3			N	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
07	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	3			N	-0-					-0-
*08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
*09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
10	589	N	371	-0-	-218	-0-	371	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	210	-0-	-300	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	349	-0-	-178	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
*08	527	N	439	-0-	-88	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
*09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	3			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: 4,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 41 RRCID -> 159005 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5275 - 5546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	3			N	-0-					-0-
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
03	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			N	-0-					-0-
04	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	3			N	-0-					-0-
05	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	3			N	-0-					-0-
07	465	N	455	-0-	-10	-0-	455	3			N	-0-					-0-
*08	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					-0-
*09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
10	465	N	355	-0-	-110	-0-	355	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,354 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	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
04	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
*08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
*09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			Y	-0-					-0-
*10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			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: 2,553 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 #: 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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
*08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
*09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
*10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			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: 1,487 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	3			N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
03	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					-0-
04	420	N	406	-0-	-14	-0-	406	3			N	-0-					-0-
05	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	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	419	-0-	-15	-0-	419	3			N	-0-					-0-
*09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
*10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,285 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	558	N	447	-0-	-111	-0-	447	3			N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
03	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					-0-
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
*09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
*10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,298 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 #: 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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
03	310	N	236	-0-	-74	-0-	236	3			N	-0-					-0-
04	270	N	215	-0-	-55	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
10	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 40 RRCID -> 164225 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 5752 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	1222	3			N	-0-					-0-
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	1159	-0-	-11	-0-	1159	3			N	-0-					-0-
07	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
*08	1209	N	1181	-0-	-28	-0-	1181	3			N	-0-					-0-
09	1170	N	1151	-0-	-19	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,697 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 39 RRCID -> 164640 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5288 - 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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	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	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,132 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 #: 13 RRCID -> 164645 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5608 - 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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	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	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
10	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,618 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	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,863 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 #: 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	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*08	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
09	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 49 RRCID -> 165090 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5578 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-					-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*08	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
11	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: 1,500 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	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
*08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	3			N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,278 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 #: 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON WELL #: 11 RRCID -> 177406 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5655 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1097	-0-	-81	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
02	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1087	-0-	-23	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
07	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
*08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					-0-
*09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,138 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	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	240	N	172	-0-	-68	-0-	172	3			N	-0-					-0-
07	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*08	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	180	N	61	-0-	-119	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,814 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 #: 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	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
04	480	N	452	-0-	-28	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
*08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
*09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
10	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,708 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 40 RRCID -> 177411 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5580 - 5800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	955	-0-	-161	-0-	955	3			N	-0-					-0-
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	837	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	1023	N	807	-0-	-216	-0-	806	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	930	N	743	-0-	-187	-0-	742	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	930	N	786	-0-	-144	-0-	785	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	780	N	749	-0-	-31	-0-	749	3			N	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	776	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	775	N	771	-0-	-4	-0-	770	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	750	N	729	-0-	-21	-0-	729	3			N	-0-					-0-
10	775	N	428	-0-	-347	-0-	428	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,583 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

MECKEL WELL #: 41 RRCID -> 177412 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5561 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
07	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					-0-
*10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,324 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BARTON WELL #: 10 RRCID -> 178000 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 5704 - 6420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			N	-0-					-0-
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			N	-0-					-0-
03	775	N	736	-0-	-39	-0-	736	3			N	-0-					-0-
04	840	N	700	-0-	-140	-0-	700	3			N	-0-					-0-
05	868	N	840	-0-	-28	-0-	840	3			N	-0-					-0-
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
*08	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
09	720	N	693	-0-	-27	-0-	693	3			N	-0-					-0-
10	837	N	673	-0-	-164	-0-	673	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,320 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 43 RRCID -> 178014 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5553 - 5926

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/22/2015 - PLUGGED 06/22/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 54 RRCID -> 178015 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5854 - 6258

01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
05	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
09	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 141 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BERGER WELL #: 25 RRCID -> 178404 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5506 - 6132

01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	864	-0-	-426	-0-	864	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	851	-0-	-265	-0-	851	3			N	-0-					-0-
06	1170	N	797	-0-	-373	-0-	797	3			N	-0-					-0-
07	899	N	793	-0-	-106	-0-	793	3			N	-0-					-0-
*08	837	N	785	-0-	-52	-0-	785	3			N	-0-					-0-
09	810	N	743	-0-	-67	-0-	743	3			N	-0-					-0-
10	806	N	752	-0-	-54	-0-	752	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,390 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVIS WELL #: 13 RRCID -> 178405 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5320 - 5590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*08	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
09	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,067 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 42 RRCID -> 178406 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5515 - 5710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	3			N	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	90	N	80	-0-	-10	-0-	80	3			N	-0-					-0-
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
*09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 775 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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	3			N	-0-					-0-
07	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-					-0-
10	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,727 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
02	504	N	469	-0-	-35	-0-	469	3			N	-0-					-0-
03	558	N	453	-0-	-105	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	570	N	457	-0-	-113	-0-	457	3			N	-0-					-0-
05	527	N	445	-0-	-82	-0-	445	3			N	-0-					-0-
06	450	N	385	-0-	-65	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	3			N	-0-					-0-
*08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
09	390	N	250	-0-	-140	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-BOYETTE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179078 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5635 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	3			N	-0-					-0-
02	336	N	306	-0-	-30	-0-	306	3			N	-0-					-0-
03	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	330	N	313	-0-	-17	-0-	313	3			N	-0-					-0-
05	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	3			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*08	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
09	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 22 RRCID -> 179079 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5775 - 6255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	3			N	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
*08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 545 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 #: 56 RRCID -> 179123 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5715 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
*08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
*09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON WELL #: 12 RRCID -> 179125 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 5704 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
02	924	N	880	-0-	-44	-0-	880	3			N	-0-					-0-
03	992	N	981	-0-	-11	-0-	979	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	960	N	921	-0-	-39	-0-	921	3			N	-0-					-0-
05	961	N	958	-0-	-3	-0-	958	3			N	-0-					-0-
06	960	N	895	-0-	-65	-0-	895	3			N	-0-					-0-
07	961	N	935	-0-	-26	-0-	935	3			N	-0-					-0-
*08	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					-0-
*09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
10	930	N	780	-0-	-150	-0-	780	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DEBERRY "A" WELL #: 57 RRCID -> 179199 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5682 - 6444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
03	682	N	556	-0-	-126	-0-	556	3			N	-0-					-0-
04	540	N	497	-0-	-43	-0-	497	3			N	-0-					-0-
05	651	N	498	-0-	-153	-0-	498	3			N	-0-					-0-
06	540	N	485	-0-	-55	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	3			N	-0-					-0-
*08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
*09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
*10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,476 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 #: 55 RRCID -> 179469 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5892 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
02	392	N	387	-0-	-5	-0-	387	3			N	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
04	420	N	416	-0-	-4	-0-	416	3			N	-0-					-0-
05	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					-0-
06	420	N	397	-0-	-23	-0-	397	3			N	-0-					-0-
07	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					-0-
*08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
10	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,184 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 45 RRCID -> 180097 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5554 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 581 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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
*08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,080 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 #: 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	434	N	300	-0-	-134	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	364	N	304	-0-	-60	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	372	N	261	-0-	-111	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
05	341	N	262	-0-	-79	-0-	262	3			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
09	390	N	305	-0-	-85	-0-	305	3			N	-0-					-0-
*10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,922 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 15 RRCID -> 180861 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 5962 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					-0-
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	259	3			N	-0-					-0-
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
04	300	N	235	-0-	-65	-0-	235	3			N	-0-					-0-
05	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	270	N	186	-0-	-84	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
*08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
*09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					-0-
*10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-HALBERT UNIT WELL #: 13 RRCID -> 180950 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 5814 - 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	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
02	980	N	955	-0-	-25	-0-	955	3			N	-0-					-0-
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
04	1050	N	1013	-0-	-37	-0-	1013	3			N	-0-					-0-
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1112	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-					-0-
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
*08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1105	-0-	-35	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1006	-0-	-141	-0-	1006	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BARTON WELL #: 13 RRCID -> 180951 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 5708 - 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	1674	N	1633	-0-	-41	-0-	1633	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1232	-0-	-252	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1479	-0-	-164	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					-0-
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
06	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-					-0-
07	1736	N	1630	-0-	-106	-0-	1630	3			N	-0-					-0-
*08	1643	N	1578	-0-	-65	-0-	1578	3			N	-0-					-0-
*09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	3			N	-0-					-0-
10	1643	N	1441	-0-	-202	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,497 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 53 RRCID -> 181280 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6052 - 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	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	3			N	-0-					-0-
02	812	N	795	-0-	-17	-0-	795	3			N	-0-					-0-
03	899	N	873	-0-	-26	-0-	873	3			N	-0-					-0-
04	870	N	839	-0-	-31	-0-	839	3			N	-0-					-0-
05	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	3			N	-0-					-0-
06	840	N	822	-0-	-18	-0-	822	3			N	-0-					-0-
07	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	3			N	-0-					-0-
*08	868	N	788	-0-	-80	-0-	788	3			N	-0-					-0-
*09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
10	837	N	779	-0-	-58	-0-	779	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,804 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 58 RRCID -> 181281 COMPL. DATE 01/17/2001 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 5905 - 6228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	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	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,201 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 #: 59 RRCID -> 181282 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 5930 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	168	N	149	-0-	-19	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	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	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 60 RRCID -> 181283 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 5762 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
*08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
*09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
*10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,340 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	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	364	N	199	-0-	-165	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	343	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
06	360	N	285	-0-	-75	-0-	285	3			N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
*08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	430	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
10	372	N	316	-0-	-56	-0-	316	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,378 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
02	728	N	724	-0-	-4	-0-	724	3			N	-0-					-0-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
04	960	N	758	-0-	-202	-0-	758	3			N	-0-					-0-
05	806	N	775	-0-	-31	-0-	775	3			N	-0-					-0-
06	780	N	753	-0-	-27	-0-	753	3			N	-0-					-0-
07	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
*08	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	3			N	-0-					-0-
09	750	N	683	-0-	-67	-0-	683	3			N	-0-					-0-
10	775	N	670	-0-	-105	-0-	670	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,685 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 181754 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 5622 - 6328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3			N	-0-					-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
05	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	3			N	-0-					-0-
06	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	3			N	-0-					-0-
07	589	N	586	-0-	-3	-0-	586	3			N	-0-					-0-
*08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
*09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
10	589	N	563	-0-	-26	-0-	563	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,749 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181756 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5690 - 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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	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	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: 781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEEN WELL #: 46 RRCID -> 181803 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5572 - 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	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
*09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,253 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	197	3			N	-0-					-0-
03	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	240	N	113	-0-	-127	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	109	3			N	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
*10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,354 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	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	392	N	364	-0-	-28	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					-0-
*08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
*09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
10	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-
04	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	3			N	-0-					-0-
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					-0-
*08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
*09	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
10	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,058 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 10 RRCID -> 182055 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 5636 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	336	N	326	-0-	-10	-0-	326	3			N	-0-					-0-
03	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-
04	360	N	345	-0-	-15	-0-	345	3			N	-0-					-0-
05	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					-0-
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	3			N	-0-					-0-
07	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
*09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,567 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	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
02	532	N	500	-0-	-32	-0-	500	3			N	-0-					-0-
03	589	N	546	-0-	-43	-0-	544	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
05	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			N	-0-					-0-
06	540	N	526	-0-	-14	-0-	526	3			N	-0-					-0-
07	558	N	550	-0-	-8	-0-	550	3			N	-0-					-0-
*08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
09	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	3			N	-0-					-0-
*10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,522 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
*09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,100 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	3			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	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	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 483 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 14 RRCID -> 182674 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5838 - 5848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 16 RRCID -> 182683 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 5698 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 17 RRCID -> 182686 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 5658 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	325	-0-	-140	-0-	325	3			N	-0-					-0-
02	420	N	284	-0-	-136	-0-	284	3			N	-0-					-0-
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	300	N	259	-0-	-41	-0-	258	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	270	N	232	-0-	-38	-0-	232	3			N	-0-					-0-
07	279	N	203	-0-	-76	-0-	203	3			N	-0-					-0-
*08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	352	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,841 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 53 RRCID -> 182699 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5570 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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_____ 06/23/2015 - PLUGGED 06/23/15

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 #: 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	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
*08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,278 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 182743 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5720 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	24	-0-	-193	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	196	N	9	-0-	-187	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*08	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 12 RRCID -> 182761 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5950 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*08	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					-0-
09	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,822 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MARTIN WELL #: 9 RRCID -> 183110 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 5368 - 5436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*08	248	N	165	-0-	-83	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	270	N	156	-0-	-114	-0-	156	3			N	-0-					-0-
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,291 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 47 RRCID -> 183122 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 5883 PERF. 5654 - 5676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 871 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	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	3			N	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	646	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
05	620	N	520	-0-	-100	-0-	520	3			N	-0-					-0-
06	630	N	387	-0-	-243	-0-	387	3			N	-0-					-0-
07	558	N	464	-0-	-94	-0-	464	3			N	-0-					-0-
*08	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					-0-
*09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
10	465	N	366	-0-	-99	-0-	366	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,990 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MECKEL WELL #: 50 RRCID -> 183124 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5680 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2015 - PLUGGED 06/25/15

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 #: 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	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					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	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 52 RRCID -> 183129 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5672 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	258	N	258	-0-	-0-	-0-	256	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	282	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	269	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	276	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	264	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	272	3	620	9	N	564	356	1	1	8	207
*08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	273	3	309	9	N	281	180	1	1	8	307
*09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	259	3	486	9	N	442	537	1	2	8	210
*10	764	N	764	-0-	-0-	-0-	251	3	513	9	N	466	356	1	12	8	308
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					308
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					308

TOTAL GAS PROD: 4,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,761

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEEN WELL #: 57 RRCID -> 183132 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5368 - 5635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	3			N	-0-					-0-
02	364	N	318	-0-	-46	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	360	N	330	-0-	-30	-0-	330	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	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					-0-
*08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
*09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
10	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,385 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 49 RRCID -> 183406 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5335 - 5565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
02	336	N	329	-0-	-7	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-
06	360	N	244	-0-	-116	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
*10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 52 RRCID -> 183407 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5343 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
07	310	N	250	-0-	-60	-0-	250	3			N	-0-					-0-
*08	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					-0-
09	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,908 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MECKEL WELL #: 44 RRCID -> 183717 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5442 - 5721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	336	N	334	-0-	-2	-0-	334	3			N	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
04	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	3			N	-0-					-0-
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-					-0-
*08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
*09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 10 RRCID -> 184105 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 6257 PERF. 5630 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	185	3			N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	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	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: 1,961 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 13 RRCID -> 184116 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5794 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 14 RRCID -> 184117 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5830 - 6128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 59 RRCID -> 184183 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 5326 - 5567

	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	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	212	3			N	-0-					-0-
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*09	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,254 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 55 RRCID -> 184185 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5356 - 5548

	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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	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	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*08	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
*09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-
10	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,423 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMSON "C" WELL #: 5 RRCID -> 184199 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 5298 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	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	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
11	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: 306 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	372	N	363	-0-	-9	-0-	17	1	346	3	N	-0-					-0-
02	336	N	318	-0-	-18	-0-	15	1	303	3	N	-0-					-0-
03	372	N	358	-0-	-14	-0-	18	1	340	3	N	-0-					-0-
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	18	1	332	3	N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	339	3	N	-0-					-0-
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	18	1	327	3	N	-0-					-0-
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	19	1	339	3	N	-0-					-0-
*08	372	N	350	-0-	-22	-0-	20	1	330	3	N	-0-					-0-
09	360	N	344	-0-	-16	-0-	19	1	325	3	N	-0-					-0-
10	372	N	336	-0-	-36	-0-	21	1	315	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,480 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 16 RRCID -> 184380 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5718 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/14/2015 - PLUGGED 07/14/2015

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 #: 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	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
04	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 638 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 18 RRCID -> 184563 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6182 - 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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 554 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 19 RRCID -> 184567 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5896 - 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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	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	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,313 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 #: 20 RRCID -> 184568 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 5886 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 54 RRCID -> 184586 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 6071 PERF. 5560 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	224	N	200	-0-	-24	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,129 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 57 RRCID -> 184589 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5492 - 5612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 605 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEEN WELL #: 58 RRCID -> 184591 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5496 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	448	N	435	-0-	-13	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					-0-
04	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	3			N	-0-					-0-
05	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					-0-
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	468	3	129	9	N	117					117
*08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	479	3	51	9	N	46					163
*09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	465	3	64	9	N	58	174	1			47
*10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	455	3	150	9	N	136					183
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					183

TOTAL GAS PROD: 5,032 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

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	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
07	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
*08	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
*10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,760 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	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	575	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	629	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	630	N	606	-0-	-24	-0-	605	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	651	N	623	-0-	-28	-0-	622	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	3			N	-0-					-0-
07	620	N	596	-0-	-24	-0-	595	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	661	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
10	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,129 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	310	N	236	-0-	-74	-0-	235	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	300	N	216	-0-	-84	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	310	N	213	-0-	-97	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,550 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	372	N	319	-0-	-53	-0-	15	1	304	3	N	-0-					-0-
02	308	N	222	-0-	-86	-0-	11	1	211	3	N	-0-					-0-
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	18	1	330	3	N	-0-					-0-
04	328	N	328	-0-	-0-	-0-	16	1	312	3	N	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	295	3	N	-0-					-0-
06	330	N	256	-0-	-74	-0-	13	1	243	3	N	-0-					-0-
07	341	N	326	-0-	-15	-0-	17	1	309	3	N	-0-					-0-
*08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	18	1	299	3	N	-0-					-0-
*09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	24	1	406	3	N	-0-					-0-
*10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	25	1	381	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,264 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 13 RRCID -> 185305 COMPL. DATE 07/21/2001 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 5748 - 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-HALBERT UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185617 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5916 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 90 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	336	N	328	-0-	-8	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	360	N	349	-0-	-11	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
*08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
*09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
10	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,570 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	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	162	3			N	-0-					-0-
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
*09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,722 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 #: 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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*08	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-					-0-
*10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,064 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	283	-0-	-306	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
03	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
05	620	N	447	-0-	-173	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	480	N	432	-0-	-48	-0-	432	3			N	-0-					-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
*09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
10	558	N	402	-0-	-156	-0-	402	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,568 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	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	305	3			N	-0-					-0-
03	341	N	328	-0-	-13	-0-	327	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	310	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	300	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,103 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
02	364	N	337	-0-	-27	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
04	360	N	345	-0-	-15	-0-	344	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
06	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	3			N	-0-					-0-
07	372	N	344	-0-	-28	-0-	343	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
10	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

DAVIS "C" WELL #: 15 RRCID -> 186715 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 6261 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	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	120	3			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*08	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	3			N	-0-					-0-
09	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	3			N	-0-					-0-
10	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,084 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 21 RRCID -> 187744 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5362 - 5996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	649	-0-	-64	-0-	649	3			N	-0-					-0-
02	616	N	566	-0-	-50	-0-	566	3			N	-0-					-0-
03	651	N	579	-0-	-72	-0-	579	3			N	-0-					-0-
04	630	N	533	-0-	-97	-0-	532	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	620	N	546	-0-	-74	-0-	546	3			N	-0-					-0-
06	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	3			N	-0-					-0-
07	558	N	556	-0-	-2	-0-	556	3			N	-0-					-0-
*08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
*09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
10	558	N	507	-0-	-51	-0-	507	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,660 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVIS "C" WELL #: 19 RRCID -> 187746 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5618 - 5778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-					-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
07	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*08	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-
*09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,062 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 23 RRCID -> 187748 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5944 - 6046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	162	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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
*08	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
*09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
*10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,805 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 24 RRCID -> 187750 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5974 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 22 RRCID -> 187751 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5896 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 25 RRCID -> 187753 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5538 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
03	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	317	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
*08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
*10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,040 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MECKEL "A" WELL #: 21 RRCID -> 187754 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5882 - 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	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	112	N	3	-0-	-109	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 317 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 #: 26 RRCID -> 187756 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5624 - 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	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
02	560	N	536	-0-	-24	-0-	536	3			N	-0-					-0-
03	558	N	510	-0-	-48	-0-	509	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	630	N	519	-0-	-111	-0-	519	3			N	-0-					-0-
05	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	3			N	-0-					-0-
06	480	N	439	-0-	-41	-0-	439	3			N	-0-					-0-
07	527	N	437	-0-	-90	-0-	436	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
*09	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			N	-0-					-0-
*10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,181 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

MECKEL "A" WELL #: 27 RRCID -> 187757 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5754 - 5950

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

01	1395	N	1226	-0-	-169	-0-	59	1	1167	3	N	-0-					-0-
02	1148	N	1049	-0-	-99	-0-	50	1	999	3	N	-0-					-0-
03	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	72	1	1338	3	N	-0-					-0-
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	69	1	1317	3	N	-0-					-0-
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	75	1	1323	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1159	-0-	-191	-0-	61	1	1098	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	74	1	1301	3	N	-0-					-0-
*08	1395	N	1310	-0-	-85	-0-	76	1	1234	3	N	-0-					-0-
*09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	78	1	1315	3	N	-0-					-0-
*10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	90	1	1340	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,136 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 #: 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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	248	N	201	-0-	-47	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	3			N	-0-					-0-
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*08	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
09	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	3			N	-0-					-0-
10	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,967 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 22 RRCID -> 188792 COMPL. DATE 02/06/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5824 - 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2015 - PLUGGED 08/03/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 29 RRCID -> 189643 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 5812 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 31 RRCID -> 189646 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5972 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 33 RRCID -> 189647 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5925 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
03	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
04	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	434	N	372	-0-	-62	-0-	372	3			N	-0-					-0-
06	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-
*08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
09	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			N	-0-					-0-
*10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,669 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 38 RRCID -> 189649 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5808 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	196	N	157	-0-	-39	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	186	N	112	-0-	-74	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	3			N	-0-					-0-
07	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,046 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 #: 37 RRCID -> 189650 COMPL. DATE 02/17/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5838 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	93	N	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
*09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 627 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 32 RRCID -> 189651 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5576 - 5966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	168	N	107	-0-	-61	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	248	N	120	-0-	-128	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
*08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
*10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 30 RRCID -> 189652 COMPL. DATE 03/09/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5964 - 6319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 36 RRCID -> 189653 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6078 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2015 - PLUGGED 07/27/2015

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 #: 34 RRCID -> 189654 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6042 - 6288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 35 RRCID -> 189655 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5892 - 6188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 247 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 45 RRCID -> 189662 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5670 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-
05	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 28 RRCID -> 190256 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5787 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	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	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	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 192 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 #: 10 RRCID -> 190302 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5036 - 5839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	3	N	-0-					-0-
04	90	N	57	-0-	-33	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
05	93	N	54	-0-	-39	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
*08	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	3	N	-0-					-0-
*09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-					-0-
*10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 616 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 13 RRCID -> 190553 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5379 - 5452

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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 #: 14 RRCID -> 190555 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5588 - 5634

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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
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	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	84	N	62	-0-	-22	-0-	62	3			N	-0-					-0-
03	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
*09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 686 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 17 RRCID -> 190571 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5636 - 5729

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 19 RRCID -> 190572 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5604 - 5620

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
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	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	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	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
*08	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			N	-0-					-0-
09	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 24 RRCID -> 192374 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5574 - 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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	336	N	238	-0-	-98	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
04	300	N	256	-0-	-44	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	258	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-
*08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,563 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DAVIS "C" WELL #: 25 RRCID -> 192377 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5628 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-
02	364	N	352	-0-	-12	-0-	352	3			N	-0-					-0-
03	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	390	N	379	-0-	-11	-0-	379	3			N	-0-					-0-
05	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
06	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
*09	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
10	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,965 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 #: 26 RRCID -> 192379 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5426 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,505 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 28 RRCID -> 192380 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5654 - 5898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
02	812	N	704	-0-	-108	-0-	704	3			N	-0-					-0-
03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	927	3	3	9	N	3	3	8			-0-
04	900	N	866	-0-	-34	-0-	865	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
06	900	N	838	-0-	-62	-0-	838	3			N	-0-					-0-
07	899	N	854	-0-	-45	-0-	853	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					-0-
*09	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
10	868	N	785	-0-	-83	-0-	785	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DAVIS "C" WELL #: 17 RRCID -> 192381 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5482 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
09	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-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: 94 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 #: 29 RRCID -> 192382 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5664 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	112	N	103	-0-	-9	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
04	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*08	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	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	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: 1,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 33 RRCID -> 192387 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5658 - 5799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
07	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
*08	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
10	217	N	178	-0-	-39	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,055 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 34 RRCID -> 192414 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5808 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	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	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
*08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	3			N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 523 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 #: 31 RRCID -> 192415 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5380 - 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	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	3			N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					-0-
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					-0-
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
*08	620	N	512	-0-	-108	-0-	512	3			N	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	620	N	-0-	-0-	-620	-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: 5,447 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	3			N	-0-					-0-
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 35 RRCID -> 192417 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5694 - 5802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
DAVIS "C" WELL #: 38 RRCID -> 192418 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5515 - 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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	3			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 362 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*08	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	3			N	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-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: 1,596 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	434	N	430	-0-	-4	-0-	430	3			N	-0-					-0-
02	392	N	389	-0-	-3	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
04	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3			N	-0-					-0-
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
*09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
10	434	N	401	-0-	-33	-0-	401	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,206 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 #: 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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
*08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 166 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 42 RRCID -> 192751 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5842 - 6150

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 60 RRCID -> 193560 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 5678 - 5885

01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	84	N	51	-0-	-33	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	120	N	82	-0-	-38	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
*09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 975 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MECKEL WELL #: 61 RRCID -> 193564 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5554 - 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-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 59 RRCID -> 193579 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5677 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	853	-0-	-15	-0-	853	3			N	-0-					-0-
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	799	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	868	N	839	-0-	-29	-0-	837	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	840	N	794	-0-	-46	-0-	793	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	899	N	872	-0-	-27	-0-	871	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	847	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	868	N	844	-0-	-24	-0-	843	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	810	N	800	-0-	-10	-0-	800	3			N	-0-					-0-
10	837	N	652	-0-	-185	-0-	652	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,118 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	3			N	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
03	682	N	660	-0-	-22	-0-	660	3			N	-0-					-0-
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
07	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	3			N	-0-					-0-
*08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
09	720	N	625	-0-	-95	-0-	625	3			N	-0-					-0-
10	651	N	480	-0-	-171	-0-	480	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,450 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3		N	-0-			-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	3		N	-0-			-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3		N	-0-			-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3		N	-0-			-0-
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3		N	-0-			-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3		N	-0-			-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3		N	-0-			-0-
*08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-			-0-
*09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-			-0-
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3		N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 44 RRCID -> 193582 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5890 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	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	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	267	3		N	-0-			-0-
07	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3		N	-0-			-0-
*08	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3		N	-0-			-0-
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	3		N	-0-			-0-
*10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3		N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,747 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 43 RRCID -> 193583 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5920 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/16/2015 - PLUGGED 07/16/2015

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 47 RRCID -> 193584 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6156 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MECKEL "A" WELL #: 48 RRCID -> 193588 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 5856 - 6201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 11 RRCID -> 193589 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 5817 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
*08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
*09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
*10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 46 RRCID -> 193590 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 5736 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	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	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 38 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 #: 50 RRCID -> 193591 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 5862 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	224	3			N	-0-					-0-
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	3			N	-0-					-0-
*08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					-0-
10	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,325 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 51 RRCID -> 193592 COMPL. DATE 11/03/2002 TOTAL DEPTH 6272 PERF. 5618 - 5989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	80	3			N	-0-					-0-
03	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	3			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
*09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
*10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 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	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	3			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*08	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
09	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,508 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 #: 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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	196	N	43	-0-	-153	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 682 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 54 RRCID -> 193596 COMPL. DATE 11/30/2002 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5716 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	43	1	78	3	N	-0-					-0-
02	140	N	107	-0-	-33	-0-	36	1	71	3	N	-0-					-0-
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	32	1	63	3	N	-0-					-0-
04	120	N	85	-0-	-35	-0-	28	1	57	3	N	-0-					-0-
05	124	N	76	-0-	-48	-0-	22	1	54	3	N	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	21	1	49	3	N	-0-					-0-
07	93	N	63	-0-	-30	-0-	13	1	50	3	N	-0-					-0-
*08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	31	1	51	3	N	-0-					-0-
*09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	30	1	39	3	N	-0-					-0-
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	31	1	33	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 832 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 56 RRCID -> 193599 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 5628 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2015 - PLUGGED 07/29/2015

TOTAL GAS PROD: -0- 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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,795 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 #: 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	496	N	444	-0-	-52	-0-	444	3			N	-0-					-0-
02	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	3			N	-0-					-0-
03	496	N	405	-0-	-91	-0-	405	3			N	-0-					-0-
04	420	N	344	-0-	-76	-0-	344	3			N	-0-					-0-
05	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	3			N	-0-					-0-
06	390	N	353	-0-	-37	-0-	353	3			N	-0-					-0-
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
*09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
10	341	N	87	-0-	-254	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,538 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMSON D WELL #: 11 RRCID -> 195697 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5164 - 5216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	3	N	-0-					-0-
02	56	N	27	-0-	-29	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
*09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
*10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 367 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 57 RRCID -> 197501 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 5830 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	49	1	82	3	N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	44	1	72	3	N	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	46	1	66	3	N	-0-					-0-
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	39	1	60	3	N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	49	1	78	3	N	-0-					-0-
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	35	1	55	3	N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	13	1	88	3	N	-0-					-0-
*08	124	N	99	-0-	-25	-0-	31	1	68	3	N	-0-					-0-
*09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	30	1	64	3	N	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18	-0-	31	1	44	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,044 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 #: 58 RRCID -> 197503 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5690 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	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	240	N	198	-0-	-42	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-
*08	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	210	N	175	-0-	-35	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,035 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 21 RRCID -> 197507 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5712 - 5484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
02	252	N	159	-0-	-93	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	360	N	209	-0-	-151	-0-	209	3			N	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
07	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,539 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	1612	N	1524	-0-	-88	-0-	73	1	1451	3	N	-0-					-0-
02	1428	N	1362	-0-	-66	-0-	65	1	1297	3	N	-0-					-0-
03	1519	N	1518	-0-	-1	-0-	78	1	1438	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1470	N	1430	-0-	-40	-0-	72	1	1358	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1422	-0-	-97	-0-	76	1	1346	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1438	-0-	-32	-0-	76	1	1362	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	79	1	1401	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	86	1	1398	3	N	-0-					-0-
09	1440	N	1284	-0-	-156	-0-	72	1	1212	3	N	-0-					-0-
10	1488	N	1208	-0-	-280	-0-	76	1	1132	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
02	252	N	223	-0-	-29	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	248	N	232	-0-	-16	-0-	231	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					-0-
07	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			N	-0-					-0-
*09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,259 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MECKEL WELL #: 72 RRCID -> 198738 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5391 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	685	-0-	-152	-0-	685	3			N	-0-					-0-
02	728	N	560	-0-	-168	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	3			N	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
*08	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					-0-
10	806	N	740	-0-	-66	-0-	740	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 72 RRCID -> 198784 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5880 - 5892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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-MECKEL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198802 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 5816 - 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	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	3			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	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	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
*09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 946 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 39 RRCID -> 199435 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5696 - 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	957	N	957	-0-	-0-	-0-	87	1	870	3	N	-0-					-0-
02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	79	1	1215	3	N	-0-					-0-
03	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	87	1	1332	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	84	1	1795	3	N	-0-					-0-
05	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	87	1	1794	3	N	-0-					-0-
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	84	1	1669	3	N	-0-					-0-
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	87	1	1592	3	N	-0-					-0-
*08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	95	1	945	3	N	-0-					-0-
09	780	N	92	-0-	-688	-0-	92	1			N	-0-					-0-
10	806	N	95	-0-	-711	-0-	95	1			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: 12,090 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199449 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 6421 PERF. 5620 - 6012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	525	-0-	-95	-0-	87	1	438	3	N	-0-					-0-
02	532	N	458	-0-	-74	-0-	79	1	379	3	N	-0-					-0-
03	558	N	498	-0-	-60	-0-	87	1	411	3	N	-0-					-0-
04	510	N	472	-0-	-38	-0-	84	1	388	3	N	-0-					-0-
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	87	1	391	3	N	-0-					-0-
06	480	N	452	-0-	-28	-0-	84	1	368	3	N	-0-					-0-
07	496	N	449	-0-	-47	-0-	87	1	362	3	N	-0-					-0-
*08	465	N	388	-0-	-77	-0-	31	1	357	3	N	-0-					-0-
09	450	N	371	-0-	-79	-0-	30	1	341	3	N	-0-					-0-
10	434	N	364	-0-	-70	-0-	31	1	333	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEEN WELL #: 60 RRCID -> 199490 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5560 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	3			N	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
*08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
*09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 62 RRCID -> 199521 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5130 - 5224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
*09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 576 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	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	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	558	N	498	-0-	-60	-0-	498	3			N	-0-					-0-
*08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
09	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	3			N	-0-					-0-
10	496	N	431	-0-	-65	-0-	431	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,755 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 64 RRCID -> 199537 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5350 - 5518

01	465	N	335	-0-	-130	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	448	N	341	-0-	-107	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
*08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
09	510	N	407	-0-	-103	-0-	407	3			N	-0-					-0-
10	527	N	395	-0-	-132	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,642 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 65 RRCID -> 199539 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 6116 PERF. 5302 - 5548

01	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	112	N	101	-0-	-11	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*08	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,076 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03	434	N	334	-0-	-100	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
05	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
07	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					-0-
*08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
*09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			N	-0-					-0-
*10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,798 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 69 RRCID -> 199541 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5187 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
*09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,676 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	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,030 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 #: 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	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	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	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
*09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
10	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,563 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,757 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	358	N	358	-0-	-0-	-0-	87	1	271	3	N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	79	1	234	3	N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	87	1	262	3	N	-0-					-0-
04	360	N	335	-0-	-25	-0-	84	1	251	3	N	-0-					-0-
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	87	1	260	3	N	-0-					-0-
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	84	1	253	3	N	-0-					-0-
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	87	1	260	3	N	-0-					-0-
*08	341	N	304	-0-	-37	-0-	31	1	273	3	N	-0-					-0-
09	330	N	286	-0-	-44	-0-	30	1	256	3	N	-0-					-0-
10	341	N	274	-0-	-67	-0-	31	1	243	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,250 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	210	N	94	-0-	-116	-0-	94	3			N	-0-					-0-
07	186	N	83	-0-	-103	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,687 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 70 RRCID -> 199863 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5352 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	334	-0-	-100	-0-	334	3			N	-0-					-0-
02	336	N	288	-0-	-48	-0-	288	3			N	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	434	N	363	-0-	-71	-0-	363	3			N	-0-					-0-
*08	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					-0-
*09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					-0-
*10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,767 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 65 RRCID -> 200067 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5656 - 5740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
*09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
*10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 381 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MECKEL WELL #: 69 RRCID -> 200078 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5454 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	434	N	424	-0-	-10	-0-	84	1	340	3	N	-0-			-0-
02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	76	1	301	3	N	-0-			-0-
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	87	1	346	3	N	-0-			-0-
04	420	N	415	-0-	-5	-0-	84	1	331	3	N	-0-			-0-
05	403	N	395	-0-	-8	-0-	87	1	308	3	N	-0-			-0-
06	420	N	401	-0-	-19	-0-	84	1	317	3	N	-0-			-0-
07	434	N	400	-0-	-34	-0-	87	1	313	3	N	-0-			-0-
*08	403	N	349	-0-	-54	-0-	31	1	318	3	N	-0-			-0-
09	390	N	317	-0-	-73	-0-	30	1	287	3	N	-0-			-0-
10	403	N	302	-0-	-101	-0-	31	1	271	3	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,813 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 68 RRCID -> 200079 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5608 - 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	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-			-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-			-0-
*09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
*10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 508 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 66 RRCID -> 200080 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5444 - 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	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-			-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-			-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-			-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-			-0-
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-			-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-			-0-
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-			-0-
*08	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-			-0-
*09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-			-0-
*10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MECKEL WELL #: 70 RRCID -> 200085 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5504 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	471	-0-	-56	-0-	49	1	422	3	N	-0-					-0-
02	448	N	407	-0-	-41	-0-	44	1	363	3	N	-0-					-0-
03	496	N	442	-0-	-54	-0-	49	1	393	3	N	-0-					-0-
04	450	N	415	-0-	-35	-0-	47	1	368	3	N	-0-					-0-
05	465	N	413	-0-	-52	-0-	49	1	364	3	N	-0-					-0-
06	420	N	393	-0-	-27	-0-	47	1	346	3	N	-0-					-0-
07	434	N	372	-0-	-62	-0-	49	1	323	3	N	-0-					-0-
*08	403	N	269	-0-	-134	-0-	31	1	238	3	N	-0-					-0-
09	390	N	284	-0-	-106	-0-	30	1	254	3	N	-0-					-0-
10	372	N	310	-0-	-62	-0-	31	1	279	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 71 RRCID -> 200088 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5428 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
*08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
09	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	3			N	-0-					-0-
10	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,996 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-BOYETT UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200094 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 5560 - 5864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MARTIN WELL #: 25 RRCID -> 200466 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5368 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					-0-
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
04	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					-0-
06	360	N	328	-0-	-32	-0-	328	3			N	-0-					-0-
07	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,465 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	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	87	1	996	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	972	-0-	-36	-0-	79	1	893	3	N	-0-					-0-
03	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	87	1	1014	3	N	-0-					-0-
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	84	1	975	3	N	-0-					-0-
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	87	1	1002	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	1051	-0-	-29	-0-	84	1	967	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	87	1	991	3	N	-0-					-0-
*08	1085	N	1050	-0-	-35	-0-	31	1	1019	3	N	-0-					-0-
09	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	30	1	977	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	980	-0-	-105	-0-	31	1	949	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,470 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 #: 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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	3			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 403 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 60 RRCID -> 200511 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5699 - 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	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	3			N	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	3			N	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
06	660	N	623	-0-	-37	-0-	623	3			N	-0-					-0-
07	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	3			N	-0-					-0-
*08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
09	630	N	609	-0-	-21	-0-	609	3			N	-0-					-0-
10	651	N	584	-0-	-67	-0-	584	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 61 RRCID -> 200512 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6093 - 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	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
*08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 349 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 #: 62 RRCID -> 200513 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 5744 - 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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	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	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 560 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 64 RRCID -> 200514 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5742 - 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	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,475 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 40 RRCID -> 201150 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5462 - 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	155	N	73	-0-	-82	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	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	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
*08	279	N	200	-0-	-79	-0-	200	3			N	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,226 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 #: 41 RRCID -> 201151 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5488 - 5638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	11	1	56	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	38	1	274	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	43	1	266	3	N	-0-					-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	36	1	335	3	N	-0-					-0-
*08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	54	1	317	3	N	-0-					-0-
09	300	N	52	-0-	-248	-0-	52	1			N	-0-					-0-
10	372	N	54	-0-	-318	-0-	54	1			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: 1,711 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DAVIS "A" WELL #: 13 RRCID -> 201200 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5290 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	715	-0-	-91	-0-	715	3			N	-0-					-0-
02	644	N	624	-0-	-20	-0-	624	3			N	-0-					-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
04	690	N	663	-0-	-27	-0-	663	3			N	-0-					-0-
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
06	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
07	682	N	635	-0-	-47	-0-	635	3			N	-0-					-0-
*08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			N	-0-					-0-
*09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
10	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "A" WELL #: 12 RRCID -> 201985 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5314 - 5670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	180	N	104	-0-	-76	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
*09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
10	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
11	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: 1,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BARTON WELL #: 17 RRCID -> 205411 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 5782 - 6446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	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	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
*10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 203 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BARTON WELL #: 16 RRCID -> 205413 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5704 - 6478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
02	448	N	432	-0-	-16	-0-	432	3			N	-0-					-0-
03	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	3			N	-0-					-0-
04	480	N	450	-0-	-30	-0-	450	3			N	-0-					-0-
05	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					-0-
06	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	3			N	-0-					-0-
07	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	3			N	-0-					-0-
*08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
*09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
10	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMSON WELL #: 10 RRCID -> 205701 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 6019 PERF. 5276 - 5333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1474	-0-	-14	-0-	1474	3			N	-0-					-0-
02	1288	N	1140	-0-	-148	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	3			N	-0-					-0-
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	3			N	-0-					-0-
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1499	-0-	-61	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1515	-0-	-128	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
*08	1581	N	1445	-0-	-136	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
*09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
10	1519	N	1441	-0-	-78	-0-	1441	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,941 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 #: 65 RRCID -> 205744 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5882 - 6227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 699 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 43 RRCID -> 205745 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5542 - 5598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-					-0-
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
*08	899	N	636	-0-	-263	-0-	636	3			N	-0-					-0-
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	899	N	-0-	-0-	-899	-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: 5,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "C" WELL #: 42 RRCID -> 205820 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 5537 - 5641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
*08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-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: 3,302 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 #: 66 RRCID -> 205823 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5768 - 5951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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, J.W. 118 WELL #: 15 RRCID -> 205825 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6376 - 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	465	N	335	-0-	-130	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	488	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	418	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					-0-
*08	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	3			N	-0-					-0-
09	480	N	430	-0-	-50	-0-	430	3			N	-0-					-0-
10	496	N	367	-0-	-129	-0-	367	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,552 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

DAVIS WELL #: 16 RRCID -> 205837 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6261 PERF. 5450 - 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	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	3			N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
*08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
*09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
10	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,907 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 #: 67 RRCID -> 205839 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 5882 - 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	589	N	446	-0-	-143	-0-	93	1	353	3	N	-0-					-0-
02	532	N	359	-0-	-173	-0-	84	1	275	3	N	-0-					-0-
03	465	N	358	-0-	-107	-0-	93	1	265	3	N	-0-					-0-
04	420	N	367	-0-	-53	-0-	90	1	277	3	N	-0-					-0-
05	403	N	344	-0-	-59	-0-	93	1	251	3	N	-0-					-0-
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	90	1	239	3	N	-0-					-0-
07	372	N	325	-0-	-47	-0-	93	1	232	3	N	-0-					-0-
*08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	31	1	328	3	N	-0-					-0-
09	330	N	304	-0-	-26	-0-	30	1	274	3	N	-0-					-0-
*10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	31	1	380	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 66 RRCID -> 205987 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6550 - 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	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
02	1036	N	1018	-0-	-18	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1122	-0-	-25	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1086	-0-	-24	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1028	-0-	-52	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1086	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
*09	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	991	-0-	-94	-0-	991	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,818 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEBERRY "A" WELL #: 84 RRCID -> 205990 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6254 - 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	186	N	114	-0-	-72	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	168	N	103	-0-	-65	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
*08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
09	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,122 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEEN WELL #: 73 RRCID -> 206018 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5254 - 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	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3		N	-0-			-0-
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	249	3		N	-0-			-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3		N	-0-			-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-			-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		N	-0-			-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3		N	-0-			-0-
07	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	3		N	-0-			-0-
*08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-			-0-
*09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		N	-0-			-0-
10	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	3		N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,823 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 206020 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5640 - 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	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-			-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-			-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3		N	-0-			-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3		N	-0-			-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3		N	-0-			-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	3		N	-0-			-0-
07	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3		N	-0-			-0-
*08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3		N	-0-			-0-
*09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3		N	-0-			-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3		N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,485 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 74 RRCID -> 206086 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5102 - 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	620	N	481	-0-	-139	-0-	481	3		N	-0-			-0-
02	392	N	277	-0-	-115	-0-	277	3		N	-0-			-0-
03	558	N	485	-0-	-73	-0-	485	3		N	-0-			-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3		N	-0-			-0-
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3		N	-0-			-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3		N	-0-			-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3		N	-0-			-0-
*08	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	3		N	-0-			-0-
09	630	N	621	-0-	-9	-0-	621	3		N	-0-			-0-
10	620	N	537	-0-	-83	-0-	537	3		N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,410 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEBERRY WELL #: 17 RRCID -> 206088 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5514 - 6037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	280	-0-	-216	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	364	N	282	-0-	-82	-0-	282	3			N	-0-					-0-
03	403	N	119	-0-	-284	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
05	310	N	232	-0-	-78	-0-	232	3			N	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,499 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	527	-0-	-31	-0-	527	3			N	-0-					-0-
02	476	N	463	-0-	-13	-0-	463	3			N	-0-					-0-
03	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	3			N	-0-					-0-
04	510	N	465	-0-	-45	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	496	N	331	-0-	-165	-0-	331	3			N	-0-					-0-
*08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
*09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
*10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,562 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	645	N	645	-0-	-0-	-0-	64	1	581	3	N	-0-					-0-
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	57	1	526	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	64	1	576	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	62	1	561	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	64	1	581	3	N	-0-					-0-
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	62	1	464	3	N	-0-					-0-
07	496	N	490	-0-	-6	-0-	64	1	426	3	N	-0-					-0-
*08	496	N	443	-0-	-53	-0-	31	1	412	3	N	-0-					-0-
09	480	N	416	-0-	-64	-0-	30	1	386	3	N	-0-					-0-
10	496	N	371	-0-	-125	-0-	31	1	340	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,388 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	351	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	3			N	-0-					-0-
06	360	N	238	-0-	-122	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	372	N	244	-0-	-128	-0-	244	3			N	-0-					-0-
*08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					-0-
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
10	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,889 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	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	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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
*09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 458 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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
02	196	N	170	-0-	-26	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,894 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 #: 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	372	N	223	-0-	-149	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	465	N	383	-0-	-82	-0-	383	3			N	-0-					-0-
06	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-					-0-
07	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-
*08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 76 RRCID -> 206098 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 5304 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	145	3			N	-0-					-0-
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	155	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
*08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
*09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
*10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,742 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MECKEL WELL #: 77 RRCID -> 206099 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 5392 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
*08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	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	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: 4,316 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MECKEL WELL #: 75 RRCID -> 206102 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5476 - 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	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
03	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	174	3			N	-0-					-0-
03	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	210	N	167	-0-	-43	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	3			N	-0-					-0-
*08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
*09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,897 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	744	N	515	-0-	-229	-0-	515	3			N	-0-					-0-
02	532	N	424	-0-	-108	-0-	424	3			N	-0-					-0-
03	589	N	464	-0-	-125	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	510	N	411	-0-	-99	-0-	411	3			N	-0-					-0-
05	465	N	399	-0-	-66	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	450	N	370	-0-	-80	-0-	370	3			N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
*08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
09	360	N	282	-0-	-78	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,891 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,036 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 74 RRCID -> 206502 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5522 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*08	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 79 RRCID -> 206566 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 6117 PERF. 5375 - 5566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
THOMSON "C" WELL #: 11 RRCID -> 207391 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5210 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
*09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	341	N	246	-0-	-95	-0-	246	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J.W. 118 WELL #: 14 RRCID -> 207726 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 5976 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 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	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
02	224	N	124	-0-	-100	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			N	-0-					-0-
*08	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,368 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 #: 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	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	224	N	87	-0-	-137	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	186	N	79	-0-	-107	-0-	79	3			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	348	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
*08	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
10	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MARTIN WELL #: 30 RRCID -> 208118 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5258 - 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	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
04	270	N	251	-0-	-19	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
09	270	N	239	-0-	-31	-0-	239	3			N	-0-					-0-
10	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "D" WELL #: 14 RRCID -> 208157 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5382 - 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	1302	N	1057	-0-	-245	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	969	-0-	-123	-0-	969	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	1032	-0-	-146	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
04	1020	N	960	-0-	-60	-0-	960	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	951	-0-	-134	-0-	951	3			N	-0-					-0-
06	990	N	875	-0-	-115	-0-	875	3			N	-0-					-0-
07	992	N	859	-0-	-133	-0-	859	3			N	-0-					-0-
*08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
*09	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-					-0-
10	868	N	851	-0-	-17	-0-	851	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,647 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HULL WELL #: 7 RRCID -> 208161 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 5938 - 5978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	909	-0-	-176	-0-	64	1	845	3	N	-0-					-0-
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	57	1	881	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	930	N	883	-0-	-47	-0-	64	1	817	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	870	N	835	-0-	-35	-0-	62	1	773	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	881	-0-	-173	-0-	64	1	817	3	N	-0-					-0-
06	840	N	835	-0-	-5	-0-	62	1	773	3	N	-0-					-0-
07	868	N	855	-0-	-13	-0-	64	1	791	3	N	-0-					-0-
*08	868	N	853	-0-	-15	-0-	31	1	822	3	N	-0-					-0-
09	840	N	816	-0-	-24	-0-	30	1	786	3	N	-0-					-0-
10	868	N	776	-0-	-92	-0-	31	1	745	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,582 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	336	N	310	-0-	-26	-0-	310	3			N	-0-					-0-
03	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	3			N	-0-					-0-
05	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	330	N	281	-0-	-49	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	341	N	296	-0-	-45	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
*09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
*10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,168 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	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
*08	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
*09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,132 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 #: 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	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	3			N	-0-					-0-
02	252	N	244	-0-	-8	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3			N	-0-					-0-
10	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,618 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY MECKEL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 208484 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 5726 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					-0-
03	527	N	357	-0-	-170	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	420	N	307	-0-	-113	-0-	307	3			N	-0-					-0-
05	372	N	299	-0-	-73	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	360	N	278	-0-	-82	-0-	278	3			N	-0-					-0-
07	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*08	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					-0-
09	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					-0-
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,087 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 80 RRCID -> 208509 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5013 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	125	-0-	-526	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	588	N	147	-0-	-441	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	465	N	371	-0-	-94	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					-0-
*08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
*09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
10	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,914 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 #: 13 RRCID -> 208527 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 5854 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-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	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 144 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 79 RRCID -> 208584 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5365 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	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	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,034 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL, BEN WELL #: 5 RRCID -> 208585 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6065 - 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2015 - PLUGGED 07/21/2015

TOTAL GAS PROD: -0- 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	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	364	N	353	-0-	-11	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	3			N	-0-					-0-
04	390	N	364	-0-	-26	-0-	364	3			N	-0-					-0-
05	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	3			N	-0-					-0-
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	3			N	-0-					-0-
07	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	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	372	N	298	-0-	-74	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,736 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	3			N	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*08	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 365 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 74 RRCID -> 208982 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 5600 - 6285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
07	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	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	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,098 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	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			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	277	-0-	-33	-0-	277	3			N	-0-					-0-
*08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					-0-
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,223 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 #: 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	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	72	3			N	-0-			-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-			-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-			-0-
06	150	N	83	-0-	-67	-0-	83	3			N	-0-			-0-
07	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	3			N	-0-			-0-
*08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-
*09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-			-0-
*10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 73 RRCID -> 209510 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 5641 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	341	N	321	-0-	-20	-0-	64	1	257	3	N	-0-			-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	57	1	227	3	N	-0-			-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	64	1	254	3	N	-0-			-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	62	1	239	3	N	-0-			-0-
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	64	1	245	3	N	-0-			-0-
06	300	N	295	-0-	-5	-0-	62	1	233	3	N	-0-			-0-
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	64	1	236	3	N	-0-			-0-
*08	310	N	288	-0-	-22	-0-	31	1	257	3	N	-0-			-0-
09	300	N	275	-0-	-25	-0-	30	1	245	3	N	-0-			-0-
10	310	N	261	-0-	-49	-0-	31	1	230	3	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,952 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 67 RRCID -> 209890 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5856 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-			-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-			-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-			-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-			-0-
*08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-			-0-
*09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-			-0-
*10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,962 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 #: 70 RRCID -> 209895 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5824 - 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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
07	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,468 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 80 RRCID -> 210349 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5496 - 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	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-					-0-
02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	335	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	330	N	278	-0-	-52	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	372	N	269	-0-	-103	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	330	N	243	-0-	-87	-0-	243	3			N	-0-					-0-
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-
*08	279	N	235	-0-	-44	-0-	235	3			N	-0-					-0-
09	240	N	220	-0-	-20	-0-	220	3			N	-0-					-0-
10	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WARD WELL #: 56 RRCID -> 210360 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 5850 - 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	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 288 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 #: 72 RRCID -> 210365 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 5920 - 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	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					-0-
02	448	N	419	-0-	-29	-0-	419	3			N	-0-					-0-
03	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	450	N	401	-0-	-49	-0-	401	3			N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	484	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	450	N	370	-0-	-80	-0-	370	3			N	-0-					-0-
07	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			N	-0-					-0-
*08	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	3			N	-0-					-0-
*09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
*10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEBERRY "A" WELL #: 68 RRCID -> 210367 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5786 - 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	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	616	N	602	-0-	-14	-0-	602	3			N	-0-					-0-
03	682	N	555	-0-	-127	-0-	555	3			N	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			N	-0-					-0-
05	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	3			N	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
07	682	N	581	-0-	-101	-0-	581	3			N	-0-					-0-
*08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
09	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	3			N	-0-					-0-
10	589	N	398	-0-	-191	-0-	398	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,025 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 69 RRCID -> 210418 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 5897 - 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	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
04	600	N	543	-0-	-57	-0-	543	3			N	-0-					-0-
05	589	N	539	-0-	-50	-0-	538	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					-0-
07	558	N	516	-0-	-42	-0-	516	3			N	-0-					-0-
*08	527	N	420	-0-	-107	-0-	420	3			N	-0-					-0-
*09	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					-0-
10	527	N	377	-0-	-150	-0-	377	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,831 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD WELL #: 57 RRCID -> 210424 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 5756 - 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	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
02	476	N	439	-0-	-37	-0-	439	3			N	-0-					-0-
03	496	N	457	-0-	-39	-0-	455	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	510	N	433	-0-	-77	-0-	433	3			N	-0-					-0-
05	496	N	446	-0-	-50	-0-	446	3			N	-0-					-0-
06	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	3			N	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
*08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
*09	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
*10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,529 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	434	N	335	-0-	-99	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	390	N	301	-0-	-89	-0-	301	3			N	-0-					-0-
05	372	N	300	-0-	-72	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	330	N	267	-0-	-63	-0-	267	3			N	-0-					-0-
07	310	N	141	-0-	-169	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
*09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
*10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,019 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	775	N	747	-0-	-28	-0-	747	3			N	-0-					-0-
02	644	N	571	-0-	-73	-0-	571	3			N	-0-					-0-
03	775	N	699	-0-	-76	-0-	699	3			N	-0-					-0-
04	720	N	679	-0-	-41	-0-	679	3			N	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
06	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	3			N	-0-					-0-
07	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	3			N	-0-					-0-
*08	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	3			N	-0-					-0-
*09	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
10	682	N	611	-0-	-71	-0-	611	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	443	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	3			N	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
07	496	N	406	-0-	-90	-0-	406	3			N	-0-					-0-
*08	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	3			N	-0-					-0-
*09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
*10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WARD, J. W. 118 WELL #: 13 RRCID -> 210507 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 5830 - 6762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
02	364	N	361	-0-	-3	-0-	359	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
04	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	403	N	390	-0-	-13	-0-	389	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	390	N	360	-0-	-30	-0-	360	3			N	-0-					-0-
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	3			N	-0-					-0-
*08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
*09	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
10	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

HALBERT WELL #: 11 RRCID -> 210515 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 5979 - 6952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	774	-0-	-125	-0-	774	3			N	-0-					-0-
02	756	N	403	-0-	-353	-0-	403	3			N	-0-					-0-
03	806	N	558	-0-	-248	-0-	558	3			N	-0-					-0-
04	750	N	669	-0-	-81	-0-	669	3			N	-0-					-0-
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
07	682	N	633	-0-	-49	-0-	633	3			N	-0-					-0-
*08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
*09	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
*10	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,293 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 #: 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	341	N	68	-0-	-273	-0-	68	3			N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
05	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					-0-
06	330	N	246	-0-	-84	-0-	246	3			N	-0-					-0-
07	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-					-0-
*08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
*09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
*10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,780 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 11 RRCID -> 210548 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 5908 - 6840

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	899	-0-	-62	-0-	899	3			N	-0-					-0-
02	840	N	787	-0-	-53	-0-	787	3			N	-0-					-0-
03	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	3			N	-0-					-0-
04	870	N	820	-0-	-50	-0-	820	3			N	-0-					-0-
05	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	3			N	-0-					-0-
06	840	N	781	-0-	-59	-0-	781	3			N	-0-					-0-
07	837	N	582	-0-	-255	-0-	582	3			N	-0-					-0-
*08	837	N	720	-0-	-117	-0-	720	3			N	-0-					-0-
*09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			N	-0-					-0-
*10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,959 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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,566 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD WELL #: 54 RRCID -> 210565 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5884 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*08	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			N	-0-					-0-
*09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,588 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 53 RRCID -> 210567 COMPL. DATE 02/03/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 5962 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	316	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
*08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
*09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
*10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,594 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WARD WELL #: 52 RRCID -> 210572 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 5886 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-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	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
*08	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					-0-
*09	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					-0-
*10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,424 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MECKEL WELL #: 82 RRCID -> 210606 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5368 - 5536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	327	-0-	-138	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	448	N	313	-0-	-135	-0-	313	3			N	-0-					-0-
03	465	N	324	-0-	-141	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	3			N	-0-					-0-
05	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	3			N	-0-					-0-
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 81 RRCID -> 210659 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5338 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	307	-0-	-251	-0-	307	3			N	-0-					-0-
02	616	N	561	-0-	-55	-0-	561	3			N	-0-					-0-
03	620	N	613	-0-	-7	-0-	611	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
05	620	N	500	-0-	-120	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	600	N	487	-0-	-113	-0-	487	3			N	-0-					-0-
07	527	N	416	-0-	-111	-0-	416	3			N	-0-					-0-
*08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
09	480	N	402	-0-	-78	-0-	402	3			N	-0-					-0-
*10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

STEEN WELL #: 86 RRCID -> 210685 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 5360 - 5600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	407	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
05	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	3			N	-0-					-0-
06	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	3			N	-0-					-0-
07	434	N	399	-0-	-35	-0-	399	3			N	-0-					-0-
*08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
09	390	N	157	-0-	-233	-0-	157	3			N	-0-					-0-
10	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEEN WELL #: 82 RRCID -> 210772 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5136 - 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	837	N	587	-0-	-250	-0-	587	3			N	-0-					-0-
02	672	N	622	-0-	-50	-0-	622	3			N	-0-					-0-
03	682	N	670	-0-	-12	-0-	670	3			N	-0-					-0-
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
05	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	3			N	-0-					-0-
06	660	N	629	-0-	-31	-0-	629	3			N	-0-					-0-
07	651	N	649	-0-	-2	-0-	649	3			N	-0-					-0-
*08	651	N	636	-0-	-15	-0-	636	3			N	-0-					-0-
*09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
10	651	N	594	-0-	-57	-0-	594	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,322 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210809 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5540 - 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	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	3			N	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	3			N	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
*08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
*09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
10	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 83 RRCID -> 210845 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5341 - 5667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	633	-0-	-49	-0-	633	3			N	-0-					-0-
02	588	N	565	-0-	-23	-0-	565	3			N	-0-					-0-
03	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	3			N	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
*08	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
*09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
10	651	N	574	-0-	-77	-0-	574	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,282 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEEN WELL #: 81 RRCID -> 210847 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5114 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	3			N	-0-					-0-
02	504	N	394	-0-	-110	-0-	394	3			N	-0-					-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
04	540	N	489	-0-	-51	-0-	489	3			N	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
06	570	N	474	-0-	-96	-0-	474	3			N	-0-					-0-
07	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					-0-
*08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
10	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,905 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-MECKEL UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210853 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5668 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	3			N	-0-					-0-
*08	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,286 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL WELL #: 8 RRCID -> 210873 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 5718 - 5794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	679	-0-	-3	-0-	132	1	547	3	N	-0-					-0-
02	616	N	582	-0-	-34	-0-	119	1	463	3	N	-0-					-0-
03	682	N	650	-0-	-32	-0-	132	1	518	3	N	-0-					-0-
04	660	N	625	-0-	-35	-0-	128	1	497	3	N	-0-					-0-
05	651	N	643	-0-	-8	-0-	132	1	511	3	N	-0-					-0-
06	630	N	621	-0-	-9	-0-	128	1	493	3	N	-0-					-0-
07	651	N	637	-0-	-14	-0-	132	1	505	3	N	-0-					-0-
*08	651	N	537	-0-	-114	-0-	31	1	506	3	N	-0-					-0-
09	630	N	512	-0-	-118	-0-	30	1	482	3	N	-0-					-0-
10	651	N	487	-0-	-164	-0-	31	1	456	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,973 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 #: 6 RRCID -> 210930 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6098 - 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	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
*09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 711 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	28	3			N	-0-					-0-
03	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
*08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 272 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	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
*08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					-0-
*09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
10	496	N	466	-0-	-30	-0-	466	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,153 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	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	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 705 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 15 RRCID -> 211176 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5284 - 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	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
03	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					-0-
07	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARTIN WELL #: 31 RRCID -> 211255 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5306 - 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	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,854 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 #: 15 RRCID -> 212114 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5384 - 5492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	3			N	-0-					-0-
02	616	N	599	-0-	-17	-0-	599	3			N	-0-					-0-
03	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	3			N	-0-					-0-
04	660	N	624	-0-	-36	-0-	624	3			N	-0-					-0-
05	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	3			N	-0-					-0-
06	630	N	598	-0-	-32	-0-	598	3			N	-0-					-0-
07	651	N	613	-0-	-38	-0-	613	3			N	-0-					-0-
*08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
*09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
10	620	N	565	-0-	-55	-0-	565	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,225 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY WELL #: 16 RRCID -> 212199 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5550 - 6104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
02	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	3			N	-0-					-0-
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			N	-0-					-0-
06	450	N	405	-0-	-45	-0-	405	3			N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
*08	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	3			N	-0-					-0-
10	403	N	382	-0-	-21	-0-	382	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "D" WELL #: 12 RRCID -> 212315 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 5416 - 5814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					-0-
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	3			N	-0-					-0-
04	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-					-0-
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
*09	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-					-0-
*10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,989 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 #: 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	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
03	527	N	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-					-0-
04	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					-0-
06	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	3			N	-0-					-0-
07	496	N	463	-0-	-33	-0-	462	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
*09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-
10	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					-0-
04	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
06	150	N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
*08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
*09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,368 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS WELL #: 14 RRCID -> 213067 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5276 - 5745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	520	-0-	-286	-0-	520	3			N	-0-					-0-
02	616	N	517	-0-	-99	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03	558	N	475	-0-	-83	-0-	475	3			N	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
07	713	N	607	-0-	-106	-0-	607	3			N	-0-					-0-
*08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
*09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3			N	-0-					-0-
*10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,935 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 #: 9 RRCID -> 213068 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5410 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	189	3			N	-0-					-0-
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			N	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*08	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					-0-
09	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,879 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "D" WELL #: 9 RRCID -> 213069 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 5399 - 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	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			N	-0-					-0-
05	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
06	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					-0-
*08	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			N	-0-					-0-
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	3			N	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,623 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	3			N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03	620	N	610	-0-	-10	-0-	610	3			N	-0-					-0-
04	600	N	588	-0-	-12	-0-	588	3			N	-0-					-0-
05	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-					-0-
06	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	3			N	-0-					-0-
07	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	3			N	-0-					-0-
*08	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	3			N	-0-					-0-
*09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
10	589	N	557	-0-	-32	-0-	557	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,931 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 #: 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	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
03	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	231	3			N	-0-					-0-
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
07	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
*08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
*09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,456 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	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	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	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3			N	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 246 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "D" WELL #: 8 RRCID -> 213581 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5316 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	420	N	389	-0-	-31	-0-	389	3			N	-0-					-0-
03	465	N	354	-0-	-111	-0-	354	3			N	-0-					-0-
04	450	N	221	-0-	-229	-0-	221	3			N	-0-					-0-
05	434	N	210	-0-	-224	-0-	210	3			N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
*08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
*09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,367 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 #: 14X RRCID -> 213597 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5378 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
02	644	N	520	-0-	-124	-0-	520	3			N	-0-					-0-
03	651	N	557	-0-	-94	-0-	557	3			N	-0-					-0-
04	660	N	469	-0-	-191	-0-	469	3			N	-0-					-0-
05	589	N	461	-0-	-128	-0-	461	3			N	-0-					-0-
06	540	N	367	-0-	-173	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	496	N	370	-0-	-126	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*08	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	3			N	-0-					-0-
*09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
10	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,516 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "F" WELL #: 13 RRCID -> 213740 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 4942 - 5650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	672	-0-	-72	-0-	672	3			N	-0-					-0-
02	616	N	587	-0-	-29	-0-	587	3			N	-0-					-0-
03	682	N	640	-0-	-42	-0-	640	3			N	-0-					-0-
04	660	N	625	-0-	-35	-0-	625	3			N	-0-					-0-
05	651	N	625	-0-	-26	-0-	625	3			N	-0-					-0-
06	630	N	603	-0-	-27	-0-	603	3			N	-0-					-0-
07	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	3			N	-0-					-0-
*08	620	N	606	-0-	-14	-0-	606	3			N	-0-					-0-
09	600	N	583	-0-	-17	-0-	583	3			N	-0-					-0-
10	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	3			N	-0-					-0-
07	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	3			N	-0-					-0-
*08	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
09	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,509 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEEN WELL #: 87 RRCID -> 213804 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5347 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

THOMSON WELL #: 14 RRCID -> 213844 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5294 - 5346

01	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	3			N	-0-					-0-
02	504	N	491	-0-	-13	-0-	491	3			N	-0-					-0-
03	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	540	N	521	-0-	-19	-0-	521	3			N	-0-					-0-
05	558	N	539	-0-	-19	-0-	539	3			N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
*08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
*09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
10	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,432 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HULL WELL #: 9 RRCID -> 213850 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5628 - 5992

01	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HULL WELL #: 10 RRCID -> 213945 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5640 - 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	571	N	571	-0-	-0-	-0-	211	1	360	3	N	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	190	1	324	3	N	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	211	1	364	3	N	-0-					-0-
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	204	1	352	3	N	-0-					-0-
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	211	1	367	3	N	-0-					-0-
06	570	N	556	-0-	-14	-0-	204	1	352	3	N	-0-					-0-
07	589	N	568	-0-	-21	-0-	211	1	357	3	N	-0-					-0-
*08	589	N	372	-0-	-217	-0-	31	1	341	3	N	-0-					-0-
09	570	N	349	-0-	-221	-0-	30	1	319	3	N	-0-					-0-
10	558	N	354	-0-	-204	-0-	31	1	323	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEN MITTEL WELL #: 8 RRCID -> 213957 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 5682 - 6034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*08	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	3			N	-0-					-0-
09	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,182 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL, BEN WELL #: 7 RRCID -> 214005 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6032 - 6280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 488 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DAVIS WELL #: 18 RRCID -> 218905 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5298 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	471	-0-	-25	-0-	471	3			N	-0-					-0-
02	448	N	424	-0-	-24	-0-	424	3			N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
06	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-
*08	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					-0-
*09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
10	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,514 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS "E" WELL #: 17 RRCID -> 218907 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3394 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	248	N	163	-0-	-85	-0-	163	3			N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
*08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,462 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
06	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			N	-0-					-0-
07	124	N	44	-0-	-80	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*08	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	3			N	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 935 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 #: 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	527	N	439	-0-	-88	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	448	N	367	-0-	-81	-0-	367	3			N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	3			N	-0-					-0-
05	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	3			N	-0-					-0-
06	390	N	326	-0-	-64	-0-	326	3			N	-0-					-0-
07	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*08	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*09	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	341	N	275	-0-	-66	-0-	275	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,626 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	217	N	109	-0-	-108	-0-	109	3			N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
*08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
*09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,692 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 88 RRCID -> 220068 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5286 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	182	3			N	-0-					-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
09	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,955 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEBERRY WELL #: 19 RRCID -> 220408 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5504 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
07	124	N	104	-0-	-20	-0-	104	3			N	-0-					-0-
*08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	3			N	-0-					-0-
*09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,352 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY WELL #: 20 RRCID -> 220409 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5546 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					-0-
02	308	N	247	-0-	-61	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	294	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
*09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
10	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEBERRY WELL #: 18 RRCID -> 220517 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5490 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	495	-0-	-32	-0-	495	3			N	-0-					-0-
02	448	N	438	-0-	-10	-0-	438	3			N	-0-					-0-
03	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	3			N	-0-					-0-
04	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	3			N	-0-					-0-
05	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	3			N	-0-					-0-
06	480	N	462	-0-	-18	-0-	462	3			N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
*08	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					-0-
*09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
10	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,784 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD WELL #: 64 RRCID -> 220521 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 5712 - 6595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	440	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	420	N	362	-0-	-58	-0-	362	3			N	-0-					-0-
07	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	3			N	-0-					-0-
*08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
*09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
*10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,022 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WARD WELL #: 68 RRCID -> 220525 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5622 - 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	1457	N	1431	-0-	-26	-0-	1431	3			N	-0-					-0-
02	1316	N	1310	-0-	-6	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			N	-0-					-0-
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	3			N	-0-					-0-
05	1457	N	1415	-0-	-42	-0-	1415	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	1361	-0-	-49	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
07	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
*08	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
*09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
*10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,148 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 220711 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6786 - 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	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
03	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
04	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	3			N	-0-					-0-
05	341	N	313	-0-	-28	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
*08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,217 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 #: 11 RRCID -> 220720 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 6210 - 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	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	3			N	-0-					-0-
02	616	N	585	-0-	-31	-0-	583	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	658	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	630	N	620	-0-	-10	-0-	619	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			N	-0-					-0-
06	630	N	618	-0-	-12	-0-	618	3			N	-0-					-0-
07	651	N	626	-0-	-25	-0-	626	3			N	-0-					-0-
*08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
*09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
*10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

DEBERRY "A" WELL #: 89 RRCID -> 220730 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 5822 - 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	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	364	N	327	-0-	-37	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	360	N	285	-0-	-75	-0-	285	3			N	-0-					-0-
05	372	N	267	-0-	-105	-0-	266	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	330	N	144	-0-	-186	-0-	144	3			N	-0-					-0-
07	310	N	144	-0-	-166	-0-	144	3			N	-0-					-0-
*08	279	N	192	-0-	-87	-0-	192	3			N	-0-					-0-
*09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
*10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,488 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	140	N	113	-0-	-27	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
*08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,196 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	431	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
*08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
*09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-
*10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,267 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			Y	-0-					4
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	3			Y	-0-					4
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			Y	-0-					4
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	68	3	1	9	Y	1	1	8			4
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					4
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3			Y	-0-					4
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					4
*08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					4
*09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					4
*10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			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: 694 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
07	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	420	N	373	-0-	-47	-0-	372	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	3			N	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
05	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	385	3			N	-0-					-0-
07	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	3			N	-0-					-0-
*08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	415	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
*10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,048 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
02	644	N	635	-0-	-9	-0-	635	3			N	-0-					-0-
03	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	3			N	-0-					-0-
04	690	N	674	-0-	-16	-0-	674	3			N	-0-					-0-
05	713	N	696	-0-	-17	-0-	696	3			N	-0-					-0-
06	690	N	643	-0-	-47	-0-	643	3			N	-0-					-0-
07	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	3			N	-0-					-0-
*08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
*09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
*10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,910 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 19 RRCID -> 221122 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 5582 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	3			N	-0-					-0-
02	616	N	435	-0-	-181	-0-	435	3			N	-0-					-0-
03	620	N	453	-0-	-167	-0-	453	3			N	-0-					-0-
04	630	N	356	-0-	-274	-0-	356	3			N	-0-					-0-
05	496	N	413	-0-	-83	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	450	N	329	-0-	-121	-0-	329	3			N	-0-					-0-
07	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	3			N	-0-					-0-
*08	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
*09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,147 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	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	212	-0-	-5	-0-	212	3			N	-0-					-0-
*08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,111 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 222038 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6294 - 6767

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222065 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 5540 - 6210

01	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	3			N	-0-					-0-
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
04	570	N	520	-0-	-50	-0-	520	3			N	-0-					-0-
05	620	N	543	-0-	-77	-0-	543	3			N	-0-					-0-
06	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	3			N	-0-					-0-
07	527	N	493	-0-	-34	-0-	493	3			N	-0-					-0-
*08	558	N	499	-0-	-59	-0-	499	3			N	-0-					-0-
09	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	3			N	-0-					-0-
10	496	N	458	-0-	-38	-0-	458	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,210 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEBERRY HALBERT WELL #: 19 RRCID -> 222067 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 5826 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	3			N	-0-					-0-
02	196	N	151	-0-	-45	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	180	N	121	-0-	-59	-0-	121	3			N	-0-					-0-
05	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	3			N	-0-					-0-
07	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
*09	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
*10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 18 RRCID -> 222087 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 5638 - 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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					-0-
02	448	N	441	-0-	-7	-0-	441	3			N	-0-					-0-
03	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					-0-
04	510	N	455	-0-	-55	-0-	455	3			N	-0-					-0-
05	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	3			N	-0-					-0-
06	480	N	420	-0-	-60	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*08	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					-0-
*09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
10	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	3			N	-0-					-0-
02	504	N	483	-0-	-21	-0-	483	3			N	-0-					-0-
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
04	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	3			N	-0-					-0-
05	527	N	523	-0-	-4	-0-	523	3			N	-0-					-0-
06	510	N	509	-0-	-1	-0-	509	3			N	-0-					-0-
07	527	N	516	-0-	-11	-0-	516	3			N	-0-					-0-
*08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
*09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
10	527	N	484	-0-	-43	-0-	484	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,303 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
04	750	N	215	-0-	-535	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	403	N	2	-0-	-401	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	14	-0-	-203	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,708 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	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*08	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	3			N	-0-					-0-
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,145 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY A WELL #: 86 RRCID -> 222178 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5678 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	310	-0-	-124	-0-	310	3			N	-0-					-0-
02	364	N	312	-0-	-52	-0-	312	3			N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
05	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	3			N	-0-					-0-
07	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-
*08	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					-0-
10	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,088 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	3			N	-0-					-0-
02	504	N	449	-0-	-55	-0-	449	3			N	-0-					-0-
03	527	N	449	-0-	-78	-0-	448	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	540	N	426	-0-	-114	-0-	426	3			N	-0-					-0-
05	496	N	416	-0-	-80	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	3			N	-0-					-0-
07	434	N	398	-0-	-36	-0-	398	3			N	-0-					-0-
*08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
*09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
10	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,365 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	150	N	116	-0-	-34	-0-	116	3			N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
*08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,506 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY A WELL #: 90 RRCID -> 222454 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 5458 - 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	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3			N	-0-					-0-
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					-0-
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3			N	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					-0-
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
*08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
*09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
*10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,315 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 #: 91 RRCID -> 222457 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 5636 - 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	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
*08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 92 RRCID -> 223286 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5192 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	3			N	-0-					-0-
02	644	N	593	-0-	-51	-0-	593	3			N	-0-					-0-
03	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	3			N	-0-					-0-
04	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	3			N	-0-					-0-
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
*08	682	N	601	-0-	-81	-0-	601	3			N	-0-					-0-
09	660	N	657	-0-	-3	-0-	657	3			N	-0-					-0-
10	713	N	642	-0-	-71	-0-	642	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 94 RRCID -> 223297 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5110 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	3			N	-0-					-0-
02	336	N	329	-0-	-7	-0-	329	3			N	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
07	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3			N	-0-					-0-
*08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
*09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
10	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,748 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	3			N	-0-					-0-
02	392	N	385	-0-	-7	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
07	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
*08	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					-0-
09	480	N	450	-0-	-30	-0-	450	3			N	-0-					-0-
10	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,467 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	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	3			N	-0-					-0-
02	756	N	688	-0-	-68	-0-	688	3			N	-0-					-0-
03	775	N	769	-0-	-6	-0-	769	3			N	-0-					-0-
04	750	N	742	-0-	-8	-0-	742	3			N	-0-					-0-
05	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	3			N	-0-					-0-
06	750	N	726	-0-	-24	-0-	726	3			N	-0-					-0-
07	775	N	759	-0-	-16	-0-	759	3			N	-0-					-0-
*08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					-0-
*09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-
*10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 61 RRCID -> 224056 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5540 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	224	N	221	-0-	-3	-0-	221	3			N	-0-					-0-
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	240	N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	3			N	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
*09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,283 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					-0-
02	252	N	220	-0-	-32	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	240	N	229	-0-	-11	-0-	229	3			N	-0-					-0-
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-					-0-
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
*09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,284 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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			N	-0-					-0-
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	3			N	-0-					-0-
06	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	3			N	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
*08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
*09	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,610 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL, BEN WELL #: 10 RRCID -> 224428 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6042 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	430	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	754	3	11	9	N	10	10	8			-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	571	3	3	9	N	3	3	8			-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	480	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	558	N	467	-0-	-91	-0-	464	3	3	9	N	3	3	8			-0-
*08	558	N	458	-0-	-100	-0-	456	3	2	9	N	2	2	8			-0-
09	480	N	426	-0-	-54	-0-	426	3			N	-0-					-0-
10	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,778 TOTAL CONDENSATE PROD: 21

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
04	180	N	105	-0-	-75	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
*08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
*09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
*10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,719 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	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 76 RRCID -> 224677 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5750 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	1	-0-	-526	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	448	N	166	-0-	-282	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	535	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	510	N	346	-0-	-164	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	465	N	321	-0-	-144	-0-	321	3			N	-0-					-0-
*08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					-0-
*09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
*10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,888 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD WELL #: 69 RRCID -> 224678 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 5926 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	277	3			N	-0-					-0-
03	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					-0-
05	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	300	N	286	-0-	-14	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			N	-0-					-0-
*08	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
09	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,911 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 63 RRCID -> 224681 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 5640 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			N	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
06	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			N	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-					-0-
*08	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
10	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,754 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 70 RRCID -> 224694 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 5886 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
*09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,054 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD WELL #: 67 RRCID -> 224697 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 5710 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	834	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	961	N	908	-0-	-53	-0-	908	3			N	-0-					-0-
04	900	N	880	-0-	-20	-0-	880	3			N	-0-					-0-
05	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	3			N	-0-					-0-
06	870	N	852	-0-	-18	-0-	852	3			N	-0-					-0-
07	899	N	878	-0-	-21	-0-	878	3			N	-0-					-0-
*08	899	N	845	-0-	-54	-0-	845	3			N	-0-					-0-
*09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					-0-
10	868	N	792	-0-	-76	-0-	792	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,699 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WARD WELL #: 78 RRCID -> 224705 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 5662 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	195	3			N	-0-					-0-
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
04	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*08	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			N	-0-					-0-
*09	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
10	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,074 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 74 RRCID -> 224837 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5744 - 6752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
*08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
*09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD WELL #: 75 RRCID -> 224844 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5660 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
07	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
*08	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*09	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
*10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,049 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 71 RRCID -> 225074 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 5810 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					-0-
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					-0-
06	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					-0-
*08	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
09	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					-0-
10	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,992 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 20 RRCID -> 225139 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 5834 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
*08	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			N	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 899 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 #: 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		112	-0-	112	112	112	3			N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		139	-0-	139	251	139	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		115	-0-	115	366	115	3			N	-0-					-0-
*10	457	X	91	-0-	-366	-0-	91	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 709 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	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-
02	168	N	127	-0-	-41	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*08	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			N	-0-					-0-
10	155	N	89	-0-	-66	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,455 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL, BEN WELL #: 11 RRCID -> 225491 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 5790 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
*08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
*09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
*10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 101 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 #: 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	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					6
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	3			Y	-0-					6
03	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					6
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			Y	-0-					6
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					6
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			Y	-0-					6
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			Y	-0-					6
*08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					6
*09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					6
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					6
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 424 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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		15	-0-	15	15	15	3			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		124	-0-	124	139	124	3			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	139					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	139					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 139 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL "A" WELL #: 70 RRCID -> 225862 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6008 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			N	-0-					-0-
04	330	N	79	-0-	-251	-0-	79	3			N	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	316	3			N	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
*08	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					-0-
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
*10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,434 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STEEN WELL #: 98 RRCID -> 225867 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 5232 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-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	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 811 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN WELL #: 96 RRCID -> 225869 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5324 - 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	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	3			N	-0-					-0-
*08	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
09	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
*10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,072 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	3			Y	-0-					5
02	420	N	390	-0-	-30	-0-	388	3	2	9	Y	2	2	8			5
03	496	N	494	-0-	-2	-0-	491	3	3	9	Y	3	3	8			5
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	483	3	1	9	Y	1	1	8			5
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	492	3	4	9	Y	4	4	8			5
06	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	3			Y	-0-					5
07	496	N	492	-0-	-4	-0-	490	3	2	9	Y	2	2	8			5
*08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	538	3	1	9	Y	1	1	8			5
*09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	480	3	1	9	Y	1	1	8			5
*10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					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: 4,745 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1240	N	963	-0-	-277	-0-	963	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	1192	3			N	-0-					-0-
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					-0-
07	1302	N	937	-0-	-365	-0-	937	3			N	-0-					-0-
*08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
*09	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			N	-0-					-0-
*10	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,628 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH 156 WELL #: 4 RRCID -> 225971 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6082 - 9410

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

MECKEL WELL #: 87 RRCID -> 227034 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5456 - 5736

01	434	N	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-					-0-
02	364	N	342	-0-	-22	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					-0-
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	3			N	-0-					-0-
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
*08	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					-0-
09	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	3			N	-0-					-0-
10	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MECKEL WELL #: 90 RRCID -> 227286 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5362 - 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	403	N	372	-0-	-31	-0-	371	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	329	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	371	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	-0-	364	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	372	N	363	-0-	-9	-0-	362	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	370	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*08	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
09	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	3			N	-0-					-0-
10	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

MECKEL WELL #: 91 RRCID -> 227292 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5662 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	280	N	249	-0-	-31	-0-	249	3			N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	279	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	264	3	2	9	N	2	2	8			-0-
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	270	N	238	-0-	-32	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	279	N	183	-0-	-96	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*08	248	N	183	-0-	-65	-0-	183	3			N	-0-					-0-
09	240	N	152	-0-	-88	-0-	152	3			N	-0-					-0-
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,228 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

MECKEL WELL #: 92 RRCID -> 227294 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5514 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-					-0-
02	280	N	238	-0-	-42	-0-	238	3			N	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	372	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	774	3	6	9	N	5	5	8			-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	631	3	2	9	N	2	2	8			-0-
06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	565	3	1	9	N	1	1	8			-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	573	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	584	3	1	9	N	1	1	8			-0-
09	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	3			N	-0-					-0-
10	558	N	503	-0-	-55	-0-	503	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,081 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MECKEL WELL #: 93 RRCID -> 227300 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 5396 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1414	-0-	-105	-0-	87	1	1327	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	1262	-0-	-82	-0-	79	1	1183	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1434	-0-	-23	-0-	87	1	1345	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1380	N	1197	-0-	-183	-0-	79	1	1118	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	87	1	1265	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	84	1	1296	3	N	-0-					-0-
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	87	1	1353	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	31	1	1361	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1356	-0-	-24	-0-	30	1	1326	3	N	-0-					-0-
10	1426	N	1339	-0-	-87	-0-	31	1	1308	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,569 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MECKEL WELL #: 88 RRCID -> 227760 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 5578 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	3			N	-0-					-0-
02	196	N	107	-0-	-89	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					-0-
05	124	N	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-					-0-
06	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	3			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,142 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 86 RRCID -> 227767 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 3828 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	890	-0-	-195	-0-	890	3			N	-0-					-0-
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1182	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
*08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
*09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	972	-0-	-113	-0-	972	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,252 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MECKEL WELL #: 89 RRCID -> 227848 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 5694 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 #: 21 RRCID -> 229115 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5996 - 6668

	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	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	1074	-0-	-46	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
03	1209	N	1134	-0-	-75	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1011	-0-	-99	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1016	-0-	-94	-0-	1016	3			N	-0-					-0-
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					-0-
*08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
*09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	617	-0-	-561	-0-	617	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,873 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMSON WELL #: 8 RRCID -> 229578 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5250 - 5332

	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	419	-0-	-46	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	448	N	400	-0-	-48	-0-	400	3			N	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
04	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	3			N	-0-					-0-
*08	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	3			N	-0-					-0-
09	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					-0-
10	434	N	350	-0-	-84	-0-	350	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,305 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 #: 92 RRCID -> 230488 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5942 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	347	-0-	-87	-0-	71	1	276	3	N	-0-					-0-
02	364	N	289	-0-	-75	-0-	64	1	225	3	N	-0-					-0-
03	372	N	303	-0-	-69	-0-	71	1	232	3	N	-0-					-0-
04	330	N	276	-0-	-54	-0-	68	1	208	3	N	-0-					-0-
05	310	N	272	-0-	-38	-0-	71	1	201	3	N	-0-					-0-
06	300	N	247	-0-	-53	-0-	68	1	179	3	N	-0-					-0-
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	71	1	170	3	N	-0-					-0-
*08	279	N	196	-0-	-83	-0-	31	1	165	3	N	-0-					-0-
09	240	N	174	-0-	-66	-0-	30	1	144	3	N	-0-					-0-
10	248	N	141	-0-	-107	-0-	31	1	110	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,486 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMSON "D" WELL #: 7 RRCID -> 231441 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5192 - 6277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	47	1	63	3	N	-0-					-0-
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	42	1	56	3	N	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	51	1	64	3	N	-0-					-0-
04	120	N	116	-0-	-4	-0-	51	1	65	3	N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	53	1	64	3	N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	46	1	59	3	N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	53	1	65	3	N	-0-					-0-
*08	124	N	101	-0-	-23	-0-	35	1	66	3	N	-0-					-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	34	1	65	3	N	-0-					-0-
10	124	N	96	-0-	-28	-0-	35	1	61	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CREEK WELL #: 9702 RRCID -> 234364 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5858 - 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	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
10	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,724 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 #: 13 RRCID -> 234371 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 4772 - 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	589	N	542	-0-	-47	-0-	542	3			N	-0-					-0-
02	560	N	207	-0-	-353	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	589	N	247	-0-	-342	-0-	247	3			N	-0-					-0-
04	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	3			N	-0-					-0-
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
*08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
09	480	N	447	-0-	-33	-0-	447	3			N	-0-					-0-
*10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,646 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL, BEN WELL #: 14 RRCID -> 234698 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5773 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	3			N	-0-					-0-
02	560	N	437	-0-	-123	-0-	436	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	527	N	487	-0-	-40	-0-	487	3			N	-0-					-0-
04	450	N	428	-0-	-22	-0-	427	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	3			N	-0-					-0-
06	480	N	372	-0-	-108	-0-	372	3			N	-0-					-0-
07	434	N	359	-0-	-75	-0-	359	3			N	-0-					-0-
*08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
*09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					-0-
10	372	N	292	-0-	-80	-0-	292	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			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	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
*09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
*10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 496 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 #: 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	651	N	624	-0-	-27	-0-	624	3			N	-0-					-0-
02	588	N	560	-0-	-28	-0-	560	3			N	-0-					-0-
03	620	N	617	-0-	-3	-0-	617	3			N	-0-					-0-
04	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	3			N	-0-					-0-
05	620	N	613	-0-	-7	-0-	613	3			N	-0-					-0-
06	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	3			N	-0-					-0-
07	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	3			N	-0-					-0-
*08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
*09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
10	620	N	578	-0-	-42	-0-	578	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,034 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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	3			N	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
10	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,090 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL, BEN WELL #: 13 RRCID -> 234987 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5980 - 6144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	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	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 329 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 #: 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	243	N	243	-0-	-0-	-0-	64	1	179	3	N	-0-			-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	57	1	151	3	N	-0-			-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	64	1	165	3	N	-0-			-0-
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	62	1	163	3	N	-0-			-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	64	1	166	3	N	-0-			-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	62	1	149	3	N	-0-			-0-
07	248	N	224	-0-	-24	-0-	64	1	160	3	N	-0-			-0-
*08	217	N	197	-0-	-20	-0-	31	1	166	3	N	-0-			-0-
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	30	1	160	3	N	-0-			-0-
10	217	N	174	-0-	-43	-0-	31	1	143	3	N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,131 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	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-			-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-			-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-			-0-
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-			-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-			-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-			-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-			-0-
*08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-			-0-
*09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-			-0-
*10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 16 RRCID -> 235041 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 5926 - 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	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-			-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-			-0-
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-			-0-
04	600	N	529	-0-	-71	-0-	529	3			N	-0-			-0-
05	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	3			N	-0-			-0-
06	540	N	502	-0-	-38	-0-	502	3			N	-0-			-0-
07	558	N	531	-0-	-27	-0-	531	3			N	-0-			-0-
*08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-			-0-
*09	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-			-0-
10	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 5,454 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 #: 21 RRCID -> 235048 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5932 - 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	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	401	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	442	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	3			N	-0-					-0-
05	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	420	N	175	-0-	-245	-0-	175	3			N	-0-					-0-
07	434	N	77	-0-	-357	-0-	77	3			N	-0-					-0-
*08	434	N	154	-0-	-280	-0-	154	3			N	-0-					-0-
09	180	N	7	-0-	-173	-0-	7	3			N	-0-					-0-
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,538 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

WARD, J. W. 118 WELL #: 22 RRCID -> 235049 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5717 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	336	N	283	-0-	-53	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03	372	N	306	-0-	-66	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	330	N	287	-0-	-43	-0-	287	3			N	-0-					-0-
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	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	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
*09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					-0-
10	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 23 RRCID -> 235050 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5773 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	3			N	-0-					-0-
02	364	N	333	-0-	-31	-0-	333	3			N	-0-					-0-
03	372	N	55	-0-	-317	-0-	55	3			N	-0-					-0-
04	360	N	350	-0-	-10	-0-	350	3			N	-0-					-0-
05	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	3			N	-0-					-0-
*08	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
*09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
10	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,148 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 #: 96 RRCID -> 235139 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 5876 - 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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	3			N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*08	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
09	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
*10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY "A" WELL #: 95 RRCID -> 235331 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 5828 - 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	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	-0-					-0-
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
*09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	383	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	390	N	375	-0-	-15	-0-	375	3			N	-0-					-0-
05	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	403	N	353	-0-	-50	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*08	372	N	293	-0-	-79	-0-	292	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
10	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
04	510	N	441	-0-	-69	-0-	441	3			N	-0-					-0-
05	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	3			N	-0-					-0-
06	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	3			N	-0-					-0-
07	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-					-0-
*08	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			N	-0-					-0-
*09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
10	434	N	414	-0-	-20	-0-	414	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,505 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	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			Y	-0-					7
02	196	N	119	-0-	-77	-0-	119	3			Y	-0-					7
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-					7
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			Y	-0-					7
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			Y	-0-					7
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			Y	-0-					7
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			Y	-0-					7
*08	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			Y	-0-					7
*09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					7
*10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			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: 1,369 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH WELL #: 1552 RRCID -> 236174 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6398 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					2
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					2
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					2
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					2
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					2
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					2
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					2
*08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					2
*09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					2
*10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 419 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 #: 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	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	3			N	-0-					-0-
02	364	N	337	-0-	-27	-0-	337	3			N	-0-					-0-
03	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			N	-0-					-0-
04	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	3			N	-0-					-0-
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	3			N	-0-					-0-
07	372	N	353	-0-	-19	-0-	353	3			N	-0-					-0-
*08	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
09	360	N	300	-0-	-60	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,478 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	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	65	1	936	3	N	-0-					-0-
02	896	N	861	-0-	-35	-0-	45	1	815	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	47	1	950	3	N	-0-					-0-
04	960	N	941	-0-	-19	-0-	46	1	895	3	N	-0-					-0-
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	53	1	1006	3	N	-0-					-0-
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	49	1	1002	3	N	-0-					-0-
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	48	1	994	3	N	9	3	1			6
							10	9									
*08	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	50	1	1007	3	N	2					8
							2	9									
09	1050	N	958	-0-	-92	-0-	46	1	911	3	N	1	4	1			5
							1	9									
10	1054	N	975	-0-	-79	-0-	48	1	925	3	N	2	4	1			3
							2	9									
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 9,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 15

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	837	N	822	-0-	-15	-0-	822	3			N	-0-					-0-
02	756	N	676	-0-	-80	-0-	676	3			N	-0-					-0-
03	837	N	707	-0-	-130	-0-	707	3			N	-0-					-0-
04	810	N	739	-0-	-71	-0-	739	3			N	-0-					-0-
05	744	N	714	-0-	-30	-0-	714	3			N	-0-					-0-
06	690	N	669	-0-	-21	-0-	669	3			N	-0-					-0-
07	775	N	329	-0-	-446	-0-	329	3			N	-0-					-0-
*08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			N	-0-					-0-
*09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
*10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,045 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 #: 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	507	N	507	-0-	-0-	-0-	93	1	414	3	N	-0-					-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	84	1	368	3	N	-0-					-0-
03	496	N	493	-0-	-3	-0-	93	1	400	3	N	-0-					-0-
04	480	N	475	-0-	-5	-0-	90	1	385	3	N	-0-					-0-
05	496	N	483	-0-	-13	-0-	93	1	390	3	N	-0-					-0-
06	480	N	456	-0-	-24	-0-	90	1	366	3	N	-0-					-0-
07	496	N	464	-0-	-32	-0-	93	1	371	3	N	-0-					-0-
*08	496	N	472	-0-	-24	-0-	93	1	378	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	450	N	448	-0-	-2	-0-	90	1	358	3	N	-0-					-0-
10	465	N	426	-0-	-39	-0-	93	1	333	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,676 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-
04	150	N	3	-0-	-147	-0-	3	3			N	-0-					-0-
05	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
*08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
*09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 990 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			Y	-0-					4
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	67	3			Y	-0-					4
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					4
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	3	1	9	Y	1	1	8			4
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					4
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			Y	-0-					4
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	71	3	1	9	Y	1	1	8			4
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					4
09	120	N	42	-0-	-78	-0-	41	3	1	9	Y	1	1	8			4
*10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			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: 879 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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			Y	-0-					2
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					2
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					2
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					2
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					2
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					2
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					2
*08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					2
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			Y	-0-					2
*10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 262 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JONES RANCH WELL #: 1554 RRCID -> 236771 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6024 - 7138

	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					3
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					3
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					3
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					3
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					3
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					3
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					3
*08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					3
*09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					3
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 353 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 #: 1553 RRCID -> 236772 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6054 - 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	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			Y	-0-					13
02	224	N	178	-0-	-46	-0-	178	3			Y	-0-					13
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			Y	-0-					13
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					13
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					13
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	3			Y	-0-					13
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			Y	-0-					13
*08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					13
09	210	N	200	-0-	-10	-0-	199	3	1	9	Y	1					14
*10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-					14
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOTAL GAS PROD: 2,030 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MITTEL, R. H. WELL #: 3 RRCID -> 237401 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 5886 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	3			N	-0-					-0-
02	252	N	231	-0-	-21	-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	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	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					-0-
*08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
10	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 237429 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 5862 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
04	570	N	552	-0-	-18	-0-	552	3			N	-0-					-0-
05	589	N	450	-0-	-139	-0-	450	3			N	-0-					-0-
06	570	N	444	-0-	-126	-0-	444	3			N	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	562	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
*09	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
10	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,531 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MITTEL, R. H. WELL #: 4 RRCID -> 237436 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 5866 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	140	N	86	-0-	-54	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					-0-
*08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
10	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,338 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL, R. H. WELL #: 8 RRCID -> 237438 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 6786 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	34	3			N	-0-					-0-
03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*08	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	24	-0-	-69	-0-	24	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-
*08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 724 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 #: 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	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	192	3			N	-0-					-0-
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-
04	210	N	200	-0-	-10	-0-	200	3			N	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	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	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
*09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
10	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,109 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	456	N	456	-0-	-0-	-0-	71	1	385	3	N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	64	1	346	3	N	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	71	1	411	3	N	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	68	1	468	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	71	1	438	3	N	-0-					-0-
06	480	N	444	-0-	-36	-0-	68	1	376	3	N	-0-					-0-
07	558	N	449	-0-	-109	-0-	71	1	378	3	N	-0-					-0-
*08	496	N	461	-0-	-35	-0-	71	1	390	3	N	-0-					-0-
09	450	N	438	-0-	-12	-0-	69	1	369	3	N	-0-					-0-
*10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	71	1	444	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,706 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	248	N	132	-0-	-116	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	168	N	113	-0-	-55	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	3			N	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
*08	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,045 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 #: 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	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	196	N	149	-0-	-47	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-					-0-
04	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	3			N	-0-					-0-
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			N	-0-					-0-
07	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	149	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
*10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,482 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MITTEL WELL #: 1503 RRCID -> 240028 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6152 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/23/2015 - PLUGGED 07/23/2015

TOTAL GAS PROD: -0- 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	806	N	774	-0-	-32	-0-	774	3			N	-0-					-0-
02	728	N	698	-0-	-30	-0-	698	3			N	-0-					-0-
03	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	3			N	-0-					-0-
04	750	N	732	-0-	-18	-0-	732	3			N	-0-					-0-
05	775	N	746	-0-	-29	-0-	746	3			N	-0-					-0-
06	750	N	720	-0-	-30	-0-	720	3			N	-0-					-0-
07	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	3			N	-0-					-0-
*08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
*09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
10	744	N	695	-0-	-49	-0-	695	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,444 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS F WELL #: 19 RRCID -> 240970 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5356 - 5610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	168	N	133	-0-	-35	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					-0-
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
07	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-					-0-
*08	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	3			N	-0-					-0-
09	180	N	69	-0-	-111	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,267 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	496	N	390	-0-	-106	-0-	390	3			N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					-0-
07	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-					-0-
*08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
09	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	3			N	-0-					-0-
10	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,631 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	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
03	775	N	748	-0-	-27	-0-	748	3			N	-0-					-0-
04	780	N	706	-0-	-74	-0-	706	3			N	-0-					-0-
05	806	N	664	-0-	-142	-0-	663	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	720	N	625	-0-	-95	-0-	625	3			N	-0-					-0-
07	744	N	676	-0-	-68	-0-	676	3			N	-0-					-0-
*08	651	N	624	-0-	-27	-0-	623	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
*10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,041 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
02	476	N	350	-0-	-126	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	589	N	425	-0-	-164	-0-	425	3			N	-0-					-0-
04	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
07	713	N	434	-0-	-279	-0-	434	3			N	-0-					-0-
*08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			N	-0-					-0-
*09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
*10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1581	N	1451	-0-	-130	-0-	93	1	1358	3	N	-0-					-0-
02	1372	N	1301	-0-	-71	-0-	84	1	1217	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1398	-0-	-59	-0-	93	1	1303	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	1410	N	930	-0-	-480	-0-	78	1	852	3	N	-0-					-0-
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	93	1	1500	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	90	1	1356	3	N	-0-					-0-
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	93	1	1421	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*08	1581	N	1453	-0-	-128	-0-	31	1	1421	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1440	N	1379	-0-	-61	-0-	30	1	1349	3	N	-0-					-0-
10	1519	N	1359	-0-	-160	-0-	31	1	1328	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,826 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	651	N	540	-0-	-111	-0-	540	3			N	-0-					-0-
02	504	N	457	-0-	-47	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
06	570	N	543	-0-	-27	-0-	543	3			N	-0-					-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
*08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
*09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
10	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MECKEL WELL #: 94 RRCID -> 241440 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5730 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
*08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 852 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	392	N	358	-0-	-34	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
04	390	N	353	-0-	-37	-0-	353	3			N	-0-					-0-
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	3			N	-0-					-0-
*08	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-0-
*09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
*10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,787 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	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	240	N	218	-0-	-22	-0-	218	3			N	-0-					-0-
05	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*08	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
*09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			N	-0-					-0-
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,189 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEBERRY-BERGER UNIT WELL #: 21 RRCID -> 242159 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 5697 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			N	-0-					-0-
04	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	3			N	-0-					-0-
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	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	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
*10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,640 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 #: 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	558	N	547	-0-	-11	-0-	547	3			N	-0-					-0-
02	504	N	469	-0-	-35	-0-	469	3			N	-0-					-0-
03	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					-0-
04	540	N	466	-0-	-74	-0-	466	3			N	-0-					-0-
05	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	3			N	-0-					-0-
06	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	3			N	-0-					-0-
07	496	N	473	-0-	-23	-0-	473	3			N	-0-					-0-
*08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
*09	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
10	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,869 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	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	390	N	370	-0-	-20	-0-	370	3			N	-0-					-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	365	3			N	-0-					-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
*08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					-0-
*09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
*10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,942 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

EVANS 120 WELL #: 2 RRCID -> 242333 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 5866 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			N	-0-					-0-
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
04	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	817	-0-	-237	-0-	817	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	845	-0-	-265	-0-	845	3			N	-0-					-0-
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
*08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
*09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1152	-0-	-88	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,711 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 #: 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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	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	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 403 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	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
04	630	N	579	-0-	-51	-0-	579	3			N	-0-					-0-
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	650	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	3			N	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
*08	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	3			N	-0-					-0-
09	600	N	599	-0-	-1	-0-	599	3			N	-0-					-0-
10	620	N	518	-0-	-102	-0-	518	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,053 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

WARD, RIP "G" 45 WELL #: 3 RRCID -> 243823 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5448 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	373	-0-	-30	-0-	67	1	306	3	N	-0-					-0-
02	364	N	352	-0-	-12	-0-	62	1	290	3	N	-0-					-0-
03	372	N	325	-0-	-47	-0-	64	1	261	3	N	-0-					-0-
04	360	N	353	-0-	-7	-0-	62	1	291	3	N	-0-					-0-
05	403	N	375	-0-	-28	-0-	65	1	310	3	N	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	63	1	306	3	N	-0-					-0-
07	372	N	363	-0-	-9	-0-	64	1	298	3	N	1					1
							1	9									
*08	372	N	334	-0-	-38	-0-	45	1	289	3	N	-0-					1
09	360	N	297	-0-	-63	-0-	14	1	282	3	N	1					2
							1	9									
10	372	N	296	-0-	-76	-0-	15	1	281	3	N	-0-					2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

TOTAL GAS PROD: 3,437 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WARD, J. W. 118 WELL #: 24 RRCID -> 243862 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5858 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					-0-
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
*09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
*10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD, J. W. 118 WELL #: 12 RRCID -> 243874 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 5919 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-
02	420	N	369	-0-	-51	-0-	367	3	2	9	N	2	2	8			-0-
03	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	420	N	367	-0-	-53	-0-	366	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-
06	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
*08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
*09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
10	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,984 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	3			N	-0-					-0-
02	560	N	527	-0-	-33	-0-	527	3			N	-0-					-0-
03	589	N	577	-0-	-12	-0-	577	3			N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
05	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	3			N	-0-					-0-
06	570	N	550	-0-	-20	-0-	550	3			N	-0-					-0-
07	589	N	546	-0-	-43	-0-	546	3			N	-0-					-0-
*08	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	3			N	-0-					-0-
09	540	N	537	-0-	-3	-0-	537	3			N	-0-					-0-
10	558	N	518	-0-	-40	-0-	518	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,499 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 #: 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	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					1
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	48	3			Y	-0-					1
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					1
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					1
*08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					1
*09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					1
*10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					1
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOTAL GAS PROD: 613 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	930	N	581	-0-	-349	-0-	581	3			N	-0-					-0-
02	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			N	-0-					-0-
03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					-0-
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
05	1767	N	186	-0-	-1581	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	1710	N	504	-0-	-1206	-0-	504	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1078	-0-	-503	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
*08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			N	-0-					-0-
*09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	871	-0-	-214	-0-	871	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,840 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	360	-0-	-43	-0-	360	3			N	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
05	403	N	320	-0-	-83	-0-	320	3			N	-0-					-0-
06	390	N	304	-0-	-86	-0-	304	3			N	-0-					-0-
07	372	N	207	-0-	-165	-0-	207	3			N	-0-					-0-
*08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
*09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-					-0-
*10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,199 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 #: 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	1488	N	1244	-0-	-244	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
03	1395	N	926	-0-	-469	-0-	926	3			N	-0-					-0-
04	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	609	-0-	-786	-0-	609	3			N	-0-					-0-
*08	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
*09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-
*10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,518 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	558	N	517	-0-	-41	-0-	517	3			N	-0-					-0-
02	504	N	495	-0-	-9	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
05	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	3			N	-0-					-0-
06	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	3			N	-0-					-0-
07	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	3			N	-0-					-0-
*08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
*09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
10	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,306 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	589	N	3	-0-	-586	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	560	N	10	-0-	-550	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
*08	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	3			N	-0-					-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 351 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 #: 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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	84	N	40	-0-	-44	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
06	120	N	44	-0-	-76	-0-	44	3			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
*09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 967 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	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			Y	-0-					3
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			Y	-0-					3
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			Y	-0-					3
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			Y	-0-					3
05	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	3			Y	-0-					3
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					3
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					3
*08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					3
*09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			Y	-0-					3
*10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					3
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

TOTAL GAS PROD: 1,649 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
03	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1578	3	2	9	N	2	2	8			-0-
04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1645	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	1922	N	1496	-0-	-426	-0-	1496	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	882	-0-	-648	-0-	882	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1198	-0-	-507	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
*08	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			N	-0-					-0-
*09	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,542 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ATKINS 119 WELL #: 8 RRCID -> 254780 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5860 - 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	1488	N	1157	-0-	-331	-0-	1157	3			N	-0-					-0-
02	1148	N	739	-0-	-409	-0-	739	3			N	-0-					-0-
03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1004	-0-	-496	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1015	-0-	-256	-0-	1015	3			N	-0-					-0-
*08	1147	N	520	-0-	-627	-0-	520	3			N	-0-					-0-
09	990	N	911	-0-	-79	-0-	911	3			N	-0-					-0-
10	1023	N	952	-0-	-71	-0-	952	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,228 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ATKINS 119 WELL #: 4 RRCID -> 255186 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5898 - 6990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	539	-0-	-50	-0-	539	3			N	-0-					-0-
02	532	N	495	-0-	-37	-0-	495	3			N	-0-					-0-
03	558	N	545	-0-	-13	-0-	545	3			N	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	522	3	1	9	N	1	1	8			-0-
05	558	N	529	-0-	-29	-0-	529	3			N	-0-					-0-
06	540	N	468	-0-	-72	-0-	468	3			N	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
*08	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-					-0-
*09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
10	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MITTEL, R. H. WELL #: 6 RRCID -> 255253 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5862 - 6170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
07	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	528	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-
*10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	403	N	314	-0-	-89	-0-	314	3			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					-0-
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
05	372	N	272	-0-	-100	-0-	272	3			N	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					-0-
*08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
*09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
10	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,327 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	372	N	186	-0-	-186	-0-	186	3			N	-0-					-0-
02	308	N	157	-0-	-151	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	3			N	-0-					-0-
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
*08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
*09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
10	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,536 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MITTEL, R. H. WELL #: 16 RRCID -> 255261 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	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
05	372	N	313	-0-	-59	-0-	313	3			N	-0-					-0-
06	360	N	265	-0-	-95	-0-	265	3			N	-0-					-0-
07	372	N	190	-0-	-182	-0-	190	3			N	-0-					-0-
*08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
*09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
*10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,317 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 #: 17 RRCID -> 255534 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	403	N	330	-0-	-73	-0-	330	3			N	-0-					-0-
02	336	N	252	-0-	-84	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	372	N	280	-0-	-92	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
*08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
*09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
10	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD WELL #: 80 RRCID -> 255824 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5728 - 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	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1035	3	1	9	N	1	1	8			-0-
04	1020	N	972	-0-	-48	-0-	972	3			N	-0-					-0-
05	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
06	990	N	940	-0-	-50	-0-	940	3			N	-0-					-0-
07	992	N	951	-0-	-41	-0-	951	3			N	-0-					-0-
*08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
*09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3			N	-0-					-0-
10	961	N	945	-0-	-16	-0-	945	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,901 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

DEBERRY HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 256169 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5920 - 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	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					-0-
02	112	N	85	-0-	-27	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	3			N	-0-					-0-
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	3			N	-0-					-0-
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
*08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
09	90	N	70	-0-	-20	-0-	70	3			N	-0-					-0-
*10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 820 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 #: 14 RRCID -> 258462 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6102 - 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	527	N	486	-0-	-41	-0-	93	1	393	3	N	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	84	1	364	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	93	1	401	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
04	480	N	471	-0-	-9	-0-	90	1	378	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	496	N	489	-0-	-7	-0-	93	1	393	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	90	1	396	3	N	-0-					-0-
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	93	1	401	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*08	496	N	464	-0-	-32	-0-	31	1	433	3	N	-0-					-0-
09	480	N	434	-0-	-46	-0-	30	1	404	3	N	-0-					-0-
10	496	N	396	-0-	-100	-0-	31	1	365	3	N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,682 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

MITTEL WELL #: 1272 RRCID -> 258480 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 4496 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
*08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			N	-0-					-0-
*09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	1	1	82	2	N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	22	1	53	2	N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	27	1	54	2	N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	31	1	49	2	N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	27	1	53	2	N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	42	1	35	2	N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	46	1	36	2	N	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	19	1	60	2	N	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	25	1	47	2	N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	24	1	49	2	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 858 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY 561136
MIERS A WELL #: 1 RRCID -> 019236 COMPL. DATE 07/02/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5573 - 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	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			N	-0-					1
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					1
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					1
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					1
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					1
06	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	2			N	-0-					1
07	155	N	5	-0-	-150	-0-	5	2			N	-0-					1
08	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					1
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					1
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					1
*11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					1
*12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 520 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS A 82 WELL #: 2 RRCID -> 019237 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5352 - 5516

01	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2			N	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					-0-
11	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS A WELL #: 4 RRCID -> 040779 COMPL. DATE 12/02/1966 TOTAL DEPTH 5939 PERF. N/A

01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	102	2	N	-0-					1
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	N	-0-					1
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	7	1	102	2	N	-0-					1
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	N	-0-					1
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	6	1	96	2	N	-0-					1
06	120	N	70	-0-	-50	-0-	6	1	64	2	N	-0-					1
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	8	1	110	2	N	-0-					1
08	93	N	40	-0-	-53	-0-	2	1	38	2	N	-0-					1
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-					1
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					1
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-					1
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 824 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	465	N	408	-0-	-57	-0-	72	1	335	2	Y	1					142
							1	9									
02	504	N	502	-0-	-2	-0-	69	1	433	2	Y	-0-					142
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	96	1	468	2	Y	-0-					142
04	631	N	631	-0-	-0-	-0-	128	1	503	2	Y	-0-					142
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	133	1	473	2	Y	2					144
							2	9									
06	540	N	523	-0-	-17	-0-	123	1	399	2	Y	1					145
							1	9									
07	651	N	517	-0-	-134	-0-	121	1	396	2	Y	-0-					145
08	620	N	541	-0-	-79	-0-	126	1	415	2	Y	-0-					145
09	665	N	665	-0-	-0-	-0-	149	1	516	2	Y	-0-					145
10	527	N	493	-0-	-34	-0-	128	1	365	2	Y	-0-					145
11	510	N	494	-0-	-16	-0-	111	1	383	2	Y	-0-					145
12	682	N	388	-0-	-294	-0-	70	1	317	2	Y	1					146
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 6,334 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	93	N	65	-0-	-28	-0-	17	1	47	2	Y	1					21
							1	9									
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	20	1	136	2	Y	-0-					21
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	29	1	149	2	Y	-0-					21
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	47	1	168	2	Y	1					22
							1	9									
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	53	1	180	2	Y	1					23
							1	9									
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	44	1	143	2	Y	1					24
							1	9									
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	60	1	199	2	Y	1					25
							1	9									
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	67	1	191	2	Y	-0-					25
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	66	1	193	2	Y	-0-					25
10	217	N	89	-0-	-128	-0-	27	1	62	2	Y	-0-					25
11	210	N	97	-0-	-113	-0-	25	1	72	2	Y	-0-					25
12	217	N	70	-0-	-147	-0-	18	1	52	2	Y	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 2,070 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					4
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					4
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					4
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					4
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					4
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	2	Y	-0-					4
07	68	X	68	-0-	-0-	-0-	11	1	57	2	Y	-0-					4
08	T. A.		31	-0-	31	31	5	1	26	2	Y	-0-					4
09	70	X	39	-0-	-31	-0-	7	1	32	2	Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*11	80	X	80	-0-	-0-	-0-	11	1	69	2	Y	-0-					4
*12	118	X	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	31	1	146	2	Y	1					3
							1	9									
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	33	1	142	2	Y	-0-					3
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	48	1	175	2	Y	-0-					3
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	88	1	270	2	Y	1					4
							1	9									
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	52	1	155	2	Y	1					5
							1	9									
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	79	1	230	2	Y	1					6
							1	9									
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	105	1	313	2	Y	1					7
							1	9									
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	96	1	275	2	Y	-0-					7
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	45	1	127	2	Y	-0-					7
10	341	N	287	-0-	-54	-0-	77	1	210	2	Y	-0-					7
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	73	1	252	2	Y	-0-					7
*12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	53	1	256	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 3,336 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

MIERS A WELL #: 5 RRCID -> 059495 COMPL. DATE 07/19/1974 TOTAL DEPTH 5824 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					-0-
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 334 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS A 82 WELL #: 6 RRCID -> 059496 COMPL. DATE 07/27/1974 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	252	N	184	-0-	-68	-0-	184	2			N	-0-					-0-
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
06	270	N	170	-0-	-100	-0-	170	2			N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
10	310	N	205	-0-	-105	-0-	205	2			N	-0-					-0-
11	240	N	185	-0-	-55	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	372	N	182	-0-	-190	-0-	182	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,834 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	N	-0-					1
02	112	N	83	-0-	-29	-0-	5	1	78	2	N	-0-					1
03	186	N	91	-0-	-95	-0-	6	1	85	2	N	-0-					1
04	210	N	82	-0-	-128	-0-	5	1	77	2	N	-0-					1
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	5	1	78	2	N	-0-					1
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	5	1	53	2	N	-0-					1
07	93	N	52	-0-	-41	-0-	3	1	49	2	N	-0-					1
08	93	N	17	-0-	-76	-0-	1	1	16	2	N	-0-					1
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					1
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	N	-0-					1
*11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	N	-0-					1
*12	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 973 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	93	N	90	-0-	-3	-0-	11	1	78	2	Y	1					3
							1	9									
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	2	Y	-0-					3
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	14	1	84	2	Y	-0-					3
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	13	1	61	2	Y	1					4
							1	9									
05	124	N	78	-0-	-46	-0-	14	1	63	2	Y	1					5
							1	9									
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	22	1	93	2	Y	1					6
							1	9									
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	24	1	82	2	Y	1					7
							1	9									
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					7
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	22	1	64	2	Y	-0-					7
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	26	1	78	2	Y	-0-					7
*11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	22	1	79	2	Y	-0-					7
*12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	11	1	70	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 1,047 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	59	N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	58	2	Y	-0-					2
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					2
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					2
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	3	1	22	2	Y	1					3
							1	9									
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	Y	1					4
							1	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					4
07	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					4
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					4
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					4
*11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					4
*12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 221 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

WARD C WELL #: 9 RRCID -> 101611 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5832 - 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		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD C WELL #: 10 RRCID -> 101612 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5951 - 7156

01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	14	1	39	2	Y	-0-					1
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	22	1	55	2	Y	-0-					1
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	23	1	52	2	Y	-0-					1
04	60	N	23	-0-	-37	-0-	7	1	15	2	Y	1					2
							1	9									
05	93	N	19	-0-	-74	-0-	7	1	12	2	Y	-0-					2
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2
07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	T. A.		5	-0-	5	5	2	1	3	2	Y	-0-					2
11	T. A.		11	-0-	11	16	4	1	7	2	Y	-0-					2
12	T. A.		26	-0-	26	42	7	1	19	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 291 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	1					3
02	56	N	17	-0-	-39	-0-	3	1	14	2	Y	-0-					3
03	62	N	34	-0-	-28	-0-	7	1	27	2	Y	-0-					3
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	10	1	34	2	Y	1					4
							1	9									
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	11	1	34	2	Y	1					5
							1	9									
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	10	1	28	2	Y	1					6
							1	9									
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	18	1	63	2	Y	1					7
							1	9									
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	11	1	39	2	Y	-0-					7
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	18	1	64	2	Y	-0-					7
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	38	1	77	2	Y	-0-					7
*11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	32	1	75	2	Y	-0-					7
*12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	28	1	67	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 712 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					-0-
02	504	N	456	-0-	-48	-0-	456	2			N	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-
04	510	N	438	-0-	-72	-0-	438	2			N	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
06	540	N	449	-0-	-91	-0-	449	2			N	-0-					-0-
07	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	2			N	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
11	540	N	419	-0-	-121	-0-	419	2			N	-0-					-0-
12	651	N	423	-0-	-228	-0-	423	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,880 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WARD C WELL #: 11 RRCID -> 138444 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5560 - 6711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
03	T. A.		21	-0-	21	21	21	1			Y	-0-					-0-
04	T. A.		23	-0-	23	44	23	1			Y	-0-					-0-
05	61	X	17	-0-	-44	-0-	15	1	2	2	Y	-0-					-0-
06	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	1			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: 102 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MIERS A 82 WELL #: 9 RRCID -> 138578 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5410 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	261	-0-	-19	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
05	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-					-0-
*11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
*12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,021 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS A WELL #: 1510 RRCID -> 138582 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5256 - 5584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	293	-0-	-79	-0-	33	1	260	2	Y	-0-					2
02	336	N	198	-0-	-138	-0-	38	1	160	2	Y	-0-					2
03	372	N	246	-0-	-126	-0-	50	1	196	2	Y	-0-					2
04	270	N	213	-0-	-57	-0-	50	1	163	2	Y	-0-					2
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	56	1	201	2	Y	-0-					2
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	63	1	194	2	Y	-0-					2
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	55	1	184	2	Y	-0-					2
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	64	1	208	2	Y	-0-					2
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	66	1	166	2	Y	-0-					2
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	81	1	324	2	Y	-0-					2
*11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	75	1	273	2	Y	-0-					2
*12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	112	1	381	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,453 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	341	N	156	-0-	-185	-0-	18	1	138	2	Y	-0-					23
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	71	1	297	2	Y	-0-					23
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	79	1	310	2	Y	-0-					23
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	94	1	308	2	Y	-0-					23
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	93	1	330	2	Y	-0-					23
06	390	N	290	-0-	-100	-0-	71	1	219	2	Y	-0-					23
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	91	1	299	2	Y	-0-					23
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	123	1	399	2	Y	-0-					23
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	134	1	338	2	Y	-0-					23
10	403	N	380	-0-	-23	-0-	76	1	304	2	Y	-0-					23
11	480	N	311	-0-	-169	-0-	67	1	244	2	Y	-0-					23
12	496	N	354	-0-	-142	-0-	80	1	274	2	Y	-0-					23

TOTAL GAS PROD: 4,457 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	372	N	237	-0-	-135	-0-	27	1	210	2	Y	-0-					6
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	88	1	367	2	Y	-0-					6
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	141	1	552	2	Y	-0-					6
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	127	1	421	2	Y	-0-					6
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	117	1	420	2	Y	-0-					6
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	147	1	457	2	Y	-0-					6
07	403	N	281	-0-	-122	-0-	65	1	216	2	Y	-0-					6
08	403	N	243	-0-	-160	-0-	57	1	186	2	Y	-0-					6
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	62	1	158	2	Y	-0-					6
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	112	1	445	2	Y	-0-					6
*11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	84	1	303	2	Y	-0-					6
*12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	133	1	452	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 5,347 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS A 82 WELL #: 13 RRCID -> 139279 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5166 - 5385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
02	588	N	278	-0-	-310	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	407	-0-	-244	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	328	-0-	-302	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	337	-0-	-53	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
*11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
12	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS A 82 WELL #: 15 RRCID -> 140328 COMPL. DATE 12/04/1991 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5167 - 5446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	505	-0-	-84	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			Y	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
05	682	N	599	-0-	-83	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	630	-0-	-90	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
*11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	137	-0-	-266	-0-	137	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,476 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MIERS A 82 WELL #: 16 RRCID -> 140329 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5163 - 5405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			Y	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	401	-0-	-79	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	516	-0-	-104	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	475	-0-	-145	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	479	-0-	-31	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
*12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,958 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS A WELL #: 8017 RRCID -> 141589 COMPL. DATE 05/21/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5283 - 5493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	111	-0-	-137	-0-	12	1	99	2	Y	-0-					2
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	81	1	341	2	Y	-0-					2
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	85	1	337	2	Y	-0-					2
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	95	1	311	2	Y	-0-					2
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	86	1	306	2	Y	-0-					2
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	87	1	270	2	Y	-0-					2
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	105	1	349	2	Y	-0-					2
08	403	N	205	-0-	-198	-0-	48	1	157	2	Y	-0-					2
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	33	1	85	2	Y	-0-					2
10	465	N	189	-0-	-276	-0-	38	1	151	2	Y	-0-					2
*11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	164	1	592	2	Y	-0-					2
*12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	36	1	125	2	Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 3,993 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	248	N	109	-0-	-139	-0-	30	1	79	2	Y	-0-					13
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	26	1	171	2	Y	-0-					13
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	28	1	143	2	Y	-0-					13
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	29	1	103	2	Y	1					14
							1	9									
05	217	N	36	-0-	-181	-0-	8	1	27	2	Y	1					15
							1	9									
06	180	N	98	-0-	-82	-0-	23	1	75	2	Y	-0-					15
07	124	N	4	-0-	-120	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					15
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					15
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					15
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	13	1	29	2	Y	-0-					15
*11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	17	1	48	2	Y	-0-					15
*12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	11	1	36	2	Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 903 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	186	N	130	-0-	-56	-0-	35	1	95	2	Y	-0-					3
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	38	1	253	2	Y	-0-					3
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	60	1	297	2	Y	-0-					3
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	63	1	234	2	Y	1					4
							1	9									
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	78	1	273	2	Y	2					6
							2	9									
06	360	N	320	-0-	-40	-0-	74	1	245	2	Y	1					7
							1	9									
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	84	1	280	2	Y	-0-					7
08	341	N	267	-0-	-74	-0-	69	1	198	2	Y	-0-					7
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	66	1	187	2	Y	-0-					7
10	372	N	258	-0-	-114	-0-	80	1	178	2	Y	-0-					7
11	270	N	253	-0-	-17	-0-	64	1	189	2	Y	-0-					7
12	248	N	197	-0-	-51	-0-	49	1	148	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 3,341 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	434	N	313	-0-	-121	-0-	25	1	288	2	Y	-0-					4
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	23	1	386	2	Y	-0-					4
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	65	1	594	2	Y	-0-					4
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	108	1	642	2	Y	1					5
							1	9									
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	148	1	837	2	Y	1					6
							1	9									
06	676	N	676	-0-	-0-	-0-	106	1	568	2	Y	2					8
							2	9									
07	465	N	294	-0-	-171	-0-	48	1	246	2	Y	-0-					8
08	465	N	325	-0-	-140	-0-	56	1	269	2	Y	-0-					8
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	88	1	404	2	Y	-0-					8
10	279	N	253	-0-	-26	-0-	47	1	206	2	Y	-0-					8
11	300	N	245	-0-	-55	-0-	37	1	208	2	Y	-0-					8
12	465	N	302	-0-	-163	-0-	21	1	281	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 5,705 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	434	N	408	-0-	-26	-0-	49	1	358	2	Y	1					3
							1	9									
02	392	N	217	-0-	-175	-0-	22	1	195	2	Y	-0-					3
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	43	1	254	2	Y	-0-					3
04	390	N	248	-0-	-142	-0-	47	1	200	2	Y	1					4
							1	9									
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	50	1	213	2	Y	1					5
							1	9									
06	300	N	247	-0-	-53	-0-	47	1	199	2	Y	1					6
							1	9									
07	248	N	225	-0-	-23	-0-	51	1	173	2	Y	1					7
							1	9									
08	279	N	60	-0-	-219	-0-	15	1	45	2	Y	-0-					7
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	15	1	42	2	Y	-0-					7
10	217	N	146	-0-	-71	-0-	36	1	110	2	Y	-0-					7
*11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	43	1	160	2	Y	-0-					7
*12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	28	1	181	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,581 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	478	N	478	-0-	-0-	-0-	38	1	439	2	Y	1					4
							1	9									
02	392	N	357	-0-	-35	-0-	21	1	336	2	Y	-0-					4
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	31	1	292	2	Y	-0-					4
04	450	N	413	-0-	-37	-0-	59	1	353	2	Y	1					5
							1	9									
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	63	1	360	2	Y	1					6
							1	9									
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	70	1	379	2	Y	1					7
							1	9									
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	92	1	480	2	Y	1					8
							1	9									
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	115	1	560	2	Y	-0-					8
09	566	N	566	-0-	-0-	-0-	100	1	466	2	Y	-0-					8
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	124	1	544	2	Y	-0-					8
*11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	83	1	478	2	Y	-0-					8
12	558	N	270	-0-	-288	-0-	20	1	250	2	Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 5,758 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WARD C WELL #: 17 RRCID -> 142852 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5733 - 6054

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	558	N	293	-0-		-265	-0-		58	1	234	2	Y	1					3
									1	9									
02	420	N	347	-0-		-73	-0-		63	1	284	2	Y	-0-					3
03	383	N	383	-0-		-0-	-0-		78	1	305	2	Y	-0-					3
04	434	N	434	-0-		-0-	-0-		110	1	324	2	Y	-0-					3
05	395	N	395	-0-		-0-	-0-		103	1	290	2	Y	2					5
									2	9									
06	377	N	377	-0-		-0-	-0-		99	1	277	2	Y	1					6
									1	9									
07	434	N	432	-0-		-2	-0-		94	1	338	2	Y	-0-					6
08	403	N	356	-0-		-47	-0-		91	1	265	2	Y	-0-					6
09	377	N	377	-0-		-0-	-0-		91	1	286	2	Y	-0-					6
10	434	N	356	-0-		-78	-0-		101	1	255	2	Y	-0-					6
11	330	N	277	-0-		-53	-0-		72	1	205	2	Y	-0-					6
12	403	N	202	-0-		-201	-0-		50	1	152	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 4,229 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

WARD C WELL #: 18 RRCID -> 142853 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5787 - 6129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	90	-0-		-3	-0-		18	1	71	2	Y	1					3
									1	9									
02	84	N	55	-0-		-29	-0-		10	1	45	2	Y	-0-					3
03	81	N	81	-0-		-0-	-0-		17	1	64	2	Y	-0-					3
04	90	N	46	-0-		-44	-0-		11	1	34	2	Y	1					4
									1	9									
05	62	N	62	-0-		-0-	-0-		16	1	45	2	Y	1					5
									1	9									
06	90	N	56	-0-		-34	-0-		15	1	40	2	Y	1					6
									1	9									
07	149	N	149	-0-		-0-	-0-		32	1	116	2	Y	1					7
									1	9									
08	124	N	124	-0-		-0-	-0-		32	1	92	2	Y	-0-					7
09	151	N	151	-0-		-0-	-0-		37	1	114	2	Y	-0-					7
10	155	N	79	-0-		-76	-0-		22	1	57	2	Y	-0-					7
11	120	N	67	-0-		-53	-0-		18	1	49	2	Y	-0-					7
12	155	N	65	-0-		-90	-0-		16	1	49	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 1,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	42	1	189	2	Y	-0-					1
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	38	1	158	2	Y	-0-					1
03	217	N	134	-0-	-83	-0-	29	1	105	2	Y	-0-					1
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	57	1	175	2	Y	1					2
							1	9									
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	46	1	140	2	Y	-0-					2
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	35	1	101	2	Y	1					3
							1	9									
07	248	N	118	-0-	-130	-0-	30	1	88	2	Y	-0-					3
08	186	N	131	-0-	-55	-0-	35	1	96	2	Y	-0-					3
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	77	1	216	2	Y	-0-					3
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	27	1	71	2	Y	-0-					3
11	120	N	61	-0-	-59	-0-	14	1	47	2	Y	-0-					3
12	310	N	50	-0-	-260	-0-	8	1	42	2	Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 1,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	217	N	171	-0-	-46	-0-	31	1	140	2	Y	-0-					2
02	280	N	97	-0-	-183	-0-	19	1	78	2	Y	-0-					2
03	248	N	209	-0-	-39	-0-	44	1	165	2	Y	-0-					2
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	1					3
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	57	1	172	2	Y	2					5
							2	9									
06	210	N	135	-0-	-75	-0-	35	1	99	2	Y	1					6
							1	9									
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	23	1	67	2	Y	-0-					6
08	217	N	120	-0-	-97	-0-	31	1	89	2	Y	-0-					6
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	39	1	111	2	Y	-0-					6
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	65	1	180	2	Y	-0-					6
*11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	57	1	196	2	Y	-0-					6
*12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	37	1	179	2	Y	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,917 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	186	N	94	-0-	-92	-0-	12	1	81	2	Y	1					2
							1	9									
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	23	1	199	2	Y	-0-					2
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	25	1	152	2	Y	-0-					2
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	43	1	192	2	Y	-0-					2
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	46	1	192	2	Y	1					3
							1	9									
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	40	1	174	2	Y	1					4
							1	9									
07	248	N	85	-0-	-163	-0-	19	1	66	2	Y	-0-					4
08	248	N	126	-0-	-122	-0-	31	1	95	2	Y	-0-					4
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	15	1	42	2	Y	-0-					4
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	20	1	61	2	Y	-0-					4
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	21	1	78	2	Y	-0-					4
*12	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	Y	-0-					4

TOTAL GAS PROD: 1,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	647	N	647	-0-	-0-	-0-	52	1	594	2	Y	1					3
							1	9									
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	64	1	1063	2	Y	-0-					3
03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	110	1	1009	2	Y	-0-					3
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	143	1	845	2	Y	1					4
							1	9									
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	135	1	774	2	Y	1					5
							1	9									
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	141	1	756	2	Y	1					6
							1	9									
07	1023	N	926	-0-	-97	-0-	151	1	774	2	Y	1					7
							1	9									
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	154	1	754	2	Y	-0-					7
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	116	1	534	2	Y	-0-					7
10	930	N	751	-0-	-179	-0-	141	1	610	2	Y	-0-					7
11	870	N	589	-0-	-281	-0-	88	1	501	2	Y	-0-					7
*12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	49	1	644	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 10,207 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

WARD C WELL #: 21 RRCID -> 147216 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6111 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	94	-0-	-247	-0-	93	1	1	9	Y	1					3
02	616	N	77	-0-	-539	-0-	77	1			Y	-0-					3
03	651	N	72	-0-	-579	-0-	72	1			Y	-0-					3
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	67	1	1	9	Y	1					4
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	80	1	12	2	Y	1					5
							1	9									
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	1			Y	-0-					5
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	124	1	224	2	Y	-0-					5
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	103	1	68	2	Y	-0-					5
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	94	1	26	2	Y	-0-					5
10	341	N	242	-0-	-99	-0-	114	1	128	2	Y	-0-					5
*11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	110	1	186	2	Y	-0-					5
*12	310	N	310	-0-	-0-	-0-	95	1	215	2	Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 1,947 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	537	N	537	-0-	-0-	-0-	62	1	474	2	Y	1					3
							1	9									
02	504	N	287	-0-	-217	-0-	27	1	260	2	Y	-0-					3
03	558	N	412	-0-	-146	-0-	56	1	356	2	Y	-0-					3
04	510	N	502	-0-	-8	-0-	94	1	407	2	Y	1					4
							1	9									
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	105	1	346	2	Y	1					5
							1	9									
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	147	1	640	2	Y	1					6
							1	9									
07	527	N	372	-0-	-155	-0-	77	1	294	2	Y	1					7
							1	9									
08	465	N	386	-0-	-79	-0-	72	1	314	2	Y	-0-					7
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	69	1	286	2	Y	-0-					7
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	122	1	474	2	Y	-0-					7
*11	557	N	557	-0-	-0-	-0-	98	1	459	2	Y	-0-					7
*12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	61	1	558	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 5,863 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	279	N	205	-0-	-74	-0-	25	1	179	2	Y	1					3
							1	9									
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	29	1	262	2	Y	-0-					3
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	45	1	271	2	Y	-0-					3
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	67	1	287	2	Y	1					4
							1	9									
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	77	1	331	2	Y	1					5
							1	9									
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	76	1	324	2	Y	1					6
							1	9									
07	372	N	266	-0-	-106	-0-	60	1	205	2	Y	1					7
							1	9									
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	95	1	296	2	Y	-0-					7
09	337	N	337	-0-	-0-	-0-	84	1	253	2	Y	-0-					7
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	72	1	222	2	Y	-0-					7
11	390	N	197	-0-	-193	-0-	42	1	155	2	Y	-0-					7
12	341	N	298	-0-	-43	-0-	40	1	258	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 3,760 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	51	-0-	-11	-0-	1	1	49	2	Y	1					3
							1	9									
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					3
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					3
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	Y	1					4
							1	9									
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	86	2	Y	1					5
							1	9									
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	72	2	Y	1					6
							1	9									
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	10	1	72	2	Y	1					7
							1	9									
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	9	1	61	2	Y	-0-					7
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					7
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	13	1	73	2	Y	-0-					7
*11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	2	Y	-0-					7
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 863 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	294	N	294	-0-	-0-	-0-	64	1	230	2	Y	-0-					16
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	49	1	250	2	Y	-0-					16
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	59	1	260	2	Y	-0-					16
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	77	1	272	2	Y	1					17
							1	9									
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	89	1	286	2	Y	2					19
							2	9									
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	85	1	257	2	Y	1					20
							1	9									
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	122	1	451	2	Y	-0-					20
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	134	1	474	2	Y	-0-					20
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	134	1	462	2	Y	-0-					20
10	279	N	198	-0-	-81	-0-	64	1	134	2	Y	-0-					20
11	270	N	190	-0-	-80	-0-	57	1	133	2	Y	-0-					20
12	279	N	100	-0-	-179	-0-	30	1	70	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 4,247 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	32	1	155	2	Y	1					3
							1	9									
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	25	1	148	2	Y	-0-					3
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	37	1	181	2	Y	-0-					3
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	46	1	178	2	Y	1					4
							1	9									
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	43	1	153	2	Y	1					5
							1	9									
06	210	N	155	-0-	-55	-0-	37	1	117	2	Y	1					6
							1	9									
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	50	1	165	2	Y	1					7
							1	9									
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	60	1	198	2	Y	-0-					7
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	49	1	172	2	Y	-0-					7
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	50	1	146	2	Y	-0-					7
11	180	N	149	-0-	-31	-0-	34	1	115	2	Y	-0-					7
12	186	N	155	-0-	-31	-0-	28	1	127	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 2,351 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	150	N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	138	2	Y	-0-					18
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	-0-					18
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	2	Y	-0-					18
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	22	1	134	2	Y	1					19
							1	9									
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	27	1	151	2	Y	2					21
							2	9									
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	22	1	121	2	Y	1					22
							1	9									
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	25	1	132	2	Y	-0-					22
08	186	N	140	-0-	-46	-0-	24	1	116	2	Y	-0-					22
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	19	1	85	2	Y	-0-					22
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	25	1	109	2	Y	-0-					22
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	22	1	128	2	Y	-0-					22
*12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	Y	-0-					22

TOTAL GAS PROD: 1,720 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	333	N	333	-0-	-0-	-0-	86	1	246	2	Y	1			3
							1	9							
02	280	N	229	-0-	-51	-0-	66	1	163	2	Y	-0-			3
03	310	N	270	-0-	-40	-0-	85	1	185	2	Y	-0-			3
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	113	1	229	2	Y	1			4
							1	9							
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	120	1	245	2	Y	1			5
							1	9							
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	123	1	240	2	Y	1			6
							1	9							
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	130	1	266	2	Y	1			7
							1	9							
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	137	1	288	2	Y	-0-			7
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	133	1	276	2	Y	-0-			7
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	139	1	289	2	Y	-0-			7
11	420	N	375	-0-	-45	-0-	115	1	260	2	Y	-0-			7
12	434	N	332	-0-	-102	-0-	89	1	243	2	Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 4,271 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

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	31	N	23	-0-	-8	-0-	6	1	17	2	Y	-0-			3
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	3	1	20	2	Y	-0-			3
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	2	Y	-0-			3
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	23	2	Y	1			4
							1	9							
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	11	1	38	2	Y	2			6
							2	9							
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	9	1	29	2	Y	1			7
							1	9							
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	9	1	30	2	Y	-0-			7
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	14	1	42	2	Y	-0-			7
09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	11	1	31	2	Y	-0-			7
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	11	1	26	2	Y	-0-			7
*11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	10	1	28	2	Y	-0-			7
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	7	1	22	2	Y	-0-			7

TOTAL GAS PROD: 439 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	62	N	39	-0-	-23	-0-	11	1	28	2	Y	-0-					3
02	84	N	54	-0-	-30	-0-	7	1	47	2	Y	-0-					3
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	13	1	72	2	Y	-0-					3
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	18	1	66	2	Y	1					4
							1	9									
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	20	1	71	2	Y	2					6
							2	9									
06	90	N	63	-0-	-27	-0-	14	1	48	2	Y	1					7
							1	9									
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	18	1	60	2	Y	-0-					7
08	93	N	57	-0-	-36	-0-	15	1	42	2	Y	-0-					7
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	22	1	63	2	Y	-0-					7
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	18	1	40	2	Y	-0-					7
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	15	1	41	2	Y	-0-					7
12	93	N	43	-0-	-50	-0-	11	1	32	2	Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 796 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	178	N	178	-0-	-0-	-0-	38	1	140	2	Y	-0-					16
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	40	1	205	2	Y	-0-					16
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	62	1	273	2	Y	-0-					16
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	70	1	241	2	Y	1					17
							1	9									
05	279	N	258	-0-	-21	-0-	61	1	195	2	Y	2					19
							2	9									
06	330	N	230	-0-	-100	-0-	57	1	172	2	Y	1					20
							1	9									
07	279	N	223	-0-	-56	-0-	48	1	175	2	Y	-0-					20
08	248	N	243	-0-	-5	-0-	54	1	189	2	Y	-0-					20
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	46	1	158	2	Y	-0-					20
10	217	N	122	-0-	-95	-0-	40	1	82	2	Y	-0-					20
11	240	N	100	-0-	-140	-0-	31	1	69	2	Y	-0-					20
12	217	N	129	-0-	-88	-0-	38	1	91	2	Y	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 2,579 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	527	N	393	-0-	-134	-0-	45	1	348	2	Y	-0-			2
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	68	1	638	2	Y	-0-			2
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	88	1	554	2	Y	-0-			2
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	90	1	390	2	Y	-0-			2
05	682	N	247	-0-	-435	-0-	58	1	189	2	Y	-0-			2
06	630	N	383	-0-	-247	-0-	73	1	309	2	Y	1			3
							1	9							
07	T. A.		556	-0-	556	556	115	1	441	2	Y	-0-			3
08	T. A.		1078	-0-	1078	1634	201	1	877	2	Y	-0-			3
09	T. A.		980	-0-	980	2614	191	1	789	2	Y	-0-			3
10	3250	X	636	-0-	-2614	-0-	129	1	507	2	Y	-0-			3
11	780	N	498	-0-	-282	-0-	88	1	410	2	Y	-0-			3
12	806	N	409	-0-	-397	-0-	41	1	368	2	Y	-0-			3

TOTAL GAS PROD: 7,008 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	434	N	329	-0-	-105	-0-	37	1	292	2	N	-0-			21
02	364	N	269	-0-	-95	-0-	52	1	217	2	N	-0-			21
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	68	1	267	2	N	-0-			21
04	330	N	292	-0-	-38	-0-	68	1	224	2	N	-0-			21
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	66	1	235	2	N	-0-			21
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	78	1	243	2	N	-0-			21
07	310	N	268	-0-	-42	-0-	62	1	206	2	N	-0-			21
08	310	N	286	-0-	-24	-0-	67	1	219	2	N	-0-			21
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	75	1	188	2	N	-0-			21
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	123	1	487	2	N	-0-			21
*11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	81	1	294	2	N	-0-			21
*12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	121	1	413	2	N	-0-			21

TOTAL GAS PROD: 4,183 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	217	N	46	-0-	-171	-0-	2	1	44	2	N	-0-			1
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-			1
03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-			1
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	-0-			1
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	N	-0-			1
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-			1
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	N	-0-			1
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	16	1	263	2	N	-0-			1
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	2	N	-0-			1
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	129	2	N	-0-			1
11	270	N	137	-0-	-133	-0-	9	1	128	2	N	-0-			1
12	217	N	134	-0-	-83	-0-	10	1	124	2	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 1,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	N	-0-			1
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	N	-0-			1
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	N	-0-			1
04	120	N	17	-0-	-103	-0-	1	1	16	2	N	-0-			1
05	93	N	29	-0-	-64	-0-	2	1	27	2	N	-0-			1
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	2	1	24	2	N	-0-			1
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-			1
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-			1
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-			1
10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-			1
*11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-			1
*12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-			1

TOTAL GAS PROD: 546 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	384	N	384	-0-	-0-	-0-	21	1	363	2	N	-0-			22
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	12	1	171	2	N	-0-			22
03	217	N	123	-0-	-94	-0-	9	1	114	2	N	-0-			22
04	360	N	101	-0-	-259	-0-	7	1	94	2	N	-0-			22
05	217	N	95	-0-	-122	-0-	7	1	88	2	N	-0-			22
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	8	1	100	2	N	-0-			22
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	5	1	63	2	N	-0-			22
08	93	N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	2	N	-0-			22
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	N	-0-			22
10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	20	1	240	2	N	-0-			22
*11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	203	2	N	-0-			22
12	248	N	212	-0-	-36	-0-	14	1	198	2	N	-0-			22

TOTAL GAS PROD: 1,999 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	79	1	1367	2	N	-0-			23
02	1176	N	1035	-0-	-141	-0-	71	1	964	2	N	-0-			23
03	1271	N	1104	-0-	-167	-0-	85	1	1019	2	N	-0-			23
04	1410	N	1093	-0-	-317	-0-	75	1	1018	2	N	-0-			23
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	82	1	1101	2	N	-0-			23
06	1080	N	968	-0-	-112	-0-	73	1	895	2	N	-0-			23
07	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	100	1	1254	2	N	-0-			23
08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	90	1	1270	2	N	-0-			23
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	86	1	1367	2	N	-0-			23
10	1364	N	845	-0-	-519	-0-	64	1	781	2	N	-0-			23
11	1320	N	922	-0-	-398	-0-	67	1	855	2	N	-0-			23
12	1488	N	1155	-0-	-333	-0-	76	1	1079	2	N	-0-			23

TOTAL GAS PROD: 13,918 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MIERS A WELL #: 1520 RRCID -> 181346 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 5232 - 5559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	295	2	N	-0-					6
02	280	N	138	-0-	-142	-0-	9	1	129	2	N	-0-					6
03	248	N	148	-0-	-100	-0-	11	1	137	2	N	-0-					6
04	300	N	185	-0-	-115	-0-	13	1	172	2	N	-0-					6
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	N	-0-					6
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	2	N	-0-					6
07	186	N	84	-0-	-102	-0-	6	1	78	2	N	-0-					6
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	2	N	-0-					6
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	239	2	N	-0-					6
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	15	1	191	2	N	-0-					6
11	270	N	199	-0-	-71	-0-	14	1	185	2	N	-0-					6
12	248	N	205	-0-	-43	-0-	14	1	191	2	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 2,346 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS A WELL #: 1521 RRCID -> 182019 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5411 - 5642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	41	1	320	2	N	-0-					2
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	156	1	654	2	N	-0-					2
03	788	N	788	-0-	-0-	-0-	160	1	628	2	N	-0-					2
04	641	N	641	-0-	-0-	-0-	149	1	492	2	N	-0-					2
05	899	N	659	-0-	-240	-0-	144	1	515	2	N	-0-					2
06	750	N	439	-0-	-311	-0-	107	1	332	2	N	-0-					2
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	230	1	758	2	N	-0-					2
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	261	1	843	2	N	-0-					2
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	226	1	571	2	N	-0-					2
10	992	N	657	-0-	-335	-0-	132	1	525	2	N	-0-					2
11	1080	N	478	-0-	-602	-0-	104	1	374	2	N	-0-					2
12	837	N	576	-0-	-261	-0-	131	1	445	2	N	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 8,298 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MIERS A WELL #: 1409 RRCID -> 182427 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5197 - 5483

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	45	1	878	2	N	-0-					21
02	840	N	674	-0-	-166	-0-	42	1	632	2	N	-0-					21
03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	46	1	695	2	N	-0-					21
04	900	N	776	-0-	-124	-0-	44	1	732	2	N	-0-					21
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	46	1	804	2	N	-0-					21
06	720	N	578	-0-	-142	-0-	46	1	532	2	N	-0-					21
07	806	N	642	-0-	-164	-0-	43	1	599	2	N	-0-					21
08	837	N	734	-0-	-103	-0-	43	1	691	2	N	-0-					21
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	43	1	598	2	N	-0-					21
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	48	1	682	2	N	-0-					21
11	720	N	669	-0-	-51	-0-	43	1	626	2	N	-0-					21
12	651	N	617	-0-	-34	-0-	46	1	571	2	N	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 8,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					-0-
04	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	240	N	145	-0-	-95	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	217	N	49	-0-	-168	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
*12	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,906 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	682	N	652	-0-	-30	-0-	652	2			N	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
03	682	N	610	-0-	-72	-0-	610	2			N	-0-					-0-
04	630	N	557	-0-	-73	-0-	557	2			N	-0-					-0-
05	713	N	462	-0-	-251	-0-	462	2			N	-0-					-0-
06	600	N	524	-0-	-76	-0-	524	2			N	-0-					-0-
07	589	N	518	-0-	-71	-0-	518	2			N	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
*11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
*12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	122	-0-	-33	-0-	14	1	107	2	N	1					3
							1	9									
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	12	1	105	2	N	-0-					3
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	21	1	126	2	N	-0-					3
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	24	1	104	2	N	1					4
							1	9									
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	25	1	108	2	N	1					5
							1	9									
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	28	1	114	2	N	1					6
							1	9									
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	23	1	78	2	N	1					7
							1	9									
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	33	1	102	2	N	-0-					7
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	32	1	95	2	N	-0-					7
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	35	1	111	2	N	-0-					7
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	23	1	86	2	N	-0-					7
12	124	N	92	-0-	-32	-0-	13	1	79	2	N	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 1,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	26	1	104	2	N	-0-					2
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	18	1	81	2	N	-0-					2
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	27	1	108	2	N	-0-					2
04	120	N	74	-0-	-46	-0-	19	1	54	2	N	1					3
							1	9									
05	124	N	119	-0-	-5	-0-	30	1	87	2	N	2					5
							2	9									
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	32	1	89	2	N	1					6
							1	9									
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	60	1	212	2	N	-0-					6
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	43	1	128	2	N	-0-					6
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	50	1	158	2	N	-0-					6
10	279	N	134	-0-	-145	-0-	38	1	96	2	N	-0-					6
11	180	N	150	-0-	-30	-0-	40	1	110	2	N	-0-					6
12	217	N	122	-0-	-95	-0-	30	1	92	2	N	-0-					6

TOTAL GAS PROD: 1,736 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					65
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					65
03	868	N	731	-0-	-137	-0-	731	2			N	-0-					65
04	840	N	617	-0-	-223	-0-	617	2			N	-0-					65
05	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	2			N	-0-					65
06	720	N	685	-0-	-35	-0-	685	2			N	-0-					65
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					65
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					65
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					65
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					65
11	750	N	703	-0-	-47	-0-	703	2			N	-0-					65
12	713	N	690	-0-	-23	-0-	690	2			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 8,876 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	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
06	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	2			N	-0-					-0-
07	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					-0-
08	403	N	355	-0-	-48	-0-	355	2			N	-0-					-0-
09	390	N	284	-0-	-106	-0-	284	2			N	-0-					-0-
10	372	N	332	-0-	-40	-0-	332	2			N	-0-					-0-
11	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	2			N	-0-					-0-
*12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,337 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
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	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	3			N	-0-					-0-
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	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	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
*12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,608 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					121
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					121
03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					121
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					121
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					121
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					121
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					121
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					121
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					121
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					121
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					121
12	620	N	253	-0-	-367	-0-	253	3			N	-0-					121

TOTAL GAS PROD: 3,822 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	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	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	53	-0-	-7	-0-	53	3			N	-0-					-0-
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
08	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	3			N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	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: 607 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
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	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 427 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
09	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 849 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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	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	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-					-0-
08	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
11	150	N	126	-0-	-24	-0-	126	3			N	-0-					-0-
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,688 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
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	775	N	509	-0-	-266	-0-	509	3			N	-0-					-0-
02	560	N	438	-0-	-122	-0-	438	3			N	-0-					-0-
03	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	3			N	-0-					-0-
04	480	N	409	-0-	-71	-0-	409	3			N	-0-					-0-
05	496	N	418	-0-	-78	-0-	418	3			N	-0-					-0-
06	450	N	404	-0-	-46	-0-	404	3			N	-0-					-0-
07	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					-0-
08	403	N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
09	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	3			N	-0-					-0-
10	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	3			N	-0-					-0-
11	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	3			N	-0-					-0-
12	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,890 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			N	-0-					-0-
05	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					-0-
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	296	3			N	-0-					-0-
07	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					-0-
08	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	3			N	-0-					-0-
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,554 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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	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	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	3			N	-0-					-0-
07	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	3			N	-0-					-0-
08	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-					-0-
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
10	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 77 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SONORA (CANYON UPPER) //CONT.// 84646 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SUTTON
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
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	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 225 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	930	N	782	-0-	-148	-0-	782	3			Y	-0-					8
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	689	3	1	9	Y	1	1	8			8
03	930	N	871	-0-	-59	-0-	869	3	2	9	Y	2	2	8			8
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	925	3	1	9	Y	1	1	8			8
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			Y	-0-					8
06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			Y	-0-					8
07	961	N	873	-0-	-88	-0-	872	3	1	9	Y	1	1	8			8
*08	961	N	926	-0-	-35	-0-	926	3			Y	-0-					8
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-					8
*10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			Y	-0-					8
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 8,715 TOTAL CONDENSATE PROD: 5

FIELDS 20 WELL #: 7 RRCID -> 228743 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 6430 - 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	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
A&R DISPOSAL OPERATING CO., LLC 000129
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	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-

C&J ENERGY SERVICES 120531
ALLISON WELL #: 601 RRCID -> 135135 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 5363 PERF. 5213 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALLISON WELL #: 1A RRCID -> 141328 COMPL. DATE 05/08/1992 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5311 - 5350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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 K	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	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	T. A.	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	T. A.	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-

SOUTH END (STRAWN) 84722 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
MILLSPAUGH, AUSTIN 12 WELL #: 14 RRCID -> 193423 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 9476 - 9632

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371 X	4116	-0-	-255	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
02	3864 X	3761	-0-	-103	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
03	4247 X	4202	-0-	-45	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
04	3990 X	3958	-0-	-32	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
05	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
06	4080 X	3705	-0-	-375	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
07	4216 X	4078	-0-	-138	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
08	4278 X	3772	-0-	-506	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
09	4140 X	3810	-0-	-330	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
10	4278 X	3789	-0-	-489	-0-	3789	2			N	-0-					-0-
11	3960 X	3863	-0-	-97	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
12	4092 X	3933	-0-	-159	-0-	3933	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 47,270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH END (STRAWN) //CONT.// 84722 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
MILLSPAUGH, AUSTIN 12 WELL #: 15 RRCID -> 195380 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9410 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4853	-0-	-448	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4521	-0-	-267	-0-	4521	2			N	-0-					-0-
03	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
04	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
05	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4975	-0-	-275	-0-	4975	2			N	-0-					-0-
07	5425	X	5076	-0-	-349	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
08	5425	X	3860	-0-	-1565	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
09	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
10	5146	X	4778	-0-	-368	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4777	-0-	-203	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
12	5301	X	4778	-0-	-523	-0-	4778	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 58,356 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CARSON, IRA "10" WELL #: 17 RRCID -> 205268 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9880 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1601	-0-	-11	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					-0-
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1555	-0-	-5	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
05	1674	N	1645	-0-	-29	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1537	-0-	-113	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1578	-0-	-34	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1506	-0-	-137	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1521	-0-	-9	-0-	1521	2			N	-0-					-0-
10	1581	N	1544	-0-	-37	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1463	-0-	-118	-0-	1463	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,639 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	2325	N	2184	-0-	-141	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
02	2072	N	2011	-0-	-61	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
03	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			N	-0-					-0-
04	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
05	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2145	-0-	-135	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2238	-0-	-87	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
08	2356	N	1995	-0-	-361	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2140	-0-	-20	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
10	2232	N	2118	-0-	-114	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
11	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
12	2201	N	2085	-0-	-116	-0-	2085	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,932 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH END (STRAWN) //CONT.// 84722 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	3410	X	3107	-0-	-303	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
02	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
03	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
04	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3159	-0-	-141	-0-	3159	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3304	-0-	-106	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	3125	-0-	-285	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	3219	-0-	-81	-0-	3219	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	3195	-0-	-215	-0-	3195	2			N	-0-					-0-
11	3210	X	3043	-0-	-167	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
12	3317	X	3257	-0-	-60	-0-	3257	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,150 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-

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	1271	N	1218	-0-	-53	-0-	65	1	1091	3	N	56					98
							62	9									
02	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	112	1	1662	3	N	8					106
							9	9									
03	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	153	1	2588	3	N	6					112
							7	9									
04	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	143	1	2430	3	N	14					126
							15	9									
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	106	1	1721	3	N	-0-					126
06	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	98	1	1494	3	N	5					131
							6	9									
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	72	1	1394	3	N	-0-					131
08	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	170	1	2852	3	N	17					148
							19	9									
09	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	198	1	2714	3	N	11					159
							12	9									
10	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	100	1	1688	3	N	-0-					159
11	1230	N	1195	-0-	-35	-0-	56	1	1139	3	N	-0-					159
*12	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	133	1	2664	3	N	-0-					159

TOTAL GAS PROD: 24,973 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

CULBERTSON 16 WELL #: 2 RRCID -> 169399 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11253 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	61	1	1019	3	Y	37					133
							41	9									
02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	59	1	876	3	Y	-0-					133
03	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	58	1	981	3	Y	-0-					133
04	1080	N	1005	-0-	-75	-0-	56	1	949	3	Y	-0-					133
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	61	1	981	3	Y	-0-					133
06	990	N	955	-0-	-35	-0-	59	1	896	3	Y	-0-					133
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	58	1	1113	3	Y	17					150
							19	9									
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	87	1	1464	3	Y	11					161
							12	9									
09	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	186	1	2547	3	Y	34					195
							37	9									
10	3078	N	3078	-0-	-0-	-0-	172	1	2906	3	Y	-0-					195
11	3000	N	3169	-0-	169	169	146	1	2966	3	Y	52	180	1			67
							57	9									
*12	3100	N	2985	-0-	-115	54	142	1	2843	3	Y	-0-					67

TOTAL GAS PROD: 20,852 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

SOUTH PARK (STRAWN) //CONT.// 84737 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CULBERTSON 16 WELL #: 3H RRCID -> 180066 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11181 - 12401

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	23	1	390	3	Y	1					6
							1	9									
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	235	3	Y	-0-					6
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	21	1	363	3	Y	-0-					6
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	29	1	491	3	Y	-0-					6
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	38	1	611	3	Y	-0-					6
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	46	1	697	3	Y	-0-					6
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	36	1	700	3	Y	-0-					6
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	46	1	770	3	Y	-0-					6
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	52	1	716	3	Y	-0-					6
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	35	1	596	3	Y	-0-					6
11	600	N	471	-0-	-129	-0-	22	1	449	3	Y	-0-	6	1			-0-
12	620	N	460	-0-	-160	-0-	22	1	438	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,843 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

CULBERTSON -16- WELL #: 1 RRCID -> 206962 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 11592 PERF.10380 - 10474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	182	1	3048	3	N	-0-					59
02	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	366	1	5432	3	N	-0-					59
03	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	315	1	5345	3	N	-0-					59
04	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	190	1	3246	3	N	-0-					59
05	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	315	1	5101	3	N	-0-					59
06	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	269	1	4108	3	N	-0-					59
07	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	224	1	4333	3	N	-0-					59
08	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	247	1	4144	3	N	17					76
							19	9									
09	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	279	1	3816	3	N	8					84
							9	9									
10	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	203	1	3432	3	N	-0-					84
11	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	189	1	3847	3	N	-0-					84
*12	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	201	1	4038	3	N	-0-					84

TOTAL GAS PROD: 52,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

CULBERTSON -16- WELL #: 4R RRCID -> 208893 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11644 PERF.11294 - 11450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3684	-0-	-780	-0-	203	1	3402	3	N	72					209
							79	9									
02	4032	X	4001	-0-	-31	-0-	251	1	3722	3	N	25					234
							28	9									
03	4712	X	4060	-0-	-652	-0-	224	1	3803	3	N	30	175	1			89
							33	9									
04	4560	X	3435	-0-	-1125	-0-	190	1	3245	3	N	-0-					89
05	4433	X	4295	-0-	-138	-0-	250	1	4045	3	N	-0-					89
06	4290	X	3966	-0-	-324	-0-	244	1	3722	3	N	-0-					89
07	4433	X	3300	-0-	-1133	-0-	162	1	3138	3	N	-0-					89
08	4278	X	4247	-0-	-31	-0-	239	1	3995	3	N	12					101
							13	9									
09	4140	X	3768	-0-	-372	-0-	256	1	3512	3	N	-0-					101
10	4278	X	3674	-0-	-604	-0-	205	1	3469	3	N	-0-					101
11	4110	X	3582	-0-	-528	-0-	168	1	3414	3	N	-0-					101
12	4247	X	3723	-0-	-524	-0-	177	1	3546	3	N	-0-					101

TOTAL GAS PROD: 45,735 TOTAL CONDENSATE PROD: 139

SOUTH PARK (STRAWN) //CONT.// 84737 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	283	-0-	-244	-0-	16	1	267	3	N	-0-					220
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	319	3	N	-0-					220
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	25	1	419	3	N	-0-					220
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	18	1	303	3	N	-0-					220
05	372	N	286	-0-	-86	-0-	17	1	269	3	N	-0-					220
06	420	N	287	-0-	-133	-0-	18	1	269	3	N	-0-					220
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	16	1	309	3	N	-0-					220
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	22	1	363	3	N	-0-					220
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	30	1	415	3	N	-0-					220
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	25	1	428	3	N	-0-					220
11	467	N	467	-0-	-0-	-0-	22	1	445	3	N	-0-					220
*12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	23	1	463	3	N	-0-					220

TOTAL GAS PROD: 4,523 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CULBERTSON 16 WELL #: 6 RRCID -> 248718 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 11655 PERF.11092 - 11187

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						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

*01	2294	X	1039	-0-	-1255	-0-	1039	3			N	-0-					30
*02	1820	X	892	-0-	-928	-0-	892	3			N	-0-					30
*03	1020	X	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					30
*04	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					30
*05	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			N	-0-					30
*06	990	X	895	-0-	-95	-0-	895	3			N	-0-					30
*07	1085	X	864	-0-	-221	-0-	864	3			N	-0-					30
*08	1085	X	847	-0-	-238	-0-	847	3			N	-0-					30
*09	1050	X	856	-0-	-194	-0-	856	3			N	-0-					30
*10	1054	X	1037	-0-	-17	-0-	1037	3			N	-0-					30
*11	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					30
*12	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 11,653 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH PARK (STRAWN) //CONT.// 84737 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	20					210
02	2716	X	2111	-0-	-605	-0-	2087	3	24	9	N	22					232
03	3007	X	2414	-0-	-593	-0-	2405	3	9	9	N	8					240
04	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	3			N	-0-					240
05	2666	X	2402	-0-	-264	-0-	2394	3	8	9	N	7	188	1			59
06	2340	X	2035	-0-	-305	-0-	2020	3	15	9	N	14					73
07	2945	X	2765	-0-	-180	-0-	2751	3	14	9	N	13					86
08	2914	X	2649	-0-	-265	-0-	2628	3	21	9	N	19					105
*09	2820	X	2528	-0-	-292	-0-	2528	3			N	-0-					105
*10	2387	X	2233	-0-	-154	-0-	2233	3			N	-0-					105
*11	2670	X	1957	-0-	-713	-0-	1957	3			N	-0-					105
12	2759	X	2261	-0-	-498	-0-	2261	3			N	-0-					105

TOTAL GAS PROD: 26,189 TOTAL CONDENSATE PROD: 103

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	341	X	275	-0-	-66	-0-	275	3			N	-0-					19
*02	302	X	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					19
*03	341	X	331	-0-	-10	-0-	331	3			N	-0-					19
*04	330	X	319	-0-	-11	-0-	319	3			N	-0-					19
*05	341	X	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					19
*06	330	X	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					19
*07	365	X	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					19
*08	341	X	327	-0-	-14	-0-	327	3			N	-0-					19
*09	330	X	308	-0-	-22	-0-	308	3			N	-0-					19
*10	341	X	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					19
*11	360	X	277	-0-	-83	-0-	277	3			N	-0-					19
12	372	X	300	-0-	-72	-0-	300	3			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 3,729 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	354	-0-	-2746	660	354	3			N	-0-					75
*02	2296	X	357	-0-	-1939	-0-	357	3			N	-0-					75
*03	2542	X	407	-0-	-2135	-0-	407	3			N	-0-					75
*04	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					75
*05	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			N	-0-					75
*06	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	3			N	-0-					75
*07	2542	X	305	-0-	-2237	-0-	305	3			N	-0-					75
*08	2542	X	266	-0-	-2276	-0-	266	3			N	-0-					75
*09	2460	X	427	-0-	-2033	-0-	427	3			N	-0-					75
*10	2542	X	425	-0-	-2117	-0-	425	3			N	-0-					75
*11	1410	X	393	-0-	-1017	-0-	393	3			N	-0-	45	1			30
12	434	X	375	-0-	-59	-0-	375	3			N	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 10,501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTH PARK (STRAWN) //CONT.// 84737 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TERRELL
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	34					90
02	5292	X	4957	-0-	-335	-0-	4920	3	37	9	N	34					124
03	5859	X	5801	-0-	-58	-0-	5760	3	41	9	N	37					161
04	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6100	3	24	9	N	22					183
05	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5966	3	22	9	N	20					203
06	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	5707	3	25	9	N	23					226
*07	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5933	3	8	9	N	7					233
*08	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	3			N	-0-					233
*09	5670	X	5549	-0-	-121	-0-	5549	3			N	-0-					233
*10	5859	X	5521	-0-	-338	-0-	5521	3			N	-0-	175	1			58
*11	5670	X	3969	-0-	-1701	-0-	3969	3			N	-0-					58
12	5859	X	4929	-0-	-930	-0-	4929	3			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 61,025 TOTAL CONDENSATE PROD: 177

CULBERTSON 17 WELL #: 4 RRCID -> 243945 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 11432 PERF.10716 - 11081

*01	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4155	3	10	9	N	9					58
*02	4564	X	3458	-0-	-1106	-0-	3458	3			N	-0-					58
*03	5053	X	4029	-0-	-1024	-0-	4029	3			N	-0-					58
*04	4890	X	3788	-0-	-1102	-0-	3788	3			N	-0-					58
*05	4154	X	3454	-0-	-700	-0-	3454	3			N	-0-					58
*06	3900	X	3665	-0-	-235	-0-	3665	3			N	-0-					58
*07	4030	X	3932	-0-	-98	-0-	3932	3			N	-0-					58
*08	4030	X	2537	-0-	-1493	-0-	2537	3			N	-0-					58
*09	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	3			N	-0-					58
*10	3782	X	2796	-0-	-986	-0-	2796	3			N	-0-					58
*11	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	3			N	-0-					58
12	5301	X	3108	-0-	-2193	-0-	3108	3			N	-0-					58

TOTAL GAS PROD: 44,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	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-

SOUTHWEST MESA (WOLFCAMP) //CONT.// 84819 850 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
CUSTER & WRIGHT OPERATING, INC. //CONT.// 195651
MCCUNE STATE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 195792 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6054 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	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: 2,158 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	317	R	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	308	#	260	-0-	-48	-0-	260	3			N	-0-					-0-
03	341	#	302	-0-	-39	-0-	302	3			N	-0-					-0-
04	300	#	299	-0-	-1	-0-	299	3			N	-0-					-0-
05	310	#	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	300	#	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	310	#	273	-0-	-37	-0-	273	3			N	-0-					-0-
08	310	#	271	-0-	-39	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	300	#	254	-0-	-46	-0-	254	3			N	-0-					-0-
10	310	#	228	-0-	-82	-0-	228	3			N	-0-					-0-
11	270	#	217	-0-	-53	-0-	217	3			N	-0-					-0-
12	279	#	232	-0-	-47	-0-	232	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,236 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	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
05	589	N	513	-0-	-76	-0-	513	2			N	-0-					-0-
06	510	N	499	-0-	-11	-0-	499	2			N	-0-					-0-
07	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					-0-
08	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					-0-
09	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	2			N	-0-					-0-
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	526	2			N	-0-					-0-
11	510	N	300	-0-	-210	-0-	300	2			N	-0-					-0-
*12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,991 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
05	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	2			N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
08	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2			N	-0-					-0-
09	360	N	354	-0-	-6	-0-	354	2			N	-0-					-0-
10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
11	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	2			N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,427 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * 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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					53
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	#	-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-

MISS ELA "K" WELL #: 1 RRCID -> 211803 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3713 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BTA OIL PRODUCERS, LLC 041867
KEWANEE WELL #: 1 RRCID -> 201310 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4284 - 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	234	R	234	-0-	-0-	-0-	213	2	21	9	N	19					149
02	205	R	205	-0-	-0-	-0-	187	2	18	9	N	16					165
03	248	#	223	-0-	-25	-0-	206	2	17	9	N	15					180
04	240	#	223	-0-	-17	-0-	208	2	15	9	N	14					194
05	248	#	216	-0-	-32	-0-	201	2	15	9	N	14	178	0			30
06	240	#	202	-0-	-38	-0-	188	2	14	9	N	13					43
07	217	#	202	-0-	-15	-0-	188	2	14	9	N	13					56
08	217	#	205	-0-	-12	-0-	192	2	13	9	N	12					68
09	210	#	148	-0-	-62	-0-	136	2	12	9	N	11					79
10	217	#	190	-0-	-27	-0-	177	2	13	9	N	12					91
11	210	#	189	-0-	-21	-0-	176	2	13	9	N	12					103
12	217	#	199	-0-	-18	-0-	184	2	15	9	N	14					117

TOTAL GAS PROD: 2,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 165

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	744	#	426	-0-	-318	-0-	408	3	18	9	Y	16					85
02	457	R	457	-0-	-0-	-0-	444	3	13	9	Y	12					97
03	502	R	502	-0-	-0-	-0-	456	3	46	9	Y	42	47	0	22	8	70
04	680	R	680	-0-	-0-	-0-	665	3	15	9	Y	14					84
05	697	R	697	-0-	-0-	-0-	682	2	15	9	Y	14	52	0			46
06	520	R	520	-0-	-0-	-0-	492	2	28	9	Y	25					71
07	601	R	601	-0-	-0-	-0-	584	3	17	9	Y	15					82
08	785	R	785	-0-	-0-	-0-	762	2	23	9	Y	21					103
09	660	#	412	-0-	-248	-0-	397	2	15	9	Y	14	85	0			32
10	682	#	395	-0-	-287	-0-	376	2	19	9	Y	17					49
11	660	#	412	-0-	-248	-0-	394	2	18	9	Y	16					65
12	682	#	520	-0-	-162	-0-	497	2	23	9	Y	21	61	0			25

TOTAL GAS PROD: 6,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 227

BEACH EXPLORATION, INC. 058915
KILE WELL #: 1 RRCID -> 134833 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 5723 - 7266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	#	223	-0-	-304	-0-	197	3	26	9	N	24					215
02	476	#	334	-0-	-142	-0-	323	3	11	9	N	10					225
03	527	#	372	-0-	-155	-0-	313	3	59	9	N	54	183	1			96
04	450	#	332	-0-	-118	-0-	274	3	58	9	N	53					149
05	434	#	389	-0-	-45	-0-	332	3	57	9	N	52					201
06	478	R	478	-0-	-0-	-0-	408	3	70	9	N	64	174	1			91
07	372	#	227	-0-	-145	-0-	197	3	30	9	N	27					118
08	403	#	282	-0-	-121	-0-	221	3	61	9	N	55					173
09	559	R	559	-0-	-0-	-0-	516	3	43	9	N	39					212
10	532	R	532	-0-	-0-	-0-	491	3	41	9	N	37	178	1			71
11	569	R	569	-0-	-0-	-0-	534	3	35	9	N	32					103
12	589	#	291	-0-	-298	-0-	281	3	10	9	N	9					112

TOTAL GAS PROD: 4,588 TOTAL CONDENSATE PROD: 456

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
ANTILLY WELL #: 1 RRCID -> 120836 COMPL. DATE 12/29/1985 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7984 - 8149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
CREWS, CAROL 8 WELL #: 2 X RRCID -> 150898 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 7416 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-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 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			317
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			317
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			317
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			317
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			317
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			317
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			317
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			317
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			317
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			317
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			317
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			317

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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
SUGG -A- WELL #: 2 RRCID -> 205077 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7431 - 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			118

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

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	111 R	111	-0-	-0-	-0-	111	3	N	-0-			-0-
02	112 #	103	-0-	-9	-0-	103	3	N	-0-			-0-
03	124 #	94	-0-	-30	-0-	94	3	N	-0-			-0-
04	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
05	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
06	120 #	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			-0-
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
08	93 #	-0-	-0-	-93	-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: 308 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SPRABERRY (TREND AREA) //CONT.// 85279 200 ASSOCIATED 49B CNTY: REAGAN
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
HUGHES, CHARLES 1210 "A" WELL #: 2 RRCID -> 215159 COMPL. DATE 08/25/1983 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 5766 - 7297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	52	-0-	-10	-0-	49	3	3	9	Y	3	38	1			14
02	56	#	55	-0-	-1	-0-	52	3	3	9	Y	3					17
03	64	R	64	-0-	-0-	-0-	58	3	6	9	Y	5	1	8			21
04	60	#	51	-0-	-9	-0-	51	3			Y	-0-					21
05	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					21
06	60	#	56	-0-	-4	-0-	54	3	2	9	Y	2	21	1	2	8	-0-
07	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
08	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
09	82	R	82	-0-	-0-	-0-	61	3	21	9	Y	19	4	8			15
10	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					15
11	64	R	64	-0-	-0-	-0-	63	3	1	9	Y	1	1	8			15
12	93	#	65	-0-	-28	-0-	65	3			Y	-0-					15

TOTAL GAS PROD: 737 TOTAL CONDENSATE PROD: 33

ROCKER (H) "71" WELL #: 2 RRCID -> 216576 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7193 PERF. 5506 - 7113

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JM COX RESOURCES, L.P. 433075
MCCUISTION WELL #: 2 RRCID -> 227541 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7002 - 8493

01	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	28	#	17	-0-	-11	-0-	17	3			N	-0-					-0-
03	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	62	#	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
08	62	#	22	-0-	-40	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	22	R	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	39	R	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*12	53	R	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 333 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	13	#	12	-0-	-1	-0-	12	3			N	-0-					-0-
02	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	31	#	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	3			N	-0-					-0-
07	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
09	30	#	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-
12	15	#	11	-0-	-4	-0-	11	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 168 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LAREDO PETROLEUM, INC. 486610
SUGG-V- WELL #: 1SW RRCID -> 137841 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2554 - 4124

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-

LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
HIRSCH, REBECCA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 042666 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 4295 - 4650

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXAS ENERGY TRUST COMPANY 845830
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	1475	R	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					33
02	1344	#	1334	-0-	-10	-0-	1334	3			N	-0-					33
03	1519	#	1465	-0-	-54	-0-	1465	3			N	-0-					33
04	1470	#	1408	-0-	-62	-0-	1408	3			N	-0-					33
05	1519	#	1223	-0-	-296	-0-	1223	3			N	-0-					33
06	1440	#	1036	-0-	-404	-0-	1036	3			N	-0-					33
07	1488	#	1054	-0-	-434	-0-	1054	3			N	-0-					33
08	1457	#	948	-0-	-509	-0-	948	3			N	-0-					33
09	1410	#	811	-0-	-599	-0-	811	3			N	-0-					33
10	1209	#	1109	-0-	-100	-0-	1109	3			N	-0-					33
11	1050	#	1023	-0-	-27	-0-	1023	3			N	-0-					33
12	1054	#	1034	-0-	-20	-0-	1034	3			N	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 13,920 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	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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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 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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-					80
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

STEEN (WOLFCAMP) 85822 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SUTTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DAVIS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 195668 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 3267 - 3416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	882	-0-	-17 B	-0-	882	2			Y	-0-					29
02	812	N	793	-0-	-19 B	-0-	793	2			Y	-0-					29
03	899	N	886	-0-	-13 B	-0-	886	2			Y	-0-					29
04	840	N	765	-0-	-75 B	-0-	765	2			Y	-0-					29
05	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	893	2			Y	-0-					29
06	870	N	822	-0-	-48 B	-0-	822	2			Y	-0-					29
07	832	N	832	-0-	-0- B	-0-	832	2			Y	-0-					29
08	899	N	893	-0-	-6 B	-0-	893	2			Y	-0-					29
09	838	N	838	-0-	-0- B	-0-	838	2			Y	-0-					29
10	837	N	805	-0-	-32 B	-0-	805	2			Y	-0-					29
11	870	N	734	-0-	-136 B	-0-	734	2			Y	-0-					29
12	868	N	800	-0-	-68 B	-0-	800	2			Y	-0-					29

TOTAL GAS PROD: 9,943 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DAVIS, G.H. WELL #: 7 RRCID -> 204561 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3352 - 5789

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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 B	-0-	416	2			Y	-0-					7
02	364	N	359	-0-	-5 B	-0-	359	2			Y	-0-					7
03	434	N	389	-0-	-45 B	-0-	389	2			Y	-0-					7
04	390	N	376	-0-	-14 B	-0-	376	2			Y	-0-					7
05	408	N	408	-0-	-0- B	-0-	408	2			Y	-0-					7
06	394	N	394	-0-	-0- B	-0-	394	2			Y	-0-					7
07	403	N	383	-0-	-20 B	-0-	383	2			Y	-0-					7
08	539	N	539	-0-	-0- B	-0-	539	2			Y	-0-					7
09	586	N	586	-0-	-0- B	-0-	586	2			Y	-0-					7
10	532	N	532	-0-	-0- B	-0-	532	2			Y	-0-					7
11	493	N	493	-0-	-0- B	-0-	493	2			Y	-0-					7
*12	547	N	547	-0-	-0- B	-0-	547	2			Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 5,422 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	3100	N	1888	-0-	-1212	1663	1888	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2414	-0-	-386	1277	2414	3			N	-0-					-0-
03	2036	N	759	-0-	-1277	-0-	759	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1719	-0-	-111	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	1682	-0-	-519	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1389	-0-	-378	-0-	1389	3			N	-0-					-0-
08	1674	N	1031	-0-	-643	-0-	59	1	972	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	831	-0-	-549	-0-	44	1	787	2	N	-0-					-0-
10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	73	1	1439	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	47	1	1093	2	N	-0-					-0-
12	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG RANCH (CANYON) 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. 147862
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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	85	2	3	9	Y	3					5
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	78	2	64	9	Y	58	3	1			60
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	32	2	31	9	Y	28	49	1			39
04	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			Y	-0-					39
05	124	N	3	-0-	-121	-0-	2	2	1	9	Y	1	33	1			7
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			Y	-0-					7
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					7
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-	4	1			3
09	60	N	35	-0-	-25	-0-	35	2			Y	-0-					3
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-	2	1			1
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			Y	-0-					1
*12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 645 TOTAL CONDENSATE PROD: 90

SUGG "E" WELL #: 4705 RRCID -> 140113 COMPL. DATE 11/12/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7395 - 7549

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	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-

SUGG "F" WELL #: 3501 RRCID -> 140114 COMPL. DATE 07/07/1989 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7262 - 7371

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	112	2	1	9	Y	1					3
02	196	N	166	-0-	-30	-0-	166	2			Y	-0-					3
03	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	2			Y	-0-	2	1			1
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	66	-0-	-120	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	175	2	2	9	Y	2					2
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	167	2	3	9	Y	3	2	1			3

TOTAL GAS PROD: 1,909 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
SUGG "F" WELL #: 3503 RRCID -> 140115 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7281 - 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	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	50	-0-	-62	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG 'F' WELL #: 3504 RRCID -> 142365 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7184 - 7316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			Y	-0-					1
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	73	2			Y	-0-					1
03	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			Y	-0-					1
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					1
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					1
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	76	2	22	9	Y	20					21
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	73	2	37	9	Y	34					55
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	68	2	37	9	Y	34	49	1			40
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	96	2	11	9	Y	10					50
10	93	N	36	-0-	-57	-0-	34	2	2	9	Y	2	40	1			12
11	90	N	81	-0-	-9	-0-	77	2	4	9	Y	4					16
*12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	2	1	9	Y	1	16	1			1

TOTAL GAS PROD: 1,005 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

SUGG "F" WELL #: 3505 RRCID -> 142366 COMPL. DATE 06/29/1991 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7212 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			Y	-0-					1
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	2			Y	-0-					1
03	93	N	62	-0-	-31	-0-	62	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
SUGG "F" WELL #: 3506 RRCID -> 142367 COMPL. DATE 09/25/1991 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7202 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	52	-0-	-41	-0-	51	2	1	9	Y	1					3
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	79	2			Y	-0-					3
03	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-	2	1			1
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	29	-0-	-64	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
11	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
*12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 867 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

SUGG "F" WELL #: 4601 RRCID -> 142368 COMPL. DATE 03/09/1991 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7174 - 7388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					1
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					1
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,388 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 570 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	99	2	3	9	Y	3					9
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	65	2			Y	-0-					9
03	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			Y	-0-	4	1			5
04	90	N	64	-0-	-26	-0-	64	2			Y	-0-	3	1			2
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					2
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					2
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-	2	1			-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	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
*12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 870 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			Y	-0-					2
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	2			Y	-0-					2
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			Y	-0-	1	1			1
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					1
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					1
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					1
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-					1
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					1
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	140	2	1	9	Y	1					2
10	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			Y	-0-	2	1			-0-
11	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	143	N	143	-0-	-0-	-0-	139	2	4	9	Y	4					10
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	89	2			Y	-0-					10
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			Y	-0-	4	1			6
04	150	N	90	-0-	-60	-0-	90	2			Y	-0-	3	1			3
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	70	2	1	9	Y	1					4
06	90	N	42	-0-	-48	-0-	40	2	2	9	Y	2					6
07	93	N	52	-0-	-41	-0-	46	2	6	9	Y	5	4	1			7
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	80	2	4	9	Y	4					11
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	Y	1					12
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	91	2	2	9	Y	2					14
11	90	N	86	-0-	-4	-0-	85	2	1	9	Y	1					15
*12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	92	2	2	9	Y	2	10	1			7

TOTAL GAS PROD: 1,020 TOTAL CONDENSATE PROD: 22

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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	88	N	88	-0-	-0-	-0-	84	2	4	9	Y	4					11
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2			Y	-0-					11
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-	5	1			6
04	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			Y	-0-	4	1			2
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					2
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					2
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	79	2	1	9	Y	1	2	1			1
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					1
09	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			Y	-0-					1
10	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			Y	-0-					1
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					1
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	58	2	1	9	Y	1					-0-

TOTAL GAS PROD: 754 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	82	N	82	-0-	-0-	-0-	78	2	4	9	Y	4					14
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	49	2	1	9	Y	1					15
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-	6	1			9
04	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			Y	-0-	5	1			4
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					4
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					4
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-	2	1			2
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					2
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					2
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					2
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					2
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	52	2	1	9	Y	1					-0-

TOTAL GAS PROD: 711 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SUGG "G" WELL #: 4504 RRCID -> 145420 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7320 - 7483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	77	2	4	9	Y	4					8
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	2			Y	-0-					8
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	2			Y	-0-	4	1			4
04	90	N	51	-0-	-39	-0-	51	2			Y	-0-	3	1			1
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			Y	-0-					1
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					1
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-	1	1			-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 714 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
SUGG "G" WELL #: 4505 RRCID -> 145422 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7308 - 7464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	615	N	615	-0-	-0-	-0-	605	2	10	9	Y	9					22
02	420	N	387	-0-	-33	-0-	383	2	4	9	Y	4					26
03	496	N	161	-0-	-335	-0-	160	2	1	9	Y	1	11	1			16
04	630	N	322	-0-	-308	-0-	320	2	2	9	Y	2	10	1			8
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	435	2	4	9	Y	4					12
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	414	2	1	9	Y	1					13
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	521	2	8	9	Y	7	10	1			10
08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	452	2	2	9	Y	2					12
09	420	N	383	-0-	-37	-0-	381	2	2	9	Y	2					14
10	527	N	358	-0-	-169	-0-	356	2	2	9	Y	2					16
11	450	N	262	-0-	-188	-0-	262	2			Y	-0-					16
12	403	N	272	-0-	-131	-0-	271	2	1	9	Y	1	10	1			7

TOTAL GAS PROD: 4,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

SUGG "F" WELL #: 3508 RRCID -> 147192 COMPL. DATE 02/16/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7220 - 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	342	N	342	-0-	-0-	-0-	341	2	1	9	Y	1					3
02	644	N	365	-0-	-279	-0-	363	2	2	9	Y	2					5
03	651	N	465	-0-	-186	-0-	463	2	2	9	Y	2	3	1			4
04	643	N	643	-0-	-0-	-0-	642	2	1	9	Y	1	4	1			1
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					1
06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	620	N	542	-0-	-78	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	516	-0-	-104	-0-	515	2	1	9	Y	1					1
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	538	2	2	9	Y	2					3
10	527	N	201	-0-	-326	-0-	201	2			Y	-0-	2	1			1
11	510	N	406	-0-	-104	-0-	403	2	3	9	Y	3					4
12	558	N	480	-0-	-78	-0-	479	2	1	9	Y	1	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 5,693 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

SUGG "F" WELL #: 4603 RRCID -> 147193 COMPL. DATE 07/06/1991 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7244 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					1
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					1
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,042 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
SUGG "F" WELL #: 4608 RRCID -> 147194 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7298 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	740	2	4	9	Y	4					47
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	665	2	2	9	Y	2					49
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	737	2	12	9	Y	11	36	1			24
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	862	2	11	9	Y	10					34
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	929	2	22	9	Y	20					54
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	836	2	9	9	Y	8					62
07	843	N	843	-0-	-0-	-0-	839	2	4	9	Y	4					66
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					66
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	762	2	10	9	Y	9					75
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	633	2	15	9	Y	14					89
11	617	N	617	-0-	-0-	-0-	614	2	3	9	Y	3					92
*12	647	N	647	-0-	-0-	-0-	643	2	4	9	Y	4	49	1			47

TOTAL GAS PROD: 9,151 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

SUGG "F" WELL #: 4614 RRCID -> 147195 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7240 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	285	2	1	9	Y	1					26
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	261	2	1	9	Y	1					27
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	280	2	2	9	Y	2	20	1			9
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	339	2	1	9	Y	1					10
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					10
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					10
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					10
08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					10
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					10
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-					10
11	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	2			Y	-0-					10
12	248	N	235	-0-	-13	-0-	234	2	1	9	Y	1	6	1			5

TOTAL GAS PROD: 3,444 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

SUGG "F" WELL #: 4616 RRCID -> 147196 COMPL. DATE 11/15/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7246 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					6
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	103	2	1	9	Y	1					7
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-	5	1			2
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			Y	-0-					2
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			Y	-0-					2
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			Y	-0-					2
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					2
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	101	2	4	9	Y	4					6
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	115	2	2	9	Y	2					8
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					8
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					8
*12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-	4	1			4

TOTAL GAS PROD: 1,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
SUGG "F" WELL #: 3509 RRCID -> 151862 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7244 - 7419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	100	-0-	-117	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	157	-0-	-39	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,761 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG "F" WELL #: 4613 RRCID -> 152099 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7255 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					3
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	109	2			Y	-0-					3
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-	2	1			1
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					1
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					1
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					1
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					1
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					1
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					1
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					1
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					1
*12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 1,409 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-	1	1			1
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					1
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-	1	1			-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	147	2	1	9	Y	1					1
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	152	2	2	9	Y	2					3
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	160	2	4	9	Y	4	2	1			5
11	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	2			Y	-0-					5
12	155	N	111	-0-	-44	-0-	110	2	1	9	Y	1	4	1			2

TOTAL GAS PROD: 1,755 TOTAL CONDENSATE PROD: 8

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-					16
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	31	2	4	9	Y	4					20
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	38	2	3	9	Y	3	13	1			10
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					10
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					10
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					10
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					10
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-	7	1			3
09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					3
10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					3
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			Y	-0-					3
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					3

TOTAL GAS PROD: 593 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	304	N	304	-0-	-0-	-0-	298	2	6	9	Y	5	6	1			2
02	280	N	224	-0-	-56	-0-	215	2	9	9	Y	8	7	1			3
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	277	2	6	9	Y	5	4	1			4
04	300	N	109	-0-	-191	-0-	109	2			Y	-0-	3	1			1
05	248	N	6	-0-	-242	-0-	6	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	270	N	198	-0-	-72	-0-	194	2	4	9	Y	4					4
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	274	2	3	9	Y	3	3	1			4
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	279	2	2	9	Y	2	4	1			2
09	334	N	334	-0-	-0-	-0-	332	2	2	9	Y	2	2	1			2
10	279	N	238	-0-	-41	-0-	235	2	3	9	Y	3	3	1			2
*11	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	2			Y	-0-	2	1			-0-
12	341	N	158	-0-	-183	-0-	155	2	3	9	Y	3	2	1			1

TOTAL GAS PROD: 2,622 TOTAL CONDENSATE PROD: 35

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	209	N	209	-0-	-0-	-0-	195	2	14	9	Y	13					61
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	196	2	19	9	Y	17					78
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	219	2	47	9	Y	43	58	1			63
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					63
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					63
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					63
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					63
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	172	2	4	9	Y	4					67
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	195	2	2	9	Y	2					69
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					69
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			Y	-0-					69
12	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-	37	1			32

TOTAL GAS PROD: 2,257 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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	961	N	847	-0-	-114	-0-	846	2	1	9	Y	1	8	1			3
02	868	N	863	-0-	-5	-0-	863	2			Y	-0-					3
03	961	N	556	-0-	-405	-0-	556	2			Y	-0-	2	1			1
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	961	N	897	-0-	-64	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	844	-0-	-117	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	725	-0-	-174	-0-	719	2	6	9	Y	5					5
09	840	N	789	-0-	-51	-0-	788	2	1	9	Y	1	4	1			2
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					2
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-	2	1			-0-
*12	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,783 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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	444	N	444	-0-	-0-	-0-	427	2	17	9	Y	15	22	1			20
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	414	2	21	9	Y	19					39
03	465	N	288	-0-	-177	-0-	286	2	2	9	Y	2	22	1			19
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	510	2	19	9	Y	17	15	1			21
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	494	2	1	9	Y	1					22
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-	21	1			1
07	527	N	362	-0-	-165	-0-	362	2			Y	-0-					1
08	496	N	343	-0-	-153	-0-	341	2	2	9	Y	2					3
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	363	2	9	9	Y	8	2	1			9
10	372	N	271	-0-	-101	-0-	270	2	1	9	Y	1					10
11	532	N	532	-0-	-0-	-0-	512	2	20	9	Y	18	14	1			14
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	333	2	29	9	Y	26	20	1			20

TOTAL GAS PROD: 4,797 TOTAL CONDENSATE PROD: 109

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	248	N	189	-0-	-59	-0-	187	2	2	9	Y	2	5	1			3
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	183	2	2	9	Y	2					5
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	222	2	2	9	Y	2	3	1			4
04	180	N	157	-0-	-23	-0-	155	2	2	9	Y	2	3	1			3
05	240	N	240	-0-	-0-	-0-	239	2	1	9	Y	1					4
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	198	2	1	9	Y	1	3	1			2
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	130	2	2	9	Y	2					4
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	114	2	2	9	Y	2					6
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	121	2	3	9	Y	3	5	1			4
10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	164	2	2	9	Y	2					6
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	166	2	4	9	Y	4	7	1			3
*12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	178	2	7	9	Y	6	4	1			5

TOTAL GAS PROD: 2,087 TOTAL CONDENSATE PROD: 29

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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	481	N	481	-0-	-0-	-0-	480	2	1	9	Y	1	3	1			2
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	2			Y	-0-					2
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	2			Y	-0-	1	1			1
04	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	177	2	3	9	Y	3					3
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	182	2	7	9	Y	6					9
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	197	2	3	9	Y	3	6	1			6
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	260	2	4	9	Y	4					10
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	275	2	4	9	Y	4	11	1			3
*12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	450	2	7	9	Y	6	4	1			5

TOTAL GAS PROD: 2,640 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

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	155	N	8	-0-	-147	-0-	8	2			Y	-0-	2	1			1
02	112	N	9	-0-	-103	-0-	9	2			Y	-0-					1
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	64	2	2	9	Y	2	1	1			2
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	87	2	4	9	Y	4	2	1			4
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	110	2	1	9	Y	1					5
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-	4	1			1
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	210	2	1	9	Y	1					2
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	121	2	2	9	Y	2					4
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	130	2	2	9	Y	2	3	1			3
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	155	2	3	9	Y	3					6
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	150	2	4	9	Y	4	7	1			3
*12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	150	2	7	9	Y	6	4	1			5

TOTAL GAS PROD: 1,464 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

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	238	N	238	-0-	-0-	-0-	235	2	3	9	Y	3	2	1			5
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	200	2	4	9	Y	4	7	1			2
03	248	N	235	-0-	-13	-0-	229	2	6	9	Y	5	5	1			2
04	240	N	120	-0-	-120	-0-	120	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	248	N	4	-0-	-244	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	3	-0-	-237	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	9	2	4	9	Y	4	2	1			2
*09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	2	2	9	Y	2	3	1			1
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	29	2	6	9	Y	5	3	1			3
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	28	2	2	9	Y	2	4	1			1
12	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 943 TOTAL CONDENSATE PROD: 25

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	295	2	3	9	Y	3	4	1			2
02	196	N	146	-0-	-50	-0-	146	2			Y	-0-	2	1			-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	364	2	3	9	Y	3	1	1			2
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	199	-0-	-18	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	178	-0-	-32	-0-	176	2	2	9	Y	2					2
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	278	2	4	9	Y	4	2	1			4
*11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	241	2	2	9	Y	2	4	1			2
*12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 2,823 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	527	N	359	-0-	-168	-0-	358	2	1	9	Y	1	9	1			3
02	476	N	290	-0-	-186	-0-	290	2			Y	-0-					3
03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-	2	1			1
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	427	2	1	9	Y	1	1	1			1
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1058	2	10	9	Y	9					10
06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-	9	1			1
07	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					1
08	1054	N	699	-0-	-355	-0-	696	2	3	9	Y	3					4
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1009	2	1	9	Y	1	3	1			2
10	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					2
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	977	2	2	9	Y	2	2	1			2
*12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-	2	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 9,904 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

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	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					8
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	13	2			Y	-0-					8
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			Y	-0-	5	1			3
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			Y	-0-					3
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					3
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					3
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					3
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-	2	1			1
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					1
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					1
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					1
*12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 547 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2	9	Y	2					34
02	252	N	187	-0-	-65	-0-	177	2	10	9	Y	9					43
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	215	2	9	9	Y	8	27	1			24
04	210	N	120	-0-	-90	-0-	120	2			Y	-0-					24
05	217	N	26	-0-	-191	-0-	26	2			Y	-0-					24
06	210	N	25	-0-	-185	-0-	25	2			Y	-0-					24
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					24
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-	16	1			8
09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					8
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					8
11	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	2			Y	-0-					8
*12	279	N	212	-0-	-67	-0-	212	2			Y	-0-					8

TOTAL GAS PROD: 2,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 19

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	403	N	403	-0-	-0-	-0-	401	2	2	9	Y	2					43
02	476	N	381	-0-	-95	-0-	380	2	1	9	Y	1					44
03	465	N	453	-0-	-12	-0-	447	2	6	9	Y	5	32	1			17
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	544	2	9	9	Y	8					25
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	635	2	22	9	Y	20					45
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	613	2	9	9	Y	8					53
07	558	N	536	-0-	-22	-0-	532	2	4	9	Y	4					57
08	651	N	560	-0-	-91	-0-	560	2			Y	-0-					57
09	630	N	578	-0-	-52	-0-	572	2	6	9	Y	5					62
10	527	N	473	-0-	-54	-0-	465	2	8	9	Y	7					69
11	540	N	446	-0-	-94	-0-	439	2	7	9	Y	6					75
12	589	N	468	-0-	-121	-0-	462	2	6	9	Y	5	40	1			40

TOTAL GAS PROD: 6,130 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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		-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	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	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
*10	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*11	106	X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 742 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P. //CONT.// 147862
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	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	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	1345	-0-	1345	1345	1336	2	9	9	N	8					45
*10	0	W	1454	-0-	1454	2799	1433	2	21	9	N	19	33	1			31
11	0	W	-0-	-0-	-0-	2799					N	-0-					-0-
12	0	W	1358	-0-	1358	4157	1346	2	12	9	N	11	34	1			26

TOTAL GAS PROD: 4,157 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	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	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
*09	990	X	712	-0-	-278	-0-	710	2	2	9	Y	2					4
*10	1023	X	273	-0-	-750	-0-	272	2	1	9	Y	1	3	1			2
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	618	2	3	9	Y	3	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 1,606 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

COMPASS ENERGY OPERATING, LLC 169751
SUGG "3" WELL #: 1 RRCID -> 209296 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7034 - 7051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-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
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	1000	N	1053	-0-	53	53	1053	2			Y	-0-					157
02	1004	N	951	-0-	-53	-0-	948	2	3	9	Y	3					160
03	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	1042	2	7	9	Y	6					166
04	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	1015	2	3	9	Y	3					169
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1040	2	7	9	Y	6					175
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1003	2	12	9	Y	11					186
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1010	2	10	9	Y	9					195
08	1023	N	965	-0-	-58	-0-	962	2	3	9	Y	3					198
09	990	N	898	-0-	-92	-0-	898	2			Y	-0-					198
10	1023	N	917	-0-	-106	-0-	917	2			Y	-0-					198
11	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2			Y	-0-					198
12	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	2			Y	-0-					198

TOTAL GAS PROD: 11,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 41

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	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	590	-0-	-123	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
04	630	N	581	-0-	-49	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	608	-0-	-12	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	581	-0-	-79	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	591	-0-	-60	-0-	591	2			Y	-0-					-0-
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
*12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,581 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	282	2	7	9	Y	6	7	1			9
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	309	2	4	9	Y	4	7	1			6
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	668	2	8	9	Y	7	7	1			6
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	607	2	7	9	Y	6					12
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	525	2	8	9	Y	7	9	1			10
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	444	2	6	9	Y	5	9	1			6
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	383	2	4	9	Y	4					10
08	527	N	367	-0-	-160	-0-	363	2	4	9	Y	4	8	1			6
09	450	N	347	-0-	-103	-0-	343	2	4	9	Y	4	7	1			3
10	372	N	333	-0-	-39	-0-	329	2	4	9	Y	4					7
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	703	2	6	9	Y	5	7	1			5
*12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1172	2	6	9	Y	5	7	1			3

TOTAL GAS PROD: 6,196 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	522	2	47	9	Y	43	31	1	1	8	51
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	500	2	41	9	Y	37	35	1			53
03	651	N	492	-0-	-159	-0-	448	2	44	9	Y	40	36	1			57
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	984	2	29	9	Y	26	34	1			49
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	900	2	46	9	Y	42	68	1			23
06	880	N	880	-0-	-0-	-0-	843	2	37	9	Y	34	32	1			25
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	876	2	39	9	Y	35	34	1			26
08	899	N	868	-0-	-31	-0-	829	2	39	9	Y	35	32	1			29
09	870	N	726	-0-	-144	-0-	692	2	34	9	Y	31	35	1			25
10	899	N	896	-0-	-3	-0-	855	2	41	9	Y	37	34	1			28
11	840	N	670	-0-	-170	-0-	645	2	25	9	Y	23	33	1			18
*12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	760	2	43	9	Y	39	29	1			28

TOTAL GAS PROD: 9,319 TOTAL CONDENSATE PROD: 422

SUGG FARMAR "39" WELL #: 1 RRCID -> 215519 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6894 - 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	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1910	2	89	9	N	81	1	8			212
02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1748	2	83	9	N	75	82	1			205
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	1978	2	87	9	N	79	178	1	1	8	105
04	1920	N	1870	-0-	-50	-0-	1794	2	76	9	N	69					174
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1902	2	73	9	N	66	166	1			74
06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	1979	2	69	9	N	63					137
07	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2099	2	73	9	N	66					203
08	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	2119	2	69	9	N	63	164	1			102
09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	1994	2	70	9	N	64					166
10	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2026	2	66	9	N	60	118	1			108
11	1920	N	1623	-0-	-297	-0-	1557	2	66	9	N	60					168
12	1984	N	1277	-0-	-707	-0-	1227	2	50	9	N	45	3	8			210

TOTAL GAS PROD: 23,204 TOTAL CONDENSATE PROD: 791

SUGG FARMAR "39A" WELL #: 2 RRCID -> 215537 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6832 - 6872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	779	-0-	-27	-0-	779	2			N	-0-					49
02	728	N	721	-0-	-7	-0-	718	2	3	9	N	3					52
03	806	N	797	-0-	-9	-0-	794	2	3	9	N	3					55
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	760	2	2	9	N	2					57
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	755	2	2	9	N	2					59
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	720	2	1	9	N	1					60
07	775	N	690	-0-	-85	-0-	689	2	1	9	N	1					61
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	743	2	1	9	N	1					62
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	771	2	1	9	N	1					63
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					63
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					63
12	806	N	801	-0-	-5	-0-	801	2			N	-0-					63

TOTAL GAS PROD: 9,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 14

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	408	N	408	-0-	-0-	-0-	395	2	13	9	Y	12	7	1			18
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	277	2	2	9	Y	2	10	1			10
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	406	2	8	9	Y	7	10	1			7
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	512	2	4	9	Y	4					11
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	395	2	7	9	Y	6	8	1			9
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	329	2	7	9	Y	6	9	1			6
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	284	2	4	9	Y	4					10
08	372	N	273	-0-	-99	-0-	269	2	4	9	Y	4	8	1			6
09	330	N	258	-0-	-72	-0-	254	2	4	9	Y	4	7	1			3
10	279	N	247	-0-	-32	-0-	243	2	4	9	Y	4					7
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	381	2	10	9	Y	9	7	1			9
*12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	342	2	19	9	Y	17	16	1	1	8	9

TOTAL GAS PROD: 4,173 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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	709	N	709	-0-	-0-	-0-	695	2	14	9	Y	13					96
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	708	2	2	9	Y	2					98
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	775	2	10	9	Y	9	89	1			18
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	742	2	7	9	Y	6					24
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	763	2	10	9	Y	9					33
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	735	2	11	9	Y	10					43
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	753	2	10	9	Y	9					52
08	775	N	722	-0-	-53	-0-	715	2	7	9	Y	6					58
09	750	N	735	-0-	-15	-0-	727	2	8	9	Y	7					65
10	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	2			Y	-0-					65
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					65
12	775	N	750	-0-	-25	-0-	750	2			Y	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 8,924 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

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	490	N	490	-0-	-0-	-0-	475	2	15	9	Y	14	27	1			15
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	443	2	13	9	Y	12					27
03	527	N	518	-0-	-9	-0-	505	2	13	9	Y	12					39
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	510	2	11	9	Y	10	32	1			17
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	256	2	10	9	Y	9					26
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	250	2	11	9	Y	10					36
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	294	2	9	9	Y	8					44
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	283	2	9	9	Y	8					52
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	258	2	9	9	Y	8	42	1			18
10	310	N	282	-0-	-28	-0-	272	2	10	9	Y	9					27
11	270	N	262	-0-	-8	-0-	251	2	11	9	Y	10					37
12	279	N	270	-0-	-9	-0-	256	2	14	9	Y	13	1	8			49

TOTAL GAS PROD: 4,188 TOTAL CONDENSATE PROD: 123

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

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	1000	N	1045	-0-	45	45	911	2	134	9	Y	122	68	1	1	8	103
02	978	N	933	-0-	-45	-0-	812	2	121	9	Y	110	139	1	1	8	73
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	910	2	120	9	Y	109	143	1	1	8	38
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	944	2	88	9	Y	80					118
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	794	2	36	9	Y	33	122	1			29
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	973	2	33	9	Y	30	26	1			33
07	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1185	2	30	9	Y	27	23	1	2	8	35
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	982	2	28	9	Y	25	43	1	1	8	16
09	990	N	958	-0-	-32	-0-	936	2	22	9	Y	20	20	1			16
10	1023	N	830	-0-	-193	-0-	810	2	20	9	Y	18	22	1			12
11	990	N	644	-0-	-346	-0-	619	2	25	9	Y	23	18	1			17
12	992	N	871	-0-	-121	-0-	839	2	32	9	Y	29	24	1			22

TOTAL GAS PROD: 11,404 TOTAL CONDENSATE PROD: 626

SUGG "3" WELL #: 4 RRCID -> 219288 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6964 - 7039

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	121	N	121	-0-	-0-	-0-	113	2	8	9	Y	7	13	1			7
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	112	2	7	9	Y	6					13
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	120	2	6	9	Y	5					18
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	128	2	6	9	Y	5	15	1			8
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1	9	Y	1					9
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					9
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					9
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					9
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-	7	1			2
10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					2
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					2
*12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 797 TOTAL CONDENSATE PROD: 24

SUGG "2" WELL #: 5 RRCID -> 219780 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6962 - 7044

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	482	N	482	-0-	-0-	-0-	457	2	25	9	Y	23	12	1			23
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	394	2	20	9	Y	18	14	1			27
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	454	2	26	9	Y	24	34	1			17
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	452	2	26	9	Y	24	17	1			24
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	463	2	24	9	Y	22	35	1			11
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	431	2	25	9	Y	23	17	1			17
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	420	2	30	9	Y	27	18	1			26
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	430	2	28	9	Y	25	37	1			14
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	403	2	31	9	Y	28	18	1			24
10	434	N	372	-0-	-62	-0-	353	2	19	9	Y	17	18	1			23
11	420	N	368	-0-	-52	-0-	342	2	26	9	Y	24	35	1			12
12	434	N	369	-0-	-65	-0-	345	2	24	9	Y	22	17	1			17

TOTAL GAS PROD: 5,248 TOTAL CONDENSATE PROD: 277

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 7225 PERF. 6832 - 7018

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	207	N	207	-0-	-0-	-0-	189	2	18	9	Y	16	28	1			18
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	177	2	12	9	Y	11					29
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	201	2	17	9	Y	15					44
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	207	2	14	9	Y	13	36	1			21
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	233	2	11	9	Y	10					31
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	219	2	12	9	Y	11					42
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	249	2	9	9	Y	8					50
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	247	2	9	9	Y	8					58
09	240	N	227	-0-	-13	-0-	218	2	9	9	Y	8	47	1			19
10	248	N	241	-0-	-7	-0-	230	2	11	9	Y	10					29
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	212	2	10	9	Y	9					38
*12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	248	2	18	9	Y	16	1	8			53

TOTAL GAS PROD: 2,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 135

SUGG "1" WELL #: 4 RRCID -> 220663 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7012 - 7129

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	509	N	509	-0-	-0-	-0-	499	2	10	9	Y	9	5	1			9
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	422	2	9	9	Y	8	6	1			11
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	592	2	11	9	Y	10	14	1			7
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	681	2	11	9	Y	10	7	1			10
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	651	2	11	9	Y	10	15	1			5
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	622	2	10	9	Y	9	7	1			7
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	714	2	12	9	Y	11	7	1			11
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	724	2	11	9	Y	10	15	1			6
09	630	N	608	-0-	-22	-0-	596	2	12	9	Y	11	7	1			10
10	651	N	583	-0-	-68	-0-	574	2	9	9	Y	8	8	1			10
11	630	N	582	-0-	-48	-0-	571	2	11	9	Y	10	15	1			5
12	620	N	587	-0-	-33	-0-	577	2	10	9	Y	9	7	1			7

TOTAL GAS PROD: 7,350 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

SUGG "2" WELL #: 6 RRCID -> 221473 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6904 - 7120

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	543	N	543	-0-	-0-	-0-	408	2	135	9	Y	123	124	1			88
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	372	2	118	9	Y	107	118	1			77
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	406	2	124	9	Y	113	122	1			68
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	402	2	111	9	Y	101	123	1			46
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	569	2	119	9	Y	108	64	1			90
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	589	2	113	9	Y	103	133	1	1	8	59
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	730	2	131	9	Y	119	69	1			109
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	790	2	127	9	Y	115	159	1	1	8	64
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	700	2	102	9	Y	93	73	1			84
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	610	2	117	9	Y	106	142	1			48
11	600	N	330	-0-	-270	-0-	224	2	106	9	Y	96	77	1			67
12	620	N	364	-0-	-256	-0-	280	2	84	9	Y	76	71	1			72

TOTAL GAS PROD: 7,467 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,260

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	892	N	892	-0-	-0-	-0-	867	2	25	9	Y	23	18	1			25
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	780	2	21	9	Y	19	18	1			26
03	899	N	799	-0-	-100	-0-	777	2	22	9	Y	20	18	1			28
04	870	N	817	-0-	-53	-0-	802	2	15	9	Y	14	17	1			25
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	821	2	23	9	Y	21	34	1			12
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	802	2	18	9	Y	16	16	1			12
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	824	2	20	9	Y	18	17	1			13
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	823	2	19	9	Y	17	16	1			14
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	784	2	18	9	Y	16	17	1			13
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	769	2	20	9	Y	18	17	1			14
11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	730	2	20	9	Y	18	17	1			15
*12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	742	2	21	9	Y	19	18	1			16

TOTAL GAS PROD: 9,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 219

SUGG FARMAR "38" WELL #: 1 RRCID -> 221847 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6816 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG "3" WELL #: 6 RRCID -> 221849 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 6925 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	155	2	4	9	Y	4	10	1			5
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	149	2	6	9	Y	5					10
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	170	2	4	9	Y	4					14
04	179	N	179	-0-	-0-	-0-	175	2	4	9	Y	4	12	1			6
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	100	2	1	9	Y	1					7
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					7
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					7
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					7
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-	5	1			2
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					2
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			Y	-0-					2
*12	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					2

TOTAL GAS PROD: 1,213 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					4
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	400	2	4	9	Y	4	3	1			5
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	453	2	6	9	Y	5	4	1			6
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	452	2	2	9	Y	2	3	1			5
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	534	2	4	9	Y	4	7	1			2
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	529	2	3	9	Y	3	3	1			2
07	534	N	534	-0-	-0-	-0-	530	2	4	9	Y	4	3	1			3
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	524	2	3	9	Y	3	3	1			3
09	540	N	503	-0-	-37	-0-	500	2	3	9	Y	3	3	1			3
10	527	N	516	-0-	-11	-0-	513	2	3	9	Y	3	3	1			3
11	510	N	479	-0-	-31	-0-	476	2	3	9	Y	3	3	1			3
12	527	N	473	-0-	-54	-0-	469	2	4	9	Y	4	4	1			3

TOTAL GAS PROD: 5,869 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	641	N	641	-0-	-0-	-0-	632	2	9	9	Y	8					14
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	550	2	7	9	Y	6	10	1			10
03	651	N	648	-0-	-3	-0-	641	2	7	9	Y	6	10	1			6
04	659	N	659	-0-	-0-	-0-	652	2	7	9	Y	6					12
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	696	2	6	9	Y	5	10	1			7
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	625	2	7	9	Y	6					13
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	399	2	10	9	Y	9	12	1			10
08	713	N	442	-0-	-271	-0-	431	2	11	9	Y	10					20
09	630	N	419	-0-	-211	-0-	401	2	18	9	Y	16	20	1			16
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	419	2	19	9	Y	17					33
11	420	N	418	-0-	-2	-0-	395	2	23	9	Y	21	31	1			23
12	434	N	416	-0-	-18	-0-	392	2	24	9	Y	22	1	8			44

TOTAL GAS PROD: 6,381 TOTAL CONDENSATE PROD: 132

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	260	N	260	-0-	-0-	-0-	236	2	24	9	Y	22	16	1			17
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	227	2	22	9	Y	20	16	1			21
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	252	2	22	9	Y	20	16	1			25
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	258	2	28	9	Y	25	18	1			32
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	243	2	19	9	Y	17	35	1			14
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	238	2	18	9	Y	16	16	1			14
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	177	2	14	9	Y	13	14	1			13
08	248	N	190	-0-	-58	-0-	176	2	14	9	Y	13	13	1			13
09	270	N	173	-0-	-97	-0-	158	2	15	9	Y	14	12	1			15
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	167	2	19	9	Y	17	13	1			19
11	193	N	193	-0-	-0-	-0-	171	2	22	9	Y	20	17	1			22
*12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	243	2	28	9	Y	25	18	1			29

TOTAL GAS PROD: 2,791 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

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	615	N	615	-0-	-0-	-0-	586	2	29	9	Y	26					46
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	564	2	19	9	Y	17	29	1			34
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	658	2	24	9	Y	22	34	1			22
04	689	N	689	-0-	-0-	-0-	669	2	20	9	Y	18					40
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	628	2	14	9	Y	13	32	1			21
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	557	2	10	9	Y	9					30
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	603	2	10	9	Y	9	23	1	1	8	15
08	620	N	616	-0-	-4	-0-	607	2	9	9	Y	8					23
09	749	N	749	-0-	-0-	-0-	740	2	9	9	Y	8	20	1			11
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	739	2	10	9	Y	9					20
11	705	N	705	-0-	-0-	-0-	695	2	10	9	Y	9	17	1			12
*12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	691	2	12	9	Y	11					23

TOTAL GAS PROD: 7,913 TOTAL CONDENSATE PROD: 159

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	994	N	994	-0-	-0-	-0-	984	2	10	9	Y	9	50	1			14
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	907	2	8	9	Y	7					21
03	1023	N	1013	-0-	-10	-0-	1004	2	9	9	Y	8					29
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	966	2	3	9	Y	3					32
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1047	2	3	9	Y	3					35
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	754	2	2	9	Y	2					37
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	775	2	2	9	Y	2					39
08	806	N	769	-0-	-37	-0-	767	2	2	9	Y	2					41
09	750	N	742	-0-	-8	-0-	738	2	4	9	Y	4					45
10	775	N	757	-0-	-18	-0-	751	2	6	9	Y	5	17	1			33
11	750	N	712	-0-	-38	-0-	702	2	10	9	Y	9					42
12	775	N	674	-0-	-101	-0-	668	2	6	9	Y	5					47

TOTAL GAS PROD: 10,128 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

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	1000	N	1309	-0-	309	309	1259	2	50	9	Y	45	46	1			32
02	1500	N	1191	-0-	-309	-0-	1150	2	41	9	Y	37	41	1			28
03	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	1252	2	46	9	Y	42	45	1			25
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1242	2	41	9	Y	37	45	1			17
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	868	2	35	9	Y	32	22	1			27
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	690	2	31	9	Y	28	39	1			16
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	854	2	36	9	Y	33	19	1			30
08	973	N	973	-0-	-0-	-0-	937	2	36	9	Y	33	44	1			19
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	919	2	46	9	Y	42	26	1			35
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	984	2	45	9	Y	41	57	1			19
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1065	2	41	9	Y	37	30	1			26
*12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1043	2	52	9	Y	47	31	1			42

TOTAL GAS PROD: 12,763 TOTAL CONDENSATE PROD: 454

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	906	N	906	-0-	-0-	-0-	869	2	37	9	Y	34	33	1			24
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	793	2	32	9	Y	29	33	1			20
03	899	N	898	-0-	-1	-0-	864	2	34	9	Y	31	33	1			18
04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	857	2	30	9	Y	27	33	1			12
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1043	2	35	9	Y	32	18	1			26
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1046	2	33	9	Y	30	39	1			17
07	906	N	906	-0-	-0-	-0-	872	2	34	9	Y	31	19	1			29
08	1085	N	875	-0-	-210	-0-	843	2	32	9	Y	29	41	1			17
09	1080	N	850	-0-	-230	-0-	820	2	30	9	Y	27	20	1			24
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	875	2	30	9	Y	27	39	1			12
11	915	N	915	-0-	-0-	-0-	891	2	24	9	Y	22	19	1			15
*12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1005	2	33	9	Y	30	19	1			26

TOTAL GAS PROD: 11,162 TOTAL CONDENSATE PROD: 349

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	502	N	502	-0-	-0-	-0-	466	2	36	9	Y	33	32	1			22
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	390	2	29	9	Y	26	30	1			18
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	463	2	33	9	Y	30	31	1			17
04	480	N	436	-0-	-44	-0-	410	2	26	9	Y	24	30	1			11
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	560	2	34	9	Y	31	17	1			25
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	556	2	32	9	Y	29	38	1			16
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	183	2	14	9	Y	13	14	1			15
08	589	N	221	-0-	-368	-0-	208	2	13	9	Y	12	19	1			8
09	600	N	198	-0-	-402	-0-	177	2	21	9	Y	19	11	1			16
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	179	2	19	9	Y	17	25	1			8
11	210	N	200	-0-	-10	-0-	182	2	18	9	Y	16	13	1			11
*12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	199	2	20	9	Y	18	13	1			16

TOTAL GAS PROD: 4,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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-	346	2	12	9	Y	11					18
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	308	2	9	9	Y	8	13	1			13
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	377	2	9	9	Y	8	13	1			8
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	355	2	8	9	Y	7					15
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	377	2	8	9	Y	7	13	1			9
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	412	2	8	9	Y	7					16
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	468	2	8	9	Y	7	13	1			10
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	421	2	6	9	Y	5					15
09	420	N	173	-0-	-247	-0-	167	2	6	9	Y	5	13	1			7
10	465	N	150	-0-	-315	-0-	146	2	4	9	Y	4					11
11	420	N	123	-0-	-297	-0-	122	2	1	9	Y	1	8	1			4
12	186	N	135	-0-	-51	-0-	133	2	2	9	Y	2					6

TOTAL GAS PROD: 3,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 72

SUGG "2" WELL #: 2 RRCID -> 229343 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 6899 - 6976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1760	-0-	760	760	1595	2	165	9	Y	150	109	1	1	8	115
02	2440	N	1680	-0-	-760	-0-	1535	2	145	9	Y	132	105	1			142
03	1736	N	1713	-0-	-23	-0-	1592	2	121	9	Y	110	104	1			148
04	1680	N	1027	-0-	-653	-0-	944	2	83	9	Y	75	92	1			131
05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1559	2	86	9	Y	78	149	1			60
06	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1522	2	79	9	Y	72	70	1			62
07	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1684	2	81	9	Y	74	69	1			67
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1740	2	84	9	Y	76	69	1			74
09	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1564	2	80	9	Y	73	65	1			82
10	1736	N	1629	-0-	-107	-0-	1557	2	72	9	Y	65	72	1			75
11	1680	N	1621	-0-	-59	-0-	1560	2	61	9	Y	55	61	1			69
12	1705	N	1527	-0-	-178	-0-	1464	2	63	9	Y	57	54	1			72

TOTAL GAS PROD: 19,436 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,017

SUGG FARMAR "38" WELL #: 3 RRCID -> 232135 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6842 - 6896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(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	1281	-0-	281	281	1277	2	4	9	Y	4	25	1			7
02	1462	N	1181	-0-	-281	-0-	1178	2	3	9	Y	3					10
03	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	1262	2	4	9	Y	4					14
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1255	2	2	9	Y	2					16
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	881	2	2	9	Y	2					18
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	724	2	2	9	Y	2					20
07	746	N	746	-0-	-0-	-0-	744	2	2	9	Y	2					22
08	775	N	738	-0-	-37	-0-	736	2	2	9	Y	2					24
09	720	N	712	-0-	-8	-0-	708	2	4	9	Y	4					28
10	744	N	725	-0-	-19	-0-	721	2	4	9	Y	4	10	1			22
11	720	N	684	-0-	-36	-0-	674	2	10	9	Y	9					31
12	744	N	669	-0-	-75	-0-	663	2	6	9	Y	5					36

TOTAL GAS PROD: 10,868 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	641	2	3	9	Y	3					6
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	617	2	4	9	Y	4	5	1			5
03	620	N	397	-0-	-223	-0-	395	2	2	9	Y	2	4	1			3
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	732	2	2	9	Y	2					5
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	835	2	3	9	Y	3	5	1			3
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	921	2	3	9	Y	3					6
07	855	N	855	-0-	-0-	-0-	847	2	8	9	Y	7	6	1			7
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	870	2	9	9	Y	8					15
09	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1027	2	8	9	Y	7	14	1			8
10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1028	2	9	9	Y	8					16
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	967	2	9	9	Y	8	14	1			10
*12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	961	2	10	9	Y	9					19

TOTAL GAS PROD: 9,911 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

SUGG-FARMAR "38" WELL #: 4 RRCID -> 237885 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6772 - 6821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	582	2	10	9	Y	9	50	1			14
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	537	2	8	9	Y	7					21
03	620	N	603	-0-	-17	-0-	594	2	9	9	Y	8					29
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	572	2	3	9	Y	3					32
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	750	2	3	9	Y	3					35
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	845	2	2	9	Y	2					37
07	870	N	870	-0-	-0-	-0-	868	2	2	9	Y	2					39
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	859	2	2	9	Y	2					41
09	840	N	830	-0-	-10	-0-	826	2	4	9	Y	4					45
10	868	N	847	-0-	-21	-0-	841	2	6	9	Y	5	17	1			33
11	840	N	797	-0-	-43	-0-	787	2	10	9	Y	9					42
12	868	N	754	-0-	-114	-0-	748	2	6	9	Y	5					47

TOTAL GAS PROD: 8,874 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

M.B. NOELKE "2" WELL #: 2 RRCID -> 239288 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6977 - 7532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-	9	1			4
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	116	2	58	9	Y	53	12	1			45
03	744	N	152	-0-	-592	-0-	98	2	54	9	Y	49	51	1			43
04	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1441	2	56	9	Y	51	1	8			93
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1022	2	59	9	Y	54	64	1			83
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1273	2	51	9	Y	46	66	1	2	8	61
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1229	2	48	9	Y	44	65	1			40
08	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1116	2	39	9	Y	35					75
09	1320	N	908	-0-	-412	-0-	884	2	24	9	Y	22	55	1			42
10	1271	N	902	-0-	-369	-0-	874	2	28	9	Y	25					67
11	1110	N	981	-0-	-129	-0-	953	2	28	9	Y	25	52	1			40
*12	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1181	2	37	9	Y	34	46	1			28

TOTAL GAS PROD: 10,853 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

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	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
03	775	N	658	-0-	-117	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
04	720	N	665	-0-	-55	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					-0-
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
*12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,372 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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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	775	N	706	-0-	-69	-0-	698	2	8	9	N	7					149
02	672	N	621	-0-	-51	-0-	614	2	7	9	N	6					155
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	810	2	4	9	N	4					159
04	911	N	911	-0-	-0-	-0-	904	2	7	9	N	6					165
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	889	2	6	9	N	5					170
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	833	2	6	9	N	5					175
07	837	N	765	-0-	-72	-0-	762	2	3	9	N	3					178
08	837	N	673	-0-	-164	-0-	669	2	4	9	N	4					182
09	810	N	658	-0-	-152	-0-	655	2	3	9	N	3					185
10	775	N	686	-0-	-89	-0-	680	2	6	9	N	5					190
11	660	N	611	-0-	-49	-0-	607	2	4	9	N	4					194
12	682	N	678	-0-	-4	-0-	671	2	7	9	N	6	183	1			17

TOTAL GAS PROD: 8,857 TOTAL CONDENSATE PROD: 58

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	993	N	993	-0-	-0-	-0-	981	2	12	9	Y	11					26
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1042	2	12	9	Y	11	20	1			17
03	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	1125	2	17	9	Y	15	22	1			10
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1105	2	14	9	Y	13					23
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1116	2	13	9	Y	12	24	1			11
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1080	2	14	9	Y	13					24
07	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1114	2	12	9	Y	11	23	1			12
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1108	2	13	9	Y	12					24
09	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	1034	2	13	9	Y	12	24	1			12
10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1203	2	21	9	Y	19					31
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1192	2	7	9	Y	6					37
*12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1356	2	14	9	Y	13	25	1			25

TOTAL GAS PROD: 13,618 TOTAL CONDENSATE PROD: 148

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	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	120	-0-	-48	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,989 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	399	N	399	-0-	-0-	-0-	380	2	19	9	Y	17	17	1			12
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	346	2	15	9	Y	14	16	1			10
03	403	N	394	-0-	-9	-0-	377	2	17	9	Y	15	16	1			9
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	374	2	14	9	Y	13	16	1			6
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	453	2	18	9	Y	16	9	1			13
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	457	2	15	9	Y	14	19	1			8
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	511	2	18	9	Y	16	10	1			14
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	12	1			2
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	1	1			1
10	T. A.		-0-	-0-	-208	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 3,014 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1000	N	1124	-0-		124	124		1115	2	9	9	Y	8					50
02	1030	N	906	-0-		-124	-0-		905	2	1	9	Y	1					51
03	1085	N	1003	-0-		-82	-0-		999	2	4	9	Y	4	46	1			9
04	1050	N	987	-0-		-63	-0-		984	2	3	9	Y	3					12
05	1073	N	1073	-0-		-0-	-0-		1067	2	6	9	Y	5					17
06	1127	N	1127	-0-		-0-	-0-		1121	2	6	9	Y	5					22
07	1119	N	1119	-0-		-0-	-0-		1115	2	4	9	Y	4					26
08	1085	N	1034	-0-		-51	-0-		1031	2	3	9	Y	3					29
09	1140	N	989	-0-		-151	-0-		985	2	4	9	Y	4					33
10	1116	N	945	-0-		-171	-0-		945	2			Y	-0-					33
11	990	N	754	-0-		-236	-0-		754	2			Y	-0-					33
12	1023	N	754	-0-		-269	-0-		754	2			Y	-0-					33

TOTAL GAS PROD: 11,815 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

SUGG FARMAR "40" WELL #: 7 RRCID -> 263207 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6845 - 6908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	401	N	401	-0-		-0-	-0-		393	2	8	9	Y	7	9	1			12
02	438	N	438	-0-		-0-	-0-		430	2	8	9	Y	7	10	1			9
03	971	N	971	-0-		-0-	-0-		962	2	9	9	Y	8	9	1			8
04	916	N	916	-0-		-0-	-0-		906	2	10	9	Y	9					17
05	853	N	853	-0-		-0-	-0-		845	2	8	9	Y	7	12	1			12
06	788	N	788	-0-		-0-	-0-		782	2	6	9	Y	5	11	1			6
07	680	N	680	-0-		-0-	-0-		674	2	6	9	Y	5					11
08	868	N	643	-0-		-225	-0-		639	2	4	9	Y	4	8	1			7
09	780	N	606	-0-		-174	-0-		603	2	3	9	Y	3	7	1			3
10	682	N	582	-0-		-100	-0-		578	2	4	9	Y	4					7
11	774	N	774	-0-		-0-	-0-		770	2	4	9	Y	4	7	1			4
12	620	N	513	-0-		-107	-0-		510	2	3	9	Y	3	5	1			2

TOTAL GAS PROD: 8,165 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

SUGG "3A" WELL #: 6 RRCID -> 264593 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7242 - 7359

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1000	N	2458	-0-		1458	1458		2452	2	6	9	Y	5	7	1			6
02	2800	N	2322	-0-		-478	980		2313	2	9	9	Y	8	8	1			6
03	3100	N	2582	-0-		-518	462		2572	2	10	9	Y	9	6	1			9
04	2759	N	2297	-0-		-462	-0-		2289	2	8	9	Y	7	7	1			9
05	1983	N	1983	-0-		-0-	-0-		1976	2	7	9	Y	6	11	1			4
06	1821	N	1821	-0-		-0-	-0-		1815	2	6	9	Y	5	6	1			3
07	1724	N	1724	-0-		-0-	-0-		1717	2	7	9	Y	6	6	1			3
08	1860	N	1763	-0-		-97	-0-		1755	2	8	9	Y	7					10
09	1800	N	1684	-0-		-116	-0-		1677	2	7	9	Y	6	7	1			9
10	1953	N	1953	-0-		-0-	-0-		1944	2	9	9	Y	8	7	1			10
11	1710	N	1586	-0-		-124	-0-		1577	2	9	9	Y	8	7	1			11
12	1736	N	1132	-0-		-604	-0-		1128	2	4	9	Y	4	12	1			3

TOTAL GAS PROD: 23,305 TOTAL CONDENSATE PROD: 79

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	527	N	527	-0-	-0-	-0-	483	2	44	9	Y	40	32	1			50
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	461	2	42	9	Y	38	37	1			51
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	514	2	41	9	Y	37	36	1			52
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	493	2	36	9	Y	33	36	1			49
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	523	2	40	9	Y	36	34	1			51
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	524	2	41	9	Y	37	38	1			50
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	514	2	37	9	Y	34	34	1			50
08	558	N	535	-0-	-23	-0-	498	2	37	9	Y	34	34	1			50
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	663	2	23	9	Y	21	34	1			37
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	715	2	21	9	Y	19	31	1			25
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	648	2	23	9	Y	21	24	1			22
*12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	642	2	23	9	Y	21	23	1			20

TOTAL GAS PROD: 7,086 TOTAL CONDENSATE PROD: 371

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	300	N	300	-0-	-0-	-0-	289	2	11	9	Y	10	50	1			14
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	266	2	7	9	Y	6					20
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	294	2	9	9	Y	8					28
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	283	2	4	9	Y	4					32
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	478	2	2	9	Y	2					34
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					34
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					34
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					34
09	720	N	679	-0-	-41	-0-	679	2			Y	-0-					34
10	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	2			Y	-0-	13	1			21
11	690	N	646	-0-	-44	-0-	646	2			Y	-0-					21
12	713	N	635	-0-	-78	-0-	635	2			Y	-0-					21

TOTAL GAS PROD: 6,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7265	2	92	9	Y	84	93	1			84
02	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5272	2	58	9	Y	53	94	1			43
03	7161	X	2809	-0-	-4352	-0-	2799	2	10	9	Y	9	1	8			51
04	6930	X	2757	-0-	-4173	-0-	2751	2	6	9	Y	5	53	1			3
05	7161	X	2738	-0-	-4423	-0-	2731	2	7	9	Y	6	7	1			2
06	4755	X	2590	-0-	-2165	-0-	2569	2	21	9	Y	19	15	1			6
07	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2636	2	10	9	Y	9	12	1			3
08	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3707	2	80	9	Y	73	26	1			50
09	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3655	2	61	9	Y	55	57	1			48
10	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3646	2	65	9	Y	59	66	1			41
11	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	3737	2	56	9	Y	51	72	1			20
*12	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3945	2	51	9	Y	46	28	1	1	8	37

TOTAL GAS PROD: 45,230 TOTAL CONDENSATE PROD: 469

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-		6318	2	20	9	Y	18	16	1			12
02	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-		5293	2	23	9	Y	21					33
03	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-		6477	2	48	9	Y	44	29	1			48
04	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-		6035	2	34	9	Y	31	50	1			29
05	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-		7387	2	34	9	Y	31					60
06	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-		7744	2	10	9	Y	9	45	1			24
07	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-		7524	2	15	9	Y	14					38
08	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-		7400	2	15	9	Y	14					52
09	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-		7778	2	12	9	Y	11	40	1			23
10	7998	X	6867	-0-	-1131	-0-		6852	2	15	9	Y	14					37
11	7740	X	6614	-0-	-1126	-0-		6592	2	22	9	Y	20					57
12	8060	X	6583	-0-	-1477	-0-		6559	2	24	9	Y	22	39	1			40

TOTAL GAS PROD: 82,231 TOTAL CONDENSATE PROD: 249

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-		3604	2	33	9	Y	30	39	1			33
02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-		3344	2	28	9	Y	25	39	1			19
03	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-		5819	2	31	9	Y	28	1	8			46
04	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-		5565	2	18	9	Y	16	57	1			5
05	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-		5859	2	20	9	Y	18	18	1			5
06	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-		5943	2	30	9	Y	27	23	1			9
07	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-		5877	2	23	9	Y	21	22	1			8
08	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-		6024	2	40	9	Y	36	21	1			23
09	5940	X	5254	-0-	-686	-0-		5230	2	24	9	Y	22	25	1			20
10	6138	X	5243	-0-	-895	-0-		5217	2	26	9	Y	24	27	1			17
11	5940	X	4467	-0-	-1473	-0-		4438	2	29	9	Y	26	33	1			10
12	6076	X	4564	-0-	-1512	-0-		4535	2	29	9	Y	26	15	1			21

TOTAL GAS PROD: 61,786 TOTAL CONDENSATE PROD: 299

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-		6761	2	19	9	Y	17	19	1			17
02	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-		6135	2	17	9	Y	15	20	1			12
03	6665	X	6657	-0-	-8	-0-		6603	2	54	9	Y	49	1	8			60
04	6450	X	5978	-0-	-472	-0-		5946	2	32	9	Y	29	80	1	1	8	8
05	6665	X	5564	-0-	-1101	-0-		5555	2	9	9	Y	8	14	1			2
06	5805	X	5174	-0-	-631	-0-		5167	2	7	9	Y	6	6	1			2
07	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-		4958	2	7	9	Y	6	6	1			2
08	5332	X	5106	-0-	-226	-0-		5096	2	10	9	Y	9	6	1			5
09	5160	X	4494	-0-	-666	-0-		4487	2	7	9	Y	6	6	1			5
10	5332	X	4482	-0-	-850	-0-		4476	2	6	9	Y	5	6	1			4
11	5160	X	4160	-0-	-1000	-0-		4152	2	8	9	Y	7	8	1			3
12	5115	X	4108	-0-	-1007	-0-		4101	2	7	9	Y	6	4	1			5

TOTAL GAS PROD: 63,620 TOTAL CONDENSATE PROD: 163

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
COMPASS ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 169751
SUGG FARMAR '20' WELL #: 3 RRCID -> 273054 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6528 - 6594

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	11208	X	8525	-0-		-2683	-0-	8525	2			Y	-0-					-0-
02	8568	X	6849	-0-		-1719	-0-	6849	2			Y	-0-					-0-
03	9486	X	7866	-0-		-1620	-0-	7837	2	29	9	Y	26	23	1			3
04	8670	X	6975	-0-		-1695	-0-	6943	2	32	9	Y	29	29	1			3
05	8525	X	6878	-0-		-1647	-0-	6861	2	17	9	Y	15	17	1			1
06	7560	X	5870	-0-		-1690	-0-	5860	2	10	9	Y	9	9	1			1
07	5616	X	5616	-0-		-0-	-0-	5605	2	11	9	Y	10	10	1			1
08	6138	X	4614	-0-		-1524	-0-	4581	2	33	9	Y	30	29	1			2
09	5940	X	3916	-0-		-2024	-0-	3853	2	63	9	Y	57	53	1			6
10	6138	X	4782	-0-		-1356	-0-	4716	2	66	9	Y	60	62	1			4
11	5880	X	3455	-0-		-2425	-0-	3432	2	23	9	Y	21	24	1			1
12	5611	X	3960	-0-		-1651	-0-	3948	2	12	9	Y	11	11	1			1

TOTAL GAS PROD: 69,306 TOTAL CONDENSATE PROD: 268

SUGG FARMAR '13' WELL #: 5 RRCID -> 275596 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6498 - 6526

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	12678	X	12678	-0-		-0-	-0-	12579	2	99	9	Y	90	76	1			62
02	10584	X	10361	-0-		-223	-0-	10297	2	64	9	Y	58					120
03	11718	X	10285	-0-		-1433	-0-	10246	2	39	9	Y	35	82	1			73
04	11340	X	9543	-0-		-1797	-0-	9517	2	26	9	Y	24	63	1			34
05	11718	X	7875	-0-		-3843	-0-	7864	2	11	9	Y	10					44
06	9375	X	7052	-0-		-2323	-0-	7048	2	4	9	Y	4	31	1			17
07	7089	X	7089	-0-		-0-	-0-	7083	2	6	9	Y	5					22
08	7657	X	6575	-0-		-1082	-0-	6564	2	11	9	Y	10					32
09	7410	X	6513	-0-		-897	-0-	6502	2	11	9	Y	10	27	1			15
10	7657	X	5466	-0-		-2191	-0-	5454	2	12	9	Y	11					26
11	7050	X	4634	-0-		-2416	-0-	4620	2	14	9	Y	13					39
12	7099	X	3925	-0-		-3174	-0-	3913	2	12	9	Y	11	26	1			24

TOTAL GAS PROD: 91,996 TOTAL CONDENSATE PROD: 281

OXY USA INC. 630591
SUGG "41" WELL #: 3 RRCID -> 254887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7303 PERF. 6946 - 6984

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	527	N	297	-0-		-230	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-		-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03	372	N	322	-0-		-50	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-		-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
05	310	N	304	-0-		-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	300	N	230	-0-		-70	-0-	230	2			N	-0-					-0-
07	310	N	165	-0-		-145	-0-	165	2			N	-0-					-0-
08	310	N	190	-0-		-120	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	240	N	203	-0-		-37	-0-	203	2			N	-0-					-0-
10	200	N	200	-0-		-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-		-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-		-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,917 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUGG RANCH (CANYON) //CONT.// 87018 551 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: IRION
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	1457	N	1261	-0-	-196	-0-	1235	2	26	9	Y	24	19	1			21
02	1288	N	939	-0-	-349	-0-	927	2	12	9	Y	11	18	1			14
03	1395	N	716	-0-	-679	-0-	698	2	18	9	Y	16	17	1			13
04	1230	N	1228	-0-	-2	-0-	1211	2	17	9	Y	15					28
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1556	2	20	9	Y	18	35	1			11
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1450	2	18	9	Y	16					27
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1406	2	15	9	Y	14	18	1			23
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1383	2	19	9	Y	17	18	1			22
09	1350	N	1312	-0-	-38	-0-	1295	2	17	9	Y	15	18	1			19
10	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	1340	2	15	9	Y	14	18	1			15
11	1350	N	1265	-0-	-85	-0-	1247	2	18	9	Y	16					31
12	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	1272	2	18	9	Y	16	17	1			30

TOTAL GAS PROD: 15,233 TOTAL CONDENSATE PROD: 192

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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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	211	N	211	-0-	-0-	-0-	6	1	195	2	N	9	15	1			15
							10	9									
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	N	5					20
							6	9									
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	8	1	197	2	N	6	13	1			13
							7	9									
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	190	2	N	6					19
							7	9									
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	7	1	185	2	N	7	15	1			11
							8	9									
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	7	1	183	2	N	10					21
							11	9									
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	7	1	193	2	N	13	21	1			13
							14	9									
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	193	2	17	9	N	15					28
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	185	2	9	9	N	8	26	1			10
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	188	2	N	10					20
							11	9									
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	N	10					30
							11	9									
*12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	206	2	N	8					38
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 2,454 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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	168	N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	162	2	N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	2	N	-0-					-0-
03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	2	N	-0-					-0-
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	2	N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	7	1	185	2	N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	2	N	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	2	N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	N	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	N	-0-					-0-
*12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	10	1	247	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,294 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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	8	1	227	2	Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	2	Y	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	9	1	230	2	Y	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	2	Y	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	2	Y	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	8	1	213	2	Y	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	9	1	225	2	Y	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	11	1	219	2	Y	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	2	Y	-0-					-0-
*12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	11	1	288	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,786 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	569	N	569	-0-	-0-	-0-	18	1	551	2	Y	-0-					-0-
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	21	1	478	2	Y	-0-					-0-
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	24	1	557	2	Y	-0-					-0-
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	22	1	538	2	Y	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	21	1	524	2	Y	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	21	1	518	2	Y	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	22	1	547	2	Y	-0-					-0-
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	26	1	535	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	485	-0-	-25	-0-	22	1	463	2	Y	-0-					-0-
*12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	24	1	617	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,620 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	465	N	335	-0-	-130	-0-	11	1	324	2	N	-0-					-0-
02	364	N	293	-0-	-71	-0-	12	1	281	2	N	-0-					-0-
03	372	N	342	-0-	-30	-0-	14	1	328	2	N	-0-					-0-
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	13	1	316	2	N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	12	1	308	2	N	-0-					-0-
06	330	N	317	-0-	-13	-0-	13	1	304	2	N	-0-					-0-
07	341	N	335	-0-	-6	-0-	13	1	322	2	N	-0-					-0-
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
09	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	2			N	-0-					-0-
10	341	N	329	-0-	-12	-0-	15	1	314	2	N	-0-					-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	15	1	308	2	N	-0-					-0-
*12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	16	1	411	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,980 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	620	N	119	-0-	-501	-0-	4	1	115	2	Y	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	23	1	515	2	Y	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	26	1	622	2	Y	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	25	1	600	2	Y	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	24	1	585	2	Y	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	17	1	424	2	Y	-0-					-0-
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	23	1	592	2	Y	-0-					-0-
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	29	1	597	2	Y	-0-					-0-
11	614	N	614	-0-	-0-	-0-	28	1	586	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	26	-0-	-563	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,059 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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	W	227	-0-	227	227	9	1	218	2	Y	-0-					-0-
04	0	W	120	-0-	120	347	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
05	0	W	214	-0-	214	561	8	1	206	2	Y	-0-					-0-
06	0	W	143	-0-	143	704	6	1	137	2	Y	-0-					-0-
07	0	W	223	-0-	223	927	9	1	214	2	Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	927					Y	-0-					-0-
09	927	X	-0-	-0-	-927	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					-0-
*12	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,031 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUSAN PEAK (STRAWN, UPPER) 87334 710 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
RANGER OPERATING CO. 691776
MCGILL WELL #: 1 RRCID -> 185118 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 5024 PERF. N/A

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	8	1	227	2	N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	2	N	-0-					-0-
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	229	2	N	-0-					-0-
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	9	1	222	2	N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	8	1	216	2	N	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	2	N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	9	1	225	2	N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	2	N	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	10	1	216	2	N	-0-					-0-
*12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	12	1	288	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,789 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROBERTSON, J. D. C WELL #: 19 RRCID -> 145908 COMPL. DATE 07/21/1951 TOTAL DEPTH 4877 PERF. 4866 - 4874

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					46
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	23	7			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 - P/A 03-13-15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUSAN PEAK, SOUTH (STRAWN) 87339 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
BRIGHT & CO. 093125
ESN KEYES WELL #: 1 RRCID -> 217566 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 5083 PERF. 4973 - 4977

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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	2201	#	2001	-0-	-200	-0-	150	1	1848	2	Y	3					3
							3	9									
02	2100	#	1991	-0-	-109	-0-	163	1	1817	2	Y	10	2	1			11
							11	9									
03	2325	#	1889	-0-	-436	-0-	194	1	1695	2	Y	-0-					11
04	2130	#	1605	-0-	-525	-0-	130	1	1472	2	Y	3					14
							3	9									
05	2201	#	1865	-0-	-336	-0-	125	1	1734	2	Y	5					19
							6	9									
06	1950	#	1737	-0-	-213	-0-	120	1	1613	2	Y	4	16	1			7
							4	9									
07	2201	#	1401	-0-	-800	-0-	122	1	1271	2	Y	7					14
							8	9									
08	1891	#	1428	-0-	-463	-0-	80	1	1339	2	Y	8					22
							9	9									
09	1804	R	1804	-0-	-0-	-0-	130	1	1670	2	Y	4					26
							4	9									
10	1860	#	1646	-0-	-214	-0-	81	1	1522	2	Y	39	46	1			19
							43	9									
11	1740	#	1419	-0-	-321	-0-	86	1	1324	2	Y	8					27
							9	9									
12	1860	#	1026	-0-	-834	-0-	234	1	774	2	Y	16					43
							18	9									

TOTAL GAS PROD: 19,812 TOTAL CONDENSATE PROD: 107

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	3069	#	2760	-0-	-309	-0-	207	1	2542	2	Y	10					27
							11	9									
02	2959	R	2959	-0-	-0-	-0-	242	1	2705	2	Y	11	21	1			17
							12	9									
03	3069	#	2724	-0-	-345	-0-	280	1	2444	2	Y	-0-					17
04	3030	#	2776	-0-	-254	-0-	225	1	2548	2	Y	3					20
							3	9									
05	3131	#	2740	-0-	-391	-0-	184	1	2550	2	Y	5					25
							6	9									
06	2828	R	2828	-0-	-0-	-0-	196	1	2626	2	Y	5	21	1			9
							6	9									
07	3131	#	1575	-0-	-1556	-0-	138	1	1429	2	Y	7					16
							8	9									
08	2883	#	2276	-0-	-607	-0-	128	1	2139	2	Y	8					24
							9	9									
09	2820	#	2373	-0-	-447	-0-	171	1	2199	2	Y	3					27
							3	9									
10	2914	#	2716	-0-	-198	-0-	137	1	2569	2	Y	9	31	1			5
							10	9									
11	2820	#	1986	-0-	-834	-0-	121	1	1863	2	Y	2					7
							2	9									
12	2449	#	1790	-0-	-659	-0-	415	1	1372	2	Y	3					10
							3	9									

TOTAL GAS PROD: 29,503 TOTAL CONDENSATE PROD: 66

T. D. (6575) //CONT.// 87920 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
BANNER OPERATING, LLC //CONT.// 048537
TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 2 RRCID -> 204179 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6242 - 6278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER RANCH TD-1116 WELL #: 5 RRCID -> 209042 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 6178 - 6198

01	806 #	648	-0-	-158	-0-	47	1	583	2	Y	16					42
						18	9									
02	840 #	506	-0-	-334	-0-	40	1	449	2	Y	15	32	1			25
						17	9									
03	930 #	427	-0-	-503	-0-	44	1	383	2	Y	-0-					25
04	630 #	620	-0-	-10	-0-	50	1	567	2	Y	3					28
						3	9									
05	651 #	484	-0-	-167	-0-	32	1	446	2	Y	5					33
						6	9									
06	630 #	338	-0-	-292	-0-	23	1	309	2	Y	5	27	1			11
						6	9									
07	558 #	287	-0-	-271	-0-	25	1	258	2	Y	4					15
						4	9									
08	651 #	295	-0-	-356	-0-	17	1	278	2	Y	-0-					15
09	630 #	333	-0-	-297	-0-	24	1	306	2	Y	3					18
						3	9									
10	403 #	336	-0-	-67	-0-	17	1	310	2	Y	8	22	1			4
						9	9									
11	330 #	269	-0-	-61	-0-	16	1	251	2	Y	2					6
						2	9									
*12	485 R	485	-0-	-0-	-0-	112	1	370	2	Y	3					9
						3	9									

TOTAL GAS PROD: 5,028 TOTAL CONDENSATE PROD: 64

T. D. (6575) //CONT.// 87920 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
BANNER OPERATING, LLC //CONT.// 048537
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	620	#	600	-0-	-20	-0-	44	1	538	2	Y	16					42
							18	9									
02	592	R	592	-0-	-0-	-0-	47	1	527	2	Y	16	32	1			26
							18	9									
03	620	#	542	-0-	-78	-0-	56	1	486	2	Y	-0-					26
04	540	#	517	-0-	-23	-0-	42	1	471	2	Y	4					30
							4	9									
05	558	#	492	-0-	-66	-0-	33	1	453	2	Y	5					35
							6	9									
06	540	#	510	-0-	-30	-0-	35	1	474	2	Y	1	29	1			7
							1	9									
07	558	#	345	-0-	-213	-0-	30	1	315	2	Y	-0-					7
08	527	#	408	-0-	-119	-0-	23	1	385	2	Y	-0-					7
09	510	#	413	-0-	-97	-0-	30	1	380	2	Y	3					10
							3	9									
*10	597	R	597	-0-	-0-	-0-	29	1	534	2	Y	31	26	1			15
							34	9									
11	510	#	395	-0-	-115	-0-	24	1	363	2	Y	7					22
							8	9									
12	434	#	355	-0-	-79	-0-	79	1	262	2	Y	13					35
							14	9									

TOTAL GAS PROD: 5,766 TOTAL CONDENSATE PROD: 96

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	1860	#	1596	-0-	-264	-0-	120	1	1476	2	Y	-0-					-0-
02	1680	#	1639	-0-	-41	-0-	135	1	1504	2	Y	-0-					-0-
03	1829	#	1518	-0-	-311	-0-	156	1	1362	2	Y	-0-					-0-
04	1860	#	1580	-0-	-280	-0-	128	1	1451	2	Y	1					1
							1	9									
05	1922	#	1654	-0-	-268	-0-	111	1	1543	2	Y	-0-					1
06	1840	R	1840	-0-	-0-	-0-	128	1	1712	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	1829	#	1470	-0-	-359	-0-	129	1	1341	2	Y	-0-					-0-
08	1643	#	1592	-0-	-51	-0-	90	1	1502	2	Y	-0-					-0-
09	1830	#	1407	-0-	-423	-0-	101	1	1306	2	Y	-0-					-0-
10	1891	#	1419	-0-	-472	-0-	72	1	1347	2	Y	-0-					-0-
11	1830	#	1286	-0-	-544	-0-	78	1	1208	2	Y	-0-					-0-
12	1581	#	717	-0-	-864	-0-	167	1	550	2	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 17,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

HENDERSON, PETER OIL CO. 377075
TURNER, TARA WELL #: 5 RRCID -> 108098 COMPL. DATE 06/24/1983 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	1116	#	1078	-0-	-38	-0-	10	1	1068	2	N	-0-					124
02	1060	R	1060	-0-	-0-	-0-	9	1	1051	2	N	-0-					124
03	1453	R	1453	-0-	-0-	-0-	13	1	1440	2	N	-0-					124
04	1087	R	1087	-0-	-0-	-0-	10	1	1077	2	N	-0-					124
05	1178	#	1024	-0-	-154	-0-	9	1	1015	2	N	-0-					124
06	1410	#	1032	-0-	-378	-0-	9	1	1023	2	N	-0-					124
07	1457	#	981	-0-	-476	-0-	9	1	972	2	N	-0-					124
08	1457	#	971	-0-	-486	-0-	9	1	962	2	N	-0-					124
09	1080	#	1029	-0-	-51	-0-	9	1	1020	2	N	-0-					124
10	1054	#	993	-0-	-61	-0-	9	1	984	2	N	-0-					124
11	1020	#	1010	-0-	-10	-0-	9	1	1001	2	N	-0-					124
12	1054	#	896	-0-	-158	-0-	8	1	888	2	N	-0-					124

TOTAL GAS PROD: 12,614 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

T. D. (6575) //CONT.// 87920 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
HENDERSON, PETER OIL CO. //CONT.// 377075
TURNER, TARA WELL #: 19 RRCID -> 119607 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6503 - 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	1085	#	1077	-0-	-8	-0-	10	1	1067	2	N	-0-					81
02	980	#	954	-0-	-26	-0-	9	1	945	2	N	-0-					81
03	1358	R	1358	-0-	-0-	-0-	12	1	1346	2	N	-0-					81
04	1050	#	1046	-0-	-4	-0-	9	1	1037	2	N	-0-					81
05	1085	#	1016	-0-	-69	-0-	9	1	1007	2	N	-0-					81
06	1320	#	1002	-0-	-318	-0-	9	1	993	2	N	-0-					81
07	1364	#	945	-0-	-419	-0-	8	1	937	2	N	-0-					81
08	1364	#	976	-0-	-388	-0-	9	1	967	2	N	-0-					81
09	1050	#	954	-0-	-96	-0-	9	1	945	2	N	-0-					81
10	1023	#	997	-0-	-26	-0-	9	1	988	2	N	-0-					81
11	990	#	974	-0-	-16	-0-	9	1	965	2	N	-0-					81
12	992	#	886	-0-	-106	-0-	8	1	878	2	N	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 12,185 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TURNER, TARA WELL #: 11 RRCID -> 120438 COMPL. DATE 04/23/1984 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6471 - 6497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219	R	219	-0-	-0-	-0-	2	1	217	2	N	-0-					10
02	217	R	217	-0-	-0-	-0-	2	1	215	2	N	-0-					10
03	226	R	226	-0-	-0-	-0-	2	1	224	2	N	-0-					10
04	227	R	227	-0-	-0-	-0-	2	1	225	2	N	-0-					10
05	248	#	217	-0-	-31	-0-	2	1	215	2	N	-0-					10
06	240	#	207	-0-	-33	-0-	2	1	205	2	N	-0-					10
07	248	#	202	-0-	-46	-0-	2	1	200	2	N	-0-					10
08	248	#	207	-0-	-41	-0-	2	1	205	2	N	-0-					10
09	240	#	202	-0-	-38	-0-	2	1	200	2	N	-0-					10
10	217	#	197	-0-	-20	-0-	2	1	195	2	N	-0-					10
11	210	#	192	-0-	-18	-0-	2	1	190	2	N	-0-					10
12	217	#	187	-0-	-30	-0-	2	1	185	2	N	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 2,500 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

J & J SERVICES COMPANY 427662
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	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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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-

T. D. (6575) //CONT.// 87920 500 ASSOCIATED 49B CNTY: TOM GREEN
TXP, INCORPORATED 875395
MUNN-B 1125 WELL #: 4 RRCID -> 111817 COMPL. DATE 07/22/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6377 - 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	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

01	899 #	822	-0-	-77	-0-	807	2	15	9	Y	14	11	1			9
02	812 #	731	-0-	-81	-0-	720	2	11	9	Y	10	11	1			8
03	837 #	760	-0-	-77	-0-	748	2	12	9	Y	11	11	1			8
04	810 #	791	-0-	-19	-0-	780	2	11	9	Y	10	11	1			7
05	837 #	735	-0-	-102	-0-	727	2	8	9	Y	7					14
06	810 #	787	-0-	-23	-0-	778	2	9	9	Y	8	11	1			11
07	821 R	821	-0-	-0-	-0-	811	2	10	9	Y	9	11	1			9
08	845 R	845	-0-	-0-	-0-	836	2	9	9	Y	8	12	1			5
09	780 #	758	-0-	-22	-0-	752	2	6	9	Y	5					10
10	806 #	740	-0-	-66	-0-	732	2	8	9	Y	7	11	1			6
11	810 #	747	-0-	-63	-0-	739	2	8	9	Y	7					13
12	837 #	709	-0-	-128	-0-	700	2	9	9	Y	8	10	1			11

TOTAL GAS PROD: 9,246 TOTAL CONDENSATE PROD: 104

TJC (CAPPS) 87995 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
TACTICAL OIL & GAS, LLC 834370
GERNGROSS, ALVIN ET AL WELL #: 2 RRCID -> 072381 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3603 PERF. N/A

01	620 N	405	-0-	-215	-0-	405	2			N	-0-					-0-
02	532 N	159	-0-	-373	-0-	159	2			N	-0-					-0-
03	558 N	136	-0-	-422	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
05	477 N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
07	496 N	357	-0-	-139	-0-	357	2			N	-0-					-0-
08	465 N	72	-0-	-393	-0-	72	2			N	-0-					-0-
09	420 N	109	-0-	-311	-0-	109	2			N	-0-					-0-
10	372 N	123	-0-	-249	-0-	123	2			N	-0-					-0-
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
*12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,346 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	217	N	44	-0-	-173	-0-	44	3			N	-0-					-0-
02	196	N	56	-0-	-140	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	248	N	118	-0-	-130	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	217	N	57	-0-	-160	-0-	57	3			N	-0-					-0-
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					-0-
12	186	N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,712 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	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					13
02	196	#	48	-0-	-148	-0-	48	2			N	-0-					13
03	217	#	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					13
04	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					13
05	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					13
06	210	#	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					13
07	341	#	173	-0-	-168	-0-	173	2			N	-0-					13
08	341	#	162	-0-	-179	-0-	162	2			N	-0-					13
09	330	#	152	-0-	-178	-0-	152	2			N	-0-					13
10	279	#	147	-0-	-132	-0-	147	2			N	-0-					13
11	180	#	101	-0-	-79	-0-	101	2			N	-0-					13
12	186	#	85	-0-	-101	-0-	85	2			N	-0-					13

TOTAL GAS PROD: 2,059 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SIANA OIL & GAS 779259
MCGILL "12" WELL #: 1 RRCID -> 276503 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7290 - 7421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
02	0	W	58	-0-	58	58	58	3			N	-0-					-0-
03	0	W	71	-0-	71	129	71	3			N	-0-					-0-
04	0	W	64	-0-	64	193	64	3			N	-0-					-0-
05	0	W	5	-0-	5	198	5	3			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	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: 198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXEL (PENNSYLVANIAN) 89134 750 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
UPTON -K- FEE WELL #: 1 U RRCID -> 054328 COMPL. DATE 10/29/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9212 - 9490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	6877			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UPTON -K- FEE WELL #: 2 RRCID -> 054329 COMPL. DATE 03/25/1963 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9457 - 9560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MCELROY RANCH CO. "H" WELL #: 8 U RRCID -> 156462 COMPL. DATE 08/01/1963 TOTAL DEPTH 11021 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	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-

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

01	552	R	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					-0-
02	532	#	510	-0-	-22	-0-	510	3			N	-0-					-0-
03	589	#	582	-0-	-7	-0-	582	3			N	-0-					-0-
04	576	R	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
05	558	#	556	-0-	-2	-0-	556	3			N	-0-					-0-
06	595	R	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					-0-
07	605	R	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
08	600	R	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
09	600	#	554	-0-	-46	-0-	554	3			N	-0-					-0-
10	620	#	379	-0-	-241	-0-	379	3			N	-0-					-0-
11	600	#	98	-0-	-502	-0-	98	3			N	-0-					-0-
12	620	#	486	-0-	-134	-0-	486	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,093 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TEXON (FUSSELMAN GAS) 89193 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: REAGAN
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
UNIVERSITY "AA" WELL #: 1T RRCID -> 265635 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 6856 - 9986

01	465	N	87	-0-	-378	-0-	87	1				Y	-0-	5	1		-0-		
02	280	N	78	-0-	-202	-0-	78	1				Y	-0-				-0-		
03	434	N	87	-0-	-347	-0-	87	1				Y	-0-				-0-		
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	1				Y	-0-				-0-		
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	1				Y	-0-				-0-		
06	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	1				Y	-0-				-0-		
07	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	1				Y	-0-				-0-		
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-				-0-		
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	14	1	469	3		Y	44	23	1		21		
							48	9											
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	87	1	1197	3		Y	44	45	1		20		
							48	9											
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	1				Y	-0-	20	1		-0-		
*12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	87	1	592	3		Y	39	24	1		15		
							43	9											

TOTAL GAS PROD: 3,182 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			Y	-0-					-0-
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			Y	-0-					-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			Y	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	707	-0-	-43	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	703	-0-	-72	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	646	-0-	-74	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	652	-0-	-92	-0-	652	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,590 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	2			N	-0-					-0-
02	364	N	325	-0-	-39	-0-	325	2			N	-0-					-0-
03	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
09	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					-0-
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
*12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,345 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TILLERY (STRAWN) //CONT.// 90007 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
SMC OIL & GAS, INC. 789634
POWELL, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 150357 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 3968 - 3976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	#	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					-0-
02	429	R	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03	462	R	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
04	442	R	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
05	444	R	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
06	427	R	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
07	446	R	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
08	388	R	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
09	412	R	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
10	434	#	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					-0-
11	427	R	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
*12	452	R	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,147 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	930	#	622	-0-	-308	-0-	622	2			N	-0-					-0-
02	840	#	516	-0-	-324	-0-	516	2			N	-0-					-0-
03	868	#	623	-0-	-245	-0-	623	2			N	-0-					-0-
04	810	#	609	-0-	-201	-0-	609	2			N	-0-					-0-
05	775	#	622	-0-	-153	-0-	622	2			N	-0-					-0-
06	600	#	582	-0-	-18	-0-	582	2			N	-0-					-0-
07	640	R	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
08	620	#	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-					-0-
09	610	R	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
10	651	#	597	-0-	-54	-0-	597	2			N	-0-					-0-
11	630	#	539	-0-	-91	-0-	539	2			N	-0-					-0-
12	651	#	559	-0-	-92	-0-	559	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,126 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	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-
02	616	N	592	-0-	-24	-0-	592	3			N	-0-					-0-
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
04	690	N	615	-0-	-75	-0-	615	3			N	-0-					-0-
05	651	N	547	-0-	-104	-0-	547	3			N	-0-					-0-
06	720	N	660	-0-	-60	-0-	660	3			N	-0-					-0-
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
08	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					-0-
09	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
10	744	N	692	-0-	-52	-0-	692	3			N	-0-					-0-
11	690	N	686	-0-	-4	-0-	686	3			N	-0-					-0-
12	713	N	707	-0-	-6	-0-	707	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,093 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, J. H. "E" (NCT-B) WELL #: 8 RRCID -> 213306 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 5681 PERF. 4137 - 4222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	223	-0-	-1141	-0-	127	3	96	9	N	87					198
02	1036	#	338	-0-	-698	-0-	254	3	84	9	N	76	176	1			98
03	1630	R	1630	-0-	-0-	-0-	1535	3	95	9	N	86					184
04	896	R	896	-0-	-0-	-0-	816	3	80	9	N	73	164	1			93
05	989	R	989	-0-	-0-	-0-	903	3	86	9	N	78					171
06	1590	#	684	-0-	-906	-0-	606	3	78	9	N	71	162	1			80
07	1643	#	702	-0-	-941	-0-	621	3	81	9	N	74					154
08	1643	#	1026	-0-	-617	-0-	946	3	80	9	N	73					227
09	960	#	680	-0-	-280	-0-	606	3	74	9	N	67	160	1			134
10	992	#	777	-0-	-215	-0-	687	3	90	9	N	82					216
11	990	#	861	-0-	-129	-0-	775	3	86	9	N	78	159	1			135
*12	1192	R	1192	-0-	-0-	-0-	1103	3	89	9	N	81					216

TOTAL GAS PROD: 9,998 TOTAL CONDENSATE PROD: 926

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	70	-0-	-147	-0-	16	3	54	9	Y	49					60
02	168	#	64	-0-	-104	-0-	45	3	19	9	Y	17	68	1			9
03	231	R	231	-0-	-0-	-0-	207	3	24	9	Y	22	17	1			14
04	186	R	186	-0-	-0-	-0-	163	3	23	9	Y	21	18	1			17
05	142	R	142	-0-	-0-	-0-	113	3	29	9	Y	26	17	1			26
06	210	#	105	-0-	-105	-0-	76	3	29	9	Y	26	22	1			30
07	217	#	128	-0-	-89	-0-	103	3	25	9	Y	23	42	1			11
08	217	#	169	-0-	-48	-0-	135	3	34	9	Y	31	22	1			20
09	178	R	178	-0-	-0-	-0-	121	3	57	9	Y	52	28	1			44
10	170	R	170	-0-	-0-	-0-	137	3	33	9	Y	30	43	1			31
11	150	#	114	-0-	-36	-0-	111	3	3	9	Y	3	25	1			9
12	155	#	143	-0-	-12	-0-	85	3	58	9	Y	53	45	1			17

TOTAL GAS PROD: 1,700 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

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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPPETT, S. (WOLFCAMP DETRITAL) 90193 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
WILSON BROTHERS LEASING CO., INC 927900
WILSON-STATE UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 019339 COMPL. DATE 06/04/1959 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5792 - 5827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/14/2014 - P/A 04-14-2014

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TIPPETT, WEST (HUECO) 90196 333 ASSOCIATED 49B CNTY: CROCKETT
OLSEN ENERGY INC. 621750
TIPPETT 39 WELL #: 1 RRCID -> 212599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4853 - 4904

01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	84	#	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	6	#	-0-	-0-	-6	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2015 - P/A 09/04/15

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

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	47	1	1125	2	N	2					55
							2	9									
02	868	N	574	-0-	-294	-0-	23	1	548	2	N	3					58
							3	9									
03	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	40	1	961	2	N	2					60
							2	9									
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	43	1	1030	2	N	89	2	8			147
							98	9									
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	42	1	1011	2	N	6	6	8			147
							7	9									
06	960	N	801	-0-	-159	-0-	32	1	769	2	N	-0-					147
07	1209	N	917	-0-	-292	-0-	36	1	871	2	N	9	9	8			147
							10	9									
08	1054	N	914	-0-	-140	-0-	36	1	874	2	N	4	4	8			147
							4	9									
09	810	N	711	-0-	-99	-0-	28	1	681	2	N	2	2	8			147
							2	9									
10	930	N	736	-0-	-194	-0-	29	1	703	2	N	4	4	8			147
							4	9									
11	870	N	666	-0-	-204	-0-	27	1	636	2	N	3	3	8			147
							3	9									
12	744	N	718	-0-	-26	-0-	29	1	688	2	N	1	1	8			147
							1	9									

TOTAL GAS PROD: 10,445 TOTAL CONDENSATE PROD: 125

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. GAS LIFT (I)(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	250	-0-	-29	-0-	6	1	243	2	N	1					86
							1	9									
02	364	N	258	-0-	-106	-0-	6	1	240	2	N	11	2	8			95
							12	9									
03	465	N	422	-0-	-43	-0-	8	1	300	2	N	104	31	8			168
							114	9									
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	235	2	N	1	1	8			168
							1	9									
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	13	1	300	2	N	4	4	8			168
							4	9									
06	420	N	177	-0-	-243	-0-	7	1	170	2	N	-0-					168
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	246	2	N	-0-					168
08	310	N	282	-0-	-28	-0-	11	1	271	2	N	-0-					168
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	2	N	-0-					168
10	248	N	210	-0-	-38	-0-	8	1	188	2	N	13					181
							14	9									
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	10	1	232	2	N	20					201
							22	9									
*12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	9	1	218	2	N	64	176	1			89
							70	9									

TOTAL GAS PROD: 3,176 TOTAL CONDENSATE PROD: 218

TODD (STRAWN) //CONT.// 90314 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
TODD WX-15 WELL #: 2 RRCID -> 224887 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 6389 - 6410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-56				N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-56				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-8	CANCELLED UNDERAGE ->		-48									
03	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-8				N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-8				N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-8				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-8				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-8				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-8				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->		-8									
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-

M & G OIL COMPANY 518350
SHANNON ESTATE -Q- WELL #: 1 RRCID -> 061242 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1904 PERF. N/A

01	264 N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	3		N	-0-					-0-
02	168 N	153	-0-	-15	B	-0-	153	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
03	295 N	295	-0-	-0-	B	-0-	295	3		N	-0-					-0-
04	270 N	264	-0-	-6	B	-0-	264	3		N	-0-					-0-
05	191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	3		N	-0-					-0-
06	300 N	279	-0-	-21	B	-0-	279	3		N	-0-					-0-
07	293 N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	3		N	-0-					-0-
08	186 N	154	-0-	-32	B	-0-	154	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-													
09	286 N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	3		N	-0-					-0-
10	285 N	285	-0-	-0-	B	-0-	285	3		N	-0-					-0-
11	233 N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	3		N	-0-					-0-
12	310 N	250	-0-	-60	B	-0-	250	3		N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,947 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	1054	N	978	-0-	-76 B	-0-	978	2			N	-0-					66
02	980	N	848	-0-	-132 B	-0-	848	2			N	-0-					66
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1165	N	1165	-0-	-0- B	-0-	1165	2			N	-0-					66
04	1021	N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021	2			N	-0-					66
05	1053	N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053	2			N	-0-					66
06	1140	N	960	-0-	-180 B	-0-	960	2			N	-0-					66
07	1054	N	996	-0-	-58 B	-0-	996	2			N	-0-					66
08	1198	N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	2			N	-0-					66
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1087	N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087	2			N	-0-					66
10	1018	N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018	2			N	-0-					66
11	1170	N	670	-0-	-500 B	-0-	670	2			N	-0-					66
12	1116	N	NO RPT	-0-	-1116 B	-0-					N	NO RPT					66

TOTAL GAS PROD: 10,994 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	713	N	652	-0-	-61 B	-0-	652	2			N	-0-					-0-
02	644	N	566	-0-	-78 B	-0-	566	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	777	N	777	-0-	-0- B	-0-	777	2			N	-0-					-0-
04	681	N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2			N	-0-					-0-
05	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	702	2			N	-0-					-0-
06	750	N	640	-0-	-110 B	-0-	640	2			N	-0-					-0-
07	713	N	664	-0-	-49 B	-0-	664	2			N	-0-					-0-
08	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	799	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	725	N	725	-0-	-0- B	-0-	725	2			N	-0-					-0-
10	679	N	679	-0-	-0- B	-0-	679	2			N	-0-					-0-
11	780	N	446	-0-	-334 B	-0-	446	2			N	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,331 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	713	N	707	-0-	-6 B	-0-	707	2			N	-0-					-0-
02	644	N	612	-0-	-32 B	-0-	612	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	713	N	698	-0-	-15 B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
04	690	N	677	-0-	-13 B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
05	702	N	702	-0-	-0- B	-0-	702	2			N	-0-					-0-
06	690	N	674	-0-	-16 B	-0-	674	2			N	-0-					-0-
07	713	N	698	-0-	-15 B	-0-	698	2			N	-0-					-0-
08	713	N	700	-0-	-13 B	-0-	700	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	660	N	651	-0-	-9 B	-0-	651	2			N	-0-					-0-
10	713	N	677	-0-	-36 B	-0-	677	2			N	-0-					-0-
11	690	N	597	-0-	-93 B	-0-	597	2			N	-0-					-0-
12	682	N	NO RPT	-0-	-682 B	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,393 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	372	N	324	-0-	-48 B	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	308	N	284	-0-	-24 B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	2			N	-0-					-0-
05	310	N	208	-0-	-102 B	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	360	N	37	-0-	-323 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	372	N	38	-0-	-334 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	217	N	38	-0-	-179 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	168	N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2			N	-0-					-0-
10	348	N	348	-0-	-0- B	-0-	348	2			N	-0-					-0-
11	326	N	326	-0-	-0- B	-0-	326	2			N	-0-					-0-
*12	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,879 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	40						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	40						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS OIL COMPANY 925440
HARRIS -C- WELL #: 6 RRCID -> 019361 COMPL. DATE 02/05/1960 TOTAL DEPTH 5322 PERF. 4635 - 4659

01	806	N	632	-0-	-174	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
02	728	N	625	-0-	-103	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			Y	-0-					-0-
04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			Y	-0-					-0-
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			Y	-0-					-0-
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-					-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			Y	-0-					-0-
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			Y	-0-					-0-
11	780	N	755	-0-	-25	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
12	837	N	767	-0-	-70	-0-	767	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,221 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	2263	N	1943	-0-	-320	-0-	1943	3		N	-0-			-0-
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3		N	-0-			-0-
03	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3		N	-0-			-0-
04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3		N	-0-			-0-
05	2294	N	2256	-0-	-38	-0-	2256	3		N	-0-			-0-
06	2460	N	2131	-0-	-329	-0-	2131	3		N	-0-			-0-
07	2356	N	2150	-0-	-206	-0-	2150	3		N	-0-			-0-
08	2263	N	2127	-0-	-136	-0-	2127	3		N	-0-			-0-
09	2130	N	2044	-0-	-86	-0-	2044	3		N	-0-			-0-
10	2139	N	2029	-0-	-110	-0-	2029	3		N	-0-			-0-
11	2070	N	1862	-0-	-208	-0-	1862	3		N	-0-			-0-
12	2108	N	1940	-0-	-168	-0-	1940	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 25,390 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	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3		N	-0-			-0-
02	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3		N	-0-			-0-
03	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	2847	3		N	-0-			-0-
04	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3		N	-0-			-0-
05	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3		N	-0-			-0-
06	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	2762	3		N	-0-			-0-
07	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3		N	-0-			-0-
08	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	3		N	-0-			-0-
09	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3		N	-0-			-0-
10	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3		N	-0-			-0-
11	2250	N	2166	-0-	-84	-0-	2166	3		N	-0-			-0-
*12	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	2852	3		N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 31,425 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	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
05	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	2			N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
09	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-					-0-
10	434	N	366	-0-	-68	-0-	366	2			N	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
12	434	N	295	-0-	-139	-0-	295	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,086 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	217	N	102	-0-	-115	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	134	3			Y	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			Y	-0-					-0-
04	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
08	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	143	-0-	-7	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	41	-0-	-114	-0-	41	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,657 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	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	3			N	-0-					-0-
02	448	N	429	-0-	-19	-0-	429	3			N	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	3			N	-0-					-0-
07	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					-0-
08	496	N	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					-0-
09	480	N	463	-0-	-17	-0-	463	3			N	-0-					-0-
10	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	3			N	-0-					-0-
11	480	N	432	-0-	-48	-0-	432	3			N	-0-					-0-
12	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,638 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	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-

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	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-

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
DLB OIL & GAS INC. 195907
BUSBY WELL #: 1 RRCID -> 064500 COMPL. DATE 11/28/1975 TOTAL DEPTH 8407 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	840	-0-	-121	-0-	839	2	1	9	N	1					75
02	1316	N	688	-0-	-628	-0-	687	2	1	9	N	1					76
03	1395	N	428	-0-	-967	-0-	427	2	1	9	N	1					77
04	810	N	220	-0-	-590	-0-	219	2	1	9	N	1					78
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	805	2	1	9	N	1					79
06	3000	N	14702	-0-	11702	11702	14701	2	1	9	N	1					80
07	3100	N	19500	-0-	16400	28102	19499	2	1	9	N	1					81
08	3100	N	2473	-0-	-627	27475	2472	2	1	9	N	1					82
09	7500		2841	-0-	-4659	22816	2840	2	1	9	N	1					83
10	7750		7940	-0-	190	23006	7940	2			N	-0-					83
*11	7500		454	-0-	-7046	15960	453	2	1	9	N	1					84
12	2480		NO RPT	-0-	-2480	13480					N	NO RPT					84

TOTAL GAS PROD: 50,892 TOTAL CONDENSATE PROD: 10

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	310	N	182	-0-	-128	-0-	181	2	1	9	N	1					39
02	252	N	233	-0-	-19	-0-	232	2	1	9	N	1					40
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	267	2	1	9	N	1					41
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	223	2	1	9	N	1					42
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	233	2	1	9	N	1					43
06	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	2			N	-0-					43
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	2	1	9	N	1					44
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	251	2	1	9	N	1					45
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					45
10	279	N	203	-0-	-76	-0-	203	2			N	-0-					45
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					45
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

TOTAL GAS PROD: 2,592 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		124	-0-	124	124	124	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 124 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12958		11203	-0-	-1755	-0-	11203	2			N	-0-					-0-
02	12830		12830	-0-	-0-	-0-	12830	2			N	-0-					-0-
03	14086	X	14086	-0-	-0-	-0-	14086	2			N	-0-					-0-
04	13507		13507	-0-	-0-	-0-	13507	2			N	-0-					-0-
05	14392	X	14392	-0-	-0-	-0-	14392	2			N	-0-					-0-
06	13562		13562	-0-	-0-	-0-	13562	2			N	-0-					-0-
07	13956	R	13956	-0-	-0-	-0-	13956	2			N	-0-					-0-
08	14384	#	13413	-0-	-971	-0-	13413	3			N	-0-					-0-
09	13920	#	13496	-0-	-424	-0-	13496	2			N	-0-					-0-
10	14384	#	10841	-0-	-3543	-0-	10841	2			N	-0-					-0-
11	13560	#	12919	-0-	-641	-0-	12919	2			N	-0-					-0-
12	13950	#	13212	-0-	-738	-0-	13212	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 157,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TRIGG (STRAWN) 91212 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAGAN
AMERICAN ENERGY-PERM BASIN, LLC 017996
HUGHES "A" WELL #: 1 RRCID -> 138407 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9350 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	718	2	15	9	Y	14					47
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	681	2	13	9	Y	12					59
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	776	2	15	9	Y	14					73
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	724	2	15	9	Y	14	62	1			25
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	736	2	14	9	Y	13					38
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	733	2	10	9	Y	9					47
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	786	2	9	9	Y	8					55
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	753	2	9	9	Y	8					63
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	692	2	9	9	Y	8					71
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	751	2	19	9	Y	17	67	1			21
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					21
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					21

TOTAL GAS PROD: 7,478 TOTAL CONDENSATE PROD: 117

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	589	N	564	-0-	-25	-0-	549	2	15	9	Y	14					46
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	545	2	13	9	Y	12					58
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	600	2	15	9	Y	14					72
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	587	2	8	9	Y	7	61	1			18
05	620	N	600	-0-	-20	-0-	588	2	12	9	Y	11					29
06	600	N	571	-0-	-29	-0-	560	2	11	9	Y	10					39
07	620	N	589	-0-	-31	-0-	582	2	7	9	Y	6					45
08	589	N	584	-0-	-5	-0-	574	2	10	9	Y	9					54
09	570	N	564	-0-	-6	-0-	560	2	4	9	Y	4					58
10	589	N	576	-0-	-13	-0-	567	2	9	9	Y	8	54	1			12
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					Y	NO RPT					12
12	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 5,816 TOTAL CONDENSATE PROD: 95

TRIGG (STRAWN) //CONT.// 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28117	X	22135	-0-		-5982	-0-	22135	3			N	-0-					20
02	25396	X	24796	-0-		-600	-0-	24796	3			N	-0-					20
03	30380	X	18536	-0-		-11844	-0-	18536	3			N	-0-					20
04	29400	X	11569	-0-		-17831	-0-	11569	3			N	-0-					20
05	30380	X	16832	-0-		-13548	-0-	16832	3			N	-0-					20
06	25833	X	20206	-0-		-5627	-0-	20206	3			N	-0-					20
07	33739	X	33739	-0-		-0-	-0-	33739	3			N	-0-					20
08	34737	X	34737	-0-		-0-	-0-	34737	3			N	-0-					20
09	31798	X	31798	-0-		-0-	-0-	31798	3			N	-0-					20
10	30908	X	30908	-0-		-0-	-0-	30908	3			N	-0-					20
11	29748	X	29748	-0-		-0-	-0-	29748	3			N	-0-					20
12	26567	X	23500	-0-		-3067	-0-	23500	3			N	-0-					20

TOTAL GAS PROD: 298,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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	958	R	958	-0-		-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
02	1017	R	1017	-0-		-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
03	1116	#	1020	-0-		-96	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
04	1115	R	1115	-0-		-0-	-0-	1115	2			Y	-0-					-0-
05	1157	R	1157	-0-		-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					-0-
06	1080	#	977	-0-		-103	-0-	977	2			Y	-0-					-0-
07	1147	#	1144	-0-		-3	-0-	1144	2			Y	-0-					-0-
08	1147	#	1022	-0-		-125	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
09	1110	#	669	-0-		-441	-0-	669	2			Y	-0-					-0-
10	1147	#	1007	-0-		-140	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
11	1110	#	744	-0-		-366	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
12	1147	#	835	-0-		-312	-0-	835	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,665 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

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	819	R	819	-0-		-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
02	739	R	739	-0-		-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
03	806	#	773	-0-		-33	-0-	773	2			N	-0-					-0-
04	798	R	798	-0-		-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
05	806	#	757	-0-		-49	-0-	757	2			N	-0-					-0-
06	780	#	636	-0-		-144	-0-	636	2			N	-0-					-0-
07	837	#	598	-0-		-239	-0-	598	2			N	-0-					-0-
08	837	#	475	-0-		-362	-0-	475	2			N	-0-					-0-
09	810	#	557	-0-		-253	-0-	557	2			N	-0-					-0-
10	744	R	744	-0-		-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
11	770	R	770	-0-		-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-
*12	716	R	716	-0-		-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,382 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TUCKMAR, SOUTH (CROSS CUT) 91663 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MENARD
GOLDEN SPECIALTIES OIL & GAS 313070
WALTERS, R.E. "C" WELL #: 2 RRCID -> 139645 COMPL. DATE 11/05/1990 TOTAL DEPTH 4191 PERF. 3350 - 3366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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: 10 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	514	-0-	-75	-0-	514	2			N	-0-					-0-
02	504	N	442	-0-	-62	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
04	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
06	630	N	559	-0-	-71	-0-	559	2			N	-0-					-0-
07	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	2			N	-0-					-0-
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
09	570	N	566	-0-	-4	-0-	566	2			N	-0-					-0-
10	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	2			N	-0-					-0-
11	540	N	437	-0-	-103	-0-	437	2			N	-0-					-0-
12	589	N	480	-0-	-109	-0-	480	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,433 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	690	-0-	-271	-0-	690	3			N	-0-					-0-
02	868	#	602	-0-	-266	-0-	602	3			N	-0-					-0-
03	961	#	660	-0-	-301	-0-	660	3			N	-0-					-0-
04	840	#	670	-0-	-170	-0-	670	3			N	-0-					-0-
05	837	#	678	-0-	-159	-0-	678	3			N	-0-					-0-
06	660	#	641	-0-	-19	-0-	641	3			N	-0-					-0-
07	682	#	668	-0-	-14	-0-	668	3			N	-0-					-0-
08	682	#	580	-0-	-102	-0-	580	3			N	-0-					-0-
09	660	#	548	-0-	-112	-0-	548	3			N	-0-					-0-
10	682	#	532	-0-	-150	-0-	532	3			N	-0-					-0-
11	660	#	480	-0-	-180	-0-	480	3			N	-0-					-0-
12	682	#	319	-0-	-363	-0-	319	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,068 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY BLOCK 32 (WOODFORD) 92560 500 NON-ASSOCIATED PRORATED 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	6809		4759	-0-	-2050 B	3619	4759	2			N	-0-					-0-
02	7000	N	4915	-0-	-2085 B	1534	4915	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1534																	
03	6076	N	4140	-0-	-1936 B	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
04	4003	N	4003	-0-	-0- B	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
05	5456	N	4059	-0-	-1397 B	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
06	4119	N	4119	-0-	-0- B	-0-	4119	2			N	-0-					-0-
07	4855	N	4855	-0-	-0- B	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
08	4436	N	4436	-0-	-0- B	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4110	N	4010	-0-	-100 B	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
10	4493	N	4493	-0-	-0- B	-0-	4493	2			N	-0-					-0-
11	4290	N	3555	-0-	-735 B	-0-	3555	2			N	-0-					-0-
12	4154	N	3459	-0-	-695 B	-0-	3459	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 50,803 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	486	N	486	-0-	-0- B	-0-	486	2			N	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0- B	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	344	N	344	-0-	-0- B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
04	480	N	373	-0-	-107 B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	559	2			N	-0-					-0-
06	330	N	284	-0-	-46 B	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	0	W	335	-0-	335 B	335	335	2			N	-0-					-0-
08	0	W	379	-0-	379 B	714	379	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 714																	
09	1235	N	521	-0-	-714 B	-0-	521	2			N	-0-					-0-
10	341	N	100	-0-	-241 B	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	2			N	-0-					-0-
12	527	N	210	-0-	-317 B	-0-	210	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,597 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY BLOCK 34,E.(WOLFCAMP) 92597 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
OXY USA INC. 630591
PAKENHAM 2 WELL #: 1 RRCID -> 064266 COMPL. DATE 09/22/1975 TOTAL DEPTH 11825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					45
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2014 - PLUGGED 11/10/14

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 29 (STRAWN-DETRITAL) 92623 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 29-6 WELL #: 1 RRCID -> 094418 COMPL. DATE 06/18/1981 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6878 - 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	15	N	6	-0-	-9	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/23/2015 - P/A 11-23-2015

TOTAL GAS PROD: 197 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	856	N	856	-0-	-0-	-0-	835	3	21	9	Y	19	32	1			30
02	588	N	334	-0-	-254	-0-	317	3	17	9	Y	15					45
03	799	N	799	-0-	-0-	-0-	781	3	18	9	Y	16					61
04	840	N	621	-0-	-219	-0-	613	3	8	9	Y	7					68
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	497	3	11	9	Y	10	47	1			31
06	780	N	492	-0-	-288	-0-	485	3	7	9	Y	6					37
07	651	N	580	-0-	-71	-0-	568	3	12	9	Y	11					48
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	716	3	10	9	Y	9					57
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	699	3	9	9	Y	8					65
10	589	N	429	-0-	-160	-0-	417	3	12	9	Y	11	46	1			30
11	690	N	517	-0-	-173	-0-	505	3	12	9	Y	11					41
12	744	N	384	-0-	-360	-0-	372	3	12	9	Y	11					52

TOTAL GAS PROD: 6,954 TOTAL CONDENSATE PROD: 134

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	558	N	463	-0-	-95	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	267	-0-	-321	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	559	-0-	-30	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	364	-0-	-132	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	457	-0-	-23	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
11	480	N	355	-0-	-125	-0-	355	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	309	-0-	-156	-0-	309	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,404 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 29 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92623 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	341	N	259	-0-	-82	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
05	403	N	288	-0-	-115	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
06	720	N	281	-0-	-439	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
09	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	250	-0-	-80	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
*12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,918 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

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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
UNIVERSITY 30-33A WELL #: 2 RRCID -> 207503 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 7946 - 8258

01	1147	N	1070	-0-	-77	B	-0-	1067	2	3	9	Y	3				8
02	896	N	832	-0-	-64	B	-0-	824	2	8	9	Y	7				15
03	1036	N	1036	-0-	-0-	B	-0-	1029	2	7	9	Y	6	17	1		4
04	1050	N	945	-0-	-105	B	-0-	938	2	7	9	Y	6				10
05	1013	N	1013	-0-	-0-	B	-0-	1004	2	9	9	Y	8				18
06	990	N	970	-0-	-20	B	-0-	956	2	14	9	Y	13				31
07	985	N	985	-0-	-0-	B	-0-	975	2	10	9	Y	9	28	1		12
08	959	N	959	-0-	-0-	B	-0-	946	2	13	9	Y	12				24
09	911	N	911	-0-	-0-	B	-0-	900	2	11	9	Y	10				34
10	1097	N	1097	-0-	-0-	B	-0-	1084	2	13	9	Y	12				46
11	1059	N	1059	-0-	-0-	B	-0-	1047	2	12	9	Y	11	46	1		11
*12	905	N	905	-0-	-0-	B	-0-	896	2	9	9	Y	8				19

TOTAL GAS PROD: 11,782 TOTAL CONDENSATE PROD: 105

UNIVERSITY 30-32 (FUSSEL. 8250) //CONT.// 92625 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
UNIVERSITY 30-33A WELL #: 1 RRCID -> 213258 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 9113 PERF. 6458 - 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	291	N	291	-0-	-0- B	-0-	248	1	41	2	Y	2					6
							2	9									
02	264	N	264	-0-	-0- B	-0-	224	1	31	2	Y	8					14
							9	9									
03	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	248	1	129	2	Y	11	18	1			7
							12	9									
04	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	215	2	4	9	Y	4					11
05	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	244	2	6	9	Y	5					16
06	279	N	279	-0-	-0- B	-0-	269	2	10	9	Y	9					25
07	239	N	239	-0-	-0- B	-0-	236	2	3	9	Y	3	23	1			5
08	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-					5
09	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-					Y	-0-					5
10	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,931 TOTAL CONDENSATE PROD: 42

VANCO OIL & GAS CORP. 881484
UNIVERSITY WELL #: 1 RRCID -> 059898 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 8312 PERF. N/A

01	115	N	115	-0-	-0- B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7 B	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-					-0-
04	120	N	113	-0-	-7 B	-0-	113	2			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
06	120	N	109	-0-	-11 B	-0-	109	2			N	-0-					-0-
07	124	N	63	-0-	-61 B	-0-	63	2			N	-0-					-0-
08	124	N	110	-0-	-14 B	-0-	110	2			N	-0-					-0-
09	120	N	118	-0-	-2 B	-0-	118	2			N	-0-					-0-
10	76	N	76	-0-	-0- B	-0-	76	2			N	-0-					-0-
11	120	N	115	-0-	-5 B	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	124	N	106	-0-	-18 B	-0-	106	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,251 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-5 WELL #: 1 RRCID -> 063896 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8174 - 0

01	372	N	343	-0-	-29 B	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0- B	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	383	N	383	-0-	-0- B	-0-	383	2			N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	359	2			N	-0-					-0-
05	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0- B	-0-	361	2			N	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0- B	-0-	396	2			N	-0-					-0-
08	372	N	344	-0-	-28 B	-0-	344	2			N	-0-					-0-
09	360	N	323	-0-	-37 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
10	403	N	378	-0-	-25 B	-0-	378	2			N	-0-					-0-
11	330	N	323	-0-	-7 B	-0-	323	2			N	-0-					-0-
*12	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	360	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,226 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (DEVONIAN) 92626 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
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	682	N	593	-0-	-89	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	388	-0-	-172	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	281	-0-	-339	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	432	-0-	-138	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
08	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			Y	-0-					-0-
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
*12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,710 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-4 WELL #: 1 RRCID -> 090721 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 896 PERF. 849 - 896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			Y	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
*12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 343 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (QUEEN) //CONT.// 92626 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	277	-0-	-87	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	251	-0-	-109	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	194	-0-	-136	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,646 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	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			Y	-0-					-0-
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			Y	-0-					-0-
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			Y	-0-					-0-
04	1290	N	1196	-0-	-94	-0-	1196	3			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	1266	3			Y	-0-					-0-
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			Y	-0-					-0-
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			Y	-0-					-0-
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			Y	-0-					-0-
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3			Y	-0-					-0-
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			Y	-0-					-0-
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			Y	-0-					-0-
12	1271	N	917	-0-	-354	-0-	917	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,371 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
03	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	3			N	-0-					-0-
04	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-					-0-
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			N	-0-					-0-
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			N	-0-					-0-
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	3			N	-0-					-0-
*12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,674 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (QUEEN) //CONT.// 92626 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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. GAS LIFT (I) (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	140	N	138	-0-	-2	-0-	138	3			N	-0-					-0-
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	3			N	-0-					-0-
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
12	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,725 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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	359	-0-	-13	-0-	359	3			N	-0-					-0-
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
04	360	N	318	-0-	-42	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
09	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	3			N	-0-					-0-
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	3			N	-0-					-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
12	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY 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	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	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	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 218 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (QUEEN) //CONT.// 92626 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	90	N	27	-0-	-63	-0-	27	3			N	-0-					-0-
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	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	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 478 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 30-27W WELL #: 2 RRCID -> 099369 COMPL. DATE 03/23/1982 TOTAL DEPTH 1225 PERF. 1068 - 1131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	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	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
09	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/25/2015 - P/A 11-25-2015

TOTAL GAS PROD: 500 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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
12	248	N	169	-0-	-79	-0-	169	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,067 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	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	3			Y	-0-					-0-
05	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			Y	-0-					-0-
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-					-0-
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			Y	-0-					-0-
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			Y	-0-					-0-
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,473 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	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	93	N	38	-0-	-55	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
10	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	3			N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,234 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	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
02	700	N	621	-0-	-79	-0-	621	3			N	-0-					-0-
03	775	N	674	-0-	-101	-0-	674	3			N	-0-					-0-
04	750	N	706	-0-	-44	-0-	706	3			N	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
07	744	N	717	-0-	-27	-0-	717	3			N	-0-					-0-
08	713	N	643	-0-	-70	-0-	643	3			N	-0-					-0-
09	750	N	707	-0-	-43	-0-	707	3			N	-0-					-0-
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
11	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
12	744	N	643	-0-	-101	-0-	643	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,484 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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	60	N	43	-0-	-17	-0-	43	3			N	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
08	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-					-0-
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	3			N	-0-					-0-
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (SIMPSON) 92626 590 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
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	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	3			N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	330	N	93	-0-	-237	-0-	93	3			N	-0-					-0-
05	372	N	206	-0-	-166	-0-	206	3			N	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,902 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
02	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			N	-0-					-0-
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
05	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-					-0-
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
08	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-					-0-
10	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			N	-0-					-0-
*12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,260 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	1829	N	1637	-0-	-192	-0-	1637	3			N	-0-					-0-
02	1596	N	1443	-0-	-153	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			N	-0-					-0-
04	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	1680	-0-	-120	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
07	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
08	1798	N	1728	-0-	-70	-0-	1728	3			N	-0-					-0-
09	1680	N	1652	-0-	-28	-0-	1652	3			N	-0-					-0-
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
11	1680	N	1598	-0-	-82	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
12	1705	N	1649	-0-	-56	-0-	1649	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,083 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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	3317	X	2876	-0-	-441	-0-	2876	2		N	-0-			8
02	2996	X	1842	-0-	-1154	-0-	1842	2		N	-0-			8
03	3317	X	1607	-0-	-1710	-0-	1607	2		N	-0-			8
04	3210	X	2945	-0-	-265	-0-	2945	2		N	-0-			8
05	2883	X	1652	-0-	-1231	-0-	1652	2		N	-0-			8
06	2790	X	2419	-0-	-371	-0-	2419	2		N	-0-			8
07	3038	X	2302	-0-	-736	-0-	2302	2		N	-0-			8
08	3038	X	2017	-0-	-1021	-0-	2017	2		N	-0-			8
09	2940	X	2820	-0-	-120	-0-	2820	2		N	-0-			8
10	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2		N	-0-			8
11	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2		N	-0-			8
12	2914	X	2792	-0-	-122	-0-	2792	2		N	-0-			8

TOTAL GAS PROD: 28,461 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	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2		N	-0-			10
02	728	N	277	-0-	-451	-0-	277	2		N	-0-			10
03	837	N	302	-0-	-535	-0-	302	2		N	-0-			10
04	600	N	479	-0-	-121	-0-	479	2		N	-0-			10
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2		N	-0-			10
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2		N	-0-			10
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			10
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		N	-0-			10
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-			10
10	527	N	402	-0-	-125	-0-	402	2		N	-0-			10
11	720	N	424	-0-	-296	-0-	424	2		N	-0-			10
12	744	N	595	-0-	-149	-0-	595	2		N	-0-			10

TOTAL GAS PROD: 5,852 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	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-			21
02	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	2		N	-0-			21
03	651	N	305	-0-	-346	-0-	305	2		N	-0-			21
04	540	N	475	-0-	-65	-0-	475	2		N	-0-			21
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2		N	-0-			21
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-			21
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2		N	-0-			21
08	775	N	399	-0-	-376	-0-	399	2		N	-0-			21
09	600	N	448	-0-	-152	-0-	448	2		N	-0-			21
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-			21
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		N	-0-			21
*12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2		N	-0-			21

TOTAL GAS PROD: 6,542 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
LINN OPERATING, INC. 501545
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	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					-0-
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1443	-0-	-262	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1182	-0-	-408	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1092	-0-	-799	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1222	-0-	-188	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	1174	-0-	-56	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	1196	-0-	-4	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	955	-0-	-254	-0-	955	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,337 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	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	31	1	5073	2	N	-0-					60
02	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	28	1	3660	2	N	-0-					60
03	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	31	1	4161	2	N	-0-					60
04	3870	X	3708	-0-	-162	-0-	30	1	3665	2	N	12	12	8			60
							13	9									
05	3999	X	3750	-0-	-249	-0-	31	1	3719	2	N	-0-					60
06	3870	X	3646	-0-	-224	-0-	30	1	3616	2	N	-0-	59	1			1
07	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	31	1	3737	2	N	-0-					1
08	3689	X	3672	-0-	-17	-0-	31	1	3641	2	N	-0-					1
09	3570	X	3484	-0-	-86	-0-	30	1	3454	2	N	-0-					1
10	3689	X	3596	-0-	-93	-0-	31	1	3565	2	N	-0-					1
11	3570	X	3341	-0-	-229	-0-	30	1	3311	2	N	-0-					1
*12	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	31	1	4030	2	N	-0-					1

TOTAL GAS PROD: 46,010 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	1488	N	1467	-0-	-21	-0-	1466	3	1	9	N	1					35
02	1316	N	1140	-0-	-176	-0-	1139	3	1	9	N	1					36
03	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	1365	3			N	-0-					36
04	1410	N	1273	-0-	-137	-0-	1273	3			N	-0-					36
05	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	1214	3			N	-0-					36
06	1320	N	1165	-0-	-155	-0-	1165	3			N	-0-					36
07	1302	N	1158	-0-	-144	-0-	1158	3			N	-0-					36
08	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	1135	3			N	-0-					36
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			N	-0-					36
10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-					36
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					36
*12	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	3			N	-0-					36

TOTAL GAS PROD: 15,696 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					94
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	223	2	1	9	N	1					95
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					95
04	240	N	223	-0-	-17	-0-	212	2	11	9	N	10					105
05	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					105
06	210	N	177	-0-	-33	-0-	171	2	6	9	N	5					110
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					110
08	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-					110
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-	94	1			16
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					16
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					16
12	372	N	235	-0-	-137	-0-	235	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 3,183 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
*12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 240 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	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2240	3	4	9	Y	4	40	1			13
02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2361	3	22	9	Y	20					33
03	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2297	3	21	9	Y	19	50	1			2
04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2183	3	11	9	Y	10					12
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2149	3	9	9	Y	8					20
06	2250	N	1990	-0-	-260	-0-	1977	3	13	9	Y	12					32
07	2263	N	2235	-0-	-28	-0-	2224	3	11	9	Y	10	36	1			6
08	2170	N	1927	-0-	-243	-0-	1924	3	3	9	Y	3					9
09	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			Y	-0-					9
10	2232	N	1981	-0-	-251	-0-	1957	3	24	9	Y	22					31
11	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2016	3	20	9	Y	18					49
*12	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2369	3	2	9	Y	2					51

TOTAL GAS PROD: 25,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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	423	N	423	-0-	-0-	-0-	422	3	1	9	Y	1	10	1			-0-
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	209	3	2	9	Y	2					2
03	248	N	155	-0-	-93	-0-	154	3	1	9	Y	1	2	1			1
04	224	N	139	-0-	-85	-0-	139	3			Y	-0-					1
05	186	N	180	-0-	-6	-0-	179	3	1	9	Y	1					2
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	179	3	1	9	Y	1					3
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	217	3	1	9	Y	1	3	1			1
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					1
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					1
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	166	3	2	9	Y	2					3
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	196	3	2	9	Y	2					5
*12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					5

TOTAL GAS PROD: 2,461 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

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	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	208	-0-	-40	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,563 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	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	3			Y	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	392	-0-	-104	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	3			Y	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			Y	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			Y	-0-					-0-
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			Y	-0-					-0-
11	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
12	744	N	594	-0-	-150	-0-	594	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEAN 'B' WELL #: 3031 RRCID -> 215555 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7882 - 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-

BEAN, JOE "D" WELL #: 2032 RRCID -> 220274 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7732 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					160
02	1652	N	1568	-0-	-84	-0-	1568	3			N	-0-					160
03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					160
04	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-					160
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3			N	-0-					160
06	1860	N	1833	-0-	-27	-0-	1833	3			N	-0-					160
07	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3			N	-0-					160
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3			N	-0-					160
09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					160
10	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1898	3	3	9	N	3					163
11	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1800	3	2	9	N	2					165
*12	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1930	3	2	9	N	2					167

TOTAL GAS PROD: 22,155 TOTAL CONDENSATE PROD: 7

THOMPSON, J. CLEO 855610
UNIVERSITY 31-33 WELL #: 1 RRCID -> 088692 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8624 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	981	-0-	-383	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
02	868	N	814	-0-	-54	-0-	814	3			Y	-0-					-0-
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			Y	-0-					-0-
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			Y	-0-					-0-
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			Y	-0-					-0-
06	1410	N	834	-0-	-576	-0-	834	3			Y	-0-					-0-
07	1054	N	786	-0-	-268	-0-	786	3			Y	-0-					-0-
08	1147	N	854	-0-	-293	-0-	854	3			Y	-0-					-0-
09	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			Y	-0-					-0-
10	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			Y	-0-					-0-
11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	3			Y	-0-					-0-
*12	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,154 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-35 WELL #: 1 RRCID -> 088930 COMPL. DATE 07/17/1980 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8289 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	745	-0-	-30	-0-	690	3	55	9	Y	50	36	1			14
02	595	N	595	-0-	-0-	-0-	544	3	51	9	Y	46	30	1			30
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	936	3	53	9	Y	48	62	1			16
04	720	N	639	-0-	-81	-0-	593	3	46	9	Y	42	32	1			26
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	806	3	48	9	Y	44	44	1			26
06	960	N	743	-0-	-217	-0-	698	3	45	9	Y	41	44	1			23
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	746	3	2	9	Y	2	11	1			14
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	699	3	2	9	Y	2	5	1			11
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	654	3	2	9	Y	2	6	1			7
10	496	N	201	-0-	-295	-0-	199	3	2	9	Y	2	3	1			6
11	480	N	443	-0-	-37	-0-	441	3	2	9	Y	2	3	1			5
12	496	N	417	-0-	-79	-0-	414	3	3	9	Y	3	3	1			5

TOTAL GAS PROD: 7,731 TOTAL CONDENSATE PROD: 284

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	886	-0-	-168	-0-	886	3			Y	-0-					-0-
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	3			Y	-0-					-0-
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	3			Y	-0-					-0-
04	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			Y	-0-					-0-
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			Y	-0-					-0-
06	1350	N	908	-0-	-442	-0-	908	3			Y	-0-					-0-
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-
08	1023	N	938	-0-	-85	-0-	938	3			Y	-0-					-0-
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
10	1023	N	200	-0-	-823	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
11	900	N	800	-0-	-100	-0-	800	3			Y	-0-					-0-
*12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-27 WELL #: 1 RRCID -> 089039 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8628 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	550	-0-	-194	-0-	510	3	40	9	Y	36	26	1			10
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	698	3	36	9	Y	33	22	1			21
03	729	N	729	-0-	-0-	-0-	692	3	37	9	Y	34	45	1			10
04	540	N	314	-0-	-226	-0-	281	3	33	9	Y	30	23	1			17
05	744	N	679	-0-	-65	-0-	645	3	34	9	Y	31	32	1			16
06	720	N	334	-0-	-386	-0-	302	3	32	9	Y	29	32	1			13
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-	13	1			-0-
08	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			Y	-0-					-0-
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	91	-0-	-405	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
11	480	N	295	-0-	-185	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	243	-0-	-253	-0-	243	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,601 TOTAL CONDENSATE PROD: 193

UNIVERSITY 31-19 WELL #: 1A RRCID -> 089066 COMPL. DATE 05/19/1980 TOTAL DEPTH 9459 PERF. 8705 - 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	465	N	358	-0-	-107	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			Y	-0-					-0-
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	127	-0-	-233	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	162	-0-	-303	-0-	162	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	132	-0-	-168	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	76	-0-	-48	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,182 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	651	N	363	-0-	-288	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	555	-0-	-34	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	324	-0-	-36	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	343	-0-	-197	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	395	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	589	N	450	-0-	-139	-0-	449	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	530	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
10	403	N	52	-0-	-351	-0-	50	3	2	9	Y	2	1	1			1
11	450	N	318	-0-	-132	-0-	316	3	2	9	Y	2	1	1			2
12	558	N	245	-0-	-313	-0-	243	3	2	9	Y	2	2	1			2

TOTAL GAS PROD: 4,713 TOTAL CONDENSATE PROD: 9

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	248	N	147	-0-	-101	-0-	147	3	Y	-0-	-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	Y	-0-	-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3	Y	-0-	-0-
04	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	3	Y	-0-	-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3	Y	-0-	-0-
06	210	N	114	-0-	-96	-0-	114	3	Y	-0-	-0-
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3	Y	-0-	-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3	Y	-0-	-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	Y	-0-	-0-
10	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3	Y	-0-	-0-
11	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	Y	-0-	-0-
12	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,619 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	C M	COND PROD	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	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	Y	-0-	-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3	Y	-0-	-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	Y	-0-	-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3	Y	-0-	-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	Y	-0-	-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3	Y	-0-	-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3	Y	-0-	-0-
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	Y	-0-	-0-
11	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3	Y	-0-	-0-
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	Y	-0-	-0-

TOTAL GAS PROD: 2,731 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	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	3			Y	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	209	-0-	-39	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	31	-0-	-217	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,339 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	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	64	-0-	-86	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,305 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	682	N	324	-0-	-358	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	237	-0-	-213	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	326	-0-	-77	-0-	326	3			Y	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			Y	-0-					-0-
10	341	N	51	-0-	-290	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	206	-0-	-244	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
*12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,586 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	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	3			Y	-0-					-0-
02	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	3			Y	-0-					-0-
03	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2774	3			Y	-0-					-0-
04	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3286	3			Y	-0-					-0-
05	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3			Y	-0-					-0-
06	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	3			Y	-0-					-0-
07	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	3			Y	-0-					-0-
08	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3			Y	-0-					-0-
09	3570	X	3403	-0-	-167	-0-	3403	3			Y	-0-					-0-
10	3689	X	3552	-0-	-137	-0-	3552	3			Y	-0-					-0-
11	3570	X	3418	-0-	-152	-0-	3418	3			Y	-0-					-0-
12	3503	X	3124	-0-	-379	-0-	3124	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,763 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	651	N	433	-0-	-218	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	447	-0-	-1	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
03	620	N	537	-0-	-83	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			Y	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	345	-0-	-165	-0-	345	3			Y	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					-0-
09	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	61	-0-	-342	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	333	-0-	-57	-0-	333	3			Y	-0-					-0-
12	403	N	268	-0-	-135	-0-	268	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,982 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-19-E WELL #: 2 RRCID -> 090458 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 8665 - 8761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	88	-0-	-182	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					-0-
08	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
*12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,994 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	1922	N	820	-0-	-1102	-0-	820	3			Y	-0-					-0-
02	896	N	636	-0-	-260	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
03	1488	N	1304	-0-	-184	-0-	1304	3			Y	-0-					-0-
04	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-					-0-
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1119	-0-	-141	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-
07	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			Y	-0-					-0-
08	1767	N	1547	-0-	-220	-0-	1547	3			Y	-0-					-0-
09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3			Y	-0-					-0-
10	1333	N	64	-0-	-1269	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
11	1500	N	1009	-0-	-491	-0-	1009	3			Y	-0-					-0-
12	1767	N	779	-0-	-988	-0-	779	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,002 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	868	N	777	-0-	-91	-0-	777	3			Y	-0-					-0-
02	840	N	785	-0-	-55	-0-	785	3			Y	-0-					-0-
03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-					-0-
04	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	655	-0-	-213	-0-	655	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	755	-0-	-55	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
07	806	N	686	-0-	-120	-0-	686	3			Y	-0-					-0-
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			Y	-0-					-0-
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			Y	-0-					-0-
10	682	N	55	-0-	-627	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
11	900	N	711	-0-	-189	-0-	711	3			Y	-0-					-0-
12	930	N	649	-0-	-281	-0-	649	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,630 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	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3			Y	-0-	76	1			-0-
02	1960	N	1858	-0-	-102	-0-	1858	3			Y	-0-					-0-
03	2294	N	1880	-0-	-414	-0-	1880	3			Y	-0-					-0-
04	2070	N	1872	-0-	-198	-0-	1872	3			Y	-0-					-0-
05	2046	N	1856	-0-	-190	-0-	1856	3			Y	-0-					-0-
06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			Y	-0-					-0-
07	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			Y	-0-					-0-
08	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			Y	-0-					-0-
09	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	2148	3			Y	-0-					-0-
10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			Y	-0-					-0-
11	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	3			Y	-0-					-0-
*12	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,055 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	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			Y	-0-					-0-
02	1148	N	1114	-0-	-34	-0-	1114	3			Y	-0-					-0-
03	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-
04	1260	N	1197	-0-	-63	-0-	1197	3			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	1231	3			Y	-0-					-0-
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			Y	-0-					-0-
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			Y	-0-					-0-
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			Y	-0-					-0-
09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			Y	-0-					-0-
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			Y	-0-					-0-
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			Y	-0-					-0-
*12	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,198 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1147	N	492	-0-	-655	-0-	492	3			Y	-0-					-0-
02	1036	N	564	-0-	-472	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
03	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			Y	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			Y	-0-					-0-
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			Y	-0-					-0-
06	750	N	445	-0-	-305	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-					-0-
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			Y	-0-					-0-
09	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
10	868	N	51	-0-	-817	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
11	990	N	639	-0-	-351	-0-	639	3			Y	-0-					-0-
12	775	N	390	-0-	-385	-0-	390	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,379 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	527	N	369	-0-	-158	-0-	369	3			Y	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	359	-0-	-75	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	404	-0-	-92	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
10	403	N	215	-0-	-188	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	261	-0-	-452	-0-	261	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,060 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	194	-0-	-86	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	3			Y	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
10	248	N	12	-0-	-236	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	203	-0-	-67	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	61	-0-	-156	-0-	61	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,372 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-21W WELL #: 2 RRCID -> 097684 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8600 - 8745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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			Y	-0-					-0-
02	588	N	202	-0-	-386	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
03	651	N	183	-0-	-468	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
04	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
08	527	N	512	-0-	-15	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	33	-0-	-401	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	208	-0-	-302	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	134	-0-	-300	-0-	134	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,448 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-15 WELL #: 1 RRCID -> 098475 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8441 - 8603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	587	-0-	-126	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	450	-0-	-139	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	628	-0-	-240	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	3			Y	-0-					-0-
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	672	3	7	9	Y	6	3	1			3
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	781	3	6	9	Y	5	4	1			4
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	525	3	7	9	Y	6	8	1			2
10	682	N	88	-0-	-594	-0-	80	3	8	9	Y	7	7	1			2
11	690	N	430	-0-	-260	-0-	422	3	8	9	Y	7	7	1			2
12	558	N	290	-0-	-268	-0-	281	3	9	9	Y	8	9	1			1

TOTAL GAS PROD: 6,258 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1281	-0-	-145	-0-	1281	3			Y	-0-					-0-
02	1176	N	1148	-0-	-28	-0-	1148	3			Y	-0-					-0-
03	1457	N	1423	-0-	-34	-0-	1423	3			Y	-0-					-0-
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			Y	-0-					-0-
05	1271	N	1193	-0-	-78	-0-	1193	3			Y	-0-					-0-
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			Y	-0-					-0-
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			Y	-0-					-0-
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			Y	-0-					-0-
09	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	3			Y	-0-					-0-
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1020	-0-	-210	-0-	1020	3			Y	-0-					-0-
*12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,314 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-20 WELL #: 1 RRCID -> 099095 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 8874 - 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	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	280	N	250	-0-	-30	-0-	250	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	220	-0-	-90	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
07	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
10	279	N	87	-0-	-192	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	194	-0-	-196	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
12	310	N	216	-0-	-94	-0-	216	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,130 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-10E WELL #: 2 RRCID -> 099167 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8149 - 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	1395	N	1042	-0-	-353	-0-	1042	3			Y	-0-					-0-
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			Y	-0-					-0-
03	1085	N	940	-0-	-145	-0-	940	3			Y	-0-					-0-
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			Y	-0-					-0-
05	1240	N	1020	-0-	-220	-0-	1020	3			Y	-0-					-0-
06	900	N	750	-0-	-150	-0-	750	3			Y	-0-					-0-
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			Y	-0-					-0-
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			Y	-0-					-0-
09	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			Y	-0-					-0-
10	1240	N	630	-0-	-610	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
11	1200	N	987	-0-	-213	-0-	987	3			Y	-0-					-0-
*12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,132 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	961	N	627	-0-	-334	-0-	627	3			Y	-0-					-0-
02	784	N	668	-0-	-116	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
03	961	N	679	-0-	-282	-0-	679	3			Y	-0-					-0-
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			Y	-0-					-0-
06	660	N	597	-0-	-63	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
07	713	N	547	-0-	-166	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	3			Y	-0-					-0-
09	600	N	563	-0-	-37	-0-	563	3			Y	-0-					-0-
10	558	N	490	-0-	-68	-0-	490	3			Y	-0-					-0-
11	840	N	792	-0-	-48	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
*12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,039 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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	91	-0-	-77	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	86	-0-	-100	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	91	-0-	-89	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,531 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	186	N	107	-0-	-79	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	102	-0-	-146	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	3			Y	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
*12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,390 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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1768	-0-	-216	-0-	1768	3			Y	-0-					-0-
02	1428	N	1360	-0-	-68	-0-	1360	3			Y	-0-					-0-
03	1581	N	1339	-0-	-242	-0-	1339	3			Y	-0-					-0-
04	1710	N	1680	-0-	-30	-0-	1680	3			Y	-0-					-0-
05	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			Y	-0-					-0-
06	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1434	-0-	-302	-0-	1408	3	26	9	Y	24	13	1			11
08	1860	N	1578	-0-	-282	-0-	1555	3	23	9	Y	21	14	1			18
09	1890	N	1606	-0-	-284	-0-	1580	3	26	9	Y	24	29	1			13
10	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1689	3	31	9	Y	28	26	1			15
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1843	3	31	9	Y	28	26	1			17
12	1674	N	1521	-0-	-153	-0-	1486	3	35	9	Y	32	33	1			16

TOTAL GAS PROD: 19,634 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

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	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	316	-0-	-180	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			Y	-0-					-0-
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			Y	-0-					-0-
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					-0-
11	480	N	357	-0-	-123	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	353	-0-	-143	-0-	353	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,652 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-6N WELL #: 2 RRCID -> 103240 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8406 - 8685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	207	-0-	-72	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
07	248	N	148	-0-	-100	-0-	145	3	3	9	Y	3	1	1			2
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	427	3	2	9	Y	2	1	1			3
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	396	3	2	9	Y	2	3	1			2
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	388	3	3	9	Y	3	3	1			2
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	463	3	3	9	Y	3	3	1			2
*12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	422	3	3	9	Y	3	4	1			1

TOTAL GAS PROD: 3,751 TOTAL CONDENSATE PROD: 16

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	3			Y	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-
07	651	N	448	-0-	-203	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			Y	-0-					-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			Y	-0-					-0-
10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			Y	-0-					-0-
11	630	N	381	-0-	-249	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
12	651	N	554	-0-	-97	-0-	554	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,086 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 33-6 WELL #: 1 RRCID -> 103370 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 8767 - 8990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			Y	-0-					-0-
03	434	N	211	-0-	-223	-0-	211	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	178	-0-	-32	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			Y	-0-					-0-
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			Y	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	191	-0-	-57	-0-	191	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-7 WELL #: 1 RRCID -> 104060 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 8587 - 8852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			Y	-0-					-0-
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			Y	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			Y	-0-					-0-
09	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	3			Y	-0-					-0-
10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			Y	-0-					-0-
11	480	N	411	-0-	-69	-0-	411	3			Y	-0-					-0-
*12	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,795 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	279	N	119	-0-	-160	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	308	N	127	-0-	-181	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
06	270	N	88	-0-	-182	-0-	88	3			N	-0-					-0-
07	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
11	210	N	80	-0-	-130	-0-	80	3			N	-0-					-0-
*12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,191 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	682	N	220	-0-	-462	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	367	-0-	-109	-0-	367	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	385	-0-	-204	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	265	-0-	-95	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	291	-0-	-19	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	293	-0-	-67	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	307	-0-	-65	-0-	307	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,421 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	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
02	784	N	654	-0-	-130	-0-	654	3			Y	-0-					-0-
03	744	N	623	-0-	-121	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-					-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
06	600	N	457	-0-	-143	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	419	-0-	-325	-0-	419	3			Y	-0-					-0-
08	744	N	476	-0-	-268	-0-	476	3			Y	-0-					-0-
09	450	N	387	-0-	-63	-0-	387	3			Y	-0-					-0-
10	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	245	-0-	-205	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
*12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,501 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	1953	X	974	-0-	-979	-0-	974	3			Y	-0-					-0-
02	1764	X	1097	-0-	-667	-0-	1097	3			Y	-0-					-0-
03	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3			Y	-0-					-0-
04	1380	X	1267	-0-	-113	-0-	1267	3			Y	-0-					-0-
05	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			Y	-0-					-0-
06	1440	N	1282	-0-	-158	-0-	1282	3			Y	-0-					-0-
07	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	1256	3			Y	-0-					-0-
08	1674	N	1124	-0-	-550	-0-	1124	3			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1153	-0-	-137	-0-	1153	3			Y	-0-					-0-
10	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			Y	-0-					-0-
12	1178	N	966	-0-	-212	-0-	966	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,829 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	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			Y	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-					-0-
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			Y	-0-					-0-
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			Y	-0-					-0-
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			Y	-0-					-0-
06	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-					-0-
07	868	N	762	-0-	-106	-0-	762	3			Y	-0-					-0-
08	930	N	796	-0-	-134	-0-	796	3			Y	-0-					-0-
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			Y	-0-					-0-
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
11	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			Y	-0-					-0-
12	868	N	698	-0-	-170	-0-	698	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,360 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	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			Y	-0-					-0-
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			Y	-0-					-0-
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3			Y	-0-					-0-
04	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1918	3			Y	-0-					-0-
05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	3			Y	-0-					-0-
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1617	-0-	-88	-0-	1617	3			Y	-0-					-0-
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			Y	-0-					-0-
09	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	3			Y	-0-					-0-
10	1612	N	1573	-0-	-39	-0-	1573	3			Y	-0-					-0-
11	1650	N	1077	-0-	-573	-0-	1077	3			Y	-0-					-0-
*12	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,644 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	DLQ G-10		533	-0-	533	533	533	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		485	-0-	485	1018	485	3			Y	-0-					-0-
03	1432	N	414	-0-	-1018	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			Y	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			Y	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			Y	-0-					-0-
*12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,059 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	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
*12	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 385 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	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-					-0-
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	3			Y	-0-					-0-
03	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	1010	3			Y	-0-					-0-
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			Y	-0-					-0-
05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			Y	-0-					-0-
06	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3			Y	-0-					-0-
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			Y	-0-					-0-
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			Y	-0-					-0-
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			Y	-0-					-0-
10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3			Y	-0-					-0-
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			Y	-0-					-0-
*12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,965 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	1271	X	1013	-0-	-258	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-
02	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			Y	-0-					-0-
03	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			Y	-0-					-0-
04	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			Y	-0-					-0-
05	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3			Y	-0-					-0-
06	1230	X	944	-0-	-286	-0-	944	3			Y	-0-					-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	818	3	12	9	Y	11	6	1			5
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1037	3	9	9	Y	8	6	1			7
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1031	3	12	9	Y	11	13	1			5
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	760	3	15	9	Y	14	13	1			6
11	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1314	3	15	9	Y	14	14	1			6
*12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1179	3	20	9	Y	18	18	1			6

TOTAL GAS PROD: 14,180 TOTAL CONDENSATE PROD: 76

HENDERSON 38-8 WELL #: 1 RRCID -> 114820 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8412 - 8580

01	589	N	503	-0-	-86	-0-	503	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	293	-0-	-155	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	3			Y	-0-					-0-
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					-0-
06	510	N	310	-0-	-200	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	322	-0-	-174	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
11	840	N	592	-0-	-248	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	314	-0-	-306	-0-	314	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,587 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 21-2 WELL #: 2 RRCID -> 115219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8733 - 9237

01	2728	X	1578	-0-	-1150	-0-	1578	3			Y	-0-					-0-
02	2464	X	1701	-0-	-763	-0-	1701	3			Y	-0-					-0-
03	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3			Y	-0-					-0-
04	2100	X	1516	-0-	-584	-0-	1516	3			Y	-0-					-0-
05	2170	X	2023	-0-	-147	-0-	2023	3			Y	-0-					-0-
06	2280	X	2012	-0-	-268	-0-	2012	3			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1506	-0-	-75	-0-	1506	3			Y	-0-					-0-
08	2015	N	1843	-0-	-172	-0-	1843	3			Y	-0-					-0-
09	2010	N	1721	-0-	-289	-0-	1721	3			Y	-0-					-0-
10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	3			Y	-0-					-0-
11	1770	N	1710	-0-	-60	-0-	1710	3			Y	-0-					-0-
*12	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,635 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	1116	N	638	-0-	-478	-0-	634	3	4	9	Y	4	13	1	4	8	-0-
02	672	N	585	-0-	-87	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
03	837	N	834	-0-	-3	-0-	834	3			Y	-0-					-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			Y	-0-					-0-
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
06	810	N	546	-0-	-264	-0-	546	3			Y	-0-					-0-
07	713	N	488	-0-	-225	-0-	488	3			Y	-0-					-0-
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			Y	-0-					-0-
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			Y	-0-					-0-
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			Y	-0-					-0-
11	750	N	559	-0-	-191	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
*12	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,900 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	790	-0-	-140	-0-	790	3			Y	-0-					-0-
02	952	N	638	-0-	-314	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			Y	-0-					-0-
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			Y	-0-					-0-
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-					-0-
06	960	N	792	-0-	-168	-0-	792	3			Y	-0-					-0-
07	806	N	580	-0-	-226	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			Y	-0-					-0-
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-					-0-
11	780	N	730	-0-	-50	-0-	730	3			Y	-0-					-0-
*12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,034 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	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	588	N	548	-0-	-40	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
03	806	N	728	-0-	-78	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
04	714	N	714	-0-	-0-	-0-	701	3	13	9	Y	12	12	8			-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	3			Y	-0-					-0-
06	690	N	638	-0-	-52	-0-	638	3			Y	-0-					-0-
07	744	N	458	-0-	-286	-0-	448	3	10	9	Y	9	5	1			4
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	868	3	7	9	Y	6	4	1			6
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	716	3	10	9	Y	9	10	1			5
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	709	3	10	9	Y	9	9	1			5
11	840	N	525	-0-	-315	-0-	514	3	11	9	Y	10	9	1			6
12	744	N	557	-0-	-187	-0-	540	3	17	9	Y	15	14	1			7

TOTAL GAS PROD: 7,979 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			Y	-0-					-0-
04	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			Y	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	314	-0-	-182	-0-	314	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	330	-0-	-166	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
09	480	N	365	-0-	-115	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			Y	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	242	-0-	-130	-0-	242	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,986 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	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			Y	-0-	6	1			-0-
02	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			Y	-0-					-0-
03	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	3			Y	-0-					-0-
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			Y	-0-					-0-
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	3			Y	-0-					-0-
06	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	3			Y	-0-					-0-
07	1829	N	1303	-0-	-526	-0-	1303	3			Y	-0-					-0-
08	1922	N	1639	-0-	-283	-0-	1639	3			Y	-0-					-0-
09	1650	N	926	-0-	-724	-0-	926	3			Y	-0-					-0-
10	1302	N	1076	-0-	-226	-0-	1076	3			Y	-0-					-0-
11	1590	N	1255	-0-	-335	-0-	1255	3			Y	-0-					-0-
*12	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,226 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	1395	N	884	-0-	-511	-0-	884	3			Y	-0-					-0-
02	1008	N	830	-0-	-178	-0-	830	3			Y	-0-					-0-
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			Y	-0-					-0-
04	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	735	-0-	-195	-0-	735	3			Y	-0-					-0-
06	1110	N	637	-0-	-473	-0-	637	3			Y	-0-					-0-
07	1302	N	749	-0-	-553	-0-	749	3			Y	-0-					-0-
08	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			Y	-0-					-0-
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			Y	-0-					-0-
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			Y	-0-					-0-
11	1260	N	871	-0-	-389	-0-	871	3			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1133	-0-	-138	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,750 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 #: 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	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
03	775	N	611	-0-	-164	-0-	611	3			N	-0-					-0-
04	690	N	682	-0-	-8	-0-	682	3			N	-0-					-0-
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					-0-
08	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			N	-0-					-0-
09	810	N	803	-0-	-7	-0-	803	3			N	-0-					-0-
10	837	N	793	-0-	-44	-0-	793	3			N	-0-					-0-
11	810	N	759	-0-	-51	-0-	759	3			N	-0-					-0-
12	837	N	645	-0-	-192	-0-	645	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,926 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	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3			Y	-0-					-0-
02	2212	N	2193	-0-	-19	-0-	2193	3			Y	-0-					-0-
03	2356	N	2261	-0-	-95	-0-	2261	3			Y	-0-					-0-
04	2370	N	2220	-0-	-150	-0-	2220	3			Y	-0-					-0-
05	2418	N	2247	-0-	-171	-0-	2247	3			Y	-0-					-0-
06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	3			Y	-0-					-0-
07	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			Y	-0-					-0-
08	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3			Y	-0-					-0-
09	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			Y	-0-					-0-
10	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			Y	-0-					-0-
11	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			Y	-0-					-0-
12	2604	N	2476	-0-	-128	-0-	2476	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,925 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	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	3			N	-0-					-0-
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
03	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
04	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	3			N	-0-					-0-
05	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3			N	-0-					-0-
06	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					-0-
07	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
08	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
09	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3			N	-0-					-0-
10	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-					-0-
11	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
12	1612	X	1279	-0-	-333	-0-	1279	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,175 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	150	-0-	-191	-0-	150	3			N	-0-					-0-
02	140	N	60	-0-	-80	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	279	N	167	-0-	-112	-0-	167	3			N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	150	N	75	-0-	-75	-0-	75	3			N	-0-					-0-
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
08	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	3			N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
10	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	3			N	-0-					-0-
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					-0-
12	248	N	137	-0-	-111	-0-	137	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,865 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-6 WELL #: 2 RRCID -> 125860 COMPL. DATE 11/30/1987 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8277 - 8522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	1855	-0-	-408	-0-	1855	3			Y	-0-	11	1			-0-
02	1764	N	1337	-0-	-427	-0-	1337	3			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1680	-0-	-149	-0-	1680	3			Y	-0-					-0-
04	1800	N	1669	-0-	-131	-0-	1669	3			Y	-0-					-0-
05	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			Y	-0-					-0-
06	1620	N	1603	-0-	-17	-0-	1603	3			Y	-0-					-0-
07	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3			Y	-0-					-0-
08	1860	X	1662	-0-	-198	-0-	1662	3			Y	-0-					-0-
09	1800	X	1684	-0-	-116	-0-	1684	3			Y	-0-					-0-
10	1860	X	1626	-0-	-234	-0-	1626	3			Y	-0-					-0-
11	1710	X	1235	-0-	-475	-0-	1235	3			Y	-0-					-0-
12	1767	X	1242	-0-	-525	-0-	1242	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,240 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-16 WELL #: 1 RRCID -> 125930 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8771 - 8926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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	1426	N	1024	-0-	-402	-0-	1024	3		Y	-0-			-0-
02	1204	N	627	-0-	-577	-0-	627	3		Y	-0-			-0-
03	1426	N	1146	-0-	-280	-0-	1146	3		Y	-0-			-0-
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3		Y	-0-			-0-
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3		Y	-0-			-0-
06	1110	N	915	-0-	-195	-0-	915	3		Y	-0-			-0-
07	1302	N	1122	-0-	-180	-0-	1122	3		Y	-0-			-0-
08	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3		Y	-0-			-0-
09	930	N	851	-0-	-79	-0-	851	3		Y	-0-			-0-
10	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	1068	3		Y	-0-			-0-
11	1110	N	1057	-0-	-53	-0-	1057	3		Y	-0-			-0-
12	868	N	799	-0-	-69	-0-	799	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 12,091 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	31	-0-	-31	-0-	31	3		Y	-0-			-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3		Y	-0-			-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3		Y	-0-			-0-
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	3		Y	-0-			-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		Y	-0-			-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3		Y	-0-			-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3		Y	-0-			-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3		Y	-0-			-0-
09	60	N	33	-0-	-27	-0-	33	3		Y	-0-			-0-
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3		Y	-0-			-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3		Y	-0-			-0-
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 462 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	857	-0-	-197	-0-	857	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	722	-0-	-34	-0-	722	3			Y	-0-					-0-
03	1178	N	899	-0-	-279	-0-	899	3			Y	-0-					-0-
04	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	3			Y	-0-					-0-
05	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			Y	-0-					-0-
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	3			Y	-0-					-0-
07	713	N	652	-0-	-61	-0-	652	3			Y	-0-					-0-
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			Y	-0-					-0-
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			Y	-0-					-0-
10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			Y	-0-					-0-
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-					-0-
*12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,733 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 37-9 WELL #: 1 RRCID -> 126616 COMPL. DATE 02/23/1988 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 8393 - 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	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					-0-
03	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	3			Y	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	293	-0-	-97	-0-	293	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	376	-0-	-120	-0-	376	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	285	-0-	-211	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			Y	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,172 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-17S WELL #: 2 RRCID -> 127542 COMPL. DATE 06/14/1988 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 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	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1965	-0-	-107	-0-	1965	3			Y	-0-					-0-
03	2170	N	2029	-0-	-141	-0-	2029	3			Y	-0-					-0-
04	2160	N	1979	-0-	-181	-0-	1979	3			Y	-0-					-0-
05	2170	N	2004	-0-	-166	-0-	2004	3			Y	-0-					-0-
06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3			Y	-0-					-0-
07	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			Y	-0-					-0-
08	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			Y	-0-					-0-
09	2160	X	2016	-0-	-144	-0-	2016	3			Y	-0-					-0-
10	2263	X	2146	-0-	-117	-0-	2146	3			Y	-0-					-0-
11	2190	X	2072	-0-	-118	-0-	2072	3			Y	-0-					-0-
12	2263	X	2072	-0-	-191	-0-	2072	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 24,979 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	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	3			N	-0-					-0-
02	420	N	257	-0-	-163	-0-	257	3			N	-0-					-0-
03	496	N	353	-0-	-143	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	3			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
06	330	N	223	-0-	-107	-0-	223	3			N	-0-					-0-
07	372	N	230	-0-	-142	-0-	230	3			N	-0-					-0-
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-					-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					-0-
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
12	372	N	275	-0-	-97	-0-	275	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,605 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	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
03	496	N	482	-0-	-14	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			Y	-0-					-0-
07	620	N	457	-0-	-163	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
08	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			Y	-0-					-0-
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			Y	-0-					-0-
11	570	N	386	-0-	-184	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
12	558	N	303	-0-	-255	-0-	303	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,564 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-8 WELL #: 1 RRCID -> 130349 COMPL. DATE 02/21/1989 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8446 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2642	-0-	-737	-0-	2642	3			Y	-0-					-0-
02	2464	X	2303	-0-	-161	-0-	2303	3			Y	-0-					-0-
03	2728	X	2375	-0-	-353	-0-	2375	3			Y	-0-					-0-
04	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			Y	-0-					-0-
05	2728	X	2495	-0-	-233	-0-	2495	3			Y	-0-					-0-
06	2550	X	2526	-0-	-24	-0-	2526	3			Y	-0-					-0-
07	3000	N	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3			Y	-0-					-0-
08	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3			Y	-0-					-0-
09	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			Y	-0-					-0-
10	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			Y	-0-					-0-
11	2280	N	2260	-0-	-20	-0-	2260	3			Y	-0-					-0-
12	2356	N	2076	-0-	-280	-0-	2076	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 29,759 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	337	N	337	-0-	-0-	-0-	327	3	10	9	Y	9	7	1			2
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	192	3	9	9	Y	8	6	1			4
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	316	3	9	9	Y	8	11	1			1
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	537	3	9	9	Y	8	6	1			3
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	476	3	9	9	Y	8	8	1			3
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	268	3	9	9	Y	8	8	1			3
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	345	3	2	9	Y	2	3	1			2
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	341	3	2	9	Y	2	2	1			2
09	296	N	296	-0-	-0-	-0-	294	3	2	9	Y	2	3	1			1
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	428	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	311	3	2	9	Y	2	2	1			1
*12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	348	3	2	9	Y	2	3	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 4,250 TOTAL CONDENSATE PROD: 61

UNIVERSITY 31-8W WELL #: 3 RRCID -> 131287 COMPL. DATE 06/28/1989 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8334 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	666	-0-	-6	-0-	666	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	633	-0-	-235	-0-	633	3	Y	-0-					-0-
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	455	-0-	-289	-0-	455	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	557	-0-	-43	-0-	557	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	442	-0-	-333	-0-	442	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	426	-0-	-39	-0-	426	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	367	-0-	-203	-0-	367	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3	Y	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3	Y	-0-					-0-
*12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,408 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 1 RRCID -> 132865 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 8478 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1248	-0-	-581	-0-	1248	3	Y	-0-					-0-
02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	3	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1135	-0-	-849	-0-	1135	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	926	-0-	-274	-0-	926	3	Y	-0-					-0-
05	2356	N	1819	-0-	-537	-0-	1819	3	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1068	-0-	-42	-0-	1068	3	Y	-0-					-0-
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	3	Y	-0-					-0-
08	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1025	-0-	-55	-0-	1025	3	Y	-0-					-0-
10	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	3	Y	-0-					-0-
11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3	Y	-0-					-0-
*12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,773 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	403	N	305	-0-	-98	-0-	305	3			N	-0-					-0-
02	392	N	247	-0-	-145	-0-	247	3			N	-0-					-0-
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	3			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	360	N	179	-0-	-181	-0-	179	3			N	-0-					-0-
07	279	N	164	-0-	-115	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	341	N	166	-0-	-175	-0-	166	3			N	-0-					-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,131 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 3 RRCID -> 136275 COMPL. DATE 07/23/1990 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8518 - 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	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			Y	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	107	-0-	-110	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
08	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	3			Y	-0-					-0-
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,793 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-13E WELL #: 2 RRCID -> 141690 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8917 - 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	460	N	460	-0-	-0-	-0-	451	3	9	9	Y	8	6	1			2
02	448	N	273	-0-	-175	-0-	264	3	9	9	Y	8	5	1			5
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	559	3	9	9	Y	8	10	1			3
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	575	3	8	9	Y	7	5	1			5
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	530	3	8	9	Y	7	7	1			5
06	480	N	411	-0-	-69	-0-	403	3	8	9	Y	7	7	1			5
07	527	N	392	-0-	-135	-0-	392	3			Y	-0-	5	1			-0-
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	173	-0-	-337	-0-	173	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	262	-0-	-172	-0-	262	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,201 TOTAL CONDENSATE PROD: 45

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	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			Y	-0-					-0-
02	644	N	560	-0-	-84	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3			Y	-0-					-0-
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			Y	-0-					-0-
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			Y	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
07	899	N	148	-0-	-751	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
08	899	N	743	-0-	-156	-0-	743	3			Y	-0-					-0-
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			Y	-0-					-0-
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					-0-
11	720	N	598	-0-	-122	-0-	598	3			Y	-0-					-0-
12	899	N	728	-0-	-171	-0-	728	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,292 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	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			Y	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			Y	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					-0-
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
07	372	N	315	-0-	-57	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	548	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
11	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
*12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,398 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			Y	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			Y	-0-					-0-
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			Y	-0-					-0-
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					-0-
*12	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,378 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON M-13 WELL #: 2 T RRCID -> 151857 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9189 - 9402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	865	-0-	-840	-0-	865	3			N	-0-					-0-
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	839	-0-	-556	-0-	839	3			N	-0-					-0-
08	2108	N	1174	-0-	-934	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1218	-0-	-582	-0-	1218	3			N	-0-					-0-
10	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
11	1140	N	1003	-0-	-137	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1012	-0-	-259	-0-	1012	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,599 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 35-6 WELL #: 5 RRCID -> 152556 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8469 - 8697

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	966	-0-	-119	-0-	966	3			Y	-0-					-0-
02	840	N	529	-0-	-311	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
03	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			Y	-0-					-0-
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			Y	-0-					-0-
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3			Y	-0-					-0-
06	1260	N	1047	-0-	-213	-0-	1047	3			Y	-0-					-0-
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			Y	-0-					-0-
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			Y	-0-					-0-
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-					-0-
10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			Y	-0-					-0-
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	3			Y	-0-					-0-
*12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,267 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	961	N	536	-0-	-425	-0-	536	3			N	-0-					-0-
02	672	N	523	-0-	-149	-0-	523	3			N	-0-					-0-
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	533	-0-	-727	-0-	533	3			N	-0-					-0-
07	899	N	563	-0-	-336	-0-	563	3			N	-0-					-0-
08	837	N	631	-0-	-206	-0-	631	3			N	-0-					-0-
09	540	N	357	-0-	-183	-0-	357	3			N	-0-					-0-
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
*12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,670 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	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
03	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	3			N	-0-					-0-
04	480	N	458	-0-	-22	-0-	458	3			N	-0-					-0-
05	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	3			N	-0-					-0-
06	480	N	448	-0-	-32	-0-	448	3			N	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
08	496	N	445	-0-	-51	-0-	445	3			N	-0-					-0-
09	450	N	396	-0-	-54	-0-	396	3			N	-0-					-0-
10	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	3			N	-0-					-0-
11	420	N	304	-0-	-116	-0-	304	3			N	-0-					-0-
12	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,288 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	124	N	61	-0-	-63	-0-	61	3			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	150	N	61	-0-	-89	-0-	61	3			N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	3	1	9	N	1	1	1			-0-
08	248	N	101	-0-	-147	-0-	100	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	105	3	1	9	N	1	1	1			-0-
10	124	N	107	-0-	-17	-0-	106	3	1	9	N	1	1	1			-0-
11	90	N	16	-0-	-74	-0-	15	3	1	9	N	1	1	1			-0-
*12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	129	3	1	9	N	1	1	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 1,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1023	-0-	-41	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
07	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1272	-0-	-30	-0-	1272	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1244	-0-	-106	-0-	1244	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1310	-0-	-85	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
12	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	1249	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,194 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	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	448	-0-	-56	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			Y	-0-					-0-
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			Y	-0-					-0-
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	330	-0-	-210	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
07	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
08	527	N	413	-0-	-114	-0-	413	3			Y	-0-					-0-
09	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	178	-0-	-212	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
*12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,254 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	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
02	392	N	372	-0-	-20	-0-	372	3			N	-0-					-0-
03	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
*12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,122 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	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1171	-0-	-5	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1220	-0-	-51	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
04	1260	N	1184	-0-	-76	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
05	1302	N	1171	-0-	-131	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1055	-0-	-145	-0-	1055	3			N	-0-					-0-
10	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	1228	3			N	-0-					-0-
11	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3			N	-0-					-0-
*12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,149 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	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
02	420	N	291	-0-	-129	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	465	N	377	-0-	-88	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	510	N	393	-0-	-117	-0-	393	3			N	-0-					-0-
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
08	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09	420	N	385	-0-	-35	-0-	385	3			N	-0-					-0-
10	434	N	390	-0-	-44	-0-	390	3			N	-0-					-0-
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	389	3			N	-0-					-0-
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,769 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	930	N	841	-0-	-89	-0-	841	3			N	-0-					-0-
02	840	N	739	-0-	-101	-0-	739	3			N	-0-					-0-
03	868	N	792	-0-	-76	-0-	792	3			N	-0-					-0-
04	810	N	750	-0-	-60	-0-	750	3			N	-0-					-0-
05	806	N	764	-0-	-42	-0-	764	3			N	-0-					-0-
06	780	N	731	-0-	-49	-0-	731	3			N	-0-					-0-
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3			N	-0-					-0-
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
11	1380	N	1202	-0-	-178	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1214	-0-	-243	-0-	1214	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,040 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	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					-0-
04	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			N	-0-					-0-
05	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	1010	3			N	-0-					-0-
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1001	-0-	-79	-0-	1001	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1007	-0-	-140	-0-	1007	3			N	-0-					-0-
11	990	N	504	-0-	-486	-0-	504	3			N	-0-					-0-
12	1023	N	744	-0-	-279	-0-	744	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,384 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	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
02	1568	N	1510	-0-	-58	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
03	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
04	1800	N	1518	-0-	-282	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
05	1674	N	1552	-0-	-122	-0-	1552	3			N	-0-					-0-
06	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
07	1581	N	1454	-0-	-127	-0-	1426	3	28	9	N	25	13	1			12
08	1550	N	1338	-0-	-212	-0-	1318	3	20	9	N	18	13	1			17
09	1620	N	1323	-0-	-297	-0-	1295	3	28	9	N	25	29	1			13
10	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	1389	3	35	9	N	32	29	1			16
11	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1339	3	35	9	N	32	30	1			18
*12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1336	3	44	9	N	40	41	1			17

TOTAL GAS PROD: 17,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 172

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	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					-0-
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
04	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
05	837	N	642	-0-	-195	-0-	642	3			N	-0-					-0-
06	780	N	652	-0-	-128	-0-	652	3			N	-0-					-0-
07	837	N	677	-0-	-160	-0-	677	3			N	-0-					-0-
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					-0-
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
11	660	N	600	-0-	-60	-0-	600	3			N	-0-					-0-
*12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,586 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 10-11 WELL #: 4 RRCID -> 159312 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 8963 - 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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 32 WELL #: 4 RRCID -> 160913 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9304 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
03	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3			N	-0-					-0-
04	420	N	387	-0-	-33	-0-	387	3			N	-0-					-0-
05	434	N	343	-0-	-91	-0-	343	3			N	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09	420	N	378	-0-	-42	-0-	378	3			N	-0-					-0-
10	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					-0-
11	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	3			N	-0-					-0-
12	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,692 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	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					-0-
02	756	N	579	-0-	-177	-0-	579	3			N	-0-					-0-
03	806	N	702	-0-	-104	-0-	702	3			N	-0-					-0-
04	810	N	737	-0-	-73	-0-	737	3			N	-0-					-0-
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
07	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	3			N	-0-					-0-
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
09	810	N	675	-0-	-135	-0-	675	3			N	-0-					-0-
10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	3			N	-0-					-0-
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
*12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,061 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	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
03	744	N	738	-0-	-6	-0-	738	3			N	-0-					-0-
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			N	-0-					-0-
05	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	3			N	-0-					-0-
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
08	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					-0-
09	810	N	785	-0-	-25	-0-	785	3			N	-0-					-0-
10	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	3			N	-0-					-0-
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	3			N	-0-					-0-
12	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,410 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	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3			Y	-0-					-0-
02	1176	N	1169	-0-	-7	-0-	1169	3			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	1229	3			Y	-0-					-0-
04	1230	N	1211	-0-	-19	-0-	1211	3			Y	-0-					-0-
05	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	1238	3			Y	-0-					-0-
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	3			Y	-0-					-0-
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			Y	-0-					-0-
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			Y	-0-					-0-
09	1290	N	1244	-0-	-46	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-
10	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	3			Y	-0-					-0-
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			Y	-0-					-0-
*12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,159 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	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					-0-
02	756	N	707	-0-	-49	-0-	707	3			N	-0-					-0-
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					-0-
04	930	N	714	-0-	-216	-0-	714	3			N	-0-					-0-
05	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	3			N	-0-					-0-
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	3			N	-0-					-0-
08	744	N	694	-0-	-50	-0-	694	3			N	-0-					-0-
09	810	N	717	-0-	-93	-0-	717	3			N	-0-					-0-
10	899	N	767	-0-	-132	-0-	767	3			N	-0-					-0-
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
*12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,487 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	2294	N	1897	-0-	-397	-0-	1897	3			N	-0-	25	1			-0-
02	2072	N	1467	-0-	-605	-0-	1467	3			N	-0-					-0-
03	2077	N	1851	-0-	-226	-0-	1851	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1554	-0-	-276	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					-0-
06	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	1893	-0-	-267	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1900	-0-	-115	-0-	1900	3			N	-0-					-0-
11	2040	N	1863	-0-	-177	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
12	1953	N	1848	-0-	-105	-0-	1848	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 22,299 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	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					-0-
03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
04	900	N	789	-0-	-111	-0-	789	3			N	-0-					-0-
05	930	N	559	-0-	-371	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					-0-
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	3			N	-0-					-0-
09	900	N	806	-0-	-94	-0-	806	3			N	-0-					-0-
10	868	N	673	-0-	-195	-0-	673	3			N	-0-					-0-
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					-0-
*12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,959 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	2418	X	2336	-0-	-82	-0-	2259	3	77	9	Y	70	51	1			19
02	2184	X	1993	-0-	-191	-0-	1923	3	70	9	Y	64	43	1			40
03	2294	X	2099	-0-	-195	-0-	2025	3	74	9	Y	67	88	1			19
04	2250	X	2109	-0-	-141	-0-	2044	3	65	9	Y	59	45	1			33
05	2325	X	2152	-0-	-173	-0-	2085	3	67	9	Y	61	62	1			32
06	2250	X	2122	-0-	-128	-0-	2059	3	63	9	Y	57	62	1			27
07	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3			Y	-0-	27	1			-0-
08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			Y	-0-					-0-
09	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			Y	-0-					-0-
10	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	3			Y	-0-					-0-
11	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2264	3			Y	-0-					-0-
*12	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 26,722 TOTAL CONDENSATE PROD: 378

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	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-					-0-
03	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1091	-0-	-589	-0-	1091	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1149	-0-	-463	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					-0-
08	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	3			N	-0-					-0-
09	1200	N	1141	-0-	-59	-0-	1141	3			N	-0-					-0-
10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
11	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-
*12	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,626 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-31 S WELL #: 4 RRCID -> 173931 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9189 - 9233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	3			Y	-0-					-0-
03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			Y	-0-					-0-
04	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			Y	-0-					-0-
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			Y	-0-					-0-
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			Y	-0-					-0-
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			Y	-0-					-0-
08	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	3			Y	-0-					-0-
09	1320	N	1276	-0-	-44	-0-	1276	3			Y	-0-					-0-
10	1364	N	1268	-0-	-96	-0-	1268	3			Y	-0-					-0-
11	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	1213	3			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	1306	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,082 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			Y	-0-					-0-
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3174	-0-	74	74	3174	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	529	-0-	-371	-0-	529	3			Y	-0-					-0-
05	930	N	363	-0-	-567	-0-	363	3			Y	-0-					-0-
06	900	X	201	-0-	-699	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
07	775	X	305	-0-	-470	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
08	775	X	402	-0-	-373	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
09	540	X	420	-0-	-120	-0-	420	3			Y	-0-					-0-
10	459	X	459	-0-	-0-	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
11	390	X	280	-0-	-110	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
*12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 9,776 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	3751	X	3387	-0-	-364	-0-	3387	3			Y	-0-					-0-
02	3108	X	3051	-0-	-57	-0-	3051	3			Y	-0-					-0-
03	3565	X	3398	-0-	-167	-0-	3398	3			Y	-0-					-0-
04	3450	X	3307	-0-	-143	-0-	3307	3			Y	-0-					-0-
05	3565	X	3324	-0-	-241	-0-	3324	3			Y	-0-					-0-
06	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			Y	-0-					-0-
07	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	3			Y	-0-					-0-
08	3410	X	3233	-0-	-177	-0-	3233	3			Y	-0-					-0-
09	3570	X	3166	-0-	-404	-0-	3166	3			Y	-0-					-0-
10	3689	X	3327	-0-	-362	-0-	3327	3			Y	-0-					-0-
11	3570	X	3166	-0-	-404	-0-	3166	3			Y	-0-					-0-
12	3503	X	3194	-0-	-309	-0-	3194	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,611 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	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	1383	3			Y	-0-					-0-
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	3			Y	-0-					-0-
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			Y	-0-					-0-
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			Y	-0-					-0-
05	1426	N	1403	-0-	-23	-0-	1403	3			Y	-0-					-0-
06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			Y	-0-					-0-
07	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	3			Y	-0-					-0-
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	3			Y	-0-					-0-
09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			Y	-0-					-0-
10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			Y	-0-					-0-
11	1440	N	1416	-0-	-24	-0-	1416	3			Y	-0-					-0-
*12	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,007 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	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	3			Y	-0-					-0-
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			Y	-0-					-0-
03	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			Y	-0-					-0-
04	1650	N	1570	-0-	-80	-0-	1570	3			Y	-0-					-0-
05	1705	N	1572	-0-	-133	-0-	1572	3			Y	-0-					-0-
06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			Y	-0-					-0-
07	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3			Y	-0-					-0-
08	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	3			Y	-0-					-0-
09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3			Y	-0-					-0-
10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			Y	-0-					-0-
11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			Y	-0-					-0-
*12	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,293 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	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
04	360	N	227	-0-	-133	-0-	227	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			Y	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
09	360	N	271	-0-	-89	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
10	372	N	328	-0-	-44	-0-	328	3			Y	-0-					-0-
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
*12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,866 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	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-	5	1			-0-
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			N	-0-					-0-
03	1426	N	1293	-0-	-133	-0-	1293	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1295	-0-	-55	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
05	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	1264	3			N	-0-					-0-
08	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-					-0-
11	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
12	1457	N	1345	-0-	-112	-0-	1345	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 32-17S WELL #: 4 RRCID -> 183399 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8994 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3514	-0-	-237	-0-	3514	3			N	-0-					-0-
02	3136	X	3120	-0-	-16	-0-	3120	3			N	-0-					-0-
03	3472	X	3260	-0-	-212	-0-	3260	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	3155	-0-	-235	-0-	3155	3			N	-0-					-0-
05	3503	X	3239	-0-	-264	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
06	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	3			N	-0-					-0-
07	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3			N	-0-					-0-
08	3255	X	2673	-0-	-582	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
09	3450	X	2989	-0-	-461	-0-	2989	3			N	-0-					-0-
10	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	3			N	-0-					-0-
11	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	3			N	-0-					-0-
*12	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,970 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-32W WELL #: 3 RRCID -> 183977 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8794 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			Y	-0-					-0-
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			Y	-0-					-0-
03	1519	N	1452	-0-	-67	-0-	1452	3			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1455	-0-	-75	-0-	1455	3			Y	-0-					-0-
05	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	1484	3			Y	-0-					-0-
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			Y	-0-					-0-
07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			Y	-0-					-0-
08	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			Y	-0-					-0-
09	1590	N	1527	-0-	-63	-0-	1527	3			Y	-0-					-0-
10	1674	N	1607	-0-	-67	-0-	1607	3			Y	-0-					-0-
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			Y	-0-					-0-
12	1581	N	1536	-0-	-45	-0-	1536	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,420 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	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	3			N	-0-					-0-
02	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
03	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			N	-0-					-0-
04	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			N	-0-					-0-
05	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3202	3			N	-0-					-0-
06	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	3			N	-0-					-0-
07	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
08	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
09	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			N	-0-					-0-
10	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3			N	-0-					-0-
11	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
*12	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 39,105 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	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	3			Y	-0-					-0-
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	3			Y	-0-					-0-
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			Y	-0-					-0-
04	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			Y	-0-					-0-
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	3			Y	-0-					-0-
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			Y	-0-					-0-
07	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	3			Y	-0-					-0-
08	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3			Y	-0-					-0-
09	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			Y	-0-					-0-
10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			Y	-0-					-0-
11	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			Y	-0-					-0-
*12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,829 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	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
03	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	3			N	-0-					-0-
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3045	-0-	45	45	3045	3			N	-0-					-0-
07	2321	N	2276	-0-	-45	-0-	2276	3			N	-0-					-0-
08	2387	N	1632	-0-	-755	-0-	1632	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	1598	-0-	-1252	-0-	1598	3			N	-0-					-0-
10	2945	X	1669	-0-	-1276	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
11	2850	X	1520	-0-	-1330	-0-	1520	3			N	-0-					-0-
12	2263	X	1726	-0-	-537	-0-	1726	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,917 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	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			N	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
03	558	N	536	-0-	-22	-0-	536	3			N	-0-					-0-
04	540	N	524	-0-	-16	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	3			N	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	3			N	-0-					-0-
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					-0-
09	570	N	544	-0-	-26	-0-	544	3			N	-0-					-0-
10	589	N	585	-0-	-4	-0-	585	3			N	-0-					-0-
11	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	3			N	-0-					-0-
12	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,536 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	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	3			Y	-0-					-0-
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	3			Y	-0-					-0-
03	2015	N	2003	-0-	-12	-0-	2003	3			Y	-0-					-0-
04	1950	N	1946	-0-	-4	-0-	1946	3			Y	-0-					-0-
05	2015	N	1964	-0-	-51	-0-	1964	3			Y	-0-					-0-
06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			Y	-0-					-0-
07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	3			Y	-0-					-0-
08	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			Y	-0-					-0-
09	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			Y	-0-					-0-
10	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			Y	-0-					-0-
11	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	3			Y	-0-					-0-
*12	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,026 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	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	3			N	-0-					-0-
04	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					-0-
05	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	3			N	-0-					-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
09	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	3			N	-0-					-0-
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					-0-
11	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	3			N	-0-					-0-
12	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,020 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-31S WELL #: 5 RRCID -> 215619 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9026 - 9218

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1331	-0-	-126	-0-	1331	3			Y	-0-					-0-
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			Y	-0-					-0-
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			Y	-0-					-0-
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3			Y	-0-					-0-
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			Y	-0-					-0-
06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3			Y	-0-					-0-
07	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3			Y	-0-					-0-
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	3			Y	-0-					-0-
09	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3			Y	-0-					-0-
10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	3			Y	-0-					-0-
11	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			Y	-0-					-0-
*12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 20,735 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 #: 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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3		Y	-0-			-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		Y	-0-			-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3		Y	-0-			-0-
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	3		Y	-0-			-0-
05	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3		Y	-0-			-0-
06	360	N	253	-0-	-107	-0-	253	3		Y	-0-			-0-
07	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3		Y	-0-			-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3		Y	-0-			-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3		Y	-0-			-0-
10	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	3		Y	-0-			-0-
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3		Y	-0-			-0-
12	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 3,385 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	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3		Y	-0-			-0-
02	1176	N	1107	-0-	-69	-0-	1107	3		Y	-0-			-0-
03	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	3		Y	-0-			-0-
04	1320	N	1236	-0-	-84	-0-	1236	3		Y	-0-			-0-
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3		Y	-0-			-0-
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3		Y	-0-			-0-
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3		Y	-0-			-0-
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3		Y	-0-			-0-
09	1320	N	1266	-0-	-54	-0-	1266	3		Y	-0-			-0-
10	1395	N	1300	-0-	-95	-0-	1300	3		Y	-0-			-0-
11	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	3		Y	-0-			-0-
*12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3		Y	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 15,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1674	N	1650	-0-	-24	-0-	1650	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1445	-0-	-39	-0-	1445	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	1478	-0-	-103	-0-	1478	3			N	-0-					-0-
04	1590	N	1477	-0-	-113	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
05	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	1544	3			N	-0-					-0-
06	1440	N	1412	-0-	-28	-0-	1412	3			N	-0-					-0-
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
08	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
09	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1675	-0-	-185	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
11	1560	N	1386	-0-	-174	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
*12	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 18,863 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31-9E WELL #: 5 RRCID -> 220644 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 8211 - 8421

01	2945	X	2926	-0-	-19	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
02	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					-0-
03	2883	X	2715	-0-	-168	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
04	2820	X	2694	-0-	-126	-0-	2694	3			N	-0-					-0-
05	2914	N	2729	-0-	-185	-0-	2729	3			N	-0-					-0-
06	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	2926	3			N	-0-					-0-
07	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
08	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-					-0-
09	2850	N	2794	-0-	-56	-0-	2794	3			N	-0-					-0-
10	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
11	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	2865	3			N	-0-					-0-
*12	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	2887	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,044 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	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
02	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	3261	-0-	-149	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
04	3300	X	3199	-0-	-101	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
05	3410	X	3199	-0-	-211	-0-	3199	3			N	-0-					-0-
06	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	3			N	-0-					-0-
07	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	3			N	-0-					-0-
08	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
09	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	3			N	-0-					-0-
10	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3			N	-0-					-0-
11	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	3			N	-0-					-0-
*12	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3391	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 42,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 10-11 WELL #: 5 RRCID -> 221398 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 9144 PERF. 8814 - 8979

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON 8-10 WELL #: 9 RRCID -> 221915 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 8623 - 8788

01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 31 (STRAWN-DETRITAL) //CONT.// 92626 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	3			N	-0-					-0-
05	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	330	N	300	-0-	-30	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	3			N	-0-					-0-
08	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
09	300	N	279	-0-	-21	-0-	279	3			N	-0-					-0-
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
*12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,662 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	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
04	600	N	522	-0-	-78	-0-	522	2			N	-0-					-0-
05	496	N	413	-0-	-83	-0-	413	2			N	-0-					-0-
06	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	2			N	-0-					-0-
07	527	N	423	-0-	-104	-0-	423	2			N	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
09	540	N	489	-0-	-51	-0-	489	2			N	-0-					-0-
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
11	570	N	199	-0-	-371	-0-	199	2			N	-0-					-0-
*12	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,050 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	487	-0-	-195	-0-	487	2			N	-0-					109
02	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					109
03	496	N	344	-0-	-152	-0-	344	2			N	-0-					109
04	480	N	425	-0-	-55	-0-	425	2			N	-0-					109
05	434	N	339	-0-	-95	-0-	339	2			N	-0-					109
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					109
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					109
08	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-					109
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					109
10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					109
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					109
12	744	N	556	-0-	-188	-0-	556	2			N	-0-					109

TOTAL GAS PROD: 5,854 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 53 (CANYON) 92628 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BREITBURN OPERATING L.P. 090732
UNIVERSITY 19 WELL #: 1 RRCID -> 086638 COMPL. DATE 03/05/1980 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7048 - 7101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/15/2015 - W/O TO 7C-277352

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 22 WELL #: 1 RRCID -> 087615 COMPL. DATE 05/13/1980 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7115 - 7165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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-	294	2			Y	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
*11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,116 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 17 A WELL #: 2 RRCID -> 094724 COMPL. DATE 07/26/1981 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7012 - 7044

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	2			N	-0-					-0-
06	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
09	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			N	-0-					-0-
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
12	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,765 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	92	-0-	-218	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	112	N	83	-0-	-29	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					-0-
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,104 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY -24- WELL #: 2 RRCID -> 111818 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7038 - 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	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	168	N	125	-0-	-43	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
08	217	N	38	-0-	-179	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	270	N	9	-0-	-261	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	217	N	65	-0-	-152	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,230 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIVERSITY 13 WELL #: 1 RRCID -> 111988 COMPL. DATE 08/05/1984 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7056 - 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	527	N	478	-0-	-49	-0-	478	2			N	-0-					19
02	448	N	438	-0-	-10	-0-	438	2			N	-0-					19
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					19
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					19
05	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-					19
06	480	N	466	-0-	-14	-0-	466	2			N	-0-					19
07	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-					19
08	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	2			N	-0-					19
09	480	N	456	-0-	-24	-0-	456	2			N	-0-					19
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					19
11	450	N	430	-0-	-20	-0-	430	2			N	-0-					19
12	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					19

TOTAL GAS PROD: 5,129 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	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					8
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					8
03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					8
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					8
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					8
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					8
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					8
08	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					8
09	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					8
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
12	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

TOTAL GAS PROD: 1,813 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	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					180
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					180
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					180
04	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					180
05	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-					180
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					180
07	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					180
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					180
09	330	N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-					180
10	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					180
11	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					180
12	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					180

TOTAL GAS PROD: 3,782 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	1054	N	979	-0-	-75	-0-	979	2			N	-0-					16
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					16
03	1023	N	991	-0-	-32	-0-	991	2			N	-0-					16
04	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					16
05	992	N	982	-0-	-10	-0-	982	2			N	-0-					16
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					16
07	992	N	981	-0-	-11	-0-	981	2			N	-0-					16
08	992	N	965	-0-	-27	-0-	965	2			N	-0-					16
09	960	N	939	-0-	-21	-0-	939	2			N	-0-					16
10	992	N	948	-0-	-44	-0-	948	2			N	-0-					16
11	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	2			N	-0-					16
12	961	N	874	-0-	-87	-0-	874	2			N	-0-					16

TOTAL GAS PROD: 11,381 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	1054	N	1000	-0-	-54	-0-	996	2	4	9	N	4					125
02	924	N	907	-0-	-17	-0-	901	2	6	9	N	5					130
03	1209	N	1001	-0-	-208	-0-	995	2	6	9	N	5					135
04	960	N	948	-0-	-12	-0-	944	2	4	9	N	4					139
05	992	N	990	-0-	-2	-0-	987	2	3	9	N	3					142
06	960	N	936	-0-	-24	-0-	934	2	2	9	N	2					144
07	992	N	951	-0-	-41	-0-	948	2	3	9	N	3					147
08	992	N	949	-0-	-43	-0-	949	2			N	-0-					147
09	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					147
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	975	2	7	9	N	6					153
11	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	2			N	-0-					153
12	992	N	974	-0-	-18	-0-	966	2	8	9	N	7					160

TOTAL GAS PROD: 11,514 TOTAL CONDENSATE PROD: 39

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	558	N	436	-0-	-122	-0-	436	2			N	-0-					158
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					158
03	465	N	454	-0-	-11	-0-	454	2			N	-0-					158
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	430	2	2	9	N	2					160
05	465	N	442	-0-	-23	-0-	440	2	2	9	N	2					162
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	448	2	2	9	N	2					164
07	461	N	461	-0-	-0-	-0-	457	2	4	9	N	4					168
08	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					168
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					168
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	577	2	3	9	N	3					171
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					171
12	589	N	554	-0-	-35	-0-	554	2			N	-0-					171

TOTAL GAS PROD: 5,898 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

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	744	N	671	-0-	-73	-0-	670	2	1	9	N	1					140
02	644	N	608	-0-	-36	-0-	608	2			N	-0-					140
03	713	N	711	-0-	-2	-0-	708	2	3	9	N	3					143
04	660	N	556	-0-	-104	-0-	556	2			N	-0-					143
05	682	N	557	-0-	-125	-0-	557	2			N	-0-					143
06	690	N	482	-0-	-208	-0-	482	2			N	-0-					143
07	589	N	460	-0-	-129	-0-	460	2			N	-0-					143
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					143
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					143
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					143
11	570	N	543	-0-	-27	-0-	543	2			N	-0-					143
12	620	N	559	-0-	-61	-0-	559	2			N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 6,887 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					15
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	339	2			N	-0-					15
03	403	N	373	-0-	-30	-0-	373	2			N	-0-					15
04	360	N	334	-0-	-26	-0-	332	2	2	9	N	2					17
05	372	N	344	-0-	-28	-0-	342	2	2	9	N	2					19
06	360	N	285	-0-	-75	-0-	285	2			N	-0-					19
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					19
08	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			N	-0-					19
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					19
10	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	2			N	-0-					19
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					19
12	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					19

TOTAL GAS PROD: 3,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 4

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	5580	X	3820	-0-	-1760	-0-	3797	2	23	9	N	21	178	1			40
02	4676	X	3813	-0-	-863	-0-	3799	2	14	9	N	13					53
03	5177	X	4262	-0-	-915	-0-	4172	2	90	9	N	82	1	8			134
04	5010	X	4483	-0-	-527	-0-	4471	2	12	9	N	11					145
05	5053	X	4417	-0-	-636	-0-	4402	2	15	9	N	14					159
06	4110	X	4080	-0-	-30	-0-	4063	2	17	9	N	15					174
07	4340	X	3769	-0-	-571	-0-	3740	2	29	9	N	26	137	1			63
08	4340	X	4067	-0-	-273	-0-	4033	2	34	9	N	31					94
09	4200	X	3558	-0-	-642	-0-	3529	2	29	9	N	26					120
10	4340	X	3528	-0-	-812	-0-	3478	2	50	9	N	45					165
11	4080	X	3263	-0-	-817	-0-	3239	2	24	9	N	22					187
*12	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4442	2	14	9	N	13					200

TOTAL GAS PROD: 47,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 319

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	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1857	2	8	9	N	7					127
02	1428	X	1333	-0-	-95	-0-	1333	2			N	-0-					127
03	1984	X	1378	-0-	-606	-0-	1332	2	46	9	N	42					169
04	1920	X	1275	-0-	-645	-0-	1274	2	1	9	N	1					170
05	1984	X	1214	-0-	-770	-0-	1214	2			N	-0-					170
06	1800	X	1131	-0-	-669	-0-	1131	2			N	-0-					170
07	1488	X	1086	-0-	-402	-0-	1066	2	20	9	N	18	44	1			144
08	1364	X	1145	-0-	-219	-0-	1145	2			N	-0-					144
09	1290	X	1053	-0-	-237	-0-	1052	2	1	9	N	1					145
10	1209	X	1071	-0-	-138	-0-	1071	2			N	-0-					145
11	1140	X	1029	-0-	-111	-0-	1027	2	2	9	N	2					147
12	1147	X	1007	-0-	-140	-0-	1007	2			N	-0-					147

TOTAL GAS PROD: 14,587 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

UPTON RANCH (CANYON) 92716 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TOM GREEN
J & J SERVICES COMPANY 427662
UPTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 116012 COMPL. DATE 07/11/1982 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4295 - 4301

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

V. I. P. (CLEAR FORK) 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528
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
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528
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

	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	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	3			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	3			N	-0-					-0-
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 270 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMAS OIL AND GAS INC. 852145
PIERCE-GULF WELL #: 1 RRCID -> 046976 COMPL. DATE 02/11/1968 TOTAL DEPTH 2800 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	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					98
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					98
03	217	N	139	-0-	-78	-0-	139	2			N	-0-					98
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					98
05	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	2			N	-0-					98
06	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					98
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					98
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					98
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					98
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					98
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					98
*12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					98

TOTAL GAS PROD: 1,768 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

V. I. P. (CLEAR FORK) //CONT.// 92875 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMAS OIL AND GAS INC. //CONT.// 852145
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	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	310	N	189	-0-	-121	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
11	150	N	36	-0-	-114	-0-	36	2			N	-0-					-0-
12	217	N	36	-0-	-181	-0-	36	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,843 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

THOMPSON, J. CLEO 855610
PIERCE, ADA WELL #: 1 RRCID -> 042862 COMPL. DATE 09/15/1967 TOTAL DEPTH 2690 PERF. 2090 - 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	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			N	-0-					-0-
04	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
10	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
*12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,464 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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

PIERCE, V. I. STATE A WELL #: 1 U RRCID -> 053772 COMPL. DATE 10/13/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1082	2	19	9	Y	17					110
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	906	2	14	9	Y	13					123
03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1000	2	23	9	Y	21	107	1			37
04	960	N	888	-0-	-72	-0-	877	2	11	9	Y	10					47
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1086	2	14	9	Y	13					60
06	960	N	957	-0-	-3	-0-	948	2	9	9	Y	8					68
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	862	2	1	9	Y	1					69
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					69
09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			Y	-0-					69
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	944	2	3	9	Y	3	2	8			70
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	913	2	3	9	Y	3					73
*12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	918	2	4	9	Y	4	57	1			20

TOTAL GAS PROD: 11,633 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

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	564	N	564	-0-	-0-	-0-	557	2	7	9	Y	6					6
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	443	2	4	9	Y	4					10
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	554	2	8	9	Y	7	13	1			4
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	477	2	3	9	Y	3					7
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	576	2	4	9	Y	4					11
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	573	2	2	9	Y	2					13
07	496	N	492	-0-	-4	-0-	492	2			Y	-0-					13
08	589	N	564	-0-	-25	-0-	564	2			Y	-0-					13
09	570	N	542	-0-	-28	-0-	542	2			Y	-0-					13
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					13
11	540	N	515	-0-	-25	-0-	515	2			Y	-0-					13
12	558	N	543	-0-	-15	-0-	543	2			Y	-0-	13	1			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,402 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
04	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
*12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 692 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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,221 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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			Y	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,341 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE STATE "A", V.I. WELL #: 13 RRCID -> 143806 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 2260 - 2278

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2			N	-0-					-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
*12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,807 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

PIERCE "A", V.I. WELL #: 9 U RRCID -> 145666 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 2215 - 2555

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
06	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-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	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 495 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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	210	N	206	-0-	-4	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	2			N	-0-					-0-
08	217	N	186	-0-	-31	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	210	N	138	-0-	-72	-0-	138	2			N	-0-					-0-
10	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-
11	180	N	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					-0-
12	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,195 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	288	N	288	-0-	-0-	-0-	55	1	233	2	N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	88	1	265	2	N	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	111	1	294	2	N	-0-					-0-
04	270	N	234	-0-	-36	-0-	57	1	177	2	N	-0-					-0-
05	403	N	278	-0-	-125	-0-	80	1	195	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	390	N	256	-0-	-134	-0-	83	1	173	2	N	-0-					-0-
07	372	N	228	-0-	-144	-0-	67	1	161	2	N	-0-					-0-
08	279	N	217	-0-	-62	-0-	73	1	144	2	N	-0-					-0-
09	270	N	209	-0-	-61	-0-	74	1	135	2	N	-0-					-0-
10	217	N	201	-0-	-16	-0-	63	1	138	2	N	-0-					-0-
11	210	N	176	-0-	-34	-0-	57	1	119	2	N	-0-					-0-
12	217	N	107	-0-	-110	-0-	19	1	88	2	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,952 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	0	Z	-0-	-0-	-0-	41109					N	-0-					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	41109					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	41109					N	-0-					-0-
04	0	Z	-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		NO RPT	-0-	-0-	41109					N	NO RPT					-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	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-

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					61
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	220	-0-	-28	-0-	211	4	9	9	Y	8	6	1			3
02	259	R	259	-0-	-0-	-0-	249	4	10	9	Y	9	10	1			2
03	252	R	252	-0-	-0-	-0-	241	4	11	9	Y	10	12	1			-0-
04	450	#	272	-0-	-178	-0-	259	4	13	9	Y	12	10	1			2
05	465	#	202	-0-	-263	-0-	196	4	6	9	Y	5	6	1			1
06	270	#	70	-0-	-200	-0-	61	4	9	9	Y	8	8	1			1
07	279	#	119	-0-	-160	-0-	112	4	7	9	Y	6	7	1			-0-
08	279	#	138	-0-	-141	-0-	126	4	12	9	Y	11	9	1			2
09	270	#	78	-0-	-192	-0-	70	4	8	9	Y	7	8	1			1
10	217	#	47	-0-	-170	-0-	33	4	14	9	Y	13	10	1			4
11	168	R	168	-0-	-0-	-0-	155	4	13	9	Y	12	11	1			5
*12	515	R	515	-0-	-0-	-0-	500	4	15	9	Y	14	14	1			5

TOTAL GAS PROD: 2,340 TOTAL CONDENSATE PROD: 115

VELREX (CANYON SAND) 93410 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
HENDERSON, R. L. WELL #: 1 RRCID -> 019378 COMPL. DATE 06/22/1961 TOTAL DEPTH 7292 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	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	-0-					137
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 019379 COMPL. DATE 12/29/1961 TOTAL DEPTH 6453 PERF. N/A

01	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					160
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					160
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					160
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					160
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					160
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					160
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					160
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					160
09	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					160
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					160
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					160
*12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					160

TOTAL GAS PROD: 1,149 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, R. L. -A- WELL #: 1 RRCID -> 019380 COMPL. DATE 11/22/1961 TOTAL DEPTH 7202 PERF. N/A

01	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					74
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	63	3			N	-0-					74
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	3			N	-0-					74
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					74
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					74
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					74
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					74
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					74
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					74
10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					74
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-					74
*12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					74

TOTAL GAS PROD: 812 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELREX (CANYON SAND) //CONT.// 93410 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	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	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	208	3			N	-0-					-0-
12	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, R. L. -C- WELL #: 1 RRCID -> 036552 COMPL. DATE 06/23/1965 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	3			N	-0-					73
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	95	3			N	-0-					73
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					73
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					73
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					73
06	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	3			N	-0-					73
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					73
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					73
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					73
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					73
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					73
*12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					73

TOTAL GAS PROD: 1,504 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, R. L. D WELL #: 1X RRCID -> 082549 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6326 - 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	806	N	787	-0-	-19	-0-	787	3			N	-0-					188
02	700	N	643	-0-	-57	-0-	643	3			N	-0-					188
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	3			N	-0-					188
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					188
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	3			N	-0-					188
06	810	N	697	-0-	-113	-0-	641	3	56	9	N	51	182	1			57
07	806	N	681	-0-	-125	-0-	681	3			N	-0-					57
08	744	N	685	-0-	-59	-0-	685	3			N	-0-					57
09	690	N	657	-0-	-33	-0-	657	3			N	-0-					57
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					57
11	688	N	688	-0-	-0-	-0-	679	3	9	9	N	8					65
12	682	N	589	-0-	-93	-0-	589	3			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 8,475 TOTAL CONDENSATE PROD: 59

VELREX (CANYON SAND) //CONT.// 93410 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
HENDERSON, R. L. WELL #: 2X RRCID -> 092434 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6370 - 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	15	-0-	-109	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
07	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					-0-
10	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
12	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,959 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	713	N	648	-0-	-65	-0-	644	2	4	9	N	4					173
02	644	N	609	-0-	-35	-0-	608	2	1	9	N	1					174
03	682	N	668	-0-	-14	-0-	666	2	2	9	N	2					176
04	630	N	619	-0-	-11	-0-	618	2	1	9	N	1					177
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	680	2	3	9	N	3					180
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	615	2	2	9	N	2					182
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	2					184
08	682	N	680	-0-	-2	-0-	676	2	4	9	N	4					188
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	657	2	1	9	N	1					189
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	676	2	2	9	N	2					191
*11	667	N	667	-0-	-0-	-0-	665	2	2	9	N	2					193
*12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	662	2	4	9	N	4					197

TOTAL GAS PROD: 7,193 TOTAL CONDENSATE PROD: 28

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	667	N	667	-0-	-0-	-0-	652	2	15	9	N	14					95
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	590	2	10	9	N	9					104
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	686	2	14	9	N	13					117
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	648	2	7	9	N	6					123
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	672	2	10	9	N	9					132
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	618	2	7	9	N	6					138
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	6					144
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	698	2	7	9	N	6					150
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	664	2	8	9	N	7					157
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	640	2	6	9	N	5					162
*11	686	N	686	-0-	-0-	-0-	678	2	8	9	N	7					169
*12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	676	2	6	9	N	5					174

TOTAL GAS PROD: 7,320 TOTAL CONDENSATE PROD: 93

VELREX (CANYON SAND) //CONT.// 93410 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
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	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1996	2	19	9	N	17			74
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1929	2	13	9	N	12			86
03	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2183	2	12	9	N	11			97
04	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2055	2	37	9	N	34			131
05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2209	2	8	9	N	7			138
06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2007	2	6	9	N	5			143
07	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	8			151
08	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2218	2	4	9	N	4			155
09	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2084	2	6	9	N	5			160
10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2110	2	4	9	N	4			164
*11	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2042	2	6	9	N	5			169
*12	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2083	2	7	9	N	6			175

TOTAL GAS PROD: 23,038 TOTAL CONDENSATE PROD: 118

THOMAS OIL AND GAS INC. 852145
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	2			N	-0-			-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			-0-
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	2			N	-0-			-0-
09	90	N	26	-0-	-64	-0-	26	2			N	-0-			-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-			-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
*12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 814 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	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-			-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-			-0-
03	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-			-0-
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-			-0-
05	589	N	528	-0-	-61	-0-	528	2			N	-0-			-0-
06	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	2			N	-0-			-0-
07	682	N	522	-0-	-160	-0-	522	2			N	-0-			-0-
08	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	2			N	-0-			-0-
09	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	2			N	-0-			-0-
10	527	N	430	-0-	-97	-0-	430	2			N	-0-			-0-
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-			-0-
12	496	N	428	-0-	-68	-0-	428	2			N	-0-			-0-

TOTAL GAS PROD: 6,214 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	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					12
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	166	2			N	-0-					12
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					12
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					12
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	2			N	-0-					12
06	180	N	129	-0-	-51	-0-	129	2			N	-0-					12
07	186	N	70	-0-	-116	-0-	70	2			N	-0-					12
08	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2			N	-0-					12
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					12
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					12
*11	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					12
12	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					12

TOTAL GAS PROD: 1,602 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, R. S. A WELL #: 6 RRCID -> 166757 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6339 - 6493

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	414				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	414				N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	414				N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	414				N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	414				N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	414				N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	414				N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	414				N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	414				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	414				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	414				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-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	DLQ G-10		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					48
02	DLQ G-10		4	-0-	4	7	4	2			Y	-0-					48
03	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	2			Y	-0-					48
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	41	1			7
05	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					7
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					7
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					7
08	1	N	-0-	-0-	-1	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

TOTAL GAS PROD: 14 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELREX (CISCO 6260) //CONT.// 93410 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
FORTUNE ENERGY, INC. //CONT.// 278757
WILLIAMS "1157" WELL #: 1 RRCID -> 078414 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6305 - 6351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	98	X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		99	-0-	99	99	99	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		100	-0-	100	199	100	2			N	-0-					-0-
11	299	X	100	-0-	-199	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*12	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 501 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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		26	-0-	26	26	26	2			Y	-0-					54
02	DLQ G-10		25	-0-	25	51	25	2			Y	-0-					54
03	81	N	30	-0-	-51	-0-	30	2			Y	-0-					54
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-	44	1			10
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-					10
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			Y	-0-					10
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			Y	-0-					10
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					10
09	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			Y	-0-					10
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					10
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					10
*12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					10

TOTAL GAS PROD: 336 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS "1157" WELL #: 3 RRCID -> 183386 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6371 - 6485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					117
02	560	N	510	-0-	-50	-0-	510	2			N	-0-					117
03	558	N	527	-0-	-31	-0-	516	2	11	9	N	10					127
04	960	N	432	-0-	-528	-0-	432	2			N	-0-	90	1			37
05	558	N	423	-0-	-135	-0-	423	2			N	-0-					37
06	510	N	395	-0-	-115	-0-	384	2	11	9	N	10					47
07	434	N	359	-0-	-75	-0-	359	2			N	-0-					47
08	434	N	296	-0-	-138	-0-	294	2	2	9	N	2					49
09	390	N	316	-0-	-74	-0-	313	2	3	9	N	3					52
10	372	N	240	-0-	-132	-0-	234	2	6	9	N	5					57
11	300	N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					57
12	434	N	313	-0-	-121	-0-	313	2			N	-0-					57

TOTAL GAS PROD: 5,088 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

VELREX (CISCO 6260) //CONT.// 93410 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
MEADOR, T. C. 556547
MEADOR, T. C. WELL #: 9 RRCID -> 075364 COMPL. DATE 01/07/1978 TOTAL DEPTH 6850 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	3100	N	2426	-0-		-674	7565	36	1	2390	3	N	-0-					155
02	2800	N	2929	-0-		129	7694	36	1	2893	3	N	-0-					155
03	3100	N	2953	-0-		-147	7547	36	1	2917	3	N	-0-					155
04	3000	N	1594	-0-		-1406	6141	36	1	1558	3	N	-0-					155
05	6438	X	297	-0-		-6141	-0-	36	1	261	3	N	-0-					155
06	3351	X	3351	-0-		-0-	-0-	36	1	3315	3	N	-0-					155
07	3515	X	3515	-0-		-0-	-0-	36	1	3479	3	N	-0-					155
08	2946	X	2946	-0-		-0-	-0-	36	1	2910	3	N	-0-					155
09	2587	X	2587	-0-		-0-	-0-	36	1	2551	3	N	-0-					155
10	3100	X	2687	-0-		-413	-0-	36	1	2651	3	N	-0-					155
11	3000	X	2242	-0-		-758	-0-	36	1	2206	3	N	-0-					155
12	3100	X	NO RPT	-0-		-3100	-0-					N	NO RPT					155

TOTAL GAS PROD: 27,527 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TXP, INCORPORATED 875395
MEADOR "A" WELL #: 4 RRCID -> 207216 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6350 - 6743

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	465	N	339	-0-		-126	-0-	324	2	15	9	N	14	1	8			130
02	364	N	310	-0-		-54	-0-	299	2	11	9	N	10					140
03	372	N	339	-0-		-33	-0-	326	2	13	9	N	12	1	8			151
04	330	N	323	-0-		-7	-0-	314	2	9	9	N	8					159
05	341	N	317	-0-		-24	-0-	317	2			N	-0-					159
06	330	N	311	-0-		-19	-0-	299	2	12	9	N	11	2	8			168
07	341	N	298	-0-		-43	-0-	290	2	8	9	N	7					175
08	570	N	570	-0-		-0-	-0-	516	2	54	9	N	49	171	1			53
09	549	N	549	-0-		-0-	-0-	519	2	30	9	N	27	5	8			75
10	351	N	351	-0-		-0-	-0-	332	2	19	9	N	17	2	8			90
11	540	N	413	-0-		-127	-0-	376	2	37	9	N	34	5	8			119
12	558	N	428	-0-		-130	-0-	364	2	64	9	N	58					177

TOTAL GAS PROD: 4,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 247

MEADOR "A" WELL #: 2 RRCID -> 207219 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6449 - 6581

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	490	-0-		-99	-0-	447	2	43	9	Y	39	82	1			154
02	534	N	534	-0-		-0-	-0-	480	2	54	9	Y	49					203
03	558	N	478	-0-		-80	-0-	435	2	43	9	Y	39					242
04	578	N	578	-0-		-0-	-0-	536	2	42	9	Y	38	79	1			201
05	589	N	427	-0-		-162	-0-	407	2	20	9	Y	18	163	1			56
06	508	N	508	-0-		-0-	-0-	457	2	51	9	Y	46	1	8			101
07	589	N	524	-0-		-65	-0-	500	2	24	9	Y	22					123
08	571	N	571	-0-		-0-	-0-	529	2	42	9	Y	38	81	1			80
09	524	N	524	-0-		-0-	-0-	480	2	44	9	Y	40					120
10	527	N	426	-0-		-101	-0-	418	2	8	9	Y	7	81	1			46
11	540	N	476	-0-		-64	-0-	411	2	65	9	Y	59					105
12	527	N	374	-0-		-153	-0-	349	2	25	9	Y	23					128

TOTAL GAS PROD: 5,910 TOTAL CONDENSATE PROD: 418

VELREX (CISCO 6260) //CONT.// 93410 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
TXP, INCORPORATED //CONT.// 875395
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	806	N	714	-0-	-92	-0-	714	2			N	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
03	744	N	621	-0-	-123	-0-	621	2			N	-0-					-0-
04	690	N	678	-0-	-12	-0-	678	2			N	-0-					-0-
05	713	N	622	-0-	-91	-0-	622	2			N	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
07	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	2			N	-0-					-0-
08	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
09	660	N	602	-0-	-58	-0-	602	2			N	-0-					-0-
10	651	N	568	-0-	-83	-0-	568	2			N	-0-					-0-
11	630	N	576	-0-	-54	-0-	576	2			N	-0-					-0-
12	620	N	576	-0-	-44	-0-	576	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,555 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	434	N	360	-0-	-74	-0-	360	2			N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
05	403	N	356	-0-	-47	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
09	420	N	380	-0-	-40	-0-	380	2			N	-0-					-0-
10	434	N	336	-0-	-98	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	2			N	-0-					-0-
12	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,531 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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					107
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					107
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					107
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					107
05	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					107
06	210	N	169	-0-	-41	-0-	169	2			N	-0-					107
07	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					107
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					107
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					107
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	2			N	-0-					107
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					107
*12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					107

TOTAL GAS PROD: 2,313 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELREX (CISCO 6260) //CONT.// 93410 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
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	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1180	-0-	-110	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1202	-0-	-100	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1164	-0-	-66	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
*12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,737 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILLIAMS, PEARL "1203" WELL #: 2 RRCID -> 184163 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6434 - 6460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	607	-0-	-75	-0-	606	2	1	9	N	1					43
02	588	N	587	-0-	-1	-0-	585	2	2	9	N	2					45
03	682	N	653	-0-	-29	-0-	651	2	2	9	N	2					47
04	600	N	590	-0-	-10	-0-	587	2	3	9	N	3					50
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	670	2	3	9	N	3					53
06	630	N	586	-0-	-44	-0-	583	2	3	9	N	3					56
07	620	N	607	-0-	-13	-0-	605	2	2	9	N	2					58
08	682	N	642	-0-	-40	-0-	640	2	2	9	N	2					60
09	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	2			N	-0-					60
10	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	2			N	-0-					60
11	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					60
*12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					60

TOTAL GAS PROD: 7,393 TOTAL CONDENSATE PROD: 18

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	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1	1	1426	3	Y	-0-					-0-
02	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1	1	1196	3	Y	-0-					-0-
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1	1	1329	3	Y	-0-					-0-
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1	1	1329	3	Y	-0-					-0-
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1	1	1333	3	Y	-0-					-0-
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1	1	1264	3	Y	-0-					-0-
07	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1	1	1472	3	Y	-0-					-0-
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1	1	1347	3	Y	-0-					-0-
09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1	1	1260	3	Y	-0-					-0-
10	1488	N	966	-0-	-522	-0-	1	1	965	3	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1128	-0-	-162	-0-	1	1	1127	3	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	1	1	1182	3	Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,242 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELREX (HENDERSON) //CONT.// 93410 568 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
XRL. WELL #: 3 RRCID -> 136221 COMPL. DATE 10/11/1990 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6250 - 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	620	N	557	-0-	-63	-0-	536	3	21	9	Y	19	23	1			25
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	502	3	22	9	Y	20	22	1			23
03	620	N	597	-0-	-23	-0-	589	3	8	9	Y	7	21	1			9
*04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	580	3	8	9	Y	7					16
05	589	N	574	-0-	-15	-0-	565	3	9	9	Y	8					24
06	570	N	559	-0-	-11	-0-	534	3	25	9	Y	23	23	1			24
07	623	N	623	-0-	-0-	-0-	604	3	19	9	Y	17	22	1			19
08	589	N	558	-0-	-31	-0-	548	3	10	9	Y	9					28
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	567	3	14	9	Y	13					41
10	620	N	529	-0-	-91	-0-	495	3	34	9	Y	31	46	1			26
11	540	N	472	-0-	-68	-0-	450	3	22	9	Y	20	28	1			18
12	589	N	505	-0-	-84	-0-	483	3	22	9	Y	20	23	1			15

TOTAL GAS PROD: 6,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 194

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	1023	X	867	-0-	-156	-0-	855	3	12	9	N	11					221
02	896	X	808	-0-	-88	-0-	804	3	4	9	N	4					225
03	992	X	917	-0-	-75	-0-	903	3	14	9	N	13					238
04	900	X	837	-0-	-63	-0-	837	3			N	-0-	159	1			79
05	930	X	872	-0-	-58	-0-	859	3	13	9	N	12					91
06	900	X	832	-0-	-68	-0-	817	3	15	9	N	14					105
07	930	X	877	-0-	-53	-0-	865	3	12	9	N	11					116
08	933	X	933	-0-	-0-	-0-	921	3	12	9	N	11					127
09	896	X	896	-0-	-0-	-0-	884	3	12	9	N	11					138
10	908	X	908	-0-	-0-	-0-	893	3	15	9	N	14					152
11	900	X	883	-0-	-17	-0-	871	3	12	9	N	11					163
12	930	X	894	-0-	-36	-0-	879	3	15	9	N	14					177

TOTAL GAS PROD: 10,524 TOTAL CONDENSATE PROD: 126

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	837	X	618	-0-	-219	-0-	594	2	24	9	N	22					50
02	756	X	739	-0-	-17	-0-	708	2	31	9	N	28					78
03	837	X	790	-0-	-47	-0-	768	2	22	9	N	20					98
04	721	X	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					98
05	806	X	780	-0-	-26	-0-	758	2	22	9	N	20					118
06	780	X	732	-0-	-48	-0-	725	2	7	9	N	6					124
07	806	X	758	-0-	-48	-0-	756	2	2	9	N	2					126
08	806	X	800	-0-	-6	-0-	763	2	37	9	N	34					160
09	787	X	787	-0-	-0-	-0-	763	2	24	9	N	22					182
10	775	X	726	-0-	-49	-0-	708	2	18	9	N	16	170	1			28
11	780	X	608	-0-	-172	-0-	608	2			N	-0-					28
12	806	X	731	-0-	-75	-0-	681	2	50	9	N	45					73

TOTAL GAS PROD: 8,790 TOTAL CONDENSATE PROD: 215

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	1	1	527	3	N	-0-					92
02	476	N	398	-0-	-78	-0-	1	1	397	3	N	-0-					92
03	527	N	236	-0-	-291	-0-	1	1	235	3	N	-0-					92
04	510	N	212	-0-	-298	-0-	1	1	211	3	N	-0-					92
05	434	N	229	-0-	-205	-0-	1	1	228	3	N	-0-					92
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	1	1	218	3	N	-0-					92
07	217	N	178	-0-	-39	-0-	1	1	177	3	N	-0-					92
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	1	1	186	3	N	-0-					92
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	1	1	195	3	N	-0-					92
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	1	1	190	3	N	-0-					92
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	1	1	235	3	N	-0-					92
*12	245	N	245	-0-	-0-	-0-	1	1	244	3	N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 3,055 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	368	-0-	-934	-0-	355	3	13	9	Y	12					94
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1279	3	86	9	Y	78	161	1			11
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1286	3	67	9	Y	61	48	1			24
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1322	3	20	9	Y	18					42
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1340	3	50	9	Y	45					87
06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1349	3	40	9	Y	36					123
07	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	1317	3	28	9	Y	25					148
08	1333	N	1314	-0-	-19	-0-	1299	3	15	9	Y	14	146	1			16
09	1290	N	1223	-0-	-67	-0-	1211	3	12	9	Y	11					27
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1364	3	41	9	Y	37					64
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1371	3	37	9	Y	34					98
*12	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1300	3	67	9	Y	61					159

TOTAL GAS PROD: 15,269 TOTAL CONDENSATE PROD: 432

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	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					165
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					165
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					165
04	420	N	187	-0-	-233	-0-	181	3	6	9	N	5					170
05	465	N	423	-0-	-42	-0-	399	3	24	9	N	22	165	1			27
06	360	N	314	-0-	-46	-0-	288	3	26	9	N	24					51
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	474	3	11	9	N	10					61
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					61
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					61
10	496	N	434	-0-	-62	-0-	420	3	14	9	N	13					74
11	420	N	404	-0-	-16	-0-	403	3	1	9	N	1					75
12	434	N	428	-0-	-6	-0-	417	3	11	9	N	10					85

TOTAL GAS PROD: 4,741 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

VELREX (HENDERSON UPPER) //CONT.// 93410 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
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	158	N	158	-0-	-0-	-0-	155	3	3	9	N	3					21
02	84	N	22	-0-	-62	-0-	21	3	1	9	N	1	2	1			20
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-	13	1			7
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	1					8
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	3					11
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	17	3	2	9	N	2					13
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	17	3	1	9	N	1					14
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	3	1	9	N	1	9	1			6
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	19	3	1	9	N	1					7
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	89	3	2	9	N	2					9
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	2					11
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					11

TOTAL GAS PROD: 369 TOTAL CONDENSATE PROD: 17

ROACH B WELL #: 4 RRCID -> 184169 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 6295 - 6609

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
DEAL 33 WELL #: A 3 RRCID -> 138255 COMPL. DATE 01/27/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6642 - 6722

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15						Y	-0-					-0-
02	15	N	-0-	-0-	-15	-0-						Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VELREX (HENDERSON UPPER) //CONT.// 93410 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
PHILLIPS "1229" WELL #: 1 RRCID -> 139132 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6734 - 6833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(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-	7	1	512	2	Y	5					62
									6	9									
02	532	N	435	-0-		-97		-0-	4	1	423	2	Y	7					69
									8	9									
03	682	N	587	-0-		-95		-0-	4	1	575	2	Y	7					76
									8	9									
04	634	N	634	-0-		-0-		-0-	4	1	613	2	Y	15	67	1			24
									17	9									
05	496	N	390	-0-		-106		-0-	7	1	376	2	Y	6					30
									7	9									
06	574	N	574	-0-		-0-		-0-	4	1	561	2	Y	8					38
									9	9									
07	744	N	452	-0-		-292		-0-	7	1	438	2	Y	6					44
									7	9									
08	403	N	12	-0-		-391		-0-	4	1	6	2	Y	2					46
									2	9									
09	570	N	14	-0-		-556		-0-	4	1	6	2	Y	4					50
									4	9									
10	465	N	18	-0-		-447		-0-	9	2	9	9	Y	8					58
11	21	N	21	-0-		-0-		-0-	10	2	11	9	Y	10					68
*12	36	N	36	-0-		-0-		-0-	18	2	18	9	Y	16	66	1			18

TOTAL GAS PROD: 3,698 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

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	589	X	532	-0-		-57		-0-	512	2	20	9	N	18					187
02	532	X	413	-0-		-119		-0-	404	2	9	9	N	8					195
03	589	X	484	-0-		-105		-0-	470	2	14	9	N	13					208
04	510	X	427	-0-		-83		-0-	417	2	10	9	N	9					217
05	527	X	418	-0-		-109		-0-	411	2	7	9	N	6					223
06	510	X	404	-0-		-106		-0-	404	2			N	-0-	184	1			39
07	496	X	456	-0-		-40		-0-	456	2			N	-0-					39
08	496	X	480	-0-		-16		-0-	480	2			N	-0-					39
09	443	X	443	-0-		-0-		-0-	443	2			N	-0-					39
10	465	X	399	-0-		-66		-0-	384	2	15	9	N	14					53
11	452	X	452	-0-		-0-		-0-	439	2	13	9	N	12					65
*12	469	X	469	-0-		-0-		-0-	454	2	15	9	N	14					79

TOTAL GAS PROD: 5,377 TOTAL CONDENSATE PROD: 94

CASE WELL #: 3 RRCID -> 141229 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5501 - 5545

01	465	X	428	-0-		-37		-0-	411	2	17	9	N	15					132
02	420	X	336	-0-		-84		-0-	329	2	7	9	N	6					138
03	465	X	391	-0-		-74		-0-	383	2	8	9	N	7					145
04	420	X	369	-0-		-51		-0-	366	2	3	9	N	3					148
05	434	X	357	-0-		-77		-0-	355	2	2	9	N	2					150
06	420	X	365	-0-		-55		-0-	365	2			N	-0-					150
07	403	X	401	-0-		-2		-0-	398	2	3	9	N	3					153
08	403	X	402	-0-		-1		-0-	402	2			N	-0-					153
09	360	X	359	-0-		-1		-0-	359	2			N	-0-					153
10	403	X	332	-0-		-71		-0-	326	2	6	9	N	5					158
11	390	X	370	-0-		-20		-0-	363	2	7	9	N	6					164
12	403	X	373	-0-		-30		-0-	363	2	10	9	N	9					173

TOTAL GAS PROD: 4,483 TOTAL CONDENSATE PROD: 56

VELREX, SW. (CANYON) 93416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
BOAZ ENERGY II OPERATING, LLC 078032
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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					77
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					77
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					77
04	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					77
05	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					77
06	150	N	61	-0-	-89	-0-	61	2			N	-0-					77
07	124	N	18	-0-	-106	-0-	18	2			N	-0-					77
08	93	N	14	-0-	-79	-0-	14	2			N	-0-					77
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					77
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					77
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					77
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					77

TOTAL GAS PROD: 1,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DE LONG, A. B. WELL #: 1 H RRCID -> 039922 COMPL. DATE 07/19/1966 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6584 - 6616

01	DLQ G-10		222	-0-	222	222	222	2			N	-0-					79
02	DLQ G-10		197	-0-	197	419	197	2			N	-0-					79
03	DLQ G-10		195	-0-	195	614	195	2			N	-0-					79
04	DLQ G-10		199	-0-	199	813	199	2			N	-0-					79
05	1021	N	208	-0-	-813	-0-	208	2			N	-0-					79
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					79
07	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					79
08	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					79
09	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					79
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					79
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					79
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					79

TOTAL GAS PROD: 2,344 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HENDERSON, PETER OIL CO. 377075
CASE, J. I. WELL #: 1 C RRCID -> 037274 COMPL. DATE 10/05/1965 TOTAL DEPTH 7410 PERF. N/A

01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	5	1	500	2	Y	-0-					54
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	5	1	524	2	Y	-0-					54
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	5	1	525	2	Y	-0-					54
04	480	N	416	-0-	-64	-0-	4	1	412	2	Y	-0-					54
05	589	N	254	-0-	-335	-0-	2	1	252	2	Y	-0-					54
06	510	N	245	-0-	-265	-0-	2	1	240	2	Y	3					57
							3	9									
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	3	1	346	2	Y	-0-					57
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	4	1	455	2	Y	-0-					57
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	4	1	449	2	Y	-0-					57
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	4	1	405	2	Y	-0-					57
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	4	1	431	2	Y	-0-					57
*12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	4	1	480	2	Y	8					65
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 5,077 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

VELREX, SW. (CANYON) //CONT.// 93416 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
HENDERSON, PETER OIL CO. //CONT.// 377075
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	527	N	453	-0-	-74	-0-	4	1	449	2	Y	-0-					52
02	476	N	434	-0-	-42	-0-	4	1	430	2	Y	-0-					52
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	5	1	583	2	Y	-0-					52
04	450	N	323	-0-	-127	-0-	3	1	320	2	Y	-0-					52
05	496	N	290	-0-	-206	-0-	3	1	287	2	Y	-0-					52
06	510	N	239	-0-	-271	-0-	2	1	235	2	Y	2					54
							2	9									
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	2	1	175	2	Y	-0-					54
08	279	N	86	-0-	-193	-0-	1	1	85	2	Y	-0-					54
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	2	1	235	2	Y	-0-					54
10	186	N	161	-0-	-25	-0-	1	1	160	2	Y	-0-					54
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	1	1	77	2	Y	-0-					54
12	248	N	44	-0-	-204	-0-	44	2			Y	-0-					54

TOTAL GAS PROD: 3,110 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

THOMAS OIL AND GAS INC. 852145
CASE, FRED WELL #: 2 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	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					20
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					20
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/18/2015 - PLUGGED 08/18/15

TOTAL GAS PROD: 22 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	190	3			N	-0-					-0-
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
04	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	3			N	-0-					-0-
07	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					-0-
11	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	3			N	-0-					-0-
12	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 2,489 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

DELONG A WELL #: 2 RRCID -> 184170 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5561 - 5571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	1094	-0-	-22	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
02	1008	#	983	-0-	-25	-0-	983	2			N	-0-					-0-
03	1178	#	1087	-0-	-91	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
04	1140	#	1048	-0-	-92	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
05	1178	#	1068	-0-	-110	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
06	1050	#	1022	-0-	-28	-0-	1022	2			N	-0-					-0-
07	1085	#	1042	-0-	-43	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
08	1171	R	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
09	1115	R	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
10	1160	R	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
11	1140	#	1092	-0-	-48	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
12	1178	#	1122	-0-	-56	-0-	1122	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,004 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	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	90	N	48	-0-	-42	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 898 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					212
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					222
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					225
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					230
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 29

VIRLAW (SAN ANDRES, UPPER) 93977 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. 881484
TODD "P" WELL #: 2 RRCID -> 101143 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 2323 PERF. 2112 - 2129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2015 - PLUGGED 05/08/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 108855 COMPL. DATE 11/21/1983 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 2165 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/11/2015 - PLUGGED 05/11/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VIRLAW (SAN ANDRES, UPPER) //CONT.// 93977 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CROCKETT
VANCO OIL & GAS CORP. //CONT.// 881484
TODD Z WELL #: 1 RRCID -> 109035 COMPL. DATE 11/21/1983 TOTAL DEPTH 2410 PERF. 2037 - 2097

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2015 - PLUGGED 05/12/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD "Z" WELL #: 2 RRCID -> 111901 COMPL. DATE 05/17/1984 TOTAL DEPTH 2381 PERF. 2049 - 2096

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2015 - PLUGGED 05/14/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD BETA WELL #: 3 RRCID -> 116401 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2138 - 2194

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2015 - PLUGGED 05/21/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

OMEGA, TODD WELL #: 1 RRCID -> 116408 COMPL. DATE 05/05/1985 TOTAL DEPTH 2465 PERF. 2078 - 2045

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2015 - PLUGGED 05/07/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

TODD ZETA WELL #: 1 RRCID -> 119608 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 2432 PERF. 2268 - 2196

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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/18/2015 - P/A 05/18/15

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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	360	2			N	-0-					-0-
03	434	N	358	-0-	-76	-0-	358	2			N	-0-					-0-
04	390	N	343	-0-	-47	-0-	343	2			N	-0-					-0-
05	403	N	269	-0-	-134	-0-	269	2			N	-0-					-0-
06	360	N	303	-0-	-57	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-					-0-
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
12	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,170 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					102
02	392	N	332	-0-	-60	-0-	332	2			N	-0-					102
03	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					102
04	390	N	153	-0-	-237	-0-	153	2			N	-0-					102
05	372	N	104	-0-	-268	-0-	104	2			N	-0-					102
06	300	N	213	-0-	-87	-0-	213	2			N	-0-					102
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					102
08	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					102
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					102
10	775	N	480	-0-	-295	-0-	480	2			N	-0-					102
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					102
*12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					102

TOTAL GAS PROD: 5,796 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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					88
02	392	N	303	-0-	-89	-0-	303	2			N	-0-					88
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			N	-0-					88
04	390	N	148	-0-	-242	-0-	148	2			N	-0-					88
05	341	N	111	-0-	-230	-0-	111	2			N	-0-					88
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					88
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					88
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					88
09	630	N	526	-0-	-104	-0-	526	2			N	-0-					88
10	806	N	572	-0-	-234	-0-	572	2			N	-0-					88
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					88
*12	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					88

TOTAL GAS PROD: 6,498 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					108
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	3			N	-0-					108
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					108
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					108
05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					108
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					108
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					108
08	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					108
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					108
10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					108
11	360	N	217	-0-	-143	-0-	217	3			N	-0-					108
*12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					108

TOTAL GAS PROD: 2,836 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

LIN A WELL #: 2 RRCID -> 085021 COMPL. DATE 08/26/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6759 - 6817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	3			N	-0-					62
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	331	3			N	-0-					62
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	476	3	1	9	N	1					63
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					63
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	931	3	45	9	N	41					104
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					104
07	465	N	314	-0-	-151	-0-	314	3			N	-0-					104
08	961	N	369	-0-	-592	-0-	369	3			N	-0-					104
09	870	N	436	-0-	-434	-0-	433	3	3	9	N	3					107
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	484	3	4	9	N	4					111
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	729	3	3	9	N	3					114
12	465	N	354	-0-	-111	-0-	353	3	1	9	N	1					115

TOTAL GAS PROD: 6,172 TOTAL CONDENSATE PROD: 53

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	372	N	359	-0-	-13	-0-	358	3	1	9	N	1					86
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	331	3			N	-0-					86
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	476	3	6	9	N	5					91
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	460	3	7	9	N	6					97
05	372	N	361	-0-	-11	-0-	357	3	4	9	N	4					101
06	480	N	338	-0-	-142	-0-	337	3	1	9	N	1					102
07	496	N	221	-0-	-275	-0-	219	3	2	9	N	2					104
08	372	N	191	-0-	-181	-0-	190	3	1	9	N	1					105
09	330	N	205	-0-	-125	-0-	202	3	3	9	N	3					108
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	303	3	2	9	N	2					110
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	168	3	1	9	N	1					111
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	199	3	1	9	N	1					112

TOTAL GAS PROD: 3,629 TOTAL CONDENSATE PROD: 27

W.O.D. (CANYON) //CONT.// 94353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
LIN "AX WELL #: 1 RRCID -> 098884 COMPL. DATE 03/28/1982 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6906 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-					60
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	331	3			N	-0-					60
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					60
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					60
05	372	N	223	-0-	-149	-0-	223	3			N	-0-					60
06	450	N	218	-0-	-232	-0-	210	3	8	9	N	7					67
07	465	N	185	-0-	-280	-0-	177	3	8	9	N	7	1	8			73
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					73
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	360	3	12	9	N	11					84
10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	301	3	6	9	N	5					89
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	294	3	1	9	N	1					90
12	372	N	281	-0-	-91	-0-	275	3	6	9	N	5					95

TOTAL GAS PROD: 3,780 TOTAL CONDENSATE PROD: 36

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	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	3			N	-0-					-0-
02	476	N	468	-0-	-8	-0-	468	3			N	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
06	660	N	531	-0-	-129	-0-	531	3			N	-0-					-0-
07	682	N	464	-0-	-218	-0-	464	3			N	-0-					-0-
08	558	N	426	-0-	-132	-0-	426	3			N	-0-					-0-
09	540	N	398	-0-	-142	-0-	398	3			N	-0-					-0-
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
*12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,490 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	310	N	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					-0-
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
07	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
08	899	N	679	-0-	-220	-0-	679	3			N	-0-					-0-
09	840	N	385	-0-	-455	-0-	385	3			N	-0-					-0-
10	744	N	304	-0-	-440	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	660	N	184	-0-	-476	-0-	184	3			N	-0-					-0-
*12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.O.D. (CANYON) //CONT.// 94353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
LIN G WELL #: 1 RRCID -> 110878 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7036 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	150	-0-	-5	-0-	149	3	1	9	N	1					22
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	138	3	1	9	N	1					23
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	199	3	1	9	N	1					24
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					24
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	292	3	2	9	N	2					26
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					26
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					26
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	308	3	4	9	N	4					30
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	329	3	12	9	N	11					41
10	372	N	359	-0-	-13	-0-	351	3	8	9	N	7					48
11	300	N	294	-0-	-6	-0-	292	3	2	9	N	2					50
*12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	453	3	1	9	N	1					51

TOTAL GAS PROD: 3,384 TOTAL CONDENSATE PROD: 30

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	310	N	54	-0-	-256	-0-	48	3	6	9	N	5	1	8			78
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	276	3	19	9	N	17					95
03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	397	3	67	9	N	61					156
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	384	3	24	9	N	22					178
05	341	N	178	-0-	-163	-0-	176	3	2	9	N	2					180
06	450	N	188	-0-	-262	-0-	165	3	23	9	N	21	158	1			43
07	434	N	232	-0-	-202	-0-	223	3	9	9	N	8					51
08	186	N	149	-0-	-37	-0-	140	3	9	9	N	8					59
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	211	3	10	9	N	9					68
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	194	3	12	9	N	11					79
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	146	3	19	9	N	17					96
12	217	N	194	-0-	-23	-0-	171	3	23	9	N	21					117

TOTAL GAS PROD: 2,754 TOTAL CONDENSATE PROD: 202

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	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
05	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	3			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
11	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	3			N	-0-					-0-
12	403	N	258	-0-	-145	-0-	258	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 3,583 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.O.D. (CANYON) //CONT.// 94353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
LIN B WELL #: 1 RRCID -> 131038 COMPL. DATE 04/04/1989 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6521 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	165	3			N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
05	186	N	111	-0-	-75	-0-	111	3			N	-0-					-0-
06	240	N	104	-0-	-136	-0-	104	3			N	-0-					-0-
07	248	N	50	-0-	-198	-0-	50	3			N	-0-					-0-
08	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	3			N	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	247	3	13	9	N	12	9	1			3

TOTAL GAS PROD: 1,695 TOTAL CONDENSATE PROD: 12

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	102	N	102	-0-	-0-	-0-	90	3	12	9	N	11					45
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	3	1	9	N	1					46
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					46
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					46
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	293	3	13	9	N	12					58
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					58
07	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					58
08	310	N	219	-0-	-91	-0-	204	3	15	9	N	14					72
09	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	3			N	-0-					72
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					72
11	210	N	75	-0-	-135	-0-	75	3			N	-0-					72
12	279	N	34	-0-	-245	-0-	34	3			N	-0-					72

TOTAL GAS PROD: 1,828 TOTAL CONDENSATE PROD: 38

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	651	N	627	-0-	-24	-0-	627	3			N	-0-					25
02	588	N	579	-0-	-9	-0-	579	3			N	-0-					25
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	3			N	-0-					25
04	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	3			N	-0-					25
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					25
06	1770	N	911	-0-	-859	-0-	911	3			N	-0-					25
07	1829	N	768	-0-	-1061	-0-	768	3			N	-0-					25
08	961	N	862	-0-	-99	-0-	862	3			N	-0-					25
09	900	N	797	-0-	-103	-0-	797	3			N	-0-					25
10	775	N	711	-0-	-64	-0-	711	3			N	-0-					25
11	840	N	311	-0-	-529	-0-	311	3			N	-0-					25
12	837	N	538	-0-	-299	-0-	538	3			N	-0-					25

TOTAL GAS PROD: 10,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

W.O.D. (CANYON) //CONT.// 94353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
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	434	N	418	-0-	-16	-0-	418	3			N	-0-					58
02	392	N	386	-0-	-6	-0-	386	3			N	-0-					58
03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					58
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					58
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					58
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					58
07	558	N	399	-0-	-159	-0-	392	3	7	9	N	6					64
08	651	N	573	-0-	-78	-0-	573	3			N	-0-					64
09	600	N	538	-0-	-62	-0-	529	3	9	9	N	8					72
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	591	3	4	9	N	4					76
11	540	N	459	-0-	-81	-0-	456	3	3	9	N	3					79
*12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	668	3	6	9	N	5					84

TOTAL GAS PROD: 6,380 TOTAL CONDENSATE PROD: 26

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	447	N	447	-0-	-0-	-0-	418	3	29	9	Y	26					85
02	392	N	388	-0-	-4	-0-	386	3	2	9	Y	2	71	1			16
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	556	3	2	9	Y	2					18
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	537	3	2	9	Y	2					20
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	494	3	13	9	Y	12					32
06	540	N	469	-0-	-71	-0-	465	3	4	9	Y	4					36
07	558	N	510	-0-	-48	-0-	499	3	11	9	Y	10					46
08	496	N	473	-0-	-23	-0-	469	3	4	9	Y	4					50
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	571	3	4	9	Y	4					54
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	841	3	4	9	Y	4					58
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	618	3	7	9	Y	6					64
*12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	784	3	10	9	Y	9					73

TOTAL GAS PROD: 6,730 TOTAL CONDENSATE PROD: 85

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	651	N	524	-0-	-127	-0-	524	3			N	-0-					21
02	532	N	526	-0-	-6	-0-	526	3			N	-0-					21
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	571	3	20	9	N	18					39
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	566	3	19	9	N	17					56
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	591	3	6	9	N	5					61
06	570	N	562	-0-	-8	-0-	523	3	39	9	N	35					96
07	620	N	555	-0-	-65	-0-	545	3	10	9	N	9					105
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	577	3	17	9	N	15					120
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	565	3	11	9	N	10					130
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	560	3	6	9	N	5					135
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	544	3	33	9	N	30					165
12	589	N	558	-0-	-31	-0-	544	3	14	9	N	13					178

TOTAL GAS PROD: 6,811 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

W.O.D. (CANYON) //CONT.// 94353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SCHLEICHER
DISCOVERY OPERATING, INC. //CONT.// 220865
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-	60	3	43	9	Y	39					117
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	55	3	2	9	Y	2	107	1			12
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	79	3	2	9	Y	2					14
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	77	3	4	9	Y	4					18
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	108	3	21	9	Y	19					37
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	102	3	8	9	Y	7					44
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	67	3	17	9	Y	15					59
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	82	3	7	9	Y	6					65
09	120	N	68	-0-	-52	-0-	62	3	6	9	Y	5					70
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	99	3	7	9	Y	6					76
11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	79	3	11	9	Y	10					86
*12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	79	3	14	9	Y	13					99

TOTAL GAS PROD: 1,091 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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

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	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					-0-
04	810	N	746	-0-	-64	-0-	746	2			N	-0-					-0-
05	806	N	660	-0-	-146	-0-	660	2			N	-0-					-0-
06	750	N	690	-0-	-60	-0-	690	2			N	-0-					-0-
07	775	N	603	-0-	-172	-0-	603	2			N	-0-					-0-
08	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	2			N	-0-					-0-
09	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	2			N	-0-					-0-
10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
12	713	N	614	-0-	-99	-0-	614	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,339 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	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
04	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
06	1320	N	1284	-0-	-36	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
08	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
09	1290	N	1188	-0-	-102	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
10	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	1297	3			N	-0-					-0-
11	1260	N	1187	-0-	-73	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
12	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	1175	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 15,465 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	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
04	420	N	399	-0-	-21	-0-	399	3			N	-0-					-0-
05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	3			N	-0-					-0-
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	3			N	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
09	420	N	364	-0-	-56	-0-	364	3			N	-0-					-0-
10	403	N	318	-0-	-85	-0-	318	3			N	-0-					-0-
11	390	N	238	-0-	-152	-0-	238	3			N	-0-					-0-
12	372	N	155	-0-	-217	-0-	155	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 4,319 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WATSON RANCH (CANYON) //CONT.// 95495 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
WILLO OIL & GAS EXPLORATION, LLC//CONT.// 927659
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	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
04	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	3			N	-0-					-0-
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
06	690	N	669	-0-	-21	-0-	669	3			N	-0-					-0-
07	713	N	659	-0-	-54	-0-	659	3			N	-0-					-0-
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					-0-
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
11	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			N	-0-					-0-
*12	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,241 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ARLEDGE RANCHES WELL #: 1701 RRCID -> 169981 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4958 - 5977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
11	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 926 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-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

VALLIANT, L. R. WELL #: 1SW RRCID -> 210189 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8900 - 9200

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		886	-0-	886	886	68	1	818	2	N	-0-			-0-
02	DLQ G-10		788	-0-	788	1674	64	1	724	2	N	-0-			-0-
03	700	N	876	-0-	176	1850	69	1	807	2	N	-0-			-0-
04	2689	N	839	-0-	-1850	-0-	69	1	770	2	N	-0-			-0-
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	74	1	803	2	N	-0-			-0-
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	72	1	779	2	N	-0-			-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	67	1	817	2	N	-0-			-0-
*08	868	N	835	-0-	-33	-0-	64	1	771	2	N	-0-			-0-
*09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	62	1	794	2	N	-0-			-0-
10	899	N	845	-0-	-54	-0-	62	1	783	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: 8,537 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		367	-0-	367	367	20	1	347	2	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		942	-0-	942	1309	44	1	898	2	Y	-0-			-0-
03	700	N	1264	-0-	564	1873	60	1	1204	2	Y	-0-			-0-
04	3000	N	1289	-0-	-1711	162	61	1	1228	2	Y	-0-			-0-
05	932	N	770	-0-	-162	-0-	38	1	732	2	Y	-0-			-0-
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	59	1	1154	2	Y	-0-			-0-
07	1333	N	1049	-0-	-284	-0-	51	1	998	2	Y	-0-			-0-
*08	775	N	704	-0-	-71	-0-	34	1	670	2	Y	-0-			-0-
09	1200	N	636	-0-	-564	-0-	31	1	605	2	Y	-0-			-0-
10	1054	N	606	-0-	-448	-0-	27	1	579	2	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: 8,840 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		896	-0-	896	896	52	1	840	2	Y	4	8	1	1
							4	9							
02	DLQ G-10		947	-0-	947	1843	54	1	887	2	Y	5			6
							6	9							
03	700	N	947	-0-	247	2090	50	1	891	2	Y	5	9	1	2
							6	9							
04	2663	N	573	-0-	-2090	-0-	33	1	538	2	Y	2			4
							2	9							
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	75	1	1224	2	Y	5	3	1	6
							6	9							
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	54	1	943	2	Y	3	6	1	3
							3	9							
07	924	N	924	-0-	-0-	-0-	52	1	869	2	Y	3			6
							3	9							
*08	1302	N	856	-0-	-446	-0-	48	1	806	2	Y	2	4	1	4
							2	9							
09	990	N	964	-0-	-26	-0-	56	1	906	2	Y	2	4	1	2
							2	9							
*10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	51	1	848	2	Y	3			5
							3	9							
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: 9,314 TOTAL CONDENSATE PROD: 34

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	DLQ G-10		253	-0-	253	253	14	1	239	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		254	-0-	254	507	12	1	242	2	Y	-0-					-0-
03	700	N	262	-0-	-438	69	12	1	250	2	Y	-0-					-0-
04	327	N	258	-0-	-69	-0-	12	1	246	2	Y	-0-					-0-
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	243	2	Y	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	12	1	231	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	12	1	237	2	Y	-0-					-0-
*08	248	N	166	-0-	-82	-0-	8	1	158	2	Y	-0-					-0-
*09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	2	Y	-0-					-0-
*10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	25	1	534	2	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: 2,759 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUDDERTH, J. F. & M. E. -B- WELL #: 1 RRCID -> 067279 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8868 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1040	-0-	1040	1040	351	1	689	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		803	-0-	803	1843	248	1	555	2	Y	-0-					-0-
03	700	N	962	-0-	262	2105	278	1	684	2	Y	-0-					-0-
04	2991	N	886	-0-	-2105	-0-	294	1	592	2	Y	-0-					-0-
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	323	1	689	2	Y	-0-					-0-
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	327	1	659	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	760	-0-	-170	-0-	318	1	442	2	Y	-0-					-0-
*08	1023	N	911	-0-	-112	-0-	182	1	729	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	825	-0-	-165	-0-	170	1	655	2	Y	-0-					-0-
*10	828	N	828	-0-	-0-	-0-	172	1	656	2	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: 9,013 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	DLQ G-10		1058	-0-	1058	1058	81	1	977	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1526	-0-	1526	2584	123	1	1403	2	N	-0-					-0-
03	700	N	1790	-0-	1090	3674	141	1	1649	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	1710	-0-	-1290	2384	141	1	1569	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	1774	-0-	-1326	1058	150	1	1624	2	N	-0-					-0-
06	2176	N	1118	-0-	-1058	-0-	94	1	1024	2	N	-0-					-0-
07	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	152	1	1861	2	N	-0-					-0-
*08	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	156	1	1865	2	N	-0-					-0-
*09	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	160	1	2053	2	N	-0-					-0-
*10	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	150	1	1880	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: 17,253 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 #: 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	DLQ G-10		1653	-0-	1653	1653	90	1	1563	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2612	-0-	2612	4265	122	1	2490	2	Y	-0-					-0-
03	6502	X	2237	-0-	-4265	-0-	106	1	2131	2	Y	-0-					-0-
04	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	113	1	2258	2	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2567	-0-	-316	-0-	127	1	2440	2	Y	-0-					-0-
06	2790	X	2423	-0-	-367	-0-	118	1	2305	2	Y	-0-					-0-
07	2883	X	2471	-0-	-412	-0-	119	1	2352	2	Y	-0-					-0-
*08	2573	X	1728	-0-	-845	-0-	84	1	1644	2	Y	-0-					-0-
09	2490	X	1680	-0-	-810	-0-	81	1	1599	2	Y	-0-					-0-
10	2573	X	1854	-0-	-719	-0-	84	1	1770	2	Y	-0-					-0-
11	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,596 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		289	-0-	289	289	16	1	273	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		285	-0-	285	574	13	1	272	2	Y	-0-					-0-
03	700	N	292	-0-	-408	166	14	1	278	2	Y	-0-					-0-
04	446	N	280	-0-	-166	-0-	13	1	267	2	Y	-0-					-0-
05	310	N	291	-0-	-19	-0-	14	1	277	2	Y	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	2	Y	-0-					-0-
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	2	Y	-0-					-0-
*08	279	N	266	-0-	-13	-0-	13	1	253	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	223	-0-	-77	-0-	11	1	212	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	205	-0-	-105	-0-	9	1	196	2	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: 2,729 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	DLQ G-10		1091	-0-	1091	1091	59	1	1032	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1118	-0-	1118	2209	52	1	1066	2	Y	-0-					-0-
03	700	N	1191	-0-	491	2700	56	1	1135	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1213	-0-	-1787	913	58	1	1155	2	Y	-0-					-0-
05	2206	N	1293	-0-	-913	-0-	64	1	1229	2	Y	-0-					-0-
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	57	1	1118	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	55	1	1089	2	Y	-0-					-0-
*08	1302	N	864	-0-	-438	-0-	42	1	822	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	852	-0-	-318	-0-	41	1	811	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	856	-0-	-291	-0-	39	1	817	2	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: 10,797 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
*08	124	N	19	-0-	-105	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
*10	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	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: 221 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		41	-0-	41	41	5	1	36	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		30	-0-	30	71	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
03	103	N	32	-0-	-71	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	25	1	202	2	Y	-0-					-0-
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	24	1	221	2	Y	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	25	1	217	2	Y	-0-					-0-
*08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	29	1	253	2	Y	-0-					-0-
*09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	33	1	274	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	198	-0-	-50	-0-	20	1	178	2	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: 1,650 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	DLQ G-10		710	-0-	710	710	19	1	691	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		682	-0-	682	1392	682	2			Y	-0-					-0-
03	700	N	716	-0-	16	1408	716	2			Y	-0-					-0-
04	2092	N	684	-0-	-1408	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	686	-0-	-58	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	646	-0-	-44	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	674	-0-	-39	-0-	674	2			Y	-0-					-0-
*08	682	N	592	-0-	-90	-0-	29	1	563	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	610	-0-	-50	-0-	29	1	581	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	648	-0-	-34	-0-	29	1	619	2	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: 6,648 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	DLQ G-10		298	-0-	298	298	16	1	282	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		304	-0-	304	602	14	1	290	2	Y	-0-					-0-
03	700	N	314	-0-	-386	216	15	1	299	2	Y	-0-					-0-
04	526	N	310	-0-	-216	-0-	15	1	295	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	16	1	300	2	Y	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	15	1	290	2	Y	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	2	Y	-0-					-0-
*08	310	N	210	-0-	-100	-0-	10	1	200	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	203	-0-	-97	-0-	10	1	193	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	214	-0-	-96	-0-	10	1	204	2	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: 2,792 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		977	-0-	977	977	53	1	924	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		882	-0-	882	1859	41	1	841	2	Y	-0-					-0-
03	700	N	819	-0-	119	1978	39	1	780	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1296	-0-	-1704	274	62	1	1234	2	Y	-0-					-0-
05	1492	N	1218	-0-	-274	-0-	60	1	1158	2	Y	-0-					-0-
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	56	1	1101	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1179	-0-	-154	-0-	57	1	1122	2	Y	-0-					-0-
*08	1209	N	801	-0-	-408	-0-	39	1	762	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	865	-0-	-305	-0-	42	1	823	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	970	-0-	-208	-0-	44	1	926	2	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: 10,164 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	DLQ G-10		1530	-0-	1530	1530	118	1	1412	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1378	-0-	1378	2908	111	1	1267	2	N	-0-					-0-
03	700	N	1546	-0-	846	3754	122	1	1424	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	1454	-0-	-1546	2208	120	1	1334	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	1451	-0-	-1649	559	123	1	1328	2	N	-0-					-0-
06	1866	N	1307	-0-	-559	-0-	110	1	1197	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	1465	-0-	-23	-0-	111	1	1354	2	N	-0-					-0-
*08	1457	N	1425	-0-	-32	-0-	110	1	1315	2	N	-0-					-0-
*09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	97	1	1245	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1334	-0-	-123	-0-	98	1	1236	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: 14,232 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 #: 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	DLQ G-10		510	-0-	510	510	28	1	482	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		494	-0-	494	1004	23	1	471	2	Y	-0-					-0-
03	700	N	517	-0-	-183	821	24	1	493	2	Y	-0-					-0-
04	1318	N	497	-0-	-821	-0-	24	1	473	2	Y	-0-					-0-
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	25	1	487	2	Y	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	25	1	480	2	Y	-0-					-0-
07	553	N	553	-0-	-0-	-0-	27	1	526	2	Y	-0-					-0-
*08	527	N	514	-0-	-13	-0-	25	1	489	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	451	-0-	-59	-0-	22	1	429	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	525	-0-	-33	-0-	24	1	501	2	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: 5,078 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		1156	-0-	1156	1156	63	1	1093	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1120	-0-	1120	2276	52	1	1068	2	Y	-0-					-0-
03	700	N	1168	-0-	468	2744	55	1	1113	2	Y	-0-					-0-
04	3000	N	1086	-0-	-1914	830	52	1	1034	2	Y	-0-					-0-
05	2056	N	1226	-0-	-830	-0-	61	1	1165	2	Y	-0-					-0-
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	59	1	1152	2	Y	-0-					-0-
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	62	1	1217	2	Y	-0-					-0-
*08	1209	N	808	-0-	-401	-0-	39	1	769	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	697	-0-	-473	-0-	34	1	663	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	662	-0-	-547	-0-	30	1	632	2	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: 10,413 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH, LILLIAN M. MEM. HOSP A WELL #: 1 RRCID -> 082602 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 8720 - 8761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HUDSPETH, LILLIAN M. MEM HOSP B WELL #: 1 RRCID -> 084474 COMPL. DATE 09/16/1979 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8739 - 8781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		164	-0-	164	164	13	1	151	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		145	-0-	145	309	12	1	133	2	N	-0-					-0-
03	502	N	193	-0-	-309	-0-	15	1	178	2	N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	17	1	186	2	N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	16	1	178	2	N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	15	1	164	2	N	-0-					-0-
07	217	N	187	-0-	-30	-0-	14	1	173	2	N	-0-					-0-
*08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	19	1	233	2	N	-0-					-0-
*09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	19	1	248	2	N	-0-					-0-
*10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	18	1	222	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: 2,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		731	-0-	731	731	56	1	675	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		606	-0-	606	1337	49	1	557	2	N	-0-					-0-
03	700	N	807	-0-	107	1444	64	1	743	2	N	-0-					-0-
04	2208	N	764	-0-	-1444	-0-	63	1	701	2	N	-0-					-0-
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	67	1	722	2	N	-0-					-0-
06	780	N	718	-0-	-62	-0-	60	1	658	2	N	-0-					-0-
07	775	N	654	-0-	-121	-0-	49	1	605	2	N	-0-					-0-
*08	775	N	418	-0-	-357	-0-	32	1	386	2	N	-0-					-0-
09	720	N	230	-0-	-490	-0-	17	1	213	2	N	-0-					-0-
10	651	N	240	-0-	-411	-0-	18	1	222	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: 5,957 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	DLQ G-10		495	-0-	495	495	167	1	328	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		409	-0-	409	904	126	1	283	2	Y	-0-					-0-
03	700	N	482	-0-	-218	686	139	1	343	2	Y	-0-					-0-
04	1103	N	417	-0-	-686	-0-	138	1	279	2	Y	-0-					-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	152	1	324	2	Y	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	152	1	307	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	344	-0-	-90	-0-	144	1	200	2	Y	-0-					-0-
*08	465	N	407	-0-	-58	-0-	81	1	326	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	367	-0-	-83	-0-	76	1	291	2	Y	-0-					-0-
*10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	78	1	298	2	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: 4,232 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	DLQ G-10		51	-0-	51	51	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		49	-0-	49	100	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
03	345	N	245	-0-	-100	-0-	12	1	233	2	Y	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	26	1	516	2	Y	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	24	1	453	2	Y	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	299	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	278	-0-	-280	-0-	13	1	265	2	Y	-0-					-0-
*08	465	N	199	-0-	-266	-0-	10	1	189	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	264	-0-	-36	-0-	13	1	251	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	196	-0-	-83	-0-	9	1	187	2	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: 2,615 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		495	-0-	495	495	27	1	468	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		490	-0-	490	985	23	1	467	2	Y	-0-					-0-
03	700	N	713	-0-	13	998	34	1	679	2	Y	-0-					-0-
04	2143	N	1145	-0-	-998	-0-	54	1	1091	2	Y	-0-					-0-
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	61	1	1175	2	Y	-0-					-0-
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	46	1	893	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	917	-0-	-261	-0-	44	1	873	2	Y	-0-					-0-
*08	1240	N	611	-0-	-629	-0-	30	1	581	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	574	-0-	-356	-0-	28	1	546	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	605	-0-	-325	-0-	27	1	578	2	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: 7,725 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	DLQ G-10		544	-0-	544	544	42	1	502	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		452	-0-	452	996	36	1	416	2	N	-0-					-0-
03	700	N	499	-0-	-201	795	39	1	460	2	N	-0-					-0-
04	1292	N	497	-0-	-795	-0-	41	1	456	2	N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	42	1	457	2	N	-0-					-0-
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	42	1	455	2	N	-0-					-0-
07	527	N	488	-0-	-39	-0-	37	1	451	2	N	-0-					-0-
*08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	42	1	498	2	N	-0-					-0-
09	510	N	456	-0-	-54	-0-	33	1	423	2	N	-0-					-0-
10	496	N	462	-0-	-34	-0-	34	1	428	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: 4,934 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 #: 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	DLQ G-10		582	-0-	582	582	32	1	550	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		501	-0-	501	1083	23	1	478	2	Y	-0-					-0-
03	700	N	508	-0-	-192	891	24	1	484	2	Y	-0-					-0-
04	1388	N	497	-0-	-891	-0-	24	1	473	2	Y	-0-					-0-
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	26	1	508	2	Y	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	25	1	481	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	286	-0-	-241	-0-	14	1	272	2	Y	-0-					-0-
*08	527	N	330	-0-	-197	-0-	16	1	314	2	Y	-0-					-0-
*09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	29	1	575	2	Y	-0-					-0-
*10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	28	1	597	2	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: 4,973 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		1922	-0-	1922	1922	148	1	1774	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1706	-0-	1706	3628	138	1	1568	2	N	-0-					-0-
03	700	N	1872	-0-	1172	4800	148	1	1724	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	1793	-0-	-1207	3593	147	1	1646	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	1867	-0-	-1233	2360	158	1	1709	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	1786	-0-	-1214	1146	150	1	1636	2	N	-0-					-0-
07	3036	N	1890	-0-	-1146	-0-	143	1	1747	2	N	-0-					-0-
*08	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	137	1	1645	2	N	-0-					-0-
*09	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	130	1	1678	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1794	-0-	-97	-0-	132	1	1662	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: 18,220 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	DLQ G-10		382	-0-	382	382	29	1	353	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		333	-0-	333	715	27	1	306	2	N	-0-					-0-
03	700	N	373	-0-	-327	388	29	1	344	2	N	-0-					-0-
04	742	N	354	-0-	-388	-0-	29	1	325	2	N	-0-					-0-
05	372	N	360	-0-	-12	-0-	30	1	330	2	N	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	32	1	345	2	N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	29	1	356	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-	27	1	344	2	N	-0-					-0-
*10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	28	1	354	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: 3,693 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	DLQ G-10		599	-0-	599	599	33	1	566	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		425	-0-	425	1024	20	1	405	2	Y	-0-					-0-
03	700	N	373	-0-	-327	697	18	1	355	2	Y	-0-					-0-
04	1053	N	356	-0-	-697	-0-	17	1	339	2	Y	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	2	Y	-0-					-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	16	1	307	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	346	-0-	-26	-0-	17	1	329	2	Y	-0-					-0-
*08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	22	1	433	2	Y	-0-					-0-
*09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	2	Y	-0-					-0-
*10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	26	1	558	2	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: 4,167 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN, ALLEANE FRIEND "C" WELL #: 1 RRCID -> 089067 COMPL. DATE 08/11/1980 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 8503 - 8809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		2422	-0-	2422	2422	186	1	2236	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2161	-0-	2161	4583	174	1	1987	2	N	-0-					-0-
03	6996	X	2413	-0-	-4583	-0-	190	1	2223	2	N	-0-					-0-
04	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	197	1	2195	2	N	-0-					-0-
05	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	207	1	2243	2	N	-0-					-0-
06	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	200	1	2177	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	2464	-0-	-16	-0-	186	1	2278	2	N	-0-					-0-
*08	2480	X	2286	-0-	-194	-0-	176	1	2110	2	N	-0-					-0-
*09	2417	X	2417	-0-	-0-	-0-	174	1	2243	2	N	-0-					-0-
10	2449	X	2372	-0-	-77	-0-	175	1	2197	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: 23,754 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	704	N	704	-0-	-0-	-0-	54	1	650	2	N	-0-					-0-
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	51	1	582	2	N	-0-					-0-
03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	56	1	656	2	N	-0-					-0-
04	690	N	681	-0-	-9	-0-	56	1	625	2	N	-0-					-0-
05	713	N	696	-0-	-17	-0-	59	1	637	2	N	-0-					-0-
06	690	N	668	-0-	-22	-0-	56	1	612	2	N	-0-					-0-
07	713	N	707	-0-	-6	-0-	53	1	654	2	N	-0-					-0-
*08	682	N	645	-0-	-37	-0-	50	1	595	2	N	-0-					-0-
09	660	N	459	-0-	-201	-0-	33	1	426	2	N	-0-					-0-
10	713	N	629	-0-	-84	-0-	46	1	583	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: 6,534 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	91	N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-					-0-
*08	93	N	70	-0-	-23	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	38	-0-	-52	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	2	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: 777 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	234	1	4065	2	Y	-0-					-0-
02	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	200	1	4082	2	Y	-0-					-0-
03	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	217	1	4372	2	Y	-0-					-0-
04	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	208	1	4166	2	Y	-0-					-0-
05	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	229	1	4395	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	216	1	4227	2	Y	-0-					-0-
07	4743	X	4580	-0-	-163	-0-	221	1	4359	2	Y	-0-					-0-
*08	4619	X	3034	-0-	-1585	-0-	148	1	2886	2	Y	-0-					-0-
09	4470	X	2998	-0-	-1472	-0-	144	1	2854	2	Y	-0-					-0-
10	4619	X	3139	-0-	-1480	-0-	142	1	2997	2	Y	-0-					-0-
11	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 40,363 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	541	N	541	-0-	-0-	-0-	29	1	512	2	Y	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	26	1	521	2	Y	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	27	1	547	2	Y	-0-					-0-
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	30	1	602	2	Y	-0-					-0-
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	30	1	584	2	Y	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	28	1	551	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	596	-0-	-55	-0-	29	1	567	2	Y	-0-					-0-
*08	620	N	561	-0-	-59	-0-	27	1	534	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	495	-0-	-75	-0-	24	1	471	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	552	-0-	-37	-0-	25	1	527	2	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: 5,691 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	667	N	667	-0-	-0-	-0-	36	1	631	2	Y	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	31	1	632	2	Y	-0-					-0-
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	33	1	667	2	Y	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	32	1	646	2	Y	-0-					-0-
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	35	1	669	2	Y	-0-					-0-
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	33	1	647	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	700	-0-	-13	-0-	34	1	666	2	Y	-0-					-0-
*08	713	N	477	-0-	-236	-0-	23	1	454	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	469	-0-	-221	-0-	23	1	446	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	519	-0-	-194	-0-	23	1	496	2	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: 6,257 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

NOBLES RANCH "B" WELL #: 76 RRCID -> 118583 COMPL. DATE 09/24/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8740 - 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	971	N	971	-0-	-0-	-0-	53	1	918	2	Y	-0-					-0-
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	48	1	970	2	Y	-0-					-0-
03	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	52	1	1042	2	Y	-0-					-0-
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	51	1	1017	2	Y	-0-					-0-
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	54	1	1047	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	53	1	1027	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	53	1	1046	2	Y	-0-					-0-
*08	1116	N	947	-0-	-169	-0-	46	1	901	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	851	-0-	-229	-0-	41	1	810	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	48	1	1019	2	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: 10,296 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROS. RANCH "C" WELL #: 77 RRCID -> 118584 COMPL. DATE 09/09/1985 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8528 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	313	2	Y	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	16	1	316	2	Y	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	17	1	333	2	Y	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	321	2	Y	-0-					-0-
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	325	2	Y	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	16	1	303	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	327	-0-	-14	-0-	16	1	311	2	Y	-0-					-0-
*08	341	N	218	-0-	-123	-0-	11	1	207	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	223	-0-	-107	-0-	11	1	212	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	326	-0-	-15	-0-	15	1	311	2	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: 3,105 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MORRISS BROS. RANCH "H" WELL #: 102 RRCID -> 119090 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 8569 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2	Y	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	Y	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	Y	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					-0-
*08	124	N	117	-0-	-7	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	104	-0-	-20	-0-	5	1	99	2	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: 1,285 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROS. RANCH "I" WELL #: 101 RRCID -> 119091 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 8575 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	16	1	278	2	Y	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	277	2	Y	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	2	Y	-0-					-0-
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	2	Y	-0-					-0-
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	15	1	298	2	Y	-0-					-0-
06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	309	-0-	-1	-0-	15	1	294	2	Y	-0-					-0-
*08	310	N	234	-0-	-76	-0-	11	1	223	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	217	-0-	-83	-0-	10	1	207	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	235	-0-	-75	-0-	11	1	224	2	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: 2,803 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	680	N	680	-0-	-0-	-0-	37	1	643	2	Y	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	33	1	663	2	Y	-0-					-0-
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	35	1	716	2	Y	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	34	1	688	2	Y	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	37	1	706	2	Y	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	35	1	682	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	733	-0-	-11	-0-	35	1	698	2	Y	-0-					-0-
*08	744	N	635	-0-	-109	-0-	31	1	604	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	546	-0-	-174	-0-	26	1	520	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	627	-0-	-117	-0-	28	1	599	2	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: 6,850 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	380	N	380	-0-	-0-	-0-	21	1	359	2	Y	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	371	2	Y	-0-					-0-
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	19	1	389	2	Y	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	375	2	Y	-0-					-0-
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	20	1	390	2	Y	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	19	1	377	2	Y	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	20	1	388	2	Y	-0-					-0-
*08	403	N	285	-0-	-118	-0-	14	1	271	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	263	-0-	-127	-0-	13	1	250	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	291	-0-	-112	-0-	13	1	278	2	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: 3,624 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	787	N	787	-0-	-0-	-0-	43	1	744	2	Y	-0-					-0-
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	59	1	1193	2	Y	-0-					-0-
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	43	1	860	2	Y	-0-					-0-
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	39	1	788	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	799	-0-	-596	-0-	40	1	759	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	733	-0-	-137	-0-	36	1	697	2	Y	-0-					-0-
07	868	N	719	-0-	-149	-0-	35	1	684	2	Y	-0-					-0-
*08	806	N	498	-0-	-308	-0-	24	1	474	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	463	-0-	-257	-0-	22	1	441	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	500	-0-	-213	-0-	23	1	477	2	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: 7,481 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	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	55	1	950	2	Y	-0-					-0-
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	48	1	974	2	Y	-0-					-0-
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	50	1	1010	2	Y	-0-					-0-
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	49	1	975	2	Y	-0-					-0-
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	53	1	1015	2	Y	-0-					-0-
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	50	1	983	2	Y	-0-					-0-
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	52	1	1021	2	Y	-0-					-0-
*08	1054	N	721	-0-	-333	-0-	35	1	686	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	682	-0-	-338	-0-	33	1	649	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	729	-0-	-356	-0-	33	1	696	2	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: 9,417 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	80	-0-	-44	-0-	4	1	76	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	3	1	67	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
*08	93	N	40	-0-	-53	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	13	-0-	-47	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
*10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12	1	253	2	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: 956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY RANCH "A" WELL #: 73 RRCID -> 122815 COMPL. DATE 11/16/1986 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8683 - 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	465	N	413	-0-	-52	-0-	32	1	381	2	N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	29	1	336	2	N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	32	1	377	2	N	-0-					-0-
04	390	N	385	-0-	-5	-0-	32	1	353	2	N	-0-					-0-
05	403	N	378	-0-	-25	-0-	32	1	346	2	N	-0-					-0-
06	390	N	337	-0-	-53	-0-	28	1	309	2	N	-0-					-0-
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	30	1	363	2	N	-0-					-0-
*08	430	N	430	-0-	-0-	-0-	33	1	397	2	N	-0-					-0-
*09	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	139	1	1783	2	N	-0-					-0-
*10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	85	1	1071	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: 6,188 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN RANCH "B" WELL #: 74 RRCID -> 122991 COMPL. DATE 04/10/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8442 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	261	-0-	-18	-0-	20	1	241	2	N	-0-					-0-
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	19	1	220	2	N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	21	1	251	2	N	-0-					-0-
04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	22	1	242	2	N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	24	1	262	2	N	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	23	1	252	2	N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	21	1	260	2	N	-0-					-0-
*08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	27	1	319	2	N	-0-					-0-
*09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	22	1	279	2	N	-0-					-0-
*10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	36	1	453	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: 3,014 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCMULLEN "D" WELL #: 111 RRCID -> 123974 COMPL. DATE 03/19/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8473 - 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	589	N	530	-0-	-59	-0-	41	1	489	2	N	-0-			-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	39	1	443	2	N	-0-			-0-
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	42	1	492	2	N	-0-			-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	43	1	485	2	N	-0-			-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	47	1	507	2	N	-0-			-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	46	1	500	2	N	-0-			-0-
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	44	1	537	2	N	-0-			-0-
*08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	117	1	1405	2	N	-0-			-0-
*09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	126	1	1621	2	N	-0-			-0-
*10	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	127	1	1595	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: 8,746 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	22	1	268	2	N	-0-			-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	23	1	256	2	N	-0-			-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	24	1	283	2	N	-0-			-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	24	1	272	2	N	-0-			-0-
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	26	1	277	2	N	-0-			-0-
06	300	N	275	-0-	-25	-0-	23	1	252	2	N	-0-			-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	24	1	292	2	N	-0-			-0-
*08	310	N	301	-0-	-9	-0-	23	1	278	2	N	-0-			-0-
*09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	21	1	274	2	N	-0-			-0-
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	22	1	272	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: 2,956 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	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	169	1	2030	2	N	-0-			-0-
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	161	1	1835	2	N	-0-			-0-
03	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	175	1	2042	2	N	-0-			-0-
04	2130	N	2129	-0-	-1	-0-	175	1	1954	2	N	-0-			-0-
05	2201	N	2199	-0-	-2	-0-	186	1	2013	2	N	-0-			-0-
06	2160	N	2018	-0-	-142	-0-	170	1	1848	2	N	-0-			-0-
07	2201	N	2181	-0-	-20	-0-	165	1	2016	2	N	-0-			-0-
*08	2201	N	2026	-0-	-175	-0-	156	1	1870	2	N	-0-			-0-
09	2010	N	1785	-0-	-225	-0-	129	1	1656	2	N	-0-			-0-
10	2170	N	2016	-0-	-154	-0-	149	1	1867	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: 20,766 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	860	N	860	-0-	-0-	-0-	47	1	813	2	Y	-0-					-0-
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	40	1	817	2	Y	-0-					-0-
03	910	N	910	-0-	-0-	-0-	43	1	867	2	Y	-0-					-0-
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	41	1	822	2	Y	-0-					-0-
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	45	1	859	2	Y	-0-					-0-
06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	42	1	825	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	892	-0-	-7	-0-	43	1	849	2	Y	-0-					-0-
*08	899	N	771	-0-	-128	-0-	38	1	733	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	688	-0-	-182	-0-	33	1	655	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	592	-0-	-307	-0-	27	1	565	2	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: 8,204 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLEN "E" WELL #: 137 RRCID -> 124722 COMPL. DATE 06/22/1987 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8418 - 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	775	N	662	-0-	-113	-0-	51	1	611	2	Y	-0-					-0-
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	49	1	558	2	Y	-0-					-0-
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	59	1	692	2	Y	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	58	1	644	2	Y	-0-					-0-
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	63	1	677	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	673	-0-	-47	-0-	57	1	616	2	Y	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	59	1	718	2	Y	-0-					-0-
*08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	60	1	723	2	Y	-0-					-0-
*09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	55	1	708	2	Y	-0-					-0-
*10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	103	1	1295	2	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: 7,856 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BEASLEY "B" WELL #: 109 RRCID -> 124723 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8781 - 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	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	109	1	1313	2	N	-0-					-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	100	1	1145	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1377	-0-	-18	-0-	109	1	1268	2	N	-0-					-0-
04	1380	N	1325	-0-	-55	-0-	109	1	1216	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1325	-0-	-39	-0-	112	1	1213	2	N	-0-					-0-
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	116	1	1261	2	N	-0-					-0-
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	105	1	1280	2	N	-0-					-0-
*08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	109	1	1310	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1342	-0-	-38	-0-	97	1	1245	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1356	-0-	-39	-0-	100	1	1256	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: 13,573 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NOBLES RANCH "D" WELL #: 121 RRCID -> 125005 COMPL. DATE 08/11/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8563 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	108	1	1885	2	Y	-0-					-0-
02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	92	1	1884	2	Y	-0-					-0-
03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	100	1	2010	2	Y	-0-					-0-
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	96	1	1926	2	Y	-0-					-0-
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	105	1	2015	2	Y	-0-					-0-
06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	100	1	1955	2	Y	-0-					-0-
07	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	102	1	2007	2	Y	-0-					-0-
*08	2108	N	1680	-0-	-428	-0-	82	1	1598	2	Y	-0-					-0-
09	2070	N	1594	-0-	-476	-0-	77	1	1517	2	Y	-0-					-0-
10	2108	N	1810	-0-	-298	-0-	82	1	1728	2	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: 19,469 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFORD "B" WELL #: 110 RRCID -> 125082 COMPL. DATE 08/19/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8580 - 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	868	N	773	-0-	-95	-0-	59	1	714	2	N	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	59	1	675	2	N	-0-					-0-
03	868	N	862	-0-	-6	-0-	68	1	794	2	N	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	69	1	769	2	N	-0-					-0-
05	806	N	685	-0-	-121	-0-	58	1	627	2	N	-0-					-0-
06	840	N	736	-0-	-104	-0-	62	1	674	2	N	-0-					-0-
07	888	N	888	-0-	-0-	-0-	67	1	821	2	N	-0-					-0-
*08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	84	1	1007	2	N	-0-					-0-
*09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	65	1	835	2	N	-0-					-0-
10	899	N	863	-0-	-36	-0-	64	1	799	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: 8,370 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN "F" WELL #: 145 RRCID -> 125152 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 8591 - 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	588	N	588	-0-	-0-	-0-	45	1	543	2	N	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	44	1	506	2	N	-0-					-0-
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	43	1	501	2	N	-0-					-0-
04	360	N	329	-0-	-31	-0-	27	1	302	2	N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	37	1	401	2	N	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	34	1	368	2	N	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	32	1	387	2	N	-0-					-0-
*08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	42	1	502	2	N	-0-					-0-
*09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	35	1	454	2	N	-0-					-0-
*10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	45	1	567	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: 4,915 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BEASLEY "D" WELL #: 151 RRCID -> 125310 COMPL. DATE 09/22/1987 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8928 - 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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207	2	N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	16	1	183	2	N	-0-					-0-
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	18	1	205	2	N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	18	1	195	2	N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	203	2	N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	18	1	194	2	N	-0-					-0-
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	17	1	207	2	N	-0-					-0-
*08	217	N	211	-0-	-6	-0-	16	1	195	2	N	-0-					-0-
*09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	196	2	N	-0-					-0-
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	16	1	195	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: 2,150 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	774	N	774	-0-	-0-	-0-	42	1	732	2	Y	-0-					-0-
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	42	1	857	2	Y	-0-					-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	43	1	858	2	Y	-0-					-0-
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	43	1	857	2	Y	-0-					-0-
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	47	1	908	2	Y	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	45	1	878	2	Y	-0-					-0-
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	46	1	902	2	Y	-0-					-0-
*08	961	N	635	-0-	-326	-0-	31	1	604	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	599	-0-	-331	-0-	29	1	570	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	617	-0-	-344	-0-	28	1	589	2	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: 8,151 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	609	N	609	-0-	-0-	-0-	33	1	576	2	Y	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	28	1	578	2	Y	-0-					-0-
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	30	1	607	2	Y	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	29	1	584	2	Y	-0-					-0-
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	31	1	597	2	Y	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	29	1	576	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	617	-0-	-3	-0-	30	1	587	2	Y	-0-					-0-
*08	620	N	427	-0-	-193	-0-	21	1	406	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	403	-0-	-197	-0-	19	1	384	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	427	-0-	-193	-0-	19	1	408	2	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: 5,572 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	496	N	484	-0-	-12	-0-	37	1	447	2	N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	35	1	396	2	N	-0-					-0-
03	496	N	486	-0-	-10	-0-	38	1	448	2	N	-0-					-0-
04	480	N	466	-0-	-14	-0-	38	1	428	2	N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	41	1	444	2	N	-0-					-0-
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	39	1	429	2	N	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	37	1	450	2	N	-0-					-0-
*08	465	N	397	-0-	-68	-0-	31	1	366	2	N	-0-					-0-
*09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	33	1	423	2	N	-0-					-0-
10	465	N	451	-0-	-14	-0-	33	1	418	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: 4,611 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROS. RANCH "M" WELL #: 148 RRCID -> 126286 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8621 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	61	1	1058	2	Y	-0-					-0-
02	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	53	1	1074	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	52	1	1053	2	Y	-0-					-0-
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	51	1	1029	2	Y	-0-					-0-
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	63	1	1216	2	Y	-0-					-0-
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	56	1	1102	2	Y	-0-					-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	57	1	1122	2	Y	-0-					-0-
*08	1271	N	889	-0-	-382	-0-	43	1	846	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	843	-0-	-327	-0-	41	1	802	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	966	-0-	-212	-0-	44	1	922	2	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: 10,745 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALFORD "C" WELL #: 149 RRCID -> 126287 COMPL. DATE 12/16/1987 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8727 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	280	-0-	-30	-0-	22	1	258	2	N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	20	1	228	2	N	-0-					-0-
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	21	1	249	2	N	-0-					-0-
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	21	1	239	2	N	-0-					-0-
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	23	1	250	2	N	-0-					-0-
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	23	1	246	2	N	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	23	1	282	2	N	-0-					-0-
*08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	2	N	-0-					-0-
*09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	21	1	273	2	N	-0-					-0-
*10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	21	1	264	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: 2,771 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ALFORD "E" WELL #: 161 RRCID -> 126464 COMPL. DATE 01/25/1988 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8876 - 9087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	65	1	780	2	N	-0-					-0-
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	57	1	652	2	N	-0-					-0-
03	806	N	774	-0-	-32	-0-	61	1	713	2	N	-0-					-0-
04	780	N	738	-0-	-42	-0-	61	1	677	2	N	-0-					-0-
05	775	N	765	-0-	-10	-0-	65	1	700	2	N	-0-					-0-
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	64	1	702	2	N	-0-					-0-
07	775	N	632	-0-	-143	-0-	48	1	584	2	N	-0-					-0-
*08	775	N	770	-0-	-5	-0-	59	1	711	2	N	-0-					-0-
09	780	N	746	-0-	-34	-0-	54	1	692	2	N	-0-					-0-
*10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	53	1	661	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: 7,459 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	Y	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	2	Y	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	Y	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	2	Y	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	9	1	169	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	8	1	159	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	169	-0-	-17	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					-0-
*08	186	N	110	-0-	-76	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	108	-0-	-72	-0-	5	1	103	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	118	-0-	-37	-0-	5	1	113	2	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: 1,643 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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	2	N	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	2	N	-0-					-0-
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	15	1	172	2	N	-0-					-0-
04	180	N	173	-0-	-7	-0-	14	1	159	2	N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	15	1	166	2	N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	16	1	169	2	N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	177	2	N	-0-					-0-
*08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	17	1	209	2	N	-0-					-0-
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	11	1	146	2	N	-0-					-0-
*10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	14	1	174	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: 1,861 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	129	1	1548	2	N	-0-					-0-
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	120	1	1366	2	N	-0-					-0-
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	131	1	1528	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1584	-0-	-36	-0-	130	1	1454	2	N	-0-					-0-
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	140	1	1515	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1553	-0-	-67	-0-	131	1	1422	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1638	-0-	-5	-0-	124	1	1514	2	N	-0-					-0-
*08	1643	N	1559	-0-	-84	-0-	120	1	1439	2	N	-0-					-0-
*09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	114	1	1469	2	N	-0-					-0-
10	1643	N	1568	-0-	-75	-0-	116	1	1452	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: 15,962 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	234	N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	Y	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	2	Y	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	2	Y	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	2	Y	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	2	Y	-0-					-0-
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	Y	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	Y	-0-					-0-
*08	217	N	205	-0-	-12	-0-	10	1	195	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	185	-0-	-25	-0-	9	1	176	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	9	1	191	2	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: 2,379 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	571	N	571	-0-	-0-	-0-	31	1	540	2	Y	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	27	1	551	2	Y	-0-					-0-
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	29	1	593	2	Y	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	31	1	630	2	Y	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	32	1	622	2	Y	-0-					-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	29	1	568	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	30	1	590	2	Y	-0-					-0-
*08	465	N	463	-0-	-2	-0-	23	1	440	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	412	-0-	-38	-0-	20	1	392	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	397	-0-	-68	-0-	18	1	379	2	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: 5,575 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROS. RANCH L WELL #: 1472 RRCID -> 150953 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8780 - 8863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	37	1	758	2	Y	-0-					-0-
03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	39	1	788	2	Y	-0-					-0-
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	29	1	575	2	Y	-0-					-0-
05	868	N	672	-0-	-196	-0-	33	1	639	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	615	-0-	-195	-0-	30	1	585	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	580	-0-	-40	-0-	28	1	552	2	Y	-0-					-0-
*08	682	N	412	-0-	-270	-0-	20	1	392	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	390	-0-	-240	-0-	19	1	371	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	437	-0-	-152	-0-	20	1	417	2	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: 5,332 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	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	89	1	1548	2	Y	-0-					-0-
02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	90	1	1831	2	Y	-0-					-0-
03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	94	1	1905	2	Y	-0-					-0-
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	85	1	1713	2	Y	-0-					-0-
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	96	1	1844	2	Y	-0-					-0-
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	88	1	1724	2	Y	-0-					-0-
07	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	90	1	1769	2	Y	-0-					-0-
*08	1581	N	1274	-0-	-307	-0-	62	1	1212	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1210	-0-	-320	-0-	58	1	1152	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1288	-0-	-293	-0-	58	1	1230	2	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: 16,738 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	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-

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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-			-0-
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-			-0-
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-			-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	13	1	247	2	Y	-0-			-0-
*08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	Y	-0-			-0-
*09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	Y	-0-			-0-
*10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	2	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: 1,131 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	775	N	471	-0-	-304	-0-	13	1	458	2	Y	-0-			-0-
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-			-0-
03	961	N	725	-0-	-236	-0-	725	2			Y	-0-			-0-
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	2			Y	-0-			-0-
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			Y	-0-			-0-
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-			-0-
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-			-0-
*08	837	N	700	-0-	-137	-0-	34	1	666	2	Y	-0-			-0-
09	810	N	733	-0-	-77	-0-	35	1	698	2	Y	-0-			-0-
10	868	N	828	-0-	-40	-0-	37	1	791	2	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: 7,375 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 #: 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	3534	X	3380	-0-	-154	-0-	260	1	3120	2	N	-0-			-0-
02	3192	X	3158	-0-	-34	-0-	255	1	2903	2	N	-0-			-0-
03	3534	X	3372	-0-	-162	-0-	266	1	3106	2	N	-0-			-0-
04	3420	X	3309	-0-	-111	-0-	272	1	3037	2	N	-0-			-0-
05	3503	X	3406	-0-	-97	-0-	288	1	3118	2	N	-0-			-0-
06	3390	X	3292	-0-	-98	-0-	277	1	3015	2	N	-0-			-0-
07	3503	X	3201	-0-	-302	-0-	242	1	2959	2	N	-0-			-0-
*08	3410	X	2381	-0-	-1029	-0-	183	1	2198	2	N	-0-			-0-
*09	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	248	1	3186	2	N	-0-			-0-
10	3410	X	3159	-0-	-251	-0-	233	1	2926	2	N	-0-			-0-
11	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT			-0-
*12	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: 32,092 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD 2 WELL #: 2 RRCID -> 162693 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8369 - 8534

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLEN RANCH "B" WELL #: 7402 RRCID -> 164215 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 7762 - 8760

01	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	99	1	1189	2	N	-0-			-0-
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	93	1	1062	2	N	-0-			-0-
03	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	101	1	1175	2	N	-0-			-0-
04	1260	N	1229	-0-	-31	-0-	101	1	1128	2	N	-0-			-0-
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	109	1	1175	2	N	-0-			-0-
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	105	1	1148	2	N	-0-			-0-
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	97	1	1182	2	N	-0-			-0-
*08	1271	N	1223	-0-	-48	-0-	94	1	1129	2	N	-0-			-0-
09	1260	N	1153	-0-	-107	-0-	83	1	1070	2	N	-0-			-0-
10	1271	N	1235	-0-	-36	-0-	91	1	1144	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: 12,375 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	589	N	573	-0-	-16	-0-	31	1	542	2	N	-0-					-0-
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	24	1	495	2	N	-0-					-0-
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	33	1	664	2	N	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	30	1	592	2	N	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	31	1	604	2	N	-0-					-0-
06	630	N	601	-0-	-29	-0-	29	1	572	2	N	-0-					-0-
07	651	N	597	-0-	-54	-0-	29	1	568	2	N	-0-					-0-
*08	620	N	609	-0-	-11	-0-	30	1	579	2	N	-0-					-0-
*09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	30	1	598	2	N	-0-					-0-
10	589	N	584	-0-	-5	-0-	26	1	558	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: 6,065 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLEN "E" WELL #: 1372 RRCID -> 165860 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8602 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	122	1	1467	2	N	-0-					-0-
02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	114	1	1294	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1573	-0-	-39	-0-	124	1	1449	2	N	-0-					-0-
04	1530	N	1456	-0-	-74	-0-	120	1	1336	2	N	-0-					-0-
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	134	1	1454	2	N	-0-					-0-
06	1530	N	1412	-0-	-118	-0-	119	1	1293	2	N	-0-					-0-
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	119	1	1456	2	N	-0-					-0-
*08	1581	N	1536	-0-	-45	-0-	118	1	1418	2	N	-0-					-0-
*09	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	105	1	1355	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1497	-0-	-84	-0-	110	1	1387	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: 15,094 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLAN RANCH "A" WELL #: 6902 RRCID -> 166291 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8470 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	101	1	1219	2	N	-0-					-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	70	1	796	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	802	-0-	-531	-0-	63	1	739	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	763	-0-	-527	-0-	63	1	700	2	N	-0-					-0-
05	961	N	682	-0-	-279	-0-	58	1	624	2	N	-0-					-0-
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	67	1	733	2	N	-0-					-0-
07	775	N	745	-0-	-30	-0-	56	1	689	2	N	-0-					-0-
*08	682	N	648	-0-	-34	-0-	50	1	598	2	N	-0-					-0-
*09	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	183	1	2347	2	N	-0-					-0-
*10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	86	1	1076	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: 10,318 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 #: 7302 RRCID -> 166294 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8682 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	101	1	1213	2	N	-0-			-0-
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	95	1	1082	2	N	-0-			-0-
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	103	1	1202	2	N	-0-			-0-
04	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	102	1	1133	2	N	-0-			-0-
05	1302	N	1300	-0-	-2	-0-	110	1	1190	2	N	-0-			-0-
06	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	110	1	1194	2	N	-0-			-0-
07	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	99	1	1211	2	N	-0-			-0-
*08	1302	N	1061	-0-	-241	-0-	82	1	979	2	N	-0-			-0-
*09	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	110	1	1420	2	N	-0-			-0-
*10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	104	1	1300	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: 12,940 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SUDDERTH "B" WELL #: 7202 RRCID -> 166860 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8678 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	9	1	19	2	N	-0-			-0-
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	23	1	55	2	N	-0-			-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	48	1	96	2	N	-0-			-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	63	1	134	2	N	-0-			-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	63	1	128	2	N	-0-			-0-
07	155	N	103	-0-	-52	-0-	43	1	60	2	N	-0-			-0-
*08	186	N	141	-0-	-45	-0-	28	1	113	2	N	-0-			-0-
09	180	N	132	-0-	-48	-0-	27	1	105	2	N	-0-			-0-
*10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	25	1	97	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: 1,136 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCMULLEN "D" WELL #: 1112 RRCID -> 167624 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8462 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	496	N	467	-0-	-29	-0-	36	1	431	2	N	-0-			-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	36	1	411	2	N	-0-			-0-
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	41	1	479	2	N	-0-			-0-
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	44	1	488	2	N	-0-			-0-
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	44	1	471	2	N	-0-			-0-
06	510	N	447	-0-	-63	-0-	38	1	409	2	N	-0-			-0-
07	558	N	499	-0-	-59	-0-	38	1	461	2	N	-0-			-0-
*08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	69	1	824	2	N	-0-			-0-
*09	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	90	1	1162	2	N	-0-			-0-
*10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	89	1	1112	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: 6,773 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BLOODWORTH 11 WELL #: 1 RRCID -> 168162 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 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	1705	N	1545	-0-	-160	-0-	84	1	1461	2	N	-0-					-0-
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	45	1	926	2	N	-0-					-0-
03	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	84	1	1690	2	N	-0-					-0-
04	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	75	1	1504	2	N	-0-					-0-
05	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	89	1	1703	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1652	-0-	-58	-0-	80	1	1572	2	N	-0-					-0-
07	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	82	1	1620	2	N	-0-					-0-
*08	1798	N	1634	-0-	-164	-0-	80	1	1554	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1508	-0-	-142	-0-	73	1	1435	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1567	-0-	-138	-0-	71	1	1496	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: 15,724 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MARGARET F. ALFORD "C" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168533 COMPL. DATE 11/09/1997 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 8690 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	139	1	1671	2	N	-0-					-0-
02	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	119	1	1358	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	114	1	1333	2	N	-0-					-0-
04	1740	X	1250	-0-	-490	-0-	103	1	1147	2	N	-0-					-0-
05	1798	X	1132	-0-	-666	-0-	96	1	1036	2	N	-0-					-0-
06	1740	X	1253	-0-	-487	-0-	105	1	1148	2	N	-0-					-0-
07	1643	X	1431	-0-	-212	-0-	108	1	1323	2	N	-0-					-0-
*08	1457	X	1341	-0-	-116	-0-	103	1	1238	2	N	-0-					-0-
09	1260	X	1244	-0-	-16	-0-	90	1	1154	2	N	-0-					-0-
10	1426	X	1280	-0-	-146	-0-	94	1	1186	2	N	-0-					-0-
11	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,667 TOTAL CONDENSATE PROD: 2

ALFORD, MARGARET F. "C" GAS UNIT WELL #: 8902 RRCID -> 168626 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8682 - 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	1550	N	1527	-0-	-23	-0-	117	1	1410	2	N	-0-					-0-
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	114	1	1301	2	N	-0-					-0-
03	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	130	1	1514	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1446	-0-	-24	-0-	119	1	1327	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1493	-0-	-88	-0-	126	1	1367	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1381	-0-	-209	-0-	116	1	1265	2	N	-0-					-0-
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	114	1	1391	2	N	-0-					-0-
*08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	115	1	1379	2	N	-0-					-0-
*09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	102	1	1309	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1391	-0-	-128	-0-	103	1	1288	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: 14,707 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BLOODWORTH 11 WELL #: 3 RRCID -> 169476 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8435 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	1045	-0-	-40	-0-	57	1	988	2	N	-0-					-0-
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	51	1	1037	2	N	-0-					-0-
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	53	1	1059	2	N	-0-					-0-
04	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	53	1	1054	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1104	-0-	-105	-0-	55	1	1049	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	52	1	1023	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	53	1	1052	2	N	-0-					-0-
*08	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	53	1	1030	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	1000	-0-	-80	-0-	48	1	952	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	997	-0-	-119	-0-	45	1	952	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: 10,716 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BLOODWORTH 11 WELL #: 4 RRCID -> 172923 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8537 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	30	1	526	2	N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	22	1	440	2	N	-0-					-0-
03	496	N	475	-0-	-21	-0-	22	1	453	2	N	-0-					-0-
04	540	N	482	-0-	-58	-0-	23	1	459	2	N	-0-					-0-
05	527	N	473	-0-	-54	-0-	23	1	450	2	N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	22	1	435	2	N	-0-					-0-
07	496	N	479	-0-	-17	-0-	23	1	456	2	N	-0-					-0-
*08	465	N	462	-0-	-3	-0-	23	1	439	2	N	-0-					-0-
*09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	23	1	457	2	N	-0-					-0-
*10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	23	1	480	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: 4,829 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	806	X	615	-0-	-191	-0-	16	1	599	2	Y	-0-					-0-
02	728	X	665	-0-	-63	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
03	651	X	624	-0-	-27	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
04	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
05	749	X	749	-0-	-0-	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
06	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
07	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
*08	868	X	712	-0-	-156	-0-	35	1	677	2	Y	-0-					-0-
09	840	X	698	-0-	-142	-0-	34	1	664	2	Y	-0-					-0-
10	992	X	748	-0-	-244	-0-	34	1	714	2	Y	-0-					-0-
11	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,396 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 #: 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	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	242	1	4216	2	N	-0-					-0-
02	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	208	1	4229	2	N	-0-					-0-
03	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	222	1	4472	2	N	-0-					-0-
04	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	209	1	4202	2	N	-0-					-0-
05	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	227	1	4365	2	N	-0-					-0-
06	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	224	1	4374	2	N	-0-					-0-
07	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	230	1	4525	2	N	-0-					-0-
*08	4123	X	2951	-0-	-1172	-0-	144	1	2807	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3074	-0-	-916	-0-	148	1	2926	2	N	-0-					-0-
10	4123	X	3249	-0-	-874	-0-	147	1	3102	2	N	-0-					-0-
11	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					-0-
*12	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,219 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	60	1	1040	2	N	-0-					-0-
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	53	1	1089	2	N	-0-					-0-
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	57	1	1153	2	N	-0-					-0-
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	55	1	1096	2	N	-0-					-0-
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	61	1	1178	2	N	-0-					-0-
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	58	1	1133	2	N	-0-					-0-
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	60	1	1173	2	N	-0-					-0-
*08	1116	N	790	-0-	-326	-0-	39	1	751	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	793	-0-	-287	-0-	38	1	755	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	841	-0-	-275	-0-	38	1	803	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: 10,690 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HUDSPETH, L.M. WELL #: 602 RRCID -> 191021 COMPL. DATE 02/16/2003 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
ER "3" WELL #: 1 RRCID -> 193965 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7510 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHANSEN, MARJORY R. WELL #: 102 RRCID -> 224427 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 8640 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	644	-0-	-131	-0-	35	1	609	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	578	-0-	-10	-0-	27	1	551	2	Y	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	28	1	571	2	Y	-0-					-0-
04	630	N	523	-0-	-107	-0-	25	1	498	2	Y	-0-					-0-
05	651	N	491	-0-	-160	-0-	24	1	467	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	443	-0-	-127	-0-	22	1	421	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	523	-0-	-4	-0-	25	1	498	2	Y	-0-					-0-
*08	496	N	393	-0-	-103	-0-	19	1	374	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	310	-0-	-140	-0-	15	1	295	2	Y	-0-					-0-
*10	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	67	1	1406	2	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: 5,977 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

JOHANSEN A-80 WELL #: 2 RRCID -> 224444 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6858 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	115	1	910	2	Y	-0-					-0-
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	101	1	812	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	112	1	904	2	Y	-0-					-0-
04	990	N	962	-0-	-28	-0-	105	1	857	2	Y	-0-					-0-
05	1023	N	968	-0-	-55	-0-	105	1	863	2	Y	-0-					-0-
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	100	1	901	2	Y	-0-					-0-
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	112	1	964	2	Y	-0-					-0-
*08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	110	1	967	2	Y	-0-					-0-
*09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	107	1	896	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	103	1	927	2	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: 10,071 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROTHERS "E" WELL #: 302 RRCID -> 227822 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6998 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN, JACK W. A. WELL #: 2 RRCID -> 228901 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 6944 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JOHANSEN A-80 WELL #: 3 RRCID -> 229245 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6802 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 230396 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7070 - 9130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROS. RANCH "L" 147 WELL #: 3 RRCID -> 231392 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8738 - 9048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	107	1	1863	2	Y	-0-					-0-
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	82	1	1670	2	Y	-0-					-0-
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	73	1	1466	2	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1503	-0-	-417	-0-	71	1	1432	2	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1792	-0-	-161	-0-	89	1	1703	2	Y	-0-					-0-
06	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	90	1	1764	2	Y	-0-					-0-
07	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	87	1	1723	2	Y	-0-					-0-
*08	1798	N	1274	-0-	-524	-0-	62	1	1212	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1279	-0-	-581	-0-	62	1	1217	2	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1384	-0-	-414	-0-	63	1	1321	2	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: 16,157 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NOBLES RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 234096 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6940 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROS. "D" WELL #: 4 RRCID -> 234382 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8904 - 9290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	52	1	902	2	Y	-0-					-0-
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	45	1	924	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	49	1	985	2	Y	-0-					-0-
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	46	1	922	2	Y	-0-					-0-
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	50	1	964	2	Y	-0-					-0-
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	48	1	931	2	Y	-0-					-0-
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	48	1	952	2	Y	-0-					-0-
*08	806	N	695	-0-	-111	-0-	34	1	661	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	657	-0-	-123	-0-	32	1	625	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	710	-0-	-96	-0-	32	1	678	2	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: 8,981 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

MORRISS BROTHERS RANCH I 101 WELL #: 3 RRCID -> 234618 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6642 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	263	N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	249	2	Y	-0-			-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	Y	-0-			-0-
03	279	N	251	-0-	-28	-0-	12	1	239	2	Y	-0-			-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	Y	-0-			-0-
05	279	N	247	-0-	-32	-0-	12	1	235	2	Y	-0-			-0-
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	14	1	283	2	Y	-0-			-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	248	2	Y	-0-			-0-
*08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	19	1	379	2	Y	-0-			-0-
*09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	2	Y	-0-			-0-
*10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	2	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: 2,779 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	401	N	401	-0-	-0-	-0-	45	1	356	2	Y	-0-			-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	56	1	448	2	Y	-0-			-0-
03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	46	1	369	2	Y	-0-			-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	35	1	287	2	Y	-0-			-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	33	1	269	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.		288	-0-	288	288	29	1	259	2	Y	-0-			-0-
07	T. A.		271	-0-	271	559	28	1	243	2	Y	-0-			-0-
*08	T. A.		335	-0-	335	894	34	1	301	2	Y	-0-			-0-
*09	1008	X	114	-0-	-894	-0-	12	1	102	2	Y	-0-			-0-
*10	264	X	264	-0-	-0-	-0-	26	1	238	2	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: 3,216 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 #: 6 RRCID -> 237469 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6924 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROS. RANCH A 118 WELL #: 2 RRCID -> 238089 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 6943 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MORRISS BROTHERS RANCH I 101 WELL #: 4 RRCID -> 238923 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8734 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	28	1	494	2	Y	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	25	1	500	2	Y	-0-					-0-
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	26	1	525	2	Y	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	25	1	499	2	Y	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	27	1	522	2	Y	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	25	1	493	2	Y	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	24	1	469	2	Y	-0-					-0-
*08	465	N	352	-0-	-113	-0-	17	1	335	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	439	-0-	-11	-0-	21	1	418	2	Y	-0-					-0-
*10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	23	1	478	2	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: 4,974 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 #: 3 RRCID -> 239561 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 6870 - 9027

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

BROWN-WHITEHEAD 41 WELL #: 4 RRCID -> 240965 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7068 - 8808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					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. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-		-0-		-0-					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 #: 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-

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-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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-

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-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	Y	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	154	-0-	-1	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	88	-0-	-62	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
*08	186	N	170	-0-	-16	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-
*09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	Y	-0-					-0-
*10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	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: 1,548 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
HILL, WESS WELL #: 1 RRCID -> 018849 COMPL. DATE 03/19/1963 TOTAL DEPTH 9598 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 76 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, WESS WELL #: 2 RRCID -> 034939 COMPL. DATE 12/28/1964 TOTAL DEPTH 8760 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
02	952	N	931	-0-	-21	-0-	931	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			N	-0-					-0-
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	1011	-0-	-69	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1061	-0-	-24	-0-	1061	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,273 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, WESS WELL #: 5 RRCID -> 076276 COMPL. DATE 01/30/1978 TOTAL DEPTH 8791 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	991	-0-	-45	-0-	991	2			N	-0-					-0-
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1070	-0-	-40	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					-0-
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	937	-0-	-143	-0-	937	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	1006	-0-	-79	-0-	1006	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,993 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
GLASSCOCK, T. E. WELL #: 2 RRCID -> 126617 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8688 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GLASSCOCK, T.E. WELL #: 3 RRCID -> 127378 COMPL. DATE 05/09/1988 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8676 - 8824

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	952	-0-	-71	-0-	952	2			N	-0-					-0-
02	896	N	871	-0-	-25	-0-	871	2			N	-0-					-0-
03	992	N	972	-0-	-20	-0-	972	2			N	-0-					-0-
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
05	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	2			N	-0-					-0-
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
*12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,870 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, WESS WELL #: 6 RRCID -> 128365 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8496 - 8770

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1506	-0-	-13	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
02	1428	N	1099	-0-	-329	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1300	-0-	-281	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
04	1470	N	1412	-0-	-58	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
06	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
*12	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 16,027 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
GLASSCOCK, T. E. "14" WELL #: 4 RRCID -> 128474 COMPL. DATE 09/17/1988 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8828 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	454	-0-	-42	-0-	454	2			N	-0-					-0-
02	448	N	413	-0-	-35	-0-	413	2			N	-0-					-0-
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
11	510	N	464	-0-	-46	-0-	464	2			N	-0-					-0-
12	496	N	464	-0-	-32	-0-	464	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,630 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, WESS WELL #: 8 RRCID -> 130351 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7081 - 8473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1007	-0-	-85	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
04	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
06	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					-0-
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
09	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	930	-0-	-240	-0-	930	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	932	-0-	-277	-0-	932	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,645 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	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
04	600	N	546	-0-	-54	-0-	546	2			N	-0-					-0-
05	682	N	601	-0-	-81	-0-	601	2			N	-0-					-0-
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
*12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,941 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
HILL, WESS WELL #: 10 RRCID -> 186355 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8290 - 8656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	594	2			N	-0-					-0-
02	504	N	431	-0-	-73	-0-	431	2			N	-0-					-0-
03	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	2			N	-0-					-0-
04	540	N	477	-0-	-63	-0-	477	2			N	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
11	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	2			N	-0-					-0-
*12	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,394 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
02	560	N	530	-0-	-30	-0-	530	2			N	-0-					-0-
03	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
04	720	N	686	-0-	-34	-0-	686	2			N	-0-					-0-
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					-0-
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
*12	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,655 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	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
02	1428	N	1171	-0-	-257	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
03	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					-0-
10	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
*12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,075 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
HILL, WESS WELL #: 13 RRCID -> 204281 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8588 - 8618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
02	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	2046	-0-	-124	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2215	-0-	-155	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
05	2604	N	2119	-0-	-485	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					-0-
08	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					-0-
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
11	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
*12	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 25,672 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, WESS WELL #: 14 RRCID -> 204282 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8284 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
02	924	N	773	-0-	-151	-0-	773	2			N	-0-					-0-
03	992	N	922	-0-	-70	-0-	922	2			N	-0-					-0-
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
07	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
09	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
11	840	N	775	-0-	-65	-0-	775	2			N	-0-					-0-
12	899	N	891	-0-	-8	-0-	891	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,934 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	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
04	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	556	-0-	-524	-0-	556	2			N	-0-					-0-
12	868	N	581	-0-	-287	-0-	581	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 12,728 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
HILL, WESS WELL #: 16 RRCID -> 207539 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8402 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	895	-0-	-252	-0-	895	2			N	-0-					-0-
02	980	N	717	-0-	-263	-0-	717	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	803	-0-	-220	-0-	803	2			N	-0-					-0-
04	870	N	741	-0-	-129	-0-	741	2			N	-0-					-0-
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
07	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
*12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,248 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

HILL, WESS WELL #: 15 RRCID -> 207540 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8547 - 8996

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	735						N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

KING OPERATING CORPORATION 465296
ALDWELL RANCH WELL #: 1701 RRCID -> 074482 COMPL. DATE 07/24/1977 TOTAL DEPTH 9300 PERF. N/A

01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	14	1	22	2	N	-0-					4
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	14	1	23	2	N	-0-					4
03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	17	1	26	2	N	-0-					4
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	24	1	25	2	N	-0-					4
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	17	1	24	2	N	-0-					4
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	23	1	21	2	N	-0-					4
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	19	1	22	2	N	-0-					4
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	10	1	14	2	N	-0-					4
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	12	1	9	2	N	-0-					4
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	7	1	14	2	N	-0-					4
*11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-					4
12	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					4

TOTAL GAS PROD: 374 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
KING OPERATING CORPORATION //CONT.// 465296
ALDWELL RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 077845 COMPL. DATE 07/20/1977 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 6981 - 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	73	N	73	-0-	-0-	-0-	28	1	45	2	N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	32	1	51	2	N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	39	1	57	2	N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	55	1	55	2	N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	38	1	54	2	N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	51	1	48	2	N	-0-					-0-
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	43	1	49	2	N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	22	1	31	2	N	-0-					-0-
09	90	N	47	-0-	-43	-0-	26	1	21	2	N	-0-					-0-
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	18	1	32	2	N	-0-					-0-
*11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	7	1	31	2	N	-0-					-0-
12	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ALDWELL RANCH WELL #: 2203 RRCID -> 085953 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8467 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	297	1	491	2	N	-0-					-0-
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	280	1	441	2	N	-0-					-0-
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	306	1	455	2	N	-0-					-0-
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	423	1	424	2	N	-0-					-0-
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	329	1	471	2	N	-0-					-0-
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	474	1	443	2	N	-0-					-0-
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	406	1	467	2	N	-0-					-0-
08	676	N	676	-0-	-0-	-0-	280	1	396	2	N	-0-					-0-
09	930	N	723	-0-	-207	-0-	404	1	319	2	N	-0-					-0-
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	246	1	490	2	N	-0-					-0-
*11	610	N	610	-0-	-0-	-0-	108	1	502	2	N	-0-					-0-
12	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,452 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1360	-0-	-1275	-0-	432	1	928	3	N	-0-					-0-
02	2380	X	1789	-0-	-591	-0-	706	1	1083	3	N	-0-					-0-
03	2077	X	2033	-0-	-44	-0-	682	1	1351	3	N	-0-					-0-
04	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	696	1	1539	3	N	-0-					-0-
05	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	796	1	1776	3	N	-0-					-0-
06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	726	1	1533	3	N	-0-					-0-
07	2325	N	1988	-0-	-337	-0-	669	1	1319	3	N	-0-					-0-
08	2573	N	1693	-0-	-880	-0-	604	1	1089	3	N	-0-					-0-
09	2250	N	1741	-0-	-509	-0-	548	1	1193	3	N	-0-					-0-
10	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	699	1	1531	3	N	-0-					-0-
11	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	673	1	1362	3	N	-0-					-0-
*12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	660	1	1238	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,833 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO 855610
GRANGER BLUFF WELL #: 1101 RRCID -> 174175 COMPL. DATE 08/17/1999 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8557 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	931	-0-	-92	-0-	931	2			N	-0-					-0-
02	868	N	837	-0-	-31	-0-	837	2			N	-0-					-0-
03	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2			N	-0-					-0-
04	900	N	896	-0-	-4	-0-	896	2			N	-0-					-0-
05	930	N	913	-0-	-17	-0-	913	2			N	-0-					-0-
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
07	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2			N	-0-					-0-
08	899	N	805	-0-	-94	-0-	805	2			N	-0-					-0-
09	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	2			N	-0-					-0-
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
11	780	N	577	-0-	-203	-0-	577	2			N	-0-					-0-
*12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 10,420 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

GRANGER BLUFF "A" WELL #: 4201 RRCID -> 175422 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8556 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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	682	N	475	-0-	-207	-0-	475	2			N	-0-					-0-
02	644	N	487	-0-	-157	-0-	487	2			N	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
05	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
08	589	N	392	-0-	-197	-0-	392	2			N	-0-					-0-
09	690	N	637	-0-	-53	-0-	637	2			N	-0-					-0-
10	744	N	515	-0-	-229	-0-	515	2			N	-0-					-0-
11	390	N	209	-0-	-181	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 7,063 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WHITEHEAD (STRAWN) //CONT.// 96929 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
THOMPSON, J. CLEO //CONT.// 855610
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	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
02	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
03	2906	N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
04	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
05	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
06	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
07	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	1590	-0-	-673	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
09	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	2169	-0-	-94	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1440	-0-	-90	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
12	2263	N	2249	-0-	-14	-0-	2249	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,053 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	403	N	244	-0-	-159	-0-	244	2			N	-0-					6
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					6
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					6
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					6
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					6
06	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-					6
07	341	N	193	-0-	-148	-0-	193	2			N	-0-					6
08	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	2			N	-0-					6
09	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					6
10	186	N	162	-0-	-24	-0-	162	2			N	-0-					6
11	240	N	120	-0-	-120	-0-	120	2			N	-0-					6
12	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					6

TOTAL GAS PROD: 2,544 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	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					50
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					50
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					50
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					50
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					50
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					50
07	248	N	62	-0-	-186	-0-	62	3			N	-0-					50
08	155	N	26	-0-	-129	-0-	26	2			N	-0-					50
09	120	N	11	-0-	-109	-0-	11	2			N	-0-					50
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			N	-0-					50
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					50
12	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					50

TOTAL GAS PROD: 1,063 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	DLQ G-10		110	-0-	110 B	110	110	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		92	-0-	92 B	202	92	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		105	-0-	105 B	307	105	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		101	-0-	101 B	408	101	2			Y	-0-					-0-
05	509	N	101	-0-	-408 B	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
09	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	75	-0-	-18 B	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	10	-0-	-80 B	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	20	-0-	-73 B	-0-	20	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 924 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	DLQ G-10		993	-0-	993 B	993	992	2	1	9	Y	1					177
02	DLQ G-10		275	-0-	275 B	1268	275	2			Y	-0-					177
03	DLQ G-10		612	-0-	612 B	1880	612	2			Y	-0-					177
04	DLQ G-10		533	-0-	533 B	2413	533	2			Y	-0-					177
05	2689	X	276	-0-	-2413 B	-0-	276	2			Y	-0-					177
06	30	X	30	-0-	-0- B	-0-	30	2			Y	-0-					177
07	620	X	346	-0-	-274 B	-0-	346	2			Y	-0-					177
08	620	X	386	-0-	-234 B	-0-	386	2			Y	-0-					177
09	540	X	362	-0-	-178 B	-0-	362	2			Y	-0-					177
10	341	X	150	-0-	-191 B	-0-	150	2			Y	-0-					177
11	360	X	79	-0-	-281 B	-0-	79	2			Y	-0-					177
12	372	X	361	-0-	-11 B	-0-	361	2			Y	-0-					177

TOTAL GAS PROD: 4,403 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

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	DLQ G-10		105	-0-	105 B	105	105	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		89	-0-	89 B	194	89	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		102	-0-	102 B	296	102	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		101	-0-	101 B	397	101	2			Y	-0-					-0-
05	499	N	102	-0-	-397 B	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
09	99	N	99	-0-	-0- B	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	72	-0-	-21 B	-0-	72	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	10	-0-	-80 B	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	10	-0-	-83 B	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 892 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILHELM LANE (CANYON 3100) 97429 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MENARD
FLAG ENERGY, LLC 271582
MENZIES, CARL WELL #: 4 B RRCID -> 258490 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 3631 PERF. 3068 - 3072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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_____ 01/28/2015 - PLUGGED 01/28/15

TOTAL GAS PROD: -0- 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	798	N	798	-0-	-0-	-0-	755	3	43	9	N	39					257
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	662	3	41	9	N	37					294
03	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					294
04	672	N	672	-0-	-0-	-0-	663	3	9	9	N	8	191	1			111
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	775	3	36	9	N	33					144
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	752	3	37	9	N	34					178
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	733	3	10	9	N	9					187
08	806	N	494	-0-	-312	-0-	472	3	22	9	N	20					207
09	810	N	722	-0-	-88	-0-	699	3	23	9	N	21					228
*10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	713	3	39	9	N	35	175	1			88
*11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					88
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

TOTAL GAS PROD: 7,479 TOTAL CONDENSATE PROD: 236

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	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	3			Y	-0-	3	0			-0-
02	5068	X	4018	-0-	-1050	-0-	4018	3			Y	-0-					-0-
03	5208	X	4704	-0-	-504	-0-	4704	3			Y	-0-					-0-
04	5460	X	4034	-0-	-1426	-0-	4034	3			Y	-0-					-0-
05	5642	X	3665	-0-	-1977	-0-	3665	3			Y	-0-					-0-
06	5460	X	3931	-0-	-1529	-0-	3931	3			Y	-0-					-0-
07	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	3			Y	-0-					-0-
08	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	3			Y	-0-					-0-
09	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4365	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
10	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	3			Y	-0-					-0-
11	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	3			Y	-0-					-0-
*12	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	2338	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 49,295 TOTAL CONDENSATE PROD: 6

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	3813	X	3331	-0-	-482	-0-	3243	3	88	9	Y	80	78	0			4
02	3360	X	2788	-0-	-572	-0-	2785	3	3	9	Y	3	7	0			-0-
03	3565	X	3296	-0-	-269	-0-	3296	3			Y	-0-					-0-
04	3690	X	3092	-0-	-598	-0-	3092	3			Y	-0-					-0-
05	3813	X	3129	-0-	-684	-0-	3129	3			Y	-0-					-0-
06	3690	X	2939	-0-	-751	-0-	2939	3			Y	-0-					-0-
07	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3			Y	-0-					-0-
08	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3			Y	-0-					-0-
09	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			Y	-0-					-0-
10	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	3			Y	-0-					-0-
11	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			Y	-0-					-0-
*12	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 35,625 TOTAL CONDENSATE PROD: 83

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH 129 WELL #: 8 RRCID -> 034335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12481 PERF.10775 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6152	3	91	9	Y	83	83	0			3
02	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5772	3	41	9	Y	37	37	0			3
03	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6783	3	33	9	Y	30	31	0			2
04	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6562	3	22	9	Y	20	21	0			1
05	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6641	3	30	9	Y	27	27	0			1
06	6751	X	6751	-0-	-0-	-0-	6720	3	31	9	Y	28	27	0			2
07	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6573	3	31	9	Y	28	28	0			2
08	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7290	3	40	9	Y	36	35	0			3
09	10458	X	10458	-0-	-0-	-0-	10402	3	56	9	Y	51	51	0			3
10	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	8872	3	65	9	Y	59	59	0			3
11	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5542	3	32	9	Y	29	31	0			1
*12	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5244	3	33	9	Y	30	30	0			1

TOTAL GAS PROD: 83,058 TOTAL CONDENSATE PROD: 458

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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	3756	-0-	-1793	-0-	3703	3	53	9	Y	48	49	0			2
02	5012	X	2209	-0-	-2803	-0-	2178	3	31	9	Y	28	28	0			2
03	5549	X	2145	-0-	-3404	-0-	2128	3	17	9	Y	15	16	0			1
04	5280	X	2108	-0-	-3172	-0-	2089	3	19	9	Y	17	17	0			1
05	5456	X	2345	-0-	-3111	-0-	2315	3	30	9	Y	27	27	0			1
06	5280	X	2410	-0-	-2870	-0-	2379	3	31	9	Y	28	27	0			2
07	2449	X	2358	-0-	-91	-0-	2327	3	31	9	Y	28	28	0			2
08	2356	X	2055	-0-	-301	-0-	2027	3	28	9	Y	25	25	0			2
09	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			Y	-0-	2	0			-0-
10	2480	X	2126	-0-	-354	-0-	2126	3			Y	-0-					-0-
11	2400	X	2266	-0-	-134	-0-	2266	3			Y	-0-					-0-
12	2573	X	2046	-0-	-527	-0-	2046	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 28,317 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	4974	3	42	9	Y	38	37	0			2
02	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	6773	3	80	9	Y	73	69	0			6
03	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6671	3	61	9	Y	55	58	0			3
04	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	4994	3			Y	-0-	3	0			-0-
05	4712	X	4405	-0-	-307	-0-	4405	3			Y	-0-					-0-
06	5220	X	4368	-0-	-852	-0-	4368	3			Y	-0-					-0-
07	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	3			Y	-0-					-0-
08	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	3			Y	-0-					-0-
09	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			Y	-0-					-0-
10	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1444	3	43	9	Y	39	37	0			2
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	58	57	0			3
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	58	59	0			2

TOTAL GAS PROD: 44,936 TOTAL CONDENSATE PROD: 321

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WINDHAM, R. S. ET AL 128 WELL #: 21 RRCID -> 041495 COMPL. DATE 03/27/1967 TOTAL DEPTH 12677 PERF.10900 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4834	-0-	-188	-0-	4802	3	32	9	Y	29	28	0			1
02	4536	X	3398	-0-	-1138	-0-	3385	3	13	9	Y	12	12	0			1
03	5022	X	3007	-0-	-2015	-0-	3007	3			Y	-0-	1	0			-0-
04	4170	X	2669	-0-	-1501	-0-	2662	3	7	9	Y	6	6	0			-0-
05	4309	X	3208	-0-	-1101	-0-	3178	3	30	9	Y	27	26	0			1
06	4050	X	2723	-0-	-1327	-0-	2723	3			Y	-0-	1	0			-0-
07	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2871	3			Y	-0-					-0-
08	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	3			Y	-0-					-0-
09	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	3			Y	-0-					-0-
10	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			Y	-0-					-0-
11	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			Y	-0-					-0-
*12	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 34,240 TOTAL CONDENSATE PROD: 74

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	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	8234	3	90	9	Y	82	81	0			3
02	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7241	3	63	9	Y	57	55	0			5
03	7843	X	7641	-0-	-202	-0-	7582	3	59	9	Y	54	56	0			3
04	7590	X	6744	-0-	-846	-0-	6713	3	31	9	Y	28	30	0			1
05	7223	X	6928	-0-	-295	-0-	6881	3	47	9	Y	43	42	0			2
06	7350	X	6682	-0-	-668	-0-	6634	3	48	9	Y	44	43	0			3
07	6321	X	6321	-0-	-0-	-0-	6290	3	31	9	Y	28	29	0			2
08	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5479	3	28	9	Y	25	25	0			2
09	12008	X	12008	-0-	-0-	-0-	11907	3	101	9	Y	92	88	0			6
10	11273	X	11273	-0-	-0-	-0-	11145	3	128	9	Y	116	116	0			6
11	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	3963	3	96	9	Y	87	89	0			4
*12	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3735	3	97	9	Y	88	89	0			3

TOTAL GAS PROD: 86,623 TOTAL CONDENSATE PROD: 744

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	3875	X	3699	-0-	-176	-0-	3699	3			Y	-0-					-0-
02	3500	X	2785	-0-	-715	-0-	2785	3			Y	-0-					-0-
03	3875	X	2740	-0-	-1135	-0-	2740	3			Y	-0-					-0-
04	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	3			Y	-0-					-0-
05	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			Y	-0-					-0-
06	3660	X	3547	-0-	-113	-0-	3537	3	10	9	Y	9	8	0			1
07	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	4284	3	2	9	Y	2	3	0			-0-
08	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	3			Y	-0-					-0-
09	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3			Y	-0-					-0-
10	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	3			Y	-0-					-0-
11	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3			Y	-0-					-0-
*12	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 41,652 TOTAL CONDENSATE PROD: 11

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WINDHAM, R. S. ET AL 118 WELL #: 11 RRCID -> 041564 COMPL. DATE 05/08/1967 TOTAL DEPTH 12395 PERF. 0 - 11269

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	1070	-0-	-480	-0-	1070	3			Y	-0-	1	0			-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			Y	-0-					-0-
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			Y	-0-					-0-
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1526	3	12	9	Y	11	11	0			-0-
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1603	3	31	9	Y	28	27	0			1
06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1447	3	31	9	Y	28	27	0			2
07	1581	N	1446	-0-	-135	-0-	1415	3	31	9	Y	28	28	0			2
08	1643	N	800	-0-	-843	-0-	785	3	15	9	Y	14	15	0			1
09	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
10	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					-0-
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	841	3	31	9	Y	28	27	0			1
*12	826	N	826	-0-	-0-	-0-	793	3	33	9	Y	30	30	0			1

TOTAL GAS PROD: 11,619 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

MCELROY-RANCH CO. -A- WELL #: 1 RRCID -> 044573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF.10717 - 11326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2976	-0-	176	176	2976	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3537	-0-	437	613	3537	3			Y	-0-					-0-
04	3000	N	3430	-0-	430	1043	3430	3			Y	-0-					-0-
05	3100	N	3484	-0-	384	1427	3484	3			Y	-0-					-0-
06	4700	X	3273	-0-	-1427	-0-	3273	3			Y	-0-					-0-
07	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	3			Y	-0-					-0-
08	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	3			Y	-0-					-0-
09	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	3			Y	-0-					-0-
10	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3			Y	-0-					-0-
11	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			Y	-0-					-0-
*12	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,162 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY RANCH CO. D WELL #: 1 RRCID -> 044780 COMPL. DATE 09/23/1968 TOTAL DEPTH 11617 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	2852	X	2376	-0-	-476	-0-	2342	3	34	9	Y	31	33	0			1
02	2576	X	2220	-0-	-356	-0-	2190	3	30	9	Y	27	26	0			2
03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2075	3	34	9	Y	31	31	0			2
04	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1902	3	31	9	Y	28	29	0			1
05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1944	3	4	9	Y	4	5	0			-0-
06	2010	N	1994	-0-	-16	-0-	1994	3			Y	-0-					-0-
07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3			Y	-0-					-0-
08	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3			Y	-0-					-0-
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1777	3	29	9	Y	26	24	0			2
10	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1515	3	32	9	Y	29	29	0			2
11	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2350	3	31	9	Y	28	29	0			1
*12	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2225	3	33	9	Y	30	30	0			1

TOTAL GAS PROD: 24,221 TOTAL CONDENSATE PROD: 234

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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	10323	X	6934	-0-	-3389	-0-	6850	3	84	9	Y	76	76	0			3
02	8820	X	5726	-0-	-3094	-0-	5638	3	88	9	Y	80	76	0			7
03	9765	X	7726	-0-	-2039	-0-	7627	3	99	9	Y	90	92	0			5
04	8880	X	7406	-0-	-1474	-0-	7316	3	90	9	Y	82	83	0			4
05	9176	X	6786	-0-	-2390	-0-	6756	3	30	9	Y	27	30	0			1
06	7380	X	5484	-0-	-1896	-0-	5443	3	41	9	Y	37	36	0			2
07	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	3			Y	-0-	2	0			-0-
08	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	3			Y	-0-					-0-
09	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	9967	3	66	9	Y	60	56	0			4
10	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	10900	3	97	9	Y	88	87	0			5
11	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	11215	3	36	9	Y	33	36	0			2
*12	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	10513	3	32	9	Y	29	30	0			1

TOTAL GAS PROD: 92,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 602

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	6479	X	2818	-0-	-3661	-0-	2776	3	42	9	Y	38	38	0			2
02	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	8136	3	74	9	Y	67	63	0			6
03	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	8728	3	33	9	Y	30	34	0			2
04	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	7506	3	6	9	Y	5	7	0			-0-
05	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7131	3			Y	-0-					-0-
06	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	7042	3			Y	-0-					-0-
07	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6679	3	22	9	Y	20	19	0			1
08	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5753	3	29	9	Y	26	25	0			2
09	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	6018	3	29	9	Y	26	26	0			2
10	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7760	3	64	9	Y	58	57	0			3
11	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	8062	3	64	9	Y	58	58	0			3
*12	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	7597	3	64	9	Y	58	59	0			2

TOTAL GAS PROD: 83,615 TOTAL CONDENSATE PROD: 386

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH WELL #: 10 RRCID -> 155720 COMPL. DATE 08/14/1995 TOTAL DEPTH 12498 PERF.10744 - 11409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3154	-0-	-969	-0-	3117	3	37	9	Y	34	32	0			2
02	3584	X	2479	-0-	-1105	-0-	2448	3	31	9	Y	28	29	0			1
03	4123	X	3112	-0-	-1011	-0-	3080	3	32	9	Y	29	28	0			2
04	3990	X	3019	-0-	-971	-0-	2987	3	32	9	Y	29	28	0			3
05	4123	X	3064	-0-	-1059	-0-	3034	3	30	9	Y	27	28	0			2
06	3690	X	2876	-0-	-814	-0-	2850	3	26	9	Y	24	25	0			1
07	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3115	3	21	9	Y	19	19	0			1
08	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2168	3	20	9	Y	18	18	0			1
09	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3328	3	22	9	Y	20	20	0			1
10	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	2998	3	24	9	Y	22	21	0			2
11	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2543	3	21	9	Y	19	20	0			1
*12	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2382	3	23	9	Y	21	21	0			1

TOTAL GAS PROD: 34,369 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

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	3038	X	2647	-0-	-391	-0-	2647	3			Y	-0-					-0-
02	2744	X	851	-0-	-1893	-0-	851	3			Y	-0-					-0-
03	3224	X	1235	-0-	-1989	-0-	1235	3			Y	-0-					-0-
04	3120	X	1120	-0-	-2000	-0-	1120	3			Y	-0-					-0-
05	3224	X	1365	-0-	-1859	-0-	1365	3			Y	-0-					-0-
06	3120	X	1511	-0-	-1609	-0-	1511	3			Y	-0-					-0-
07	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			Y	-0-					-0-
08	1364	X	1288	-0-	-76	-0-	1288	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	5616	-0-	2616	2616	5562	3	54	9	Y	49	46	0			3
10	3100	N	6843	-0-	3743	6359	6746	3	97	9	Y	88	86	0			5
11	3000	N	5937	-0-	2937	9296	5809	3	128	9	Y	116	115	0			6
*12	14899	X	5603	-0-	-9296	-0-	5474	3	129	9	Y	117	118	0			5

TOTAL GAS PROD: 35,494 TOTAL CONDENSATE PROD: 370

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	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			Y	-0-					-0-
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			Y	-0-					-0-
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			Y	-0-					-0-
04	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3			Y	-0-					-0-
05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			Y	-0-					-0-
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	3			Y	-0-					-0-
07	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3			Y	-0-					-0-
08	1891	X	1338	-0-	-553	-0-	1338	3			Y	-0-					-0-
09	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3			Y	-0-					-0-
10	1922	X	1850	-0-	-72	-0-	1850	3			Y	-0-					-0-
11	1860	X	1569	-0-	-291	-0-	1569	3			Y	-0-					-0-
12	2108	X	1470	-0-	-638	-0-	1470	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 21,015 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WINDHAM, R. S. WELL #: 4 RRCID -> 163024 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 12344 PERF.10790 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY RANCH 129 WELL #: 12 RRCID -> 163074 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 12408 PERF.10495 - 10750

01	3193	X	2623	-0-	-570	-0-	2589	3	34	9	Y	31	32	0			1
02	2884	X	2180	-0-	-704	-0-	2148	3	32	9	Y	29	28	0			2
03	3379	X	1763	-0-	-1616	-0-	1729	3	34	9	Y	31	31	0			2
04	3270	X	1738	-0-	-1532	-0-	1708	3	30	9	Y	27	28	0			1
05	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	3			Y	-0-	1	0			-0-
06	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	3			Y	-0-					-0-
07	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			Y	-0-					-0-
08	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			Y	-0-					-0-
09	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2745	3	15	9	Y	14	13	0			1
10	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	2468	3	32	9	Y	29	28	0			2
11	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2410	3	29	9	Y	26	27	0			1
*12	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2225	3	32	9	Y	29	29	0			1

TOTAL GAS PROD: 31,297 TOTAL CONDENSATE PROD: 216

MCELROY RANCH CO. 130 WELL #: 12 RRCID -> 163251 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 12329 PERF.11190 - 11545

01	4123	X	2617	-0-	-1506	-0-	2617	3			Y	-0-					-0-
02	3640	X	2269	-0-	-1371	-0-	2269	3			Y	-0-					-0-
03	3906	X	2770	-0-	-1136	-0-	2740	3	30	9	Y	27	25	0			2
04	3120	X	2691	-0-	-429	-0-	2660	3	31	9	Y	28	27	0			3
05	3100	X	2732	-0-	-368	-0-	2702	3	30	9	Y	27	28	0			2
06	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2538	3	26	9	Y	24	25	0			1
07	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	2774	3	21	9	Y	19	19	0			1
08	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1931	3	20	9	Y	18	18	0			1
09	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	2964	3	22	9	Y	20	20	0			1
10	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2670	3	24	9	Y	22	21	0			2
11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2264	3	21	9	Y	19	20	0			1
*12	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2122	3	23	9	Y	21	21	0			1

TOTAL GAS PROD: 30,499 TOTAL CONDENSATE PROD: 225

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH WELL #: 11 RRCID -> 164469 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 12506 PERF.10814 - 11480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2697	3	37	9	Y	34	32	0			2
02	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2200	3	31	9	Y	28	29	0			1
03	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2665	3	32	9	Y	29	28	0			2
04	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2683	3	32	9	Y	29	28	0			3
05	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	2726	3	30	9	Y	27	28	0			2
06	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2561	3	26	9	Y	24	25	0			1
07	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	2798	3	21	9	Y	19	19	0			1
08	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1947	3	20	9	Y	18	18	0			1
09	3000	N	3012	-0-	12	12	2990	3	22	9	Y	20	20	0			1
10	2729	N	2717	-0-	-12	-0-	2693	3	24	9	Y	22	21	0			2
11	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2284	3	21	9	Y	19	20	0			1
*12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2140	3	23	9	Y	21	21	0			1

TOTAL GAS PROD: 30,703 TOTAL CONDENSATE PROD: 290

WINDHAM, R. S. ET AL 118 WELL #: 12 RRCID -> 165339 COMPL. DATE 07/09/1997 TOTAL DEPTH 12380 PERF.10915 - 11564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	N	2179	-0-	-270	-0-	2143	3	36	9	Y	33	35	0			1
02	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2254	3	35	9	Y	32	30	0			3
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2171	3	9	9	Y	8	11	0			-0-
04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2440	3	28	9	Y	25	24	0			1
05	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2690	3	30	9	Y	27	27	0			1
06	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	2765	3	31	9	Y	28	27	0			2
07	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2704	3	31	9	Y	28	28	0			2
08	2728	N	2384	-0-	-344	-0-	2356	3	28	9	Y	25	25	0			2
09	2790	N	2665	-0-	-125	-0-	2665	3			Y	-0-	2	0			-0-
10	2728	N	2273	-0-	-455	-0-	2273	3			Y	-0-					-0-
11	2310	N	1894	-0-	-416	-0-	1876	3	18	9	Y	16	15	0			1
12	2759	N	1765	-0-	-994	-0-	1765	3			Y	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 28,348 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

MCELROY RANCH CO. 119 WELL #: 12 RRCID -> 165779 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 12408 PERF.10660 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5038	-0-	-635	-0-	5012	3	26	9	Y	24	25	0			1
02	4648	X	4397	-0-	-251	-0-	4397	3			Y	-0-	1	0			-0-
03	5704	X	4113	-0-	-1591	-0-	4113	3			Y	-0-					-0-
04	5520	X	4908	-0-	-612	-0-	4908	3			Y	-0-					-0-
05	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	5779	3			Y	-0-					-0-
06	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5933	3	28	9	Y	25	23	0			2
07	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5427	3	31	9	Y	28	28	0			2
08	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	5096	3	28	9	Y	25	25	0			2
09	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5077	3	29	9	Y	26	26	0			2
10	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	5713	3			Y	-0-	2	0			-0-
11	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	3			Y	-0-					-0-
*12	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 62,530 TOTAL CONDENSATE PROD: 128

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH WELL #: 13 RRCID -> 175524 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10938 - 11610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3131	-0-	31	31	3131	3			Y	-0-					-0-
02	2587	N	2556	-0-	-31	-0-	2556	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	3553	-0-	453	453	3522	3	31	9	Y	28	26	0			2
04	3914	X	3461	-0-	-453	-0-	3430	3	31	9	Y	28	27	0			3
05	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3484	3	30	9	Y	27	28	0			2
06	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3273	3	26	9	Y	24	25	0			1
07	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3577	3	21	9	Y	19	19	0			1
08	2666	X	2509	-0-	-157	-0-	2489	3	20	9	Y	18	18	0			1
09	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3822	3	22	9	Y	20	20	0			1
10	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3443	3	24	9	Y	22	21	0			2
11	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2920	3	21	9	Y	19	20	0			1
*12	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2736	3	23	9	Y	21	21	0			1

TOTAL GAS PROD: 38,632 TOTAL CONDENSATE PROD: 226

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	4533	-0-	-2504	-0-	4492	3	41	9	Y	37	39	0			2
02	6356	X	3472	-0-	-2884	-0-	3443	3	29	9	Y	26	26	0			2
03	7037	X	3791	-0-	-3246	-0-	3758	3	33	9	Y	30	30	0			2
04	6270	X	4401	-0-	-1869	-0-	4394	3	7	9	Y	6	8	0			-0-
05	6479	X	5066	-0-	-1413	-0-	5036	3	30	9	Y	27	26	0			1
06	4530	X	4331	-0-	-199	-0-	4331	3			Y	-0-	1	0			-0-
07	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	4371	3			Y	-0-					-0-
08	4030	X	3808	-0-	-222	-0-	3808	3			Y	-0-					-0-
09	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4698	3	46	9	Y	42	39	0			3
10	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5915	3	32	9	Y	29	30	0			2
11	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	5958	3	91	9	Y	83	81	0			4
*12	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5576	3	96	9	Y	87	88	0			3

TOTAL GAS PROD: 56,185 TOTAL CONDENSATE PROD: 367

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8260	X	8260	-0-	-0-	-0-	8215	3	45	9	Y	41	41	0			2
02	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6499	3	6	9	Y	5	7	0			-0-
03	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6668	3	18	9	Y	16	15	0			1
04	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	6293	3	31	9	Y	28	28	0			1
05	5642	X	5609	-0-	-33	-0-	5607	3	2	9	Y	2	3	0			-0-
06	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5563	3			Y	-0-					-0-
07	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	5440	3			Y	-0-					-0-
08	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	3			Y	-0-					-0-
09	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7283	3	19	9	Y	17	16	0			1
10	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	8310	3	64	9	Y	58	56	0			3
11	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	3			Y	-0-	3	0			-0-
*12	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 73,174 TOTAL CONDENSATE PROD: 167

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	5735	X	5692	-0-	-43	-0-	5692	3			Y	-0-					-0-
02	5012	X	4492	-0-	-520	-0-	4492	3			Y	-0-					-0-
03	5177	X	4978	-0-	-199	-0-	4978	3			Y	-0-					-0-
04	5430	X	5052	-0-	-378	-0-	5052	3			Y	-0-					-0-
05	5611	X	4463	-0-	-1148	-0-	4443	3	20	9	Y	18	17	0			1
06	5400	X	4196	-0-	-1204	-0-	4146	3	50	9	Y	45	43	0			3
07	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	4635	3	15	9	Y	14	16	0			1
08	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	3			Y	-0-	1	0			-0-
09	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	4490	3			Y	-0-					-0-
10	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4937	3			Y	-0-					-0-
11	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4409	3			Y	-0-					-0-
*12	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,925 TOTAL CONDENSATE PROD: 77

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	4681	X	4622	-0-	-59	-0-	4622	3			Y	-0-					-0-
02	4228	X	3856	-0-	-372	-0-	3850	3	6	9	Y	5	5	0			-0-
03	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	4886	3	32	9	Y	29	27	0			2
04	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4667	3	32	9	Y	29	28	0			3
05	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4741	3	30	9	Y	27	28	0			2
06	4530	X	4479	-0-	-51	-0-	4453	3	26	9	Y	24	25	0			1
07	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4867	3	21	9	Y	19	19	0			1
08	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3387	3	20	9	Y	18	18	0			1
09	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5200	3	22	9	Y	20	20	0			1
10	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	4684	3	24	9	Y	22	21	0			2
11	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3973	3	21	9	Y	19	20	0			1
*12	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3722	3	23	9	Y	21	21	0			1

TOTAL GAS PROD: 53,309 TOTAL CONDENSATE PROD: 233

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	2945	N	2610	-0-	-335	-0-	2541	3	69	9	Y	63	62	0			3
02	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2137	3	30	9	Y	27	28	0			2
03	3100	N	2146	-0-	-954	-0-	2112	3	34	9	Y	31	31	0			2
04	2580	N	2014	-0-	-566	-0-	1983	3	31	9	Y	28	29	0			1
05	2604	N	2094	-0-	-510	-0-	2064	3	30	9	Y	27	27	0			1
06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2122	3	31	9	Y	28	27	0			2
07	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4227	3	53	9	Y	48	47	0			3
08	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4454	3	294	9	Y	267	248	0			22
09	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	4843	3	622	9	Y	565	549	0			38
10	3193	X	1789	-0-	-1404	-0-	1616	3	173	9	Y	157	186	0			9
11	3090	X	1479	-0-	-1611	-0-	1384	3	95	9	Y	86	91	0			4
12	3193	X	1402	-0-	-1791	-0-	1305	3	97	9	Y	88	89	0			3

TOTAL GAS PROD: 32,347 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,415

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3615	3	34	9	Y	31	33	0			1
02	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4096	3	30	9	Y	27	26	0			2
03	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4076	3	34	9	Y	31	31	0			2
04	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4560	3	7	9	Y	6	8	0			-0-
05	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3096	3	91	9	Y	83	79	0			4
06	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3183	3	42	9	Y	38	40	0			2
07	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3985	3	4	9	Y	4	6	0			-0-
08	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	3			Y	-0-					-0-
09	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	3			Y	-0-					-0-
10	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3437	3	33	9	Y	30	28	0			2
11	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3652	3	67	9	Y	61	60	0			3
*12	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3325	3	96	9	Y	87	87	0			3

TOTAL GAS PROD: 44,806 TOTAL CONDENSATE PROD: 398

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. (I) GAS LIFT(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	1790	-0-	-256	-0-	1765	3	25	9	Y	23	23	0			1
02	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1479	3	29	9	Y	26	25	0			2
03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1420	3	34	9	Y	31	31	0			2
04	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			Y	-0-	2	0			-0-
05	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2471	3			Y	-0-					-0-
06	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			Y	-0-					-0-
07	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	3			Y	-0-					-0-
08	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3			Y	-0-					-0-
09	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1485	3	29	9	Y	26	24	0			2
10	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1320	3	32	9	Y	29	29	0			2
11	840	N	526	-0-	-314	-0-	516	3	10	9	Y	9	11	0			-0-
12	868	N	417	-0-	-451	-0-	384	3	33	9	Y	30	29	0			1

TOTAL GAS PROD: 20,548 TOTAL CONDENSATE PROD: 174

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3			Y	-0-					-0-
02	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	3			Y	-0-					-0-
03	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3537	3	32	9	Y	29	27	0			2
04	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	3430	3	32	9	Y	29	28	0			3
05	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3484	3	30	9	Y	27	28	0			2
06	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3273	3	26	9	Y	24	25	0			1
07	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3577	3	21	9	Y	19	19	0			1
08	3069	X	2509	-0-	-560	-0-	2489	3	20	9	Y	18	18	0			1
09	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3822	3	22	9	Y	20	20	0			1
10	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3443	3	24	9	Y	22	21	0			2
11	2970	X	2941	-0-	-29	-0-	2920	3	21	9	Y	19	20	0			1
12	3069	X	2759	-0-	-310	-0-	2736	3	23	9	Y	21	21	0			1

TOTAL GAS PROD: 39,416 TOTAL CONDENSATE PROD: 228

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	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
02	1848	X	-0-	-0-	-1848	-0-					Y	-0-					-0-
03	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	788	3	176	9	Y	160	156	0			8
02	764	N	764	-0-	-0-	-0-	721	3	43	9	Y	39	45	0			2
03	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			Y	-0-	2	0			-0-
04	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			Y	-0-					-0-
05	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			Y	-0-					-0-
06	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			Y	-0-					-0-
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-
08	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			Y	-0-					-0-
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			Y	-0-					-0-
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			Y	-0-					-0-
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
*12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,881 TOTAL CONDENSATE PROD: 199

MCELROY RANCH 117 WELL #: 19 RRCID -> 193794 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11010 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	2326	-0-	-309	-0-	2326	3			Y	-0-	1	0			-0-
02	2380	X	1948	-0-	-432	-0-	1948	3			Y	-0-					-0-
03	2635	X	2015	-0-	-620	-0-	2003	3	12	9	Y	11	10	0			1
04	2310	N	1983	-0-	-327	-0-	1972	3	11	9	Y	10	11	0			-0-
05	2325	N	2158	-0-	-167	-0-	2158	3			Y	-0-					-0-
06	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			Y	-0-					-0-
07	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1887	3	21	9	Y	19	18	0			1
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1316	3	51	9	Y	46	43	0			4
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1232	3	85	9	Y	77	76	0			5
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1051	3	97	9	Y	88	88	0			5
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1380	3	73	9	Y	66	68	0			3
*12	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1432	3	97	9	Y	88	88	0			3

TOTAL GAS PROD: 21,562 TOTAL CONDENSATE PROD: 405

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH 117 WELL #: 22 RRCID -> 194502 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.10934 - 11627

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	6696	X	1102	-0-	-5594	-0-	1102	3			Y	-0-					-0-
02	5852	X	912	-0-	-4940	-0-	912	3			Y	-0-					-0-
03	6262	X	891	-0-	-5371	-0-	879	3	12	9	Y	11	10	0			1
04	1110	X	941	-0-	-169	-0-	910	3	31	9	Y	28	26	0			3
05	1085	X	954	-0-	-131	-0-	924	3	30	9	Y	27	28	0			2
06	894	X	894	-0-	-0-	-0-	868	3	26	9	Y	24	25	0			1
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	949	3	21	9	Y	19	19	0			1
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	660	3	20	9	Y	18	18	0			1
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1014	3	22	9	Y	20	20	0			1
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	913	3	24	9	Y	22	21	0			2
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	775	3	21	9	Y	19	20	0			1
*12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	726	3	23	9	Y	21	21	0			1

TOTAL GAS PROD: 10,862 TOTAL CONDENSATE PROD: 209

WINDHAM, R.S. "101" WELL #: 4 RRCID -> 195797 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10898 - 11607

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	3100	N	3423	-0-	323	323	3389	3	34	9	Y	31	32	0			1
02	2773	N	2450	-0-	-323	-0-	2420	3	30	9	Y	27	26	0			2
03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2272	3	34	9	Y	31	31	0			2
04	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1897	3	8	9	Y	7	9	0			-0-
05	1953	X	1902	-0-	-51	-0-	1877	3	25	9	Y	23	22	0			1
06	1890	X	1656	-0-	-234	-0-	1645	3	11	9	Y	10	10	0			1
07	1240	X	987	-0-	-253	-0-	987	3			Y	-0-	1	0			-0-
08	1240	X	740	-0-	-500	-0-	740	3			Y	-0-					-0-
09	1200	X	774	-0-	-426	-0-	774	3			Y	-0-					-0-
10	992	N	807	-0-	-185	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1019	3	13	9	Y	12	11	0			1
*12	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1100	3	32	9	Y	29	29	0			1

TOTAL GAS PROD: 19,114 TOTAL CONDENSATE PROD: 170

MCELROY RANCH 117 WELL #: 17 RRCID -> 198165 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10900 - 11478

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	1261	-0-	-537	-0-	1173	3	88	9	Y	80	78	0			4
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1055	3	31	9	Y	28	31	0			1
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1442	3	46	9	Y	42	40	0			3
04	1830	N	1821	-0-	-9	-0-	1727	3	94	9	Y	85	80	0			8
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1754	3	91	9	Y	83	84	0			7
06	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1591	3	75	9	Y	68	72	0			3
07	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1606	3	88	9	Y	80	77	0			6
08	1364	N	1196	-0-	-168	-0-	1118	3	78	9	Y	71	72	0			5
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1716	3	89	9	Y	81	81	0			5
10	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1546	3	94	9	Y	85	82	0			8
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1311	3	84	9	Y	76	78	0			6
12	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	1228	3	90	9	Y	82	83	0			5

TOTAL GAS PROD: 18,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 861

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	1669	-0-	-67	-0-	1657	3	12	9	Y	11	12	0			-0-
02	1652	N	1587	-0-	-65	-0-	1575	3	12	9	Y	11	10	0			1
03	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	3			Y	-0-	1	0			-0-
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			Y	-0-					-0-
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			Y	-0-					-0-
06	1680	N	1576	-0-	-104	-0-	1576	3			Y	-0-					-0-
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1342	-0-	-115	-0-	1342	3			Y	-0-					-0-
09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1461	3	22	9	Y	20	19	0			1
10	1457	N	1279	-0-	-178	-0-	1246	3	33	9	Y	30	29	0			2
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1411	3	14	9	Y	13	14	0			1
12	1457	N	1362	-0-	-95	-0-	1330	3	32	9	Y	29	29	0			1

TOTAL GAS PROD: 18,215 TOTAL CONDENSATE PROD: 114

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3533	-0-	433	433	3476	3	57	9	Y	52	49	0			3
02	2800	N	4197	-0-	1397	1830	4166	3	31	9	Y	28	30	0			1
03	3100	N	2283	-0-	-817	1013	2112	3	171	9	Y	155	145	0			11
04	2810	X	1797	-0-	-1013	-0-	1610	3	187	9	Y	170	164	0			17
05	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1635	3	180	9	Y	164	168	0			13
06	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	1536	3	157	9	Y	143	149	0			7
07	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1679	3	130	9	Y	118	117	0			8
08	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	1168	3	120	9	Y	109	109	0			8
09	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1794	3	133	9	Y	121	121	0			8
10	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1616	3	141	9	Y	128	124	0			12
11	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1371	3	125	9	Y	114	117	0			9
*12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1284	3	134	9	Y	122	124	0			7

TOTAL GAS PROD: 25,013 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,424

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	2650	-0-	-6309	-0-	2636	3	14	9	Y	13	13	0			1
02	8092	X	1704	-0-	-6388	-0-	1704	3			Y	-0-	1	0			-0-
03	8959	X	1651	-0-	-7308	-0-	1651	3			Y	-0-					-0-
04	2670	X	2218	-0-	-452	-0-	2218	3			Y	-0-					-0-
05	2759	X	2157	-0-	-602	-0-	2157	3			Y	-0-					-0-
06	2670	X	2588	-0-	-82	-0-	2588	3			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3268	-0-	168	168	3268	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2940	-0-	-160	8	2940	3			Y	-0-					-0-
09	2649	N	2641	-0-	-8	-0-	2641	3			Y	-0-					-0-
10	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3			Y	-0-					-0-
11	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3			Y	-0-					-0-
*12	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 27,646 TOTAL CONDENSATE PROD: 13

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH 132 WELL #: 1 RRCID -> 204207 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 12120 PERF.11259 - 11742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	3			Y	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			Y	-0-					-0-
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	779	3	28	9	Y	25	23	0			2
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	747	3	31	9	Y	28	27	0			3
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	758	3	30	9	Y	27	28	0			2
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	713	3	26	9	Y	24	25	0			1
07	806	N	800	-0-	-6	-0-	779	3	21	9	Y	19	19	0			1
08	775	N	562	-0-	-213	-0-	542	3	20	9	Y	18	18	0			1
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	832	3	22	9	Y	20	20	0			1
10	806	N	773	-0-	-33	-0-	749	3	24	9	Y	22	21	0			2
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	636	3	21	9	Y	19	20	0			1
12	868	N	619	-0-	-249	-0-	596	3	23	9	Y	21	21	0			1

TOTAL GAS PROD: 8,847 TOTAL CONDENSATE PROD: 223

MCELROY RANCH 117 WELL #: 21 RRCID -> 205231 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10972 - 11688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3			Y	-0-					-0-
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	3			Y	-0-					-0-
04	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			Y	-0-					-0-
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3			Y	-0-					-0-
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			Y	-0-					-0-
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			Y	-0-					-0-
08	1209	N	864	-0-	-345	-0-	864	3			Y	-0-					-0-
09	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			Y	-0-					-0-
10	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	1194	3			Y	-0-					-0-
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			Y	-0-					-0-
12	1333	N	949	-0-	-384	-0-	949	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 13,463 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ROSS, R. L. 116 WELL #: 9 RRCID -> 205918 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 11873 PERF.11028 - 11758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	905	-0-	-2691	-0-	817	3	88	9	Y	80	78	0			4
02	3136	X	791	-0-	-2345	-0-	760	3	31	9	Y	28	31	0			1
03	3348	X	802	-0-	-2546	-0-	770	3	32	9	Y	29	28	0			2
04	2310	X	779	-0-	-1531	-0-	747	3	32	9	Y	29	28	0			3
05	2387	X	788	-0-	-1599	-0-	758	3	30	9	Y	27	28	0			2
06	2310	X	739	-0-	-1571	-0-	713	3	26	9	Y	24	25	0			1
07	806	N	800	-0-	-6	-0-	779	3	21	9	Y	19	19	0			1
08	775	N	562	-0-	-213	-0-	542	3	20	9	Y	18	18	0			1
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	832	3	22	9	Y	20	20	0			1
10	806	N	773	-0-	-33	-0-	749	3	24	9	Y	22	21	0			2
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	636	3	21	9	Y	19	20	0			1
12	868	N	619	-0-	-249	-0-	596	3	23	9	Y	21	21	0			1

TOTAL GAS PROD: 9,069 TOTAL CONDENSATE PROD: 336

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH "129" WELL #: 26 RRCID -> 206078 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 11446 PERF.10660 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2656	-0-	-134	-0-	2587	3	69	9	Y	63	64	0			3
02	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	1976	3	57	9	Y	52	51	0			4
03	2759	N	2011	-0-	-748	-0-	1961	3	50	9	Y	45	47	0			2
04	2760	N	1691	-0-	-1069	-0-	1683	3	8	9	Y	7	9	0			-0-
05	2759	N	1687	-0-	-1072	-0-	1632	3	55	9	Y	50	48	0			2
06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2000	3	37	9	Y	34	34	0			2
07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1971	3	31	9	Y	28	28	0			2
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1699	3	28	9	Y	25	25	0			2
09	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1777	3	29	9	Y	26	26	0			2
10	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2420	3	32	9	Y	29	29	0			2
11	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2474	3	54	9	Y	49	49	0			2
*12	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2456	3	33	9	Y	30	31	0			1

TOTAL GAS PROD: 25,119 TOTAL CONDENSATE PROD: 438

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			Y	-0-					-0-
02	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	3			Y	-0-					-0-
03	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	2385	3	26	9	Y	24	22	0			2
04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2030	3	31	9	Y	28	27	0			3
05	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2062	3	30	9	Y	27	28	0			2
06	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1937	3	26	9	Y	24	25	0			1
07	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2117	3	21	9	Y	19	19	0			1
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1473	3	20	9	Y	18	18	0			1
09	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2262	3	22	9	Y	20	20	0			1
10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2038	3	24	9	Y	22	21	0			2
11	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1728	3	21	9	Y	19	20	0			1
*12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1619	3	23	9	Y	21	21	0			1

TOTAL GAS PROD: 24,417 TOTAL CONDENSATE PROD: 222

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. GAS LIFT (I)(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	482	-0-	-169	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	468	-0-	-92	-0-	468	3			Y	-0-					-0-
03	589	N	480	-0-	-109	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	450	-0-	-15	-0-	450	3			Y	-0-					-0-
06	480	N	423	-0-	-57	-0-	423	3			Y	-0-					-0-
07	465	N	462	-0-	-3	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	322	-0-	-143	-0-	322	3			Y	-0-					-0-
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
10	465	N	445	-0-	-20	-0-	445	3			Y	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
12	496	N	354	-0-	-142	-0-	354	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 5,200 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WINDHAM, R. S. ET AL 128 WELL #: 22 RRCID -> 208801 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10865 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3368	3			Y	-0-					-0-
02	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3			Y	-0-					-0-
03	3100	N	4204	-0-	1104	1104	4204	3			Y	-0-					-0-
04	5506	X	4402	-0-	-1104	-0-	4402	3			Y	-0-					-0-
05	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			Y	-0-					-0-
06	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	3			Y	-0-					-0-
07	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2872	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
08	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	2975	3	56	9	Y	51	47	0			4
09	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	2964	3	56	9	Y	51	52	0			3
10	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2931	3	65	9	Y	59	59	0			3
11	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			Y	-0-	3	0			-0-
*12	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 38,908 TOTAL CONDENSATE PROD: 164

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	3906	X	3882	-0-	-24	-0-	3882	3			Y	-0-					-0-
02	3472	X	3382	-0-	-90	-0-	3382	3			Y	-0-					-0-
03	3565	X	3518	-0-	-47	-0-	3518	3			Y	-0-					-0-
04	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	3			Y	-0-					-0-
05	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	3			Y	-0-					-0-
06	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3			Y	-0-					-0-
07	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	3			Y	-0-					-0-
08	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	3			Y	-0-					-0-
09	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3286	3	98	9	Y	89	83	0			6
10	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	3			Y	-0-	6	0			-0-
11	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3			Y	-0-					-0-
*12	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 43,439 TOTAL CONDENSATE PROD: 89

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	1488	N	847	-0-	-641	-0-	810	3	37	9	Y	34	32	0			2
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	720	3	25	9	Y	23	24	0			1
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1084	3	20	9	Y	18	18	0			1
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1190	3	32	9	Y	29	27	0			3
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1209	3	30	9	Y	27	28	0			2
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1136	3	26	9	Y	24	25	0			1
07	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1241	3	21	9	Y	19	19	0			1
08	1147	N	884	-0-	-263	-0-	864	3	20	9	Y	18	18	0			1
09	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1326	3	22	9	Y	20	20	0			1
10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1194	3	24	9	Y	22	21	0			2
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1013	3	21	9	Y	19	20	0			1
12	1147	N	972	-0-	-175	-0-	949	3	23	9	Y	21	21	0			1

TOTAL GAS PROD: 13,037 TOTAL CONDENSATE PROD: 274

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MCELROY RANCH CO. -F- WELL #: 3 RRCID -> 234103 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10906 - 11771

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	914	N	914	-0-	-0-	-0-	882	3	32	9	Y	29	27	0			2
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	736	3	31	9	Y	28	29	0			1
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1015	3	14	9	Y	13	13	0			1
04	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			Y	-0-	1	0			-0-
05	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	3			Y	-0-					-0-
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			Y	-0-					-0-
07	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-
08	1085	N	779	-0-	-306	-0-	779	3			Y	-0-					-0-
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	3			Y	-0-					-0-
10	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	1077	3			Y	-0-					-0-
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			Y	-0-					-0-
12	1240	N	856	-0-	-384	-0-	856	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 11,838 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

ROSS, R. L. 116 WELL #: 11 RRCID -> 234107 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 11860 PERF.10992 - 11669

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	1488	N	920	-0-	-568	-0-	865	3	55	9	Y	50	50	0			3
02	1092	N	981	-0-	-111	-0-	918	3	63	9	Y	57	57	0			3
03	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	1097	3	63	9	Y	57	56	0			4
04	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1123	3	63	9	Y	57	55	0			6
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1122	3	59	9	Y	54	56	0			4
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1054	3	53	9	Y	48	50	0			2
07	1147	N	1047	-0-	-100	-0-	1003	3	44	9	Y	40	39	0			3
08	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	1021	3	40	9	Y	36	36	0			3
09	1110	N	978	-0-	-132	-0-	934	3	44	9	Y	40	40	0			3
10	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	974	3	46	9	Y	42	41	0			4
11	1020	N	908	-0-	-112	-0-	866	3	42	9	Y	38	39	0			3
12	1023	N	949	-0-	-74	-0-	905	3	44	9	Y	40	41	0			2

TOTAL GAS PROD: 12,498 TOTAL CONDENSATE PROD: 559

ROSS, R. L. 116 WELL #: 4 RRCID -> 234111 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11324 - 11611

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	3627	X	1473	-0-	-2154	-0-	1469	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
02	3276	X	1245	-0-	-2031	-0-	1214	3	31	9	Y	28	27	0			1
03	3627	X	1337	-0-	-2290	-0-	1305	3	32	9	Y	29	28	0			2
04	1650	X	1311	-0-	-339	-0-	1279	3	32	9	Y	29	28	0			3
05	1705	X	1307	-0-	-398	-0-	1277	3	30	9	Y	27	28	0			2
06	1440	X	1226	-0-	-214	-0-	1200	3	26	9	Y	24	25	0			1
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1142	3	21	9	Y	19	19	0			1
08	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1163	3	20	9	Y	18	18	0			1
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1064	3	22	9	Y	20	20	0			1
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1109	3	24	9	Y	22	21	0			2
11	1080	N	1007	-0-	-73	-0-	986	3	21	9	Y	19	20	0			1
12	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	1031	3	23	9	Y	21	21	0			1

TOTAL GAS PROD: 14,525 TOTAL CONDENSATE PROD: 260

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WINDHAM, R. S. ET AL 118 WELL #: 25 RRCID -> 234113 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10838 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-		2479	3	69	9	Y	63	64	0			3
02	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-		2093	3	57	9	Y	52	51	0			4
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-		1942	3	37	9	Y	34	36	0			2
04	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-		1911	3	25	9	Y	23	24	0			1
05	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-		2167	3	24	9	Y	22	22	0			1
06	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-		2251	3	30	9	Y	27	26	0			2
07	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-		2201	3	31	9	Y	28	28	0			2
08	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-		1918	3	28	9	Y	25	25	0			2
09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-		1392	3	70	9	Y	64	62	0			4
10	1271	N	1221	-0-	-50	-0-		1124	3	97	9	Y	88	87	0			5
11	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-		1249	3	95	9	Y	86	87	0			4
*12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-		1612	3	32	9	Y	29	32	0			1

TOTAL GAS PROD: 22,934 TOTAL CONDENSATE PROD: 541

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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-		1545	3	50	9	Y	45	47	0			2
02	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-		2309	3	12	9	Y	11	12	0			1
03	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-		2835	3			Y	-0-	1	0			-0-
04	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-		2404	3	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-		1249	3	59	9	Y	54	52	0			2
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-		1440	3	59	9	Y	54	53	0			3
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-		1409	3	62	9	Y	56	55	0			4
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-		1467	3	55	9	Y	50	50	0			4
09	1110	N	924	-0-	-186	-0-		924	3			Y	-0-	4	0			-0-
10	1147	N	803	-0-	-344	-0-		781	3	22	9	Y	20	19	0			1
11	1110	N	638	-0-	-472	-0-		606	3	32	9	Y	29	29	0			1
12	961	N	679	-0-	-282	-0-		646	3	33	9	Y	30	30	0			1

TOTAL GAS PROD: 18,001 TOTAL CONDENSATE PROD: 351

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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE) (L)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	987	-0-	-594	-0-		987	3			Y	-0-					-0-
02	1148	N	778	-0-	-370	-0-		778	3			Y	-0-					-0-
03	1240	N	991	-0-	-249	-0-		970	3	21	9	Y	19	18	0			1
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-		1599	3	31	9	Y	28	28	0			1
05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-		2221	3	30	9	Y	27	27	0			1
06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-		2283	3	31	9	Y	28	27	0			2
07	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-		2233	3	31	9	Y	28	28	0			2
08	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-		1945	3	28	9	Y	25	25	0			2
09	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-		2608	3			Y	-0-	2	0			-0-
10	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-		2224	3			Y	-0-					-0-
11	1770	N	1678	-0-	-92	-0-		1664	3	14	9	Y	13	12	0			1
12	1829	N	1023	-0-	-806	-0-		1023	3			Y	-0-	1	0			-0-

TOTAL GAS PROD: 20,721 TOTAL CONDENSATE PROD: 168

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2492	3	69	9	Y	63	64	0			3
02	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1948	3	57	9	Y	52	51	0			4
03	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1853	3	25	9	Y	23	26	0			1
04	2490	N	2411	-0-	-79	-0-	2386	3	25	9	Y	23	23	0			1
05	2573	N	2064	-0-	-509	-0-	2034	3	30	9	Y	27	27	0			1
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2026	3	31	9	Y	28	27	0			2
07	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	1981	3	31	9	Y	28	28	0			2
08	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1726	3	28	9	Y	25	25	0			2
09	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2165	3	14	9	Y	13	14	0			1
10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3			Y	-0-	1	0			-0-
11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1873	3	19	9	Y	17	16	0			1
*12	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1560	3	64	9	Y	58	57	0			2

TOTAL GAS PROD: 24,270 TOTAL CONDENSATE PROD: 357

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	1486	-0-	-1521	-0-	1418	3	68	9	Y	62	64	0			3
02	2716	X	1806	-0-	-910	-0-	1726	3	80	9	Y	73	70	0			6
03	3007	X	1928	-0-	-1079	-0-	1881	3	47	9	Y	43	47	0			2
04	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	1930	3	32	9	Y	29	30	0			1
05	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2118	3	53	9	Y	48	47	0			2
06	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2154	3	59	9	Y	54	53	0			3
07	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2107	3	62	9	Y	56	55	0			4
08	2170	X	1891	-0-	-279	-0-	1836	3	55	9	Y	50	50	0			4
09	2220	X	1843	-0-	-377	-0-	1759	3	84	9	Y	76	75	0			5
10	2294	X	1588	-0-	-706	-0-	1491	3	97	9	Y	88	88	0			5
11	2220	X	1904	-0-	-316	-0-	1873	3	31	9	Y	28	32	0			1
12	2170	X	1798	-0-	-372	-0-	1765	3	33	9	Y	30	30	0			1

TOTAL GAS PROD: 22,759 TOTAL CONDENSATE PROD: 637

WINDHAM, R. S. 128A WELL #: 9 RRCID -> 234208 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11270 - 11876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-	658	3	171	9	Y	155	159	0			6
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	624	3	145	9	Y	132	127	0			11
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	704	3	165	9	Y	150	153	0			8
04	810	N	473	-0-	-337	-0-	374	3	99	9	Y	90	94	0			4
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2015 - PLUGGED 12/02/15

TOTAL GAS PROD: 2,940 TOTAL CONDENSATE PROD: 527

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	2325	N	2312	-0-	-13	-0-	2295	3	17	9	Y	15	14	0			1
02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1832	3	20	9	Y	18	17	0			2
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			Y	-0-	2	0			-0-
04	2310	N	1297	-0-	-1013	-0-	1297	3			Y	-0-					-0-
05	2325	N	1302	-0-	-1023	-0-	1302	3			Y	-0-					-0-
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	3			Y	-0-					-0-
07	1333	N	1258	-0-	-75	-0-	1258	3			Y	-0-					-0-
08	1302	N	1096	-0-	-206	-0-	1096	3			Y	-0-					-0-
09	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1789	3	9	9	Y	8	7	0			1
10	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2908	3	32	9	Y	29	28	0			2
11	3000	N	3529	-0-	529	529	3529	3			Y	-0-	2	0			-0-
*12	3100	N	3325	-0-	225	754	3325	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 23,251 TOTAL CONDENSATE PROD: 70

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	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			Y	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			Y	-0-					-0-
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			Y	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			Y	-0-					-0-
09	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
*12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,896 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	4247	X	2929	-0-	-1318	-0-	2808	2	121	9	Y	110	43	1			109
02	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			Y	-0-					109
03	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4062	2	239	9	Y	217	92	1			234
04	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	3951	2	399	9	Y	363	379	1			218
05	4247	X	4069	-0-	-178	-0-	3852	2	217	9	Y	197	221	1			194
06	4110	X	3048	-0-	-1062	-0-	2850	2	198	9	Y	180	240	1			134
07	4123	X	2522	-0-	-1601	-0-	2326	2	196	9	Y	178	192	1			120
08	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	319	217	0			222
09	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	158	269	1			111
10	4061	X	3284	-0-	-777	-0-	3134	2	150	9	Y	136	179	1			68
11	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3102	2	195	9	Y	177	173	1			72
*12	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	3192	2	347	9	Y	315	261	1			126

TOTAL GAS PROD: 35,205 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,350

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	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2304	2	350	9	Y	318	166	1			314
02	2884	X	2865	-0-	-19	-0-	2833	2	32	9	Y	29	29	8			314
03	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3202	2	197	9	Y	179	264	1	17	8	212
04	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3104	2	99	9	Y	90	245	1	7	8	50
05	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3150	2	276	9	Y	251	208	1			93
06	3210	X	2902	-0-	-308	-0-	2690	2	212	9	Y	193	215	1			71
07	3162	X	1970	-0-	-1192	-0-	1940	2	30	9	Y	27	75	1			23
08	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	53	39	0			37
09	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-	37	1			-0-
10	3162	X	2362	-0-	-800	-0-	2211	2	151	9	Y	137	68	1			69
*11	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	2811	2	206	9	Y	187	179	1			77
*12	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	2837	2	231	9	Y	210	203	1			84

TOTAL GAS PROD: 28,866 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,674

RHONDA OPERATING COMPANY 706300
HUMBLE-MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 049939 COMPL. DATE 05/29/1970 TOTAL DEPTH 11572 PERF. N/A

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B	DENY	-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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
RHONDA OPERATING COMPANY //CONT.// 706300
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	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
WINDHAM, R. S. WELL #: 2 RRCID -> 042052 COMPL. DATE 06/16/1967 TOTAL DEPTH 11469 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	2542	X	344	-0-	-2198	-0-	342	2	2	9	N	2					181
02	2436	X	1657	-0-	-779	-0-	1653	2	4	9	N	4					185
03	3100	N	3299	-0-	199	199	3048	2	251	9	N	228	196	1			217
04	1631	N	1432	-0-	-199	-0-	1417	2	15	9	N	14	160	1			71
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2031	2	35	9	N	32					103
06	3000	X	2181	-0-	-819	-0-	2158	2	23	9	N	21					124
07	3100	X	2425	-0-	-675	-0-	2385	2	40	9	N	36					160
08	3100	X	2326	-0-	-774	-0-	2307	2	19	9	N	17					177
09	2190	X	1700	-0-	-490	-0-	1691	2	9	9	N	8	95	1			90
10	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	2861	2	20	9	N	18					108
11	2340	X	1906	-0-	-434	-0-	1880	2	26	9	N	24					132
*12	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2264	2	47	9	N	43					175

TOTAL GAS PROD: 24,528 TOTAL CONDENSATE PROD: 447

MCELROY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 050856 COMPL. DATE 06/06/1971 TOTAL DEPTH 11760 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	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2828	2	14	9	N	13					365
02	2688	X	2559	-0-	-129	-0-	2516	2	43	9	N	39	183	1			221
03	3007	X	2909	-0-	-98	-0-	2855	2	54	9	N	49	183	1			87
04	2910	X	2683	-0-	-227	-0-	2652	2	31	9	N	28					115
05	3007	X	2366	-0-	-641	-0-	2330	2	36	9	N	33					148
06	2820	X	1446	-0-	-1374	-0-	1418	2	28	9	N	25					173
07	2759	N	2687	-0-	-72	-0-	2656	2	31	9	N	28					201
08	2356	N	2263	-0-	-93	-0-	2241	2	22	9	N	20					221
09	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2293	2	9	9	N	8					229
10	2697	N	1539	-0-	-1158	-0-	1527	2	12	9	N	11					240
11	2190	N	1696	-0-	-494	-0-	1674	2	22	9	N	20					260
12	2387	N	1157	-0-	-1230	-0-	1142	2	15	9	N	14					274

TOTAL GAS PROD: 26,449 TOTAL CONDENSATE PROD: 288

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	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	2			N	-0-					90
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					90
03	527	N	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-					90
04	480	N	474	-0-	-6	-0-	474	2			N	-0-					90
05	496	N	437	-0-	-59	-0-	437	2			N	-0-					90
06	480	N	270	-0-	-210	-0-	270	2			N	-0-					90
07	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-					90
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					90
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					90
10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					90
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					90
*12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					90

TOTAL GAS PROD: 5,665 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

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

01	2759	X	1956	-0-	-803	-0-	1956	3			Y	-0-					-0-
02	2492	X	2300	-0-	-192	-0-	2300	3			Y	-0-					-0-
03	2263	X	2120	-0-	-143	-0-	2120	3			Y	-0-					-0-
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	3			Y	-0-					-0-
05	2542	N	2095	-0-	-447	-0-	2095	3			Y	-0-					-0-
06	2040	N	1941	-0-	-99	-0-	1941	3			Y	-0-					-0-
07	2077	N	1993	-0-	-84	-0-	1993	3			Y	-0-					-0-
08	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	5376	-0-	2376	2376	5376	3			Y	-0-					-0-
10	3100	N	4048	-0-	948	3324	4025	3	23	9	Y	21					21
11	3000	N	4076	-0-	1076	4400	4021	3	55	9	Y	50					71
*12	8860	X	4460	-0-	-4400	-0-	4460	3			Y	-0-					71

TOTAL GAS PROD: 34,455 TOTAL CONDENSATE PROD: 71

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCELROY RANCH CO. #129 WELL #: 24 U RRCID -> 042386 COMPL. DATE 06/16/1967 TOTAL DEPTH 12297 PERF.10678 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1179	-0-	-836	-0-	1179	3			Y	-0-					-0-
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3			Y	-0-					-0-
03	1953	N	707	-0-	-1246	-0-	707	3			Y	-0-					-0-
04	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3			Y	-0-					-0-
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			Y	-0-					-0-
06	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			Y	-0-					-0-
07	1488	N	1224	-0-	-264	-0-	1224	3			Y	-0-					-0-
08	3100	N	4049	-0-	949	949	1910	3	2139	4	Y	-0-					-0-
09	2035	N	1086	-0-	-949	-0-	1086	3			Y	-0-					-0-
10	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3			Y	-0-					-0-
11	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			Y	-0-					-0-
12	1798	X	1438	-0-	-360	-0-	1438	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 19,956 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINDHAM, R. S. WELL #: 23 RRCID -> 091800 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 12868 PERF.10738 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	496	N	477	-0-	-19	-0-	451	3	26	9	Y	24	7	6			76
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	450	3	10	9	Y	9					85
03	527	N	468	-0-	-59	-0-	447	3	21	9	Y	19	46	1			58
04	450	N	448	-0-	-2	-0-	435	3	13	9	Y	12					70
05	496	N	431	-0-	-65	-0-	421	3	10	9	Y	9	46	1			33
06	450	N	412	-0-	-38	-0-	403	3	9	9	Y	8					41
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	6					47
08	434	N	428	-0-	-6	-0-	421	3	7	9	Y	6					53
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	492	3	12	9	Y	11					64
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	388	3	7	9	Y	6					70
11	420	N	381	-0-	-39	-0-	361	3	20	9	Y	18					88
12	527	N	385	-0-	-142	-0-	375	3	10	9	Y	9					97

TOTAL GAS PROD: 4,789 TOTAL CONDENSATE PROD: 137

MCELROY RANCH CO. #130 WELL #: 24A RRCID -> 149594 COMPL. DATE 05/11/1994 TOTAL DEPTH 13006 PERF.10876 - 11047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WILSHIRE (CONSOLIDATED) //CONT.// 97834 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCELROY RANCH CO. #119 WELL #: 14 RRCID -> 154424 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11170 - 11528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

MCELROY RANCH CO #129 WELL #: 13 RRCID -> 155718 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10610 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	6053	-0-	-1852	-0-	6034	3	19	9	Y	17	15	1			29
02	7140	X	6813	-0-	-327	-0-	6585	3	228	9	Y	207	166	1			70
03	6386	X	6027	-0-	-359	-0-	6013	3	14	9	Y	13					83
04	6000	X	5957	-0-	-43	-0-	5953	3	4	9	Y	4					87
*05	7533	X	6047	-0-	-1486	-0-	6047	3			Y	-0-	33	1			54
06	7290	X	5889	-0-	-1401	-0-	5889	3			Y	-0-					54
07	6169	X	5985	-0-	-184	-0-	5985	3			Y	-0-					54
08	13772	X	13772	-0-	-0-	-0-	6047	3	7725	4	Y	-0-					54
*09	5970	X	5550	-0-	-420	-0-	5549	3	1	9	Y	1	26	1			29
10	6076	X	5798	-0-	-278	-0-	5798	3			Y	-0-					29
11	5970	X	5566	-0-	-404	-0-	5565	3	1	9	Y	1					30
12	6169	X	5699	-0-	-470	-0-	5699	3			Y	-0-					30

TOTAL GAS PROD: 79,156 TOTAL CONDENSATE PROD: 243

MCELROY RANCH CO. #130 WELL #: 14 RRCID -> 157206 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10761 - 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	3317	X	3223	-0-	-94	-0-	3214	3	9	9	Y	8	25	1			29
02	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	3085	3	110	9	Y	100	95	1			34
03	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3732	3	7	9	Y	6					40
04	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3587	3	2	9	Y	2					42
*05	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	3615	3			Y	-0-	16	1			26
06	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3549	3	1	9	Y	1					27
07	3720	X	3671	-0-	-49	-0-	3670	3	1	9	Y	1					28
08	3720	X	3615	-0-	-105	-0-	3615	3			Y	-0-					28
*09	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3678	3	1	9	Y	1	14	1			15
10	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	4011	3	4	9	Y	4					19
11	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3888	3	9	9	Y	8					27
*12	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	3			Y	-0-					27

TOTAL GAS PROD: 43,718 TOTAL CONDENSATE PROD: 131

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	10075	X	8141	-0-	-1934	-0-	8113	3	28	9	Y	25	85	1			97
02	8512	X	7550	-0-	-962	-0-	7151	3	399	9	Y	363	337	1			123
03	9424	X	7996	-0-	-1428	-0-	7971	3	25	9	Y	23					146
04	8580	X	7529	-0-	-1051	-0-	7522	3	7	9	Y	6					152
*05	8370	X	7781	-0-	-589	-0-	7753	3	28	9	Y	25	58	1			119
06	8100	X	7394	-0-	-706	-0-	7382	3	12	9	Y	11					130
07	7688	X	7391	-0-	-297	-0-	7382	3	9	9	Y	8	1	8			137
08	16889	X	16889	-0-	-0-	-0-	7753	3	9136	4	Y	-0-					137
*09	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7471	3			Y	-0-	32	1	32	6	73
10	7688	X	7581	-0-	-107	-0-	7581	3			Y	-0-					73
11	7440	X	7305	-0-	-135	-0-	7296	3	9	9	Y	8					81
12	7688	X	7476	-0-	-212	-0-	7476	3			Y	-0-					81

TOTAL GAS PROD: 100,504 TOTAL CONDENSATE PROD: 469

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	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	8404	3	314	9	Y	285	284	0			10
02	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7720	3	228	9	Y	207	204	0			13
03	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	8135	3	226	9	Y	205	213	0			5
04	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	7670	3	174	9	Y	158	159	0			4
05	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	7675	3	176	9	Y	160	160	0			4
06	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	7293	3	244	9	Y	222	220	0			6
07	8370	X	7417	-0-	-953	-0-	7217	3	200	9	Y	182	185	0			3
08	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	7675	3	2097	4	Y	87	89	0			1
							96	9									
09	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	8131	3	195	9	Y	177	174	0			4
10	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7750	3	198	9	Y	180	179	0			5
11	8100	X	7525	-0-	-575	-0-	7310	3	215	9	Y	195	195	0			5
12	8370	X	7632	-0-	-738	-0-	7371	3	261	9	Y	237	236	0			6

TOTAL GAS PROD: 96,975 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,295

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	2883	X	927	-0-	-1956	-0-	887	3	40	9	Y	36	48	0			36
02	2128	X	587	-0-	-1541	-0-	587	3			Y	-0-					36
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1283	3	1	9	Y	1	31	0			6
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			Y	-0-					6
05	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			Y	-0-					6
06	1230	N	639	-0-	-591	-0-	639	3			Y	-0-					6
07	930	N	685	-0-	-245	-0-	685	3			Y	-0-	5	0			1
08	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
09	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3			Y	-0-					-0-
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			Y	-0-					-0-
11	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
12	1333	N	279	-0-	-1054	-0-	279	3			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 8,719 TOTAL CONDENSATE PROD: 37

WINDHAM, R.S. WELL #: 27H RRCID -> 240773 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11231 PERF.11480 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	2084	-0-	-241	-0-	1931	3	153	9	Y	139	137	0	3	8	5
02	1848	N	1752	-0-	-96	-0-	1686	3	66	9	Y	60	61	0			4
03	2232	N	1998	-0-	-234	-0-	1915	3	83	9	Y	75	77	0			2
04	2010	N	1925	-0-	-85	-0-	1837	3	88	9	Y	80	80	0			2
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	1763	3	253	9	Y	230	42	0	189	8	1
06	1920	N	1754	-0-	-166	-0-	1677	3	77	9	Y	70	69	0			2
07	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	1734	3	426	9	Y	387	95	0	292	8	2
08	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	1763	3	608	4	Y	79	80	0			1
							87	9									
09	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	1932	3	163	9	Y	148	146	0			3
10	2170	N	1444	-0-	-726	-0-	1319	3	125	9	Y	114	114	0			3
11	2370	N	1129	-0-	-1241	-0-	1065	3	64	9	Y	58	59	0			2
12	2170	N	990	-0-	-1180	-0-	958	3	32	9	Y	29	30	0			1

TOTAL GAS PROD: 21,805 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,469

MCELROY RANCH CO. 131 WELL #: 2H RRCID -> 241961 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11500 - 12953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3502	-0-	-466	-0-	3344	3	158	9	Y	144	86	0			142
02	3584	X	2914	-0-	-670	-0-	2914	3			Y	-0-					142
03	3968	X	3329	-0-	-639	-0-	3191	3	138	9	Y	125	119	0			148
04	3390	X	3101	-0-	-289	-0-	3068	3	33	9	Y	30	114	0			64
05	3503	X	3080	-0-	-423	-0-	3014	3	66	9	Y	60	60	0			64
06	3390	X	2862	-0-	-528	-0-	2798	3	64	9	Y	58	66	0			56
07	3317	X	2893	-0-	-424	-0-	2846	3	47	9	Y	43	62	0			37
08	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	56	54	0			39
09	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	3128	3	118	9	Y	107	71	0			75
10	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	3074	3	106	9	Y	96	123	0			48
11	2850	X	2827	-0-	-23	-0-	2702	3	125	9	Y	114	115	0			47
12	3348	X	2763	-0-	-585	-0-	2691	3	72	9	Y	65	86	0			26

TOTAL GAS PROD: 33,697 TOTAL CONDENSATE PROD: 898

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	5270	X	4310	-0-	-960	-0-	4092	3	218	9	Y	198	190	0	5	8	7
02	4760	X	3680	-0-	-1080	-0-	3612	3	68	9	Y	62	65	0			4
03	4805	X	2098	-0-	-2707	-0-	2008	3	90	9	Y	82	84	0			2
04	4650	X	3900	-0-	-750	-0-	3854	3	46	9	Y	42	43	0			1
05	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4438	3	61	9	Y	55	55	0			1
06	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4185	3	85	9	Y	77	76	0			2
07	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4065	3	80	9	Y	73	74	0			1
*08	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	4438	3	1565	4	Y	84	84	0			1
							92	9									
*09	4350	X	4337	-0-	-13	-0-	4225	3	112	9	Y	102	101	0			2
*10	4495	X	4097	-0-	-398	-0-	4020	3	77	9	Y	70	70	0			2
*11	4860	X	3686	-0-	-1174	-0-	3600	3	86	9	Y	78	78	0			2
12	5022	X	3919	-0-	-1103	-0-	3658	3	261	9	Y	237	233	0			6

TOTAL GAS PROD: 49,036 TOTAL CONDENSATE PROD: 1,160

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	1984	N	1860	-0-	-124	-0-	1791	3	69	9	Y	63	11	0			63
02	1736	N	1615	-0-	-121	-0-	1615	3			Y	-0-					63
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1749	3	40	9	Y	36	53	0			46
04	1800	N	1657	-0-	-143	-0-	1642	3	15	9	Y	14	36	0			24
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1907	3	32	9	Y	29	22	0			31
06	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1856	3	48	9	Y	44	33	0			42
07	1798	X	1791	-0-	-7	-0-	1767	3	24	9	Y	22	45	0			19
08	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	17	24	0			12
09	1890	X	1854	-0-	-36	-0-	1788	3	66	9	Y	60	30	0			42
10	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1912	3	62	9	Y	56	70	0			28
11	1890	X	1748	-0-	-142	-0-	1700	3	48	9	Y	44	54	0			18
12	1922	X	1801	-0-	-121	-0-	1768	3	33	9	Y	30	36	0			12

TOTAL GAS PROD: 19,932 TOTAL CONDENSATE PROD: 415

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	2077	N	1598	-0-	-479	-0-	1528	3	70	9	Y	64	45	0			63
02	1680	N	1112	-0-	-568	-0-	1112	3			Y	-0-					63
03	1953	N	1297	-0-	-656	-0-	1257	3	40	9	Y	36	53	0			46
04	1560	N	1224	-0-	-336	-0-	1224	3			Y	-0-	31	0			15
05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1683	3	25	9	Y	23	14	0			24
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1553	3	42	9	Y	38	25	0			37
07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1847	3	32	9	Y	29	41	0			25
08	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	22	32	0			15
09	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	2313	3	63	9	Y	57	32	0			40
10	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2004	3	67	9	Y	61	70	0			31
11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1926	3	53	9	Y	48	59	0			20
12	2449	N	1758	-0-	-691	-0-	1719	3	39	9	Y	35	41	0			14

TOTAL GAS PROD: 18,597 TOTAL CONDENSATE PROD: 413

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	5053	X	3072	-0-	-1981	-0-	2998	3	74	9	Y	67	33	0			66
02	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	5463	3			Y	-0-					66
03	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5283	3	151	9	Y	137	56	0			147
04	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5041	3	48	9	Y	44	123	0			68
05	5270	X	5248	-0-	-22	-0-	5165	3	83	9	Y	75	64	0			79
06	5100	X	5065	-0-	-35	-0-	4964	3	101	9	Y	92	82	0			89
07	5270	X	5173	-0-	-97	-0-	5092	3	81	9	Y	74	99	0			64
08	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	39	76	0			27
09	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5200	3	68	9	Y	62	46	0			43
10	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	5268	3	109	9	Y	99	92	0			50
11	5070	X	5012	-0-	-58	-0-	4905	3	107	9	Y	97	107	0			40
12	5270	X	4968	-0-	-302	-0-	4922	3	46	9	Y	42	65	0			17

TOTAL GAS PROD: 55,169 TOTAL CONDENSATE PROD: 828

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	4619	X	3222	-0-	-1397	-0-	2758	3	464	9	Y	422	422	0			15
02	4172	X	2536	-0-	-1636	-0-	2240	3	296	9	Y	269	267	0			17
03	4340	X	3226	-0-	-1114	-0-	2903	3	323	9	Y	294	304	0			7
04	3690	X	3305	-0-	-385	-0-	2958	3	347	9	Y	315	315	0			7
05	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3377	3	293	9	Y	266	267	0			6
06	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	3260	3	290	9	Y	264	263	0			7
07	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3527	3	213	9	Y	194	197	0			4
08	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	3377	3	1058	4	Y	111	114	0			1
							122	9									
09	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4252	3	185	9	Y	168	166	0			3
10	3751	X	3476	-0-	-275	-0-	3325	3	151	9	Y	137	136	0			4
11	4410	X	3186	-0-	-1224	-0-	3003	3	183	9	Y	166	166	0			4
12	4588	X	3231	-0-	-1357	-0-	3003	3	228	9	Y	207	206	0			5

TOTAL GAS PROD: 42,136 TOTAL CONDENSATE PROD: 2,813

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	5797	X	5628	-0-	-169	-0-	5463	3	165	9	Y	150	81	0			148
02	5236	X	4932	-0-	-304	-0-	4932	3			Y	-0-					148
03	5797	X	5603	-0-	-194	-0-	5515	3	88	9	Y	80	124	0			104
04	5460	X	5037	-0-	-423	-0-	5037	3			Y	-0-	96	0			8
05	5642	X	5222	-0-	-420	-0-	5213	3	9	9	Y	8	8	0			8
06	5460	X	5116	-0-	-344	-0-	5094	3	22	9	Y	20	9	0			19
07	5611	X	5316	-0-	-295	-0-	5265	3	51	9	Y	46	25	0			40
08	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	36	51	0			25
09	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5570	3	105	9	Y	95	54	0			66
10	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	5347	3	91	9	Y	83	107	0			42
11	5130	X	4949	-0-	-181	-0-	4876	3	73	9	Y	66	81	0			27
12	5859	X	4914	-0-	-945	-0-	4845	3	69	9	Y	63	65	0			25

TOTAL GAS PROD: 57,830 TOTAL CONDENSATE PROD: 647

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	#	38	-0-	-2380	-0-	35	3	3	9	Y	3	3	0			-0-
02	2184	#	357	-0-	-1827	-0-	326	3	31	9	Y	28	27	0			1
03	2418	#	1341	-0-	-1077	-0-	1279	3	62	9	Y	56	53	0			4
04	1373	R	1373	-0-	-0-	-0-	1310	3	63	9	Y	57	55	0			6
05	1368	R	1368	-0-	-0-	-0-	1309	3	59	9	Y	54	56	0			4
06	1283	R	1283	-0-	-0-	-0-	1230	3	53	9	Y	48	50	0			2
07	1214	R	1214	-0-	-0-	-0-	1170	3	44	9	Y	40	39	0			3
08	1232	R	1232	-0-	-0-	-0-	1192	3	40	9	Y	36	36	0			3
09	1134	R	1134	-0-	-0-	-0-	1090	3	44	9	Y	40	40	0			3
10	1182	R	1182	-0-	-0-	-0-	1136	3	46	9	Y	42	41	0			4
11	1052	R	1052	-0-	-0-	-0-	1010	3	42	9	Y	38	39	0			3
12	1240	#	1100	-0-	-140	-0-	1056	3	44	9	Y	40	41	0			2

TOTAL GAS PROD: 12,674 TOTAL CONDENSATE PROD: 482

THOMPSON, J. CLEO 855610
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	2325	#	655	-0-	-1670	-0-	655	2			N	-0-					89
02	2057	R	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					89
03	1984	#	1469	-0-	-515	-0-	1469	2			N	-0-					89
04	1920	#	1715	-0-	-205	-0-	1715	2			N	-0-					89
05	2263	#	1041	-0-	-1222	-0-	1041	2			N	-0-					89
06	2190	#	1017	-0-	-1173	-0-	1017	2			N	-0-					89
07	2263	#	638	-0-	-1625	-0-	638	2			N	-0-					89
08	2586	R	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					89
09	2089	R	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					89
10	1684	R	1684	-0-	-0-	-0-	1681	2	3	9	N	3					92
11	2490	#	1788	-0-	-702	-0-	1788	2			N	-0-					92
12	2573	#	1472	-0-	-1101	-0-	1472	2			N	-0-					92

TOTAL GAS PROD: 18,211 TOTAL CONDENSATE PROD: 3

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	5797	#	5424	-0-	-373	-0-	5369	3	55	9	Y	50	27	6			251
02	4984	#	4747	-0-	-237	-0-	4722	3	25	9	Y	23					274
03	5840	R	5840	-0-	-0-	-0-	5788	3	52	9	Y	47	143	1			178
04	5618	R	5618	-0-	-0-	-0-	5586	3	32	9	Y	29					207
05	5818	R	5818	-0-	-0-	-0-	5801	3	17	9	Y	15	132	1			90
06	5640	#	5632	-0-	-8	-0-	5615	3	17	9	Y	15					105
07	5828	#	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	15					120
08	5828	#	5818	-0-	-10	-0-	5801	3	17	9	Y	15					135
09	6543	R	6543	-0-	-0-	-0-	6513	3	30	9	Y	27					162
10	5993	R	5993	-0-	-0-	-0-	5971	3	22	9	Y	20					182
11	5580	#	5493	-0-	-87	-0-	5435	3	58	9	Y	53					235
12	5766	#	5590	-0-	-176	-0-	5559	3	31	9	Y	28					263

TOTAL GAS PROD: 62,516 TOTAL CONDENSATE PROD: 337

WILSHIRE (PENNSYLVANIAN) //CONT.// 97834 750 ASSOCIATED 49B CNTY: UPTON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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	10633	#	10259	-0-	-374	-0-	10185	3	74	9	N	67					228
02	9408	#	9048	-0-	-360	-0-	9030	3	18	9	N	16	175	1			69
03	10416	#	9725	-0-	-691	-0-	9670	3	55	9	N	50					119
04	9990	#	9269	-0-	-721	-0-	9241	3	28	9	N	25					144
05	10323	#	9369	-0-	-954	-0-	9325	3	44	9	N	40					184
06	9930	#	9175	-0-	-755	-0-	9130	3	45	9	N	41	174	1			51
07	10013	#	9533	-0-	-480	-0-	9496	3	37	9	N	34					85
08	9734	#	9332	-0-	-402	-0-	9325	3	7	9	N	6					91
09	9270	#	8327	-0-	-943	-0-	8306	3	21	9	N	19					110
10	9548	#	8577	-0-	-971	-0-	8554	3	23	9	N	21					131
11	9338	R	9338	-0-	-0-	-0-	9258	3	80	9	N	73					204
*12	9998	R	9998	-0-	-0-	-0-	9931	3	67	9	N	61	181	1			84

TOTAL GAS PROD: 111,950 TOTAL CONDENSATE PROD: 453

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	#	4879	-0-	-143	-0-	4879	3	N	-0-					1
02	4536	#	4338	-0-	-198	-0-	4338	3	N	-0-					1
03	4960	#	4772	-0-	-188	-0-	4772	3	N	-0-					1
04	4800	#	4572	-0-	-228	-0-	4572	3	N	-0-					1
05	4960	#	4638	-0-	-322	-0-	4638	3	N	-0-					1
06	4710	#	4433	-0-	-277	-0-	4433	3	N	-0-					1
07	4805	#	4720	-0-	-85	-0-	4720	3	N	-0-					1
08	4774	#	4638	-0-	-136	-0-	4638	3	N	-0-					1
09	5025	R	5025	-0-	-0-	-0-	5025	3	N	-0-					-0-
10	4712	#	4679	-0-	-33	-0-	4679	3	N	-0-					-0-
*11	4477	R	4477	-0-	-0-	-0-	4477	3	N	-0-					-0-
*12	4581	R	4581	-0-	-0-	-0-	4581	3	N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 55,752 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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

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	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	3	N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3	N	-0-					-0-
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-					-0-
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3	N	-0-					-0-
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3	N	-0-					-0-
06	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	3	N	-0-					-0-
07	217	N	160	-0-	-57	-0-	160	3	N	-0-					-0-
08	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	3	N	-0-					-0-
09	180	N	99	-0-	-81	-0-	99	3	N	-0-					-0-
10	155	N	15	-0-	-140	-0-	15	3	N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 1,664 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINTERS (CADDO LIME) 98182 142 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUNNELS
3-D OIL & GAS 953631
JENNINGS, T. P. WELL #: 2 RRCID -> 019389 COMPL. DATE 06/04/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4452 - 4457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					-0-
03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-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: 3,515 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WINTERS, SW. (GARDNER LIME) 98189 450 ASSOCIATED 49B CNTY: RUNNELS
ENRICH OIL CORPORATION 253100
EUBANKS WELL #: 2A RRCID -> 265959 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4470 - 4478

*01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	128	187	1			163
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	123	186	1			100
*03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130					230
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117	179	1			168
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	118	178	1			108
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112					220
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80	180	1			120
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115					235
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127	177	1			185
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62	147	1			100
*11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127					227
*12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	68	158	1			137

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: 1,307

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

01	2976		981	-0-	-1995	-0-	981	2			N	-0-					-0-
02	2688		1018	-0-	-1670	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
03	2325	#	1260	-0-	-1065	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
04	1295	R	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
05	1388	R	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
09	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
*11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: 14,323 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORLD, EAST (STRAWN) 98797 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION 027200
CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 4 RRCID -> 201740 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8107 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	X	1326	-0-	-1061	-0-	1297	3	29	9	N	26					94
02	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3156	3	34	9	N	31					125
03	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3			N	-0-					125
04	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3200	3	63	9	N	57					182
05	3534	X	3044	-0-	-490	-0-	3015	3	29	9	N	26					208
06	3420	X	2019	-0-	-1401	-0-	2012	3	7	9	N	6					214
07	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	3535	3	6	9	N	5					219
08	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3			N	-0-					219
09	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-					219
10	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					219
11	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	1761	3			N	-0-					219
*12	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			N	-0-					219

TOTAL GAS PROD: 31,304 TOTAL CONDENSATE PROD: 151

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 6 RRCID -> 201741 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8080 - 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	465	X	276	-0-	-189	-0-	276	3			N	-0-					65
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					65
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					65
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					65
05	620	N	558	-0-	-62	-0-	558	3			N	-0-					65
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3			N	-0-					65
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					65
08	558	N	494	-0-	-64	-0-	494	3			N	-0-					65
09	630	N	342	-0-	-288	-0-	342	3			N	-0-					65
10	558	N	207	-0-	-351	-0-	207	3			N	-0-					65
11	480	N	176	-0-	-304	-0-	176	3			N	-0-					65
12	341	N	172	-0-	-169	-0-	172	3			N	-0-					65

TOTAL GAS PROD: 5,024 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

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	1116	X	493	-0-	-623	-0-	493	3			N	-0-					180
02	980	N	393	-0-	-587	-0-	393	3			N	-0-					180
03	992	N	41	-0-	-951	-0-	41	3			N	-0-					180
04	480	N	24	-0-	-456	-0-	24	3			N	-0-					180
05	434	N	17	-0-	-417	-0-	17	3			N	-0-					180
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	3			N	-0-					180
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					180
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			N	-0-					180
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					180
10	1116	N	892	-0-	-224	-0-	892	3			N	-0-					180
11	1020	N	818	-0-	-202	-0-	818	3			N	-0-					180
12	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	3			N	-0-					180

TOTAL GAS PROD: 7,215 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORLD, EAST (STRAWN) //CONT.// 98797 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 9 RRCID -> 204515 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8096 - 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	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	T. A.		-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-

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 1 RRCID -> 205815 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7988 - 8078

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	2988	-0-	-2096	-0-	2916	3	72	9	N	65	182	1			117
02	4592	X	4347	-0-	-245	-0-	4295	3	52	9	N	47					164
03	5084	X	4805	-0-	-279	-0-	4750	3	55	9	N	50					214
04	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4459	3	32	9	N	29	180	1			63
05	4805	X	4529	-0-	-276	-0-	4509	3	20	9	N	18					81
06	4650	X	3981	-0-	-669	-0-	3975	3	6	9	N	5					86
07	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	3			N	-0-					86
08	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	4044	3			N	-0-					86
09	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-					86
10	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	4397	3			N	-0-					86
11	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3827	3			N	-0-					86
*12	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	3			N	-0-					86

TOTAL GAS PROD: 48,407 TOTAL CONDENSATE PROD: 214

OXY USA INC. 630591
RANCH HAND "7" WELL #: 1 RRCID -> 181782 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 7983 - 8062

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY 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	2			N	-0-					48
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	2			N	-0-					48
03	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-					48
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					48
05	124	N	71	-0-	-53	-0-	71	2			N	-0-					48
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					48
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-					48
08	0		77	-0-	77	77	77	2			N	-0-					48
09	0		37	-0-	37	114	37	2			N	-0-					48
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	114					N	-0-					48
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	114					N	-0-					48
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	114					N	-0-					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/18/2015 - PLUGGED 09/18/15

TOTAL GAS PROD: 781 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORLD, EAST (STRAWN) //CONT.// 98797 450 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CROCKETT
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RANCH HAND "8" WELL #: 3 RRCID -> 214865 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8042 - 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/14/2015 - PLUGGED 09/14/15

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

RANCH HAND "8" 4 WELL #: 4 RRCID -> 219244 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8082 - 8130

	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-	391	2			Y	-0-					195
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	317	2	6	9	Y	5					200
03	775	N	35	-0-	-740	-0-	34	2	1	9	Y	1					201
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	2			Y	-0-					201
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	467	2	1	9	Y	1					202
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	167	2	1	9	Y	1					203
07	310	N	168	-0-	-142	-0-	159	2	9	9	Y	8					211
08	310	N	263	-0-	-47	-0-	257	2	6	9	Y	5					216
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					216
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	890	2	150	9	Y	136	161	0			191
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					191
*12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					191

TOTAL GAS PROD: 4,854 TOTAL CONDENSATE PROD: 157

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 10 RRCID -> 219246 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8058 - 8092

	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	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
04	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
05	713	N	249	-0-	-464	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	575	-0-	-205	-0-	575	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	422	-0-	-322	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	365	-0-	-205	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
*12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 6,091 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

CONOCO POWELL GMS DEEP WELL #: 11 RRCID -> 226900 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8024 - 8078

	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	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	2			N	-0-					-0-
02	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	9499	2			N	-0-					-0-
03	11279	X	11279	-0-	-0-	-0-	11279	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	9431	-0-	-79	-0-	9431	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	7815	-0-	-2694	-0-	7815	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	4186	-0-	-6734	-0-	4186	2			N	-0-					-0-
07	7068	X	5932	-0-	-1136	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
08	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	10554	2			N	-0-					-0-
09	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
10	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
11	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
12	7068	X	6886	-0-	-182	-0-	6886	2			N	-0-					-0-

TOTAL GAS PROD: 92,899 TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

WORTH (STRAWN) 98861 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TERRELL
KEROGEN TEXAS ENERGY OP LLC 457759
PACKENHAM WELL #: 1 RRCID -> 110823 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 11410 PERF.11358 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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	T. A.		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-

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

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	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-

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

01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	3			N	-0-					27
02	840	N	794	-0-	-46	-0-	794	3			N	-0-					27
03	961	N	783	-0-	-178	-0-	783	3			N	-0-					27
04	930	N	856	-0-	-74	-0-	856	3			N	-0-					27
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					27
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					27
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					27
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					27
09	900	N	895	-0-	-5	-0-	895	3			N	-0-					27
10	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	3			N	-0-					27
11	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					27
12	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					27

TOTAL GAS PROD: 9,869 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	1829	N	1359	-0-	-470	-0-	124	1	1235	3	N	-0-					254
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	112	1	969	3	N	-0-					254
03	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	124	1	2702	3	N	89					343
							98	9									
04	1320	N	1057	-0-	-263	-0-	120	1	937	3	N	-0-	188	1			155
05	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	52	1	2669	3	N	20					175
							22	9									
06	2700	N	2539	-0-	-161	-0-	60	1	2420	3	N	54	1	8			228
							59	9									
07	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	80	1	1827	3	N	77	185	1			120
							85	9									
08	2728	N	1558	-0-	-1170	-0-	124	1	1434	3	N	-0-					120
09	3000	N	3523	-0-	523	523	120	1	3402	3	N	1					121
							1	9									
10	2681	N	2158	-0-	-523	-0-	40	1	2078	3	N	36					157
							40	9									
11	1500	N	1262	-0-	-238	-0-	120	1	1123	3	N	17					174
							19	9									
12	2790	X	2072	-0-	-718	-0-	124	1	1939	3	N	8					182
							9	9									

TOTAL GAS PROD: 24,268 TOTAL CONDENSATE PROD: 302

XTO ENERGY INC. 945936
PEMBROOK, RALPH -F- WELL #: 2 RRCID -> 034333 COMPL. DATE 09/20/1964 TOTAL DEPTH 11639 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	X	63	-0-	-1022	-0-	63	3			N	-0-					149
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					N	-0-					149
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					149
*04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-	7	6			142
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					142
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					142
08	186	N	86	-0-	-100	-0-	86	3			N	-0-					142
09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					142
10	124	N	83	-0-	-41	-0-	82	3	1	9	N	1					143
11	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			N	-0-					143
12	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	3			N	-0-					143

TOTAL GAS PROD: 926 TOTAL CONDENSATE PROD: 1

ZAN-ZAN (MID. CANYON) 99658 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOTAL GAS PROD: -0- TOTAL CONDENSATE PROD: -0-

ZAN-ZAN (MID. CANYON) //CONT.// 99658 500 ASSOCIATED 49B CNTY: IRION
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 495445
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	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	201	-0-	201	201	68	3	133	9	N	121					121
*09	0	W	41	-0-	41	242	41	3			N	-0-					121
*10	242	R	-0-	-0-	-242	-0-					N	-0-					121
*11	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					121
*12	93	#	78	-0-	-15	-0-	71	3	7	9	N	6					127

TOTAL GAS PROD: 320 TOTAL CONDENSATE PROD: 127

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	961	#	807	-0-	-154	-0-	801	3	6	9	N	5	3	8			242
02	868	#	769	-0-	-99	-0-	767	3	2	9	N	2					244
03	961	#	884	-0-	-77	-0-	882	3	2	9	N	2					246
04	931	R	931	-0-	-0-	-0-	929	3	2	9	N	2					248
05	930	#	871	-0-	-59	-0-	869	3	2	9	N	2					250
06	894	R	894	-0-	-0-	-0-	891	3	3	9	N	3					253
07	961	#	951	-0-	-10	-0-	945	3	6	9	N	5	1	8			257
08	1006	R	1006	-0-	-0-	-0-	1003	3	3	9	N	3					260
09	930	#	738	-0-	-192	-0-	735	3	3	9	N	3					263
10	961	#	527	-0-	-434	-0-	526	3	1	9	N	1					264
11	960	#	307	-0-	-653	-0-	306	3	1	9	N	1					265
12	992	#	461	-0-	-531	-0-	446	3	15	9	N	14					279

TOTAL GAS PROD: 9,146 TOTAL CONDENSATE PROD: 43

TXP, INCORPORATED 875395
HARRIS WELL #: 6 RRCID -> 276314 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5896 - 5910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7312		11149	-0-	3837	3837	11055	2	94	9	N	85					85
04	13710		11777	-0-	-1933	1904	11676	2	101	9	N	92	155	1			22
05	14167		11643	-0-	-2524	-0-	11552	2	91	9	N	83	91	1	3	8	11
06	13710		10447	-0-	-3263	-0-	10359	2	88	9	N	80	51	1	2	8	38
07	14167		12048	-0-	-2119	-0-	11975	2	73	9	N	66	90	1	1	8	13
08	12183	#	11842	-0-	-341	-0-	11781	2	61	9	N	55	51	1			17
09	11790	#	11231	-0-	-559	-0-	11174	2	57	9	N	52	52	1	1	8	16
10	12059	#	11820	-0-	-239	-0-	11726	2	94	9	N	85	65	1	1	8	35
11	11670	#	11642	-0-	-28	-0-	11545	2	97	9	N	88	89	1	4	8	30
12	12059	#	11881	-0-	-178	-0-	11781	2	100	9	N	91	76	1	2	8	43

TOTAL GAS PROD: 115,480 TOTAL CONDENSATE PROD: 777